



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ
БАЛАНСЫ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию простроенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	19
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.....	19
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	104
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	108
5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	112
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	121
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	122

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»	20
Таблица 2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»	20
Таблица 3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»	21
Таблица 4 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»	21
Таблица 5 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива	22
Таблица 6 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива	22
Таблица 7 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива	22
Таблица 8 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	22
Таблица 9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», Гкал	23
Таблица 10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», Гкал	24
Таблица 11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», Гкал	24
Таблица 12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», Гкал	25
Таблица 13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», Гкал	25
Таблица 14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», Гкал	26
Таблица 15 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», Гкал	26
Таблица 16 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», Гкал	26
Таблица 17 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 10 АО ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», Гкал	26

Таблица 18 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», Гкал.....	26
Таблица 19 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», Гкал.....	27
Таблица 20 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», Гкал.....	27
Таблица 21 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, Гкал.....	27
Таблица 22 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», Гкал.....	27
Таблица 23 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», Гкал.....	28
Таблица 24 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», Гкал.....	28
Таблица 25 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», Гкал.....	28
Таблица 26 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», Гкал.....	28
Таблица 27 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», Гкал.....	28
Таблица 28 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», Гкал.....	29
Таблица 29 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», Гкал.....	29
Таблица 30 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», Гкал.....	29
Таблица 31 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», Гкал.....	29

Таблица 32 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агронаб», Гкал.....	30
Таблица 33 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», Гкал.....	30
Таблица 34 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», Гкал.....	30
Таблица 35 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», Гкал.....	30
Таблица 36 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», Гкал.....	31
Таблица 37 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», Гкал.....	31
Таблица 38 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», Гкал.....	31
Таблица 39 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», Гкал.....	31
Таблица 40 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», Гкал.....	32
Таблица 41 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, Гкал.....	32
Таблица 42 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК».....	32
Таблица 43 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-Сервис».....	32
Таблица 44 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», кг условного топлива/Гкал.....	33
Таблица 45 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», кг условного топлива/Гкал.....	34
Таблица 46 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», кг условного топлива/Гкал.....	34

Таблица 47 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», кг условного топлива/Гкал	34
Таблица 48 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», кг условного топлива/Гкал	35
Таблица 49 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», кг условного топлива/Гкал.....	35
Таблица 50 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», кг условного топлива/Гкал	36
Таблица 51 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», кг условного топлива/Гкал	36
Таблица 52 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», кг условного топлива/Гкал	36
Таблица 53 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», кг условного топлива/Гкал	36
Таблица 54 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», кг условного топлива/Гкал	37
Таблица 55 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», кг условного топлива/Гкал	37
Таблица 56 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, кг условного топлива/Гкал	37
Таблица 57 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», кг условного топлива/Гкал	37
Таблица 58 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», кг условного топлива/Гкал.....	38
Таблица 59 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», кг условного топлива/Гкал.....	38
Таблица 60 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», кг условного топлива/Гкал.....	38
Таблица 61 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», кг условного топлива/Гкал.....	38
Таблица 62 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель» кг условного топлива/Гкал.....	39

Таблица 63 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», кг условного топлива/Гкал.....	39
Таблица 64 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», кг условного топлива/Гкал	39
Таблица 65 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», кг условного топлива/Гкал	39
Таблица 66 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО АО «Пермский мясокомбинат», кг условного топлива/Гкал	39
Таблица 67 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», кг условного топлива/Гкал....	40
Таблица 68 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши», кг условного топлива/Гкал	40
Таблица 69 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», кг условного топлива/Гкал.....	40
Таблица 70 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», кг условного топлива/Гкал	40
Таблица 71 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», кг условного топлива/Гкал.....	41
Таблица 72 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», кг условного топлива/Гкал.....	41
Таблица 73 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», кг условного топлива/Гкал.....	41
Таблица 74 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», кг условного топлива/Гкал.....	41
Таблица 75 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», кг условного топлива/Гкал.....	42
Таблица 76 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, кг условного топлива/Гкал.....	42
Таблица 77 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», кг условного топлива/Гкал.....	42
Таблица 78 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», кг условного топлива/Гкал.....	42
Таблица 79 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тонн условного топлива	43
Таблица 80 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива	44

Таблица 81 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива	44
Таблица 82 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	44
Таблица 83 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива	45
Таблица 84 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тонн условного топлива	45
Таблица 85 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тонн условного топлива	46
Таблица 86 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива	46
Таблица 87 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», тонн условного топлива	46
Таблица 88 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива	46
Таблица 89 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива	47
Таблица 90 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива	47
Таблица 91 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тонн условного топлива	47
Таблица 92 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тонн условного топлива	47
Таблица 93 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», тонн условного топлива ..	47
Таблица 94 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тонн условного топлива	48
Таблица 95 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива	48

Таблица 96 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива	48
Таблица 97 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тонн условного топлива	48
Таблица 98 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тонн условного топлива	48
Таблица 99 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», тонн условного топлива	49
Таблица 100 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тонн условного топлива	49
Таблица 101 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», тонн условного топлива	49
Таблица 102 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», тонн условного топлива	49
Таблица 103 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремтутьмаш», тонн условного топлива	49
Таблица 104 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива	50
Таблица 105 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», тонн условного топлива	50
Таблица 106 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива	50
Таблица 107 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива	50
Таблица 108 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО ООО «ДТЕ», тонн условного топлива	50
Таблица 109 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива	51
Таблица 110 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тонн условного топлива	51

Таблица 111 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тонн условного топлива.....	51
Таблица 112 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива..	51
Таблица 113 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива.....	51
Таблица 114 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. м3/т. натурального топлива.....	52
Таблица 115 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тыс. м3/т. натурального топлива	53
Таблица 116 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тыс. м3/т. натурального топлива.....	53
Таблица 117 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тыс. м3/т. натурального топлива.....	53
Таблица 118 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тыс. м3/т. натурального топлива	54
Таблица 119 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тыс. м3/т. натурального топлива	54
Таблица 120 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ, тыс. м3/т. натурального топлива	54
Таблица 121 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тыс. м3/т. натурального топлива.....	54
Таблица 122 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», тыс. м3/т. натурального топлива	55
Таблица 123 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тыс. м3/т. натурального топлива	55
Таблица 124 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тыс. м3/т. натурального топлива	55

Таблица 125 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тыс. м3/т. натурального топлива	55
Таблица 126 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тыс. м3/т. натурального топлива	56
Таблица 127 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тыс. м3/т. натурального топлива.....	56
Таблица 128 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», тыс. м3/т. натурального топлива.....	56
Таблица 129 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тыс. м3/т. натурального топлива.....	56
Таблица 130 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тыс. м3/т. натурального топлива	56
Таблица 131 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тыс. м3/т. натурального топлива.....	57
Таблица 132 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тыс. м3/т. натурального топлива	57
Таблица 133 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тыс. м3/т. натурального топлива	57
Таблица 134 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», тыс. м3/т. натурального топлива.....	57
Таблица 135 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тыс. м3/т. натурального топлива	57
Таблица 136 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», тыс. м3/т. натурального топлива.....	58
Таблица 137 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», тыс. м3/т. натурального топлива	58
Таблица 138 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», тыс. м3/т. натурального топлива	58

Таблица 139 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тыс. м3/т. натурального топлива	58
Таблица 140 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», тыс. м3/т. натурального топлива	58
Таблица 141 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тыс. м3/т. натурального топлива	59
Таблица 142 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тыс. м3/т. натурального топлива	59
Таблица 143 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», тыс. м3/т. натурального топлива	59
Таблица 144 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тыс. м3/т. натурального топлива	59
Таблица 145 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тыс. м3/т. натурального топлива	60
Таблица 146 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тыс. м3/т. натурального топлива	60
Таблица 147 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тыс. м3/т. натурального топлива	60
Таблица 148 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тыс. м3/т. натурального топлива	60
Таблица 149 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	61
Таблица 150 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	62
Таблица 151 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	62
Таблица 152 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	62

Таблица 153 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	63
Таблица 154 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	63
Таблица 155 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	63
Таблица 156 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	63
Таблица 157 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	64
Таблица 158 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	64
Таблица 159 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	64
Таблица 160 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	64
Таблица 161 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	65
Таблица 162 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	65
Таблица 163 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	65
Таблица 164 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	65
Таблица 165 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	66
Таблица 166 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива	66

Таблица 167 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	66
Таблица 168 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	66
Таблица 169 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	66
Таблица 170 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	67
Таблица 171 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	67
Таблица 172 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	67
Таблица 173 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	67
Таблица 174 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	68
Таблица 175 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	68
Таблица 176 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	68
Таблица 177 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	68
Таблица 178 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	69
Таблица 179 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	69
Таблица 180 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	69

Таблица 181 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	69
Таблица 182 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 35 АО «ПСК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	70
Таблица 183 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	70
Таблица 184 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	71
Таблица 185 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	72
Таблица 186 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	72
Таблица 187 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	72
Таблица 188 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	73
Таблица 189 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	73
Таблица 190 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	73
Таблица 191 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	73
Таблица 192 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	73
Таблица 193 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	74
Таблица 194 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	74

Таблица 195 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	74
Таблица 196 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	74
Таблица 197 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	74
Таблица 198 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	75
Таблица 199 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	75
Таблица 200 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	75
Таблица 201 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	75
Таблица 202 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	75
Таблица 203 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	76
Таблица 204 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	76
Таблица 205 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	76
Таблица 206 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	76
Таблица 207 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агронаб», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	76
Таблица 208 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива	77

Таблица 209 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	77
Таблица 210 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	77
Таблица 211 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	77
Таблица 212 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	77
Таблица 213 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	77
Таблица 214 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	78
Таблица 215 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	78
Таблица 216 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	78
Таблица 217 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	78
Таблица 218 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива.....	79
Таблица 219 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Перми, тыс. м3/тонн натурального топлива.....	80
Таблица 220 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Перми, тыс. м3/тонн натурального топлива.....	92
Таблица 221 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ).....	104
Таблица 222 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива.....	106
Таблица 223 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива.....	106
Таблица 224 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива.....	106

Таблица 225 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	107
Таблица 226 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми	108
Таблица 227 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания	113

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.

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 на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1775,44	1717,51	1760,38	1802,73	1864,51	1890,04	1908,19	1949,88	1962,29	1963,74	2000,81	2043,68	2056,73	2073,49	2075,10	2086,50	2086,53
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	957,76	961,00	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99	755,99
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	341,77	235,45	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	615,99	725,55	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62	593,62
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	449,93	438,62	411,82	395,96	406,42	410,73	413,81	420,86	422,96	423,21	429,48	436,73	438,94	441,78	442,05	443,98	443,98
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	142,18	141,37	107,92	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90	84,90
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	307,76	297,26	303,90	311,06	321,52	325,84	328,91	335,96	338,06	338,31	344,58	351,83	354,04	356,88	357,15	359,08	359,08
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	148,45	147,10	142,76	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30	112,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	173,34	173,07	172,63	172,55	172,44	172,40	172,37	172,30	172,28	172,28	172,22	172,16	172,14	172,11	172,11	172,10	172,10
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	161,82	162,67	157,60	124,18	124,47	124,59	124,68	124,88	124,94	124,94	125,12	125,33	125,39	125,47	125,48	125,53	125,53
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	173,34	173,07	172,63	172,55	172,44	172,40	172,37	172,30	172,28	172,28	172,22	172,16	172,14	172,11	172,11	172,10	172,10

Таблица 2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2765,72	3236,75	2790,27	2854,14	2880,15	2899,96	2933,35	2876,15	2902,85	2930,67	2959,14	2957,98	2956,20	2968,91	2969,22	3001,84	3001,52
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2316,64	2195,22	2247,76	1818,94	1883,26	2237,04	2237,04	2237,04	2237,04	2237,04	2237,04	2258,26	2279,92	2302,00	2324,52	2347,50	2370,94
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	983,23	747,95	1013,72	518,46	575,50	869,20	879,21	862,06	870,06	878,40	886,93	886,59	886,05	889,86	889,95	899,73	899,64
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1333,40	1447,27	1234,04	1300,48	1307,76	1367,84	1357,83	1374,98	1366,98	1358,64	1350,10	1371,68	1393,86	1412,14	1434,57	1447,77	1471,30
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	960,51	1074,90	949,85	942,17	972,80	998,11	1007,04	991,74	998,88	1006,32	1013,93	1014,06	1014,02	1017,87	1018,42	1027,61	1028,00
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	486,59	481,70	457,72	237,90	263,94	285,76	288,80	283,59	286,02	288,55	291,15	291,47	291,75	293,36	293,85	297,29	297,74
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	473,92	593,20	492,12	704,27	708,85	712,35	718,24	708,15	712,86	717,77	722,79	722,58	722,27	724,51	724,56	730,32	730,26
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	210,04	219,43	203,64	130,79	140,15	127,74	129,10	126,77	127,86	128,99	130,15	129,07	127,97	127,44	126,41	126,64	125,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	177,89	183,27	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	245,02	245,85	228,64	149,50	159,85	143,85	145,50	142,68	143,99	145,37	146,77	145,46	144,11	143,46	142,21	142,48	141,18
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	177,89	183,27	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37	176,37

Таблица 3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	463,75	503,92	473,01	473,36	474,36	473,92	473,49	477,67	477,44	477,03	478,46	478,46	478,46	478,46	478,46	490,04	490,04
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	33,25	114,43	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	33,25	114,43	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71	118,71
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	81,75	106,31	101,54	101,59	101,76	101,69	101,62	102,30	102,27	102,20	102,43	102,43	102,43	102,43	102,43	104,34	104,34
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	4,53	19,73	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,31	21,31	21,31	21,31	21,31	21,31	21,31	21,31	21,31	21,25
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	77,21	86,58	80,20	80,26	80,43	80,36	80,28	80,99	80,95	80,89	81,13	81,13	81,13	81,13	81,13	83,09	83,09
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	136,35	172,42	179,71	179,70	179,66	179,67	179,69	179,52	179,53	179,55	179,49	179,49	179,49	179,49	179,49	179,01	179,01
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,50	171,82	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	197,11	207,97	202,31	202,31	202,30	202,31	202,31	202,29	202,29	202,29	202,28	202,28	202,28	202,28	202,28	202,22	202,22
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,50	171,82	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56

Таблица 4 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1087,14	1145,38	1113,02	1115,13	1123,51	1126,60	1125,35	1129,03	1128,96	1127,30	1139,45	1139,45	1139,45	1139,45	1139,45	1154,19	1154,19
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	906,61	1053,92	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50	877,50
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	488,03	514,18	492,67	493,60	497,31	498,68	498,12	499,76	499,72	498,99	504,37	504,37	504,37	504,37	504,37	510,89	510,89
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	418,58	539,74	384,83	383,90	380,19	378,82	379,37	377,74	377,77	378,51	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	366,61	366,61
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	519,29	549,56	469,70	469,96	470,98	471,36	471,21	471,66	471,65	471,44	472,92	472,92	472,92	472,92	472,92	474,72	474,72
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	316,19	347,75	275,92	275,81	275,37	275,21	275,28	275,08	275,09	275,17	274,54	274,54	274,54	274,54	274,54	273,77	273,77
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	203,10	201,82	193,78	194,15	195,61	196,15	195,93	196,57	196,56	196,27	198,39	198,39	198,39	198,39	198,39	200,95	200,95
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	313,76	329,96	314,44	314,31	313,81	313,63	313,71	313,49	313,49	313,59	312,87	312,87	312,87	312,87	312,87	311,99	311,99
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	176,20	176,20	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	362,16	388,04	364,64	364,53	364,12	363,97	364,03	363,85	363,85	363,94	363,34	363,34	363,34	363,34	363,34	362,61	362,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,20	176,20	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11	174,11

Таблица 5 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	72,49	72,44	73,13	74,04	76,05	76,78	77,36	80,41	81,15	81,09	82,46	85,66	86,09	85,99	85,90	85,97	85,89
Максимальный часовой расход угля в летний период	11,99	11,79	11,80	11,91	12,17	12,27	12,36	12,73	12,84	12,83	13,04	13,47	13,53	13,52	13,50	13,51	13,50

Таблица 6 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	190,06	190,78	183,57	185,29	186,24	187,19	189,18	188,05	189,75	191,42	194,86	195,32	195,78	197,14	197,01	198,77	198,63
Максимальный часовой расход угля в летний период	32,94	33,39	31,15	31,37	31,40	31,48	31,73	30,78	31,02	31,26	31,29	31,17	30,95	31,14	31,13	31,37	31,35

Таблица 7 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	25,31	25,21	25,16	25,10	25,12	25,05	25,04	25,45	25,47	25,47	25,59	25,59	25,59	25,59	25,59	26,61	26,61
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	5,66	5,61	5,61	5,59	5,59	5,57	5,57	5,61	5,62	5,62	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,93	5,93

Таблица 8 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	65,48	63,38	62,51	62,15	62,55	62,75	62,21	62,67	62,89	62,89	63,96	63,96	63,96	63,96	63,96	65,29	65,29
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	13,48	13,07	12,91	12,82	12,89	12,93	12,81	12,88	12,95	12,95	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,64	13,64

Таблица 9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	ЛВК-3	ПАО "Т Плюс"	газ	1121667,0	1045616,0	1054713,4	1051739,5	1039577,5	1039618,2	1035194,1	1010347,0	1014431,4	1014032,3	1014653,5	986922,4	986395,8	986520,7	986602,7	992404,4	992534,5	
2	ЛВК-20	ПАО "Т Плюс"	газ	30085,0	30287,0	69676,7	101279,7	101279,7	101074,8	100871,9	100871,9	100871,9	100639,5	100562,6	100562,6	100562,6	100562,6	100517,4	99654,8	98472,1	
3	ВК-5	ПАО "Т Плюс"	газ	0,0	0,0	544607,2	549106,7	560324,7	563390,6	570010,7	720626,6	718889,4	717843,4	761361,6	776103,6	802607,9	797665,7	798216,1	797640,9	797721,8	
4	ВК Кислотные Дачи	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	162268,0	175504,2	189825,7	110630,0	111838,1	111520,9	111470,7	111470,7	111471,7	121188,3	121296,7	119476,1	118267,3	118167,6	117694,4	117514,9	117047,6	
5	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	54206,3	51327,5	45744,3	45744,3	45744,3	45744,3	45744,3	44997,0	44562,5	44193,7	43524,8	43524,8	43453,0	43453,0	42794,4	42794,4	41116,4	
6	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	39579,0	40179,5																
7	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	39726,8	39760,6	36160,4	36440,2	36720,0	36922,3	36040,8	35967,8	35967,8	35967,8	35967,8	35967,8	35967,8	35843,3	35843,3	35843,3	35843,3	
8	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	42228,8	40108,7																
9	ВК Заозерье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	20709,3	20335,5																
			газ			19941,3	19941,3	19941,3	19941,3	19565,1	19565,1	19565,1	19565,1	19565,1	19565,1	19565,1	18899,5	18900,1	18900,1	18900,1	
10	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	2915,4	3184,9																
11	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	12418,4	12293,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6	12172,6
12	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	8281,4	8319,6	8322,5	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9690,8	9471,6	9471,6	9416,8	9416,8	9296,8	9296,8	9296,8	
13	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	8530,8	8719,4	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	8717,3	
14	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	1221,0	1607,9																
15	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	4198,9	3943,6	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3973,8	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3685,0	3249,4	2315,7	2315,7
16	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	1123,9	1268,4																
			газ			1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2	1226,2
17	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	465,8	1380,7	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	
18	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	476,0	620,0																
			газ			601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	601,8	
19	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	электроэнергия	0,0	512,4																
20	Новая БМК Таганрогская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	31170,0	53889,0	53889,0	54663,6	54635,2	54751,6	54751,6	54562,3	54562,3	54525,8	54496,6	54496,6	54496,6	54376,0	54376,0	
21	Новая БМК ЖК "Лимон"	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	1678,6	
22	3х Новые "базовые" БМК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	54416,5	54520,4	54700,8	54881,2	54881,2	54881,2	55757,4	57505,2	59253,0	59253,0	59253,0	59253,0	59253,0	59253,0	
23	ВК-2	ООО "Тепло-М"	газ	466057,4	501828,1																
24	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	газ	93710,4	98520,0	103158,2	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	46774,3	
Всего природный газ				газ	1484342,8	1420516,6	2027110,7	2061505,8	2062153,7	2065895,5	2066732,4	2191797,4	2193422,4	2201779,6	2246810,2	2233711,8	2258324,8	2252617,7	2251518,2	2254648,2	2251531,3
Всего мазут				мазут	64159,1	62052,1															
Всего уголь				уголь	1599,9	1888,4															
Всего электроэнергия				ЭЭ	0,0	512,4															
Всего СУГ																					
Итого					1550101,8	1484969,5	2027110,7	2061505,8	2062153,7	2065895,5	2066732,4	2191797,4	2193422,4	2201779,6	2246810,2	2233711,8	2258324,8	2252617,7	2251518,2	2254648,2	2251531,3

Таблица 10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	газ	138162,8	149245,6	149100,4	149100,4	149524,8	149588,7	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	149652,5	
2	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	газ	50841,9	53285,2	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	53277,0	
3	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	газ	12781,5	13645,6	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	13649,0	
4	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	газ	13280,1	15241,6	15248,9	15248,9													
5	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	14010,7	15671,2	15708,5	15708,5													
6	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	газ	9819,3	8499,7	8494,7	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	8386,0	
7	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	мазут	2867,4	1109,5	1107,0	1107,0	1107,0	1107,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	ВК Ленская, 32б	ПМУП "ГКТХ"	газ	1966,0	1962,9	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	1964,4	
9	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	уголь	201,2	116,7															
10	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	газ	2159,8	2561,7	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	2499,5	
11	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	газ	6221,9	7103,5	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	7103,4	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	8288,5	
12	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	газ	3154,9	3371,5	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	3375,6	
13	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	газ	1255,0	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	1156,6	
14	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	газ	2821,6	1830,9	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	1825,7	
15	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	газ	78476,2	159810,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	88256,1	
16	ВК Южная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	0,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	9805,0	
17	Новая БМК ул. Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ					30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	30897,0	
Всего природный газ				газ	334951,7	433386,2	371464,9	371356,2	371720,2	371784,1	371847,8	371847,8	371847,8	373032,9	373032,9	373032,9	373032,9	373032,9	373032,9	
Всего мазут				мазут	2867,4	1109,5	1107,0	1107,0	1107,0	1107,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо				дизельное топливо																
Всего уголь				уголь	201,2	116,7	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 электроэнергия				ЭЭ																
Всего СУГ																				
Итого					338020,3	434612,3	372571,9	372463,2	372827,2	372891,0	371847,8	371847,8	371847,8	373032,9	373032,9	373032,9	373032,9	373032,9	373032,9	

Таблица 11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
37	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	газ	75189,7	73345,3	73345,3	73345,3	73345,3	73345,3	73345,3	73454,7	73454,7	73454,7	73454,7	73454,7	73454,7	73454,7	73454,7	80382,0	
38	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	газ	9188,2	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	8962,8	
39	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	газ	2583,9	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	2587,0	
40	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	газ	2379,3	2127,0	2127,0	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	2336,3	
41	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	газ	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	2184,8	
Всего природный газ				газ	91525,8	89207,0	89207,0	89416,3	89416,3	89416,3	89416,3	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	96453,0	
Всего мазут				мазут																
Всего уголь				уголь																
Всего электроэнергия				ЭЭ																
Всего СУГ																				
Итого					91525,8	89207,0	89207,0	89416,3	89416,3	89416,3	89416,3	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	89525,7	96453,0	

Таблица 12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	ВК Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	17338,1	17338,1	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	0,0
43	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	мазут	2974,9	3397,0	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5
44	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	22137,5	21138,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0
Всего природный газ				39475,6	38476,1	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0	42276,0
Всего мазут				2974,9	3397,0	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5	399,5
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				42450,5	41873,1	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5	42675,5

Таблица 13 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО "СК Вышка-2"	газ	8198,9	12050,0	12050,0	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	16437,7	16437,7	17588,2	17588,2	17588,2	17588,2	17588,2
Всего природный газ				8198,9	12050,0	12050,0	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	16437,7	16437,7	17588,2	17588,2	17588,2	17588,2	17588,2
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				8198,9	12050,0	12050,0	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	12192,5	16437,7	16437,7	17588,2	17588,2	17588,2	17588,2	17588,2

Таблица 14 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	ВК Пермский картон	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	газ	82706,5	81703,0	81703,0	81703,0	82260,3	82260,3	82260,3	82260,3	82260,3	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7
Всего природный газ			газ	82706,5	81703,0	81703,0	81703,0	82260,3	82260,3	82260,3	82260,3	82260,3	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				82706,5	81703,0	81703,0	81703,0	82260,3	82260,3	82260,3	82260,3	82260,3	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7	81981,7

Таблица 15 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	ВК ПНИПУ	ФГБОУ "ПНИПУ"	газ	48561,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0
Всего природный газ			газ	48561,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				48561,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0	49701,0

Таблица 16 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Нововет-Пермь», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	ВК Нововет-Пермь	АО "Нововет-Пермь"	газ	30478,4	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0
Всего природный газ			газ	30478,4	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				30478,4	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0	29031,0

Таблица 17 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 10 АО ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	51298,1	59293,4	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2
Всего природный газ			газ	51298,1	59293,4	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				51298,1	59293,4	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2	9805,2

Таблица 18 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	ВК Ива	ООО "Тимсервис"	газ	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0
Всего природный газ			газ	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0	16890,0

Таблица 19 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	ВК Делегатская, 34	ООО "Тимсервис"	газ	16976,9	16976,9	16976,9	17064,7	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4
Всего природный газ			газ	16976,9	16976,9	16976,9	17064,7	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				16976,9	16976,9	16976,9	17064,7	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4	17152,4

Таблица 20 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	ВК ЧОС	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	газ	10146,0	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8
Всего природный газ			газ	10146,0	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				10146,0	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8	10336,8

Таблица 21 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	газ	11290,3	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4
Всего природный газ			газ	11290,3	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				11290,3	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4	12050,4

Таблица 22 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	ООО "Пермский насосный завод"	газ	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6
Всего природный газ			газ	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6	2325,6

Таблица 23 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
55	ВК СПК Вышка-2	ОАО "СтройПанельКомплект"	газ	15620,0	12300,0	12300,0	13635,2	15409,2	15676,1	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0
Всего природный газ			газ	15620,0	12300,0	12300,0	13635,2	15409,2	15676,1	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				15620,0	12300,0	12300,0	13635,2	15409,2	15676,1	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0	15943,0

Таблица 24 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
56	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП "ППЗ"	газ	428736,0	441729,0	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6
Всего природный газ			газ	428736,0	441729,0	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				428736,0	441729,0	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6	102379,6

Таблица 25 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ОАО "Камтэкс-Химпром"	газ	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8
Всего природный газ			газ	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8	42840,8

Таблица 26 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	2783,0	3110,0	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2
Всего природный газ			газ	2783,0	3110,0	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				2783,0	3110,0	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2	1742,2

Таблица 27 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	99677,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0
Всего природный газ			газ	99677,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				99677,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0	104211,0

Таблица 28 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	газ	878129,0	878129,0	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2
Всего природный газ			газ	878129,0	878129,0	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				878129,0	878129,0	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2	26083,2

Таблица 29 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
61	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	17611,8	17611,8	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5
Всего природный газ			газ	17611,8	17611,8	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				17611,8	17611,8	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5	7251,5

Таблица 30 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	газ	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0
Всего природный газ			газ	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0	2317,0

Таблица 31 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																		
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
64	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	газ	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	
Всего природный газ			газ	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	459,4	

Таблица 32 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
64	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	6267,1	6941,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0
Всего природный газ			газ	6267,1	6941,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				6267,1	6941,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0	3131,0

Таблица 33 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
65	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9
Всего природный газ			газ	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9	23427,9

Таблица 34 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	газ	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0
Всего природный газ			газ	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0	3048,0

Таблица 35 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
67	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	газ	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1
Всего природный газ			газ	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1	3872,1

Таблица 36 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
68	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	газ	1490,1	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6
Всего природный газ			газ	1490,1	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1490,1	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6	1482,6

Таблица 37 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
69	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	газ	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5
Всего природный газ			газ	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5	10228,5

Таблица 38 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
70	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	газ	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0
Всего природный газ			газ	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0	22200,0

Таблица 39 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
71	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	2277100,0	2365361,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0
72	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	308480,0	317442,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0	1207,0
Всего природный газ			газ	2277100,0	2365361,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2277100,0	2365361,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0	247990,0

Таблица 40 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
73	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	газ	44900,0	32650,0	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7
Всего природный газ			газ	44900,0	32650,0	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				44900,0	32650,0	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7	1656,7

Таблица 41 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
74	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	11954,1	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3
Всего природный газ			газ	11954,1	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				11954,1	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3	11943,3

Таблица 42 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК»

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
105	ВК СПК по ул. Ракитная	АО "СПК"	газ	0,0	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8
Всего природный газ			газ	0,0	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,0	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8	2396,8

Таблица 43 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-Сервис»

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
77	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО "РЭМ-сервис"	газ	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3
Всего природный газ			газ	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3	6509,3

Таблица 44 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ЛВК-3	ПАО "Т Плюс"	газ	151,4	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
2	ЛВК-20	ПАО "Т Плюс"	газ	181,2	176,0	176,0	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
3	ВК-5	ПАО "Т Плюс"	газ	0,0	0,0	176,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	ВК Кислотные Дачи	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	157,5	151,7	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
5	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	156,8	152,9	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
6	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	161,1	160,9															
7	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	159,0	159,0	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	158,3	158,3	158,3	158,3
8	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	174,6	172,0															
9	ВК Заозерье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	181,1	183,9															
			газ			170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
10	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	156,3	155,3	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	0,0
11	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	154,2	152,2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
12	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	158,0	156,4	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
13	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	159,0	157,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
14	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	179,9	177,4															
15	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	168,0	162,8	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
16	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	254,1	251,0															
			газ			155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
17	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	159,2	156,6	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
18	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	255,9	252,6															
			газ			155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
19	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	электроэнергия	0,0	0,0															
20	Новая БМК Таганрогская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
21	Новая БМК ЖК "Лимон"	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
22	3х Новые "базовые" БМК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
23	ВК-2	ООО "Тепло-М"	газ	153,3	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
24	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	газ	162,8	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
Всего природный газ				153,8	156,3	162,9	157,9	157,9	157,9	157,9	158,0	158,0	158,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	
Всего мазут				176,8	176,0															
Всего уголь				254,6	251,5															
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				154,6	157,0	162,9	157,9	157,9	157,9	157,9	158,0	158,0	158,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

Таблица 45 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	газ	159,6	159,6	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	
2	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	газ	152,9	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	124,0	
3	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	газ	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,0	156,0	156,0	156,0	
4	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	газ	157,3	157,0	157,0	157,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	157,9	157,5	157,5	157,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	газ	162,6	162,8	162,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	
7	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	мазут	182,9	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	ВК Ленская, 326	ПМУП "ГКТХ"	газ	154,8	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	
9	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	уголь	259,9	262,7	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	
10	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	газ	170,2	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	
11	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	газ	156,3	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	
12	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	газ	153,0	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	
13	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	газ	168,0	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	
14	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	газ	155,3	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	192,6	
15	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	газ	162,4	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	
16	ВК Южная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	
17	Новая БМК ул. Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	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	156,0	
Всего природный газ				158,9	154,6	154,3	154,2	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	
Всего мазут				182,9	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо																				
Всего уголь				259,9	262,7	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	0,0
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				159,2	155,0	154,8	154,7	154,6	154,6	154,1	154,1	154,1	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3

Таблица 46 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
37	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	газ	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	
38	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	газ	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	
39	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	газ	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	
40	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	газ	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	
41	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	газ	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	
Всего природный газ				154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,9	153,9
Всего мазут																				
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,9	153,9

Таблица 47 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	ВК Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	153,5	153,5	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	
43	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	мазут	112,7	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	
44	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	164,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	
Всего природный газ				159,6	243,5	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4
Всего мазут				112,7	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				156,3	322,8	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7	396,7

Таблица 48 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО "СК Вышка-2"	газ	159,0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Всего природный газ			газ	159,0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				159,0	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6

Таблица 49 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																	
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
45	ВК Пермский картон	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	газ	150,3	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Всего природный газ			газ	150,3	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				150,3	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0

Таблица 50 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	ВК ПНИПУ	ФГБОУ "ПНИПУ"	газ	134,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Всего природный газ			газ	134,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				134,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8

Таблица 51 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	ВК Новомет-Пермь	АО "Новомет-Пермь"	газ	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Всего природный газ			газ	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0

Таблица 52 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	140,2	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1
Всего природный газ			газ	140,2	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				140,2	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1	140,1

Таблица 53 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	ВК Ива	ООО "Тимсервис"	газ	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7
Всего природный газ			газ	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7

Таблица 54 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	ВК Делегатская, 34	ООО "Тимсервис"	газ	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5
Всего природный газ			газ	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5

Таблица 55 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	ВК ЧОС	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	газ	149,7	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Всего природный газ			газ	149,7	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				149,7	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6

Таблица 56 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	газ	144,9	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
Всего природный газ			газ	144,9	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				144,9	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0

Таблица 57 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	ООО "Пермский насосный завод"	газ	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Всего природный газ			газ	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0

Таблица 58 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
55	ВК СПК Вышка-2	ОАО "СтройПанельКомплект"	газ	184,3	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Всего природный газ			газ	184,3	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				184,3	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Таблица 59 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП "ППЗ"	газ	149,0	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Всего природный газ			газ	149,0	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				149,0	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7

Таблица 60 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ОАО "Камтекс-Химпром"	газ	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Всего природный газ			газ	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1

Таблица 61 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	104,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Всего природный газ			газ	104,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				104,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0

Таблица 62 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель» кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	166,8	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Всего природный газ			газ	166,8	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				166,8	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5

Таблица 63 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	газ	0,1	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	0,0	0,0
Всего природный газ			газ	0,1	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	0,0	0,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,1	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	0,0	0,0

Таблица 64 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
61	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	0,0	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
Всего природный газ			газ	0,0	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,0	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5

Таблица 65 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	газ	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Всего природный газ			газ	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8

Таблица 66 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО АО «Пермский мясокомбинат», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
63	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»	газ	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

Всего природный газ	газ	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	
Всего уголь	уголь																			
Всего электроэнергия	ЭЭ																			
Всего СУГ																				
Итого		157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

Таблица 67 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агронаб», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
64	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	газ	130,4	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0
Всего природный газ			газ	130,4	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				130,4	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0	133,0

Таблица 68 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
65	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
Всего природный газ			газ	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6

Таблица 69 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	газ	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Всего природный газ			газ	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4

Таблица 70 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
67	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	газ	112,0	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
Всего природный газ			газ	112,0	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				112,0	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2

Таблица 71 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
68	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	газ	157,0	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9
Всего природный газ			газ	157,0	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				157,0	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9

Таблица 72 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
69	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	газ	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Всего природный газ			газ	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6

Таблица 73 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», кг условного топлива/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	2033	2034	2035		
71	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	
Всего природный газ			газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	

Таблица 74 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
71	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	168,7	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
72	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	141,6	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5
Всего природный газ			газ	165,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5

Всего уголь	уголь																			
Всего электроэнергия	ЭЭ																			
Всего СУГ																				
Итого		165,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5	135,5

Таблица 75 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
73	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	газ	188,2	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Всего природный газ			газ	188,2	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				188,2	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7

Таблица 76 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
74	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	159,6	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Всего природный газ			газ	159,6	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				159,6	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8

Таблица 77 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
105	ВК СПК по ул. Ракитная	АО "СПК"	газ	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Всего природный газ			газ	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0

Таблица 78 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», кг условного топлива/Гкал

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии																
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
77	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО "РЭМ-сервис"	газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Всего природный газ			газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0

Таблица 79 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
1	ЛВК-3	ПАО "Т Плюс"	газ	169767,0	164764,0	166198,5	165729,9	163813,5	163819,9	163122,7	159207,4	159851,0	159788,1	159886,0	155516,2	155433,3	155452,9	155465,9	156380,1	156400,6
2	ЛВК-20	ПАО "Т Плюс"	газ	5451,0	5331,0	12265,2	15875,6	15875,6	15843,4	15811,6	15811,6	15811,6	15775,2	15763,1	15763,1	15763,1	15763,1	15756,1	15620,8	15435,5
3	ВК-5	ПАО "Т Плюс"	газ	0,0	0,0	95867,2	87857,1	89652,0	90142,5	91201,7	115300,3	115022,3	114854,9	121817,9	124176,6	128417,3	127626,5	127714,6	127622,5	127635,5
4	ВК Кислотные Дачи	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	25560,8	26626,3	29701,4	17309,9	17498,9	17449,3	17441,4	17441,4	17441,6	18961,9	18978,9	18694,0	18504,9	18489,3	18415,3	18387,2	18314,0
5	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	8499,6	7848,6	7212,2	7212,2	7212,2	7212,2	7212,2	7094,4	7025,9	6967,7	6862,3	6862,3	6850,9	6850,9	6747,1	6747,1	6482,5
6	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	6376,9	6464,0	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	0,0	0,0
7	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	6315,2	6322,7	5781,1	5825,8	5870,6	5902,9	5762,0	5750,3	5750,3	5750,3	5750,3	5750,3	5750,3	5750,3	5673,1	5673,1	5673,1
8	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	7373,5	6896,8	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	0,0
9	ВК Заозерье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	3750,8	3740,7															
			газ			3390,0	3390,0	3390,0	3390,0	3326,1	3326,1	3326,1	3326,1	3326,1	3326,1	3326,1	3212,9	3213,0	3213,0	3213,0
10	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	455,6	494,6	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	0,0
11	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1915,1	1871,2	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5	1931,5
12	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1308,3	1301,1	1334,5	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1553,9	1518,8	1518,8	1510,0	1510,0	1490,7	1490,7	1490,7
13	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1356,8	1372,5	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2	1405,2
14	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	219,7	285,3	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	0,0
15	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	705,6	642,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	591,6	521,7	371,8
16	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	285,6	318,4															
			газ			190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1	190,1
17	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	74,2	216,2	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
18	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	121,8	156,6															
			газ			93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
19	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	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	0,0	0,0	0,0
20	Новая БМК Таганрогская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	4800,2	8298,9	8298,9	8418,2	8413,8	8431,8	8431,8	8402,6	8402,6	8397,0	8392,5	8392,5	8392,5	8373,9	8373,9
21	Новая БМК ЖК "Лимон"	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4	243,4
22	3х Новые "базовые" БМК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	7890,4	7905,5	7931,6	7957,8	7957,8	7957,8	8084,8	8338,3	8591,7	8591,7	8591,7	8591,7	8591,7	8591,7
23	ВК-2	ООО "Тепло-М"	газ	71433,0	77226,7	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4	14253,4
24	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	газ	15260,6	16238,6	16260,9	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1	7373,1
Всего природный газ				227786,1	223254,2	330849,3	325486,1	325613,3	326206,3	326345,6	346417,3	346668,2	347961,6	355140,1	353092,0	357036,0	356059,0	355885,9	356376,3	355886,7
Всего мазут				11344,0	10922,8															
Всего уголь				407,4	475,0															
Всего электроэнергия				0,0	0,0															
Всего СУГ																				
Итого				239537,5	234652,0	330849,3	325486,1	325613,3	326206,3	326345,6	346417,3	346668,2	347961,6	355140,1	353092,0	357036,0	356059,0	355885,9	356376,3	355886,7

Таблица 80 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
1	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	газ	22050,0	23825,0	23563,9	23563,9	23630,9	23641,0	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	23651,1	
2	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	газ	7776,0	6605,0	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	6603,9	
3	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	газ	1997,0	2132,1	2132,6	2132,6	2132,6	2132,6	2132,6	2132,6	2132,6	2132,6	2132,6	2129,3	2129,3	2129,3	2129,3	2129,3	
4	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	газ	2089,3	2392,8	2394,0	2394,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	2211,9	2468,3	2474,2	2474,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	газ	1596,8	1383,6	1382,8	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	
7	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	мазут	524,3	351,4	350,6	350,6	350,6	350,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	ВК Ленская, 326	ПМУП "ГКТХ"	газ	304,3	305,5	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	305,8	
9	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	уголь	52,3	30,7	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	
10	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	газ	367,7	394,5	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	384,9	
11	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	газ	972,4	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1532,0	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	1787,6	
12	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	газ	482,6	512,9	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	513,5	
13	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	газ	210,9	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	622,0	
14	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	газ	438,2	352,6	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	351,5	
15	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	газ	12582,4	13384,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	13514,7	
16	ВК Южная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	0,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	1550,0	
17	Новая БМК ул. Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	4819,9	
Всего природный газ				газ	53079,3	55910,9	57325,7	57251,1	57270,0	57280,1	57290,2	57290,2	57290,2	57545,8	57545,8	57542,4	57542,4	57542,4	57542,4	
Всего мазут				мазут	524,3	351,4	350,6	350,6	350,6	350,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо				дизельное топливо																
Всего уголь				уголь	52,3	30,7	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 электроэнергия				ЭЭ																
Всего СУГ																				
Итого					53656,0	56292,9	57676,3	57601,7	57620,6	57630,7	57290,2	57290,2	57290,2	57545,8	57545,8	57542,4	57542,4	57542,4	57542,4	

Таблица 81 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
37	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	газ	11541,6	11258,5	11258,5	11258,5	11258,5	11258,5	11258,5	11275,3	11275,3	11275,3	11275,3	11275,3	11275,3	11275,3	11275,3	12338,6	
38	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	газ	1410,4	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	1375,8	
39	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	газ	417,3	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	417,8	
40	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	газ	375,9	336,1	336,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	369,1	
41	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	газ	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	347,4	
Всего природный газ				газ	14092,6	13735,5	13735,5	13768,6	13768,6	13768,6	13768,6	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	14848,7	
Всего мазут				мазут																
Всего уголь				уголь																
Всего электроэнергия				ЭЭ																
Всего СУГ																				
Итого					14092,6	13735,5	13735,5	13768,6	13768,6	13768,6	13768,6	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	13785,4	14848,7	

Таблица 82 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
42	ВК Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	2661,4	2661,4	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	
43	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	мазут	335,3	269,4	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	
44	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	3640,2	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	
Всего природный газ				газ	6301,6	9370,7	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	6709,3	
Всего мазут				мазут	335,3	269,4	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	
Всего уголь				уголь																
Всего электроэнергия				ЭЭ																
Итого					6636,9	9640,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	6741,0	

Таблица 83 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО "СК Вышка-2"	газ	1303,6	1874,4	1874,4	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	2557,0	2557,0	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9
Всего природный газ			газ	1303,6	1874,4	1874,4	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	2557,0	2557,0	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				1303,6	1874,4	1874,4	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	2557,0	2557,0	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9

Таблица 84 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
45	ВК Пермский картон	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	газ	12430,2	12745,7	12745,7	12745,7	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1
Всего природный газ			газ	12430,2	12745,7	12745,7	12745,7	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				12430,2	12745,7	12745,7	12745,7	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12832,6	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1	12789,1

Таблица 85 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
46	ВК ПНИПУ	ФГБОУ "ПНИПУ"	газ	6511,2	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5
Всего природный газ			газ	6511,2	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				6511,2	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5	7890,5

Таблица 86 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
47	ВК Новомет-Пермь	АО "Новомет-Пермь"	газ	4815,6	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0
Всего природный газ			газ	4815,6	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				4815,6	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0	4587,0

Таблица 87 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
48	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	7191,2	1374,0	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8
Всего природный газ			газ	7191,2	1374,0	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				7191,2	1374,0	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8	1373,8

Таблица 88 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
50	ВК Ива	ООО "Тимсервис"	газ	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9
Всего природный газ			газ	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9	2392,9

Таблица 89 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
51	ВК Делегатская, 34	ООО "Тимсервис"	газ	2385,7	2385,7	2385,7	2398,1	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4
Всего природный газ			газ	2385,7	2385,7	2385,7	2398,1	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2385,7	2385,7	2385,7	2398,1	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4	2410,4

Таблица 90 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
52	ВК ЧОС	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	газ	1519,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2
Всего природный газ			газ	1519,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1519,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2	1598,2

Таблица 91 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	газ	1636,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4
Всего природный газ			газ	1636,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1636,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4	1771,4

Таблица 92 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	ООО "Пермский насосный завод"	газ	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4
Всего природный газ			газ	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4	367,4

Таблица 93 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
55	ВК СПК Вышка-2	ОАО "СтройПанельКомплект"	газ	2878,0	1930,9	1930,9	2140,5	2419,0	2460,9	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8
Всего природный газ			газ	2878,0	1930,9	1930,9	2140,5	2419,0	2460,9	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2878,0	1930,9	1930,9	2140,5	2419,0	2460,9	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8	2502,8

Таблица 94 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
56	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП "ППЗ"	газ	63873,1	21485,4	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2
Всего природный газ			газ	63873,1	21485,4	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				63873,1	21485,4	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2	16660,2

Таблица 95 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ОАО "Камтекс-Химпром"	газ	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0
Всего природный газ			газ	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0	6986,0

Таблица 96 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	289,6	469,6	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1
Всего природный газ			газ	289,6	469,6	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				289,6	469,6	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1

Таблица 97 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	16626,1	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0
Всего природный газ			газ	16626,1	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				16626,1	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0	17978,0

Таблица 98 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тонн условного топлива

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	2033	2034	2035	
61	ВК АО «Сибур-Химпром»	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ			газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 99 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
61	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	0,0	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4
Всего природный газ			газ	0,0	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,0	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4	1236,4

Таблица 100 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
62	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	газ	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0
Всего природный газ			газ	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0	375,0

Таблица 101 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», тонн условного топлива

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	2033	2034	2035		
64	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	газ	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	
Всего природный газ			газ	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5

Таблица 102 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
64	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	816,9	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4
Всего природный газ			газ	816,9	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				816,9	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4	416,4

Таблица 103 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
65	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7
Всего природный газ			газ	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7	3550,7

Таблица 104 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива

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	2033	2034	2035
67	ВК ООО «Надежда»	газ	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7
Всего природный газ		газ	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7	473,7

Таблица 105 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
67	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	газ	433,8	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	
Всего природный газ		газ	433,8	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	
Всего уголь		уголь																		
Всего электроэнергия		ЭЭ																		
Всего СУГ																				
Итого			433,8	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	

Таблица 106 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
68	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	газ	233,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	
Всего природный газ		газ	233,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	
Всего уголь		уголь																		
Всего электроэнергия		ЭЭ																		
Всего СУГ																				
Итого			233,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	

Таблица 107 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива

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	2033	2034	2035
70	ВК ООО «Энергия-С»	газ	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6
Всего природный газ		газ	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6	1591,6

Таблица 108 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО ООО «ДТЕ», тонн условного топлива

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	2033	2034	2035
71	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	газ	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0
Всего природный газ		газ	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0	3552,0

Таблица 109 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
71	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	384146,8	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9	33605,9
72	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	43665,3	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего природный газ				427812,1	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				427812,1	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5	33769,5

Таблица 110 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
73	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	газ	8448,1	5116,9	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	
Всего природный газ				8448,1	5116,9	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6
Всего уголь																					
Всего электроэнергия																					
Всего СУГ																					
Итого				8448,1	5116,9	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	259,6	

Таблица 111 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тонн условного топлива

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	2033	2034	2035	
75	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0
Всего природный газ			1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого			1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0	1908,0

Таблица 112 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
105	ВК СПК по ул. Ракитная	АО "СПК"	газ	0,0	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9
Всего природный газ			0,0	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого			0,0	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9

Таблица 113 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
77	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО "РЭМ-сервис"	газ	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5
Всего природный газ			1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				

Итого			1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5	1015,5
-------	--	--	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Таблица 114 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
1	ЛВК-3	ПАО "Т Плюс"	газ	143614,0	143614,0	144002,1	143596,1	141935,6	141941,1	141337,1	137944,7	138502,3	138447,8	138532,6	134746,5	134674,5	134691,6	134702,8	135494,9	135512,7	
2	ЛВК-20	ПАО "Т Плюс"	газ	4585,8	4585,8	10569,4	13680,7	13680,7	13653,0	13625,6	13625,6	13625,6	13594,2	13583,8	13583,8	13583,8	13583,8	13577,7	13461,2	13301,4	
3	ВК-5	ПАО "Т Плюс"	газ	0,0	0,0	82642,1	75737,0	77284,3	77707,2	78620,3	99394,4	99154,8	99010,5	105012,8	107046,2	110701,9	110020,2	110096,1	110016,8	110027,9	
4	ВК Кислотные Дачи	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	22964,2	22964,2	25616,4	14929,2	15092,2	15049,4	15042,6	15042,6	15042,8	16354,0	16368,6	16122,9	15959,8	15946,4	15882,5	15858,3	15795,2	
5	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	6769,4	6769,4	6220,5	6220,5	6220,5	6220,5	6220,5	6118,9	6059,8	6009,6	5918,7	5918,7	5908,9	5908,9	5819,4	5819,4	5591,2	
6	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	5573,9	5573,9	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	0,0	
7	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	5452,4	5452,4	4985,4	5024,0	5062,6	5090,4	4968,9	4958,9	4958,9	4958,9	4958,9	4958,9	4958,9	4892,3	4892,3	4892,3	4892,3	
8	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	5028,6	5028,6	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	0,0	
9	ВК Заозерье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	2728,6	2728,6																
			газ			2922,4	2922,4	2922,4	2922,4	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2867,2	2769,7	2769,8	2769,8	2769,8
10	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	426,2	426,2	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	0,0	
11	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1613,3	1613,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3	1665,3
12	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1122,2	1122,2	1151,0	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1340,2	1309,9	1309,9	1302,3	1302,3	1285,7	1285,7	1285,7	
13	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1181,1	1181,1	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2	1209,2
14	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	210,8	210,8	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	0,0	
15	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	552,4	552,4	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9	509,0	509,0	509,0	509,0	509,0	509,0	448,8	319,9	319,9
16	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	598,9	598,9																
			газ			163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
17	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	186,7	186,7	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
18	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	293,3	293,3																
			газ			80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4	80,4
19	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	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	0,0	0,0	0,0	
20	Новая БМК Таганрогская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	4138,0	7154,1	7154,1	7256,9	7253,1	7268,6	7268,6	7243,4	7243,4	7238,6	7234,7	7234,7	7234,7	7218,7	7218,7	
21	Новая БМК ЖК "Лимон"	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	209,8	
22	3х Новые "базовые" БМК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,0	0,0	0,0	6801,9	6814,9	6837,4	6860,0	6860,0	6860,0	6969,5	7188,0	7406,4	7406,4	7406,4	7406,4	7406,4	7406,4	
23	ВК-2	ООО "Тепло-М"	газ	66497,7	66497,7	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	12273,2	
24	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	газ	14388,6	14388,6	14408,4	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	6533,1	
Всего природный газ				194041,6	194041,6	285950,2	281318,6	281420,0	281931,2	282048,2	299333,6	299552,8	300668,2	306856,8	305071,9	308471,3	307629,1	307480,0	307907,1	307485,0	
Всего мазут				7968,0	7968,0																
Всего уголь				892,2	892,2																
Всего электроэнергия				0,0	0,0																
Всего СУГ																					
Итого				202901,8	202901,8	285950,2	281318,6	281420,0	281931,2	282048,2	299333,6	299552,8	300668,2	306856,8	305071,9	308471,3	307629,1	307480,0	307907,1	307485,0	

Таблица 115 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
1	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	газ	20531,3	20531,3	20306,2	20306,2	20364,0	20372,7	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	20381,3	
2	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	газ	5691,8	5691,8	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	5690,9	
3	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	газ	1837,3	1837,3	1837,8	1837,8	1837,8	1837,8	1837,8	1837,8	1837,8	1837,8	1837,8	1834,9	1834,9	1834,9	1834,9	1834,9	
4	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	газ	2062,0	2062,0	2063,0	2063,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	2127,0	2127,0	2132,1	2132,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	газ	1192,3	1192,3	1191,6	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	
7	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	мазут	250,3	250,3	249,7	249,7	249,7	249,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	ВК Ленская, 326	ПМУП "ГКТХ"	газ	263,3	263,3	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	
9	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	уголь	0,6	0,6	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	
10	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	0,0	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	331,8	
11	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	газ	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1320,2	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	1540,4	
12	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	газ	442,0	442,0	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	442,5	
13	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	газ	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	
14	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	газ	303,8	303,8	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	
15	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	газ	11534,2	11534,2	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	11646,3	
16	ВК Южная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	0,0	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	1335,7	
17	Новая БМК ул. Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	4155,0	
Всего природный газ				47841,3	47841,3	49400,5	48208,9	48226,6	48235,3	48244,0	48244,0	48244,0	48464,3	48464,3	48461,4	48461,4	48461,4	48461,4	48461,4	
Всего мазут				250,3	250,3	249,7	249,7	249,7	249,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо																				
Всего уголь				0,6	0,6	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	0,0
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				48092,2	48092,2	49650,3	48458,7	48476,4	48485,1	48244,0	48244,0	48244,0	48464,3	48464,3	48461,4	48461,4	48461,4	48461,4	48461,4	48461,4

Таблица 116 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
37	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	газ	9790,0	9790,0	9790,0	9790,0	9790,0	9790,0	9790,0	9804,6	9804,6	9804,6	9804,6	9804,6	9804,6	9804,6	9804,6	10729,2	10893,7
38	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	газ	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3	1196,3
39	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	газ	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3	363,3
40	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	газ	292,2	292,2	292,2	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
41	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	газ	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1
Всего природный газ				11944,0	11944,0	11944,0	11972,7	11972,7	11972,7	11972,7	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	12912,0	13076,4
Всего мазут																				
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				11944,0	11944,0	11944,0	11972,7	11972,7	11972,7	11972,7	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	11987,3	12912,0	13076,4

Таблица 117 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
42	ВК Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	2358,2	2358,2	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	0,0
43	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	мазут	192,4	192,4	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
44	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2
Всего природный газ				8131,4	8131,4	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2	5773,2
Всего мазут				192,4	192,4	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Всего уголь																				
Всего электроэнергия																				
Всего СУГ																				
Итого				8323,8	8323,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8	5795,8

Таблица 118 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО "СК Вышка-2"	газ	1612,9	1612,9	1612,9	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	2200,2	2200,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2
Всего природный газ			газ	1612,9	1612,9	1612,9	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	2200,2	2200,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				1612,9	1612,9	1612,9	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	1632,0	2200,2	2200,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2	2354,2

Таблица 119 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
45	ВК Пермский картон	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	газ	10987,6	10987,6	10987,6	10987,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1
Всего природный газ			газ	10987,6	10987,6	10987,6	10987,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				10987,6	10987,6	10987,6	10987,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11062,6	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1	11025,1

Таблица 120 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
46	ВК ПНИПУ	ФГБОУ "ПНИПУ"	газ	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4
Всего природный газ			газ	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4	6837,4

Таблица 121 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
47	ВК Новомет-Пермь	АО "Новомет-Пермь"	газ	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7
Всего природный газ			газ	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7	4010,7

Таблица 122 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
48	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	1205,2	1205,2	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1
Всего природный газ			газ	1205,2	1205,2	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1205,2	1205,2	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1	1205,1

Таблица 123 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
50	ВК Ива	ООО "Тимсервис"	газ	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8
Всего природный газ			газ	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8

Таблица 124 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
51	ВК Делегатская, 34	ООО "Тимсервис"	газ	2074,5	2074,5	2074,5	2085,3	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0
Всего природный газ			газ	2074,5	2074,5	2074,5	2085,3	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2074,5	2074,5	2074,5	2085,3	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0	2096,0

Таблица 125 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
52	ВК ЧОС	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	газ	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8
Всего природный газ			газ	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8	1389,8

Таблица 126 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	газ	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4
Всего природный газ			газ	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4	1661,4

Таблица 127 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	ООО "Пермский насосный завод"	газ	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
Всего природный газ			газ	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5	319,5

Таблица 128 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035		
56	ВК СПК Вышка-2	газ	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	
Всего природный газ			газ	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	1710,9	

Таблица 129 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
56	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП "ППЗ"	газ	16750,7	16750,7	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8
Всего природный газ			газ	16750,7	16750,7	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				16750,7	16750,7	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8	12988,8

Таблица 130 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ОАО "Камтэкс-Химпром"	газ	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0
Всего природный газ			газ	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0	6128,0

Таблица 131 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	416,1	416,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1
Всего природный газ			газ	416,1	416,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				416,1	416,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1

Таблица 132 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6
Всего природный газ			газ	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6	15149,6

Таблица 133 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035			
61	ВК АО «Сибур-Химпром»	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего природный газ			газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 134 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
61	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7
Всего природный газ			газ	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7	1056,7

Таблица 135 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035				
63	ВК АО «Держава-М»	газ	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	
Всего природный газ			газ	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1
Всего уголь			уголь																				
Всего электроэнергия			ЭЭ																				
Всего СУГ																							
Итого				326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1	326,1

Таблица 136 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокombинат», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
64	ВК АО «Пермский мясокombинат»	газ	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
Всего природный газ		газ	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0

Таблица 137 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агронаб», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
65	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	газ	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5
Всего природный газ		газ	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5

Таблица 138 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
66	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6
Всего природный газ		газ	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6	3087,6

Таблица 139 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
67	ВК ООО «Надежда»	газ	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9
Всего природный газ		газ	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9	411,9

Таблица 140 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
68	ВК ООО «Пермский битумный завод»	газ	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4
Всего природный газ		газ	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4	428,4

Таблица 141 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
69	ВК ООО «Теплосеть»	газ	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
Всего природный газ		газ	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7

Таблица 142 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
70	ВК ООО «Энергия-С»	газ	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0
Всего природный газ		газ	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0	1384,0

Таблица 143 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
71	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	газ	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7
Всего природный газ		газ	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7	3088,7

Таблица 144 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
71	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	29222,5	
72	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	
Всего природный газ		газ	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	
Всего уголь		уголь																		
Всего электроэнергия		ЭЭ																		
Всего СУГ																				
Итого			29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	29364,7	

Таблица 145 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
74	ВК ПАО «Протон-ПМ»	газ	4534,0	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1
Всего природный газ		газ	4534,0	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			4534,0	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1	230,1

Таблица 146 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тыс. м3/т. натурального топлива

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	2033	2034	2035
75	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2
Всего природный газ		газ	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2	1659,2

Таблица 147 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
105	ВК СПК по ул. Ракитная	АО "СПК"	газ	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	
Всего природный газ		газ	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	
Всего уголь		уголь																		
Всего электроэнергия		ЭЭ																		
Всего СУГ																				
Итого			322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	322,3	

Таблица 148 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тыс. м3/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
77	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО "РЭМ-сервис"	газ	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	
Всего природный газ		газ	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	
Всего уголь		уголь																		
Всего электроэнергия		ЭЭ																		
Всего СУГ																				
Итого			883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	883,0	

Таблица 149 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
1	ЛВК-3	ПАО "Т Плюс"	газ	61,354	63,217	62,024	63,039	62,293	62,285	61,763	61,759	63,035	62,982	63,432	61,452	61,681	61,636	61,584	62,348	62,293	
2	ЛВК-20	ПАО "Т Плюс"	газ	1,919	1,962	3,755	4,505	4,491	4,484	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470	4,470
3	ВК-5	ПАО "Т Плюс"	газ	0,000	0,000	25,084	22,720	23,182	23,322	23,649	30,365	30,339	30,321	32,674	33,429	34,736	34,718	34,699	34,680	34,660	
4	ВК Кислотные Дачи	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	5,765	5,534	5,652	4,537	4,559	4,512	4,433	4,433	4,433	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	5,069	
5	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1,782	1,930	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	
6	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1,695	1,673																
7	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	1,494	1,493	1,687	1,664	1,615	1,561	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,513	1,513	1,513	1,513	
8	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	1,079	1,153																
9	ВК Заозерье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	0,630	0,632																
			газ			0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
10	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,165	0,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,545	0,558	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	
12	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,646	0,649	0,665	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	
13	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,448	0,443	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	
14	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	0,022	0,017																
15	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,182	0,199	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	
16	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	0,314	0,281																
			газ			0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
17	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,245	0,084	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	
18	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	0,122	0,095																
			газ			0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
19	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	электроэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
20	Новая БМК Таганрогская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	1,168	2,042	1,974	2,018	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	1,991	
21	Новая БМК ЖК "Лимон"	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
22	3х Новые "базовые" БМК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	0,000	0,528	0,544	0,532	0,514	0,514	0,514	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	
23	ВК-2	ООО "Тепло-М"	газ	24,439	22,605	5,125	5,122	5,224	5,048	5,131	5,234	5,415	5,430	5,446	5,461	5,289	5,307	5,329	5,356	5,379	
24	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	газ	5,102	4,795	4,795	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	2,622	
Всего природный газ				76,2	77,9	104,1	103,9	103,5	103,6	103,2	109,9	111,2	112,0	114,8	113,6	115,1	115,1	115,0	115,7	115,7	
Всего мазут				1,7	1,8																
Всего уголь				0,4	0,4																
Всего электроэнергия				0,0	0,0																
Всего СУГ																					
Итого				78,4	80,1	104,1	103,9	103,5	103,6	103,2	109,9	111,2	112,0	114,8	113,6	115,1	115,1	115,0	115,7	115,7	

Таблица 150 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
1	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	газ	7,991	7,396	7,322	7,301	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	7,318	
2	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	газ	2,101	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	
3	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	газ	1,555	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	
4	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,813	0,710	0,710	0,710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,731	0,655	0,655	0,655	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,326	0,377	0,377	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	мазут	0,083	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	ВК Ленская, 326	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,085	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	
9	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	
11	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,709	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	
12	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,159	0,150	0,139	0,128	0,127	0,126	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	
13	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,674	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	
14	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,137	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	
15	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	газ	3,464	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	
16	ВК Южная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	
17	Новая БМК ул. Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	
Всего природный газ			газ	18,7	17,4	18,1	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	
Всего мазут			мазут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо			дизельное топливо																	
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	0,0	0,0	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				18,8	17,5	18,3	17,8	17,9	17,9	17,7	17,7	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	

Таблица 151 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
37	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	газ	3,360	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,449	3,813	
38	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	газ	0,311	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	
39	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	газ	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	
40	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	газ	0,219	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	
41	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	газ	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	
Всего природный газ			газ	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,5	
Всего мазут			мазут																	
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,5	

Таблица 152 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
42	ВК Каменского, 9	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	0,687	0,687	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
43	ВК Блочная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	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	0,0	0,0	0,0	
44	ВК Восточная	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	газ	5,103	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	2,769	
Всего природный газ			газ	5,8	3,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
Всего мазут			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	0,0	0,0	0,0	
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				5,8	3,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	

Таблица 153 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО "СК Вышка-2"	газ	0,798	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,855	0,855	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
Всего природный газ			газ	0,798	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,855	0,855	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,798	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,855	0,855	0,937	0,937	0,937	0,937	0,937

Таблица 154 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
45	ВК Пермский картон	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	газ	3,241	3,161	3,161	3,161	3,161	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216
Всего природный газ			газ	3,241	3,161	3,161	3,161	3,161	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				3,241	3,161	3,161	3,161	3,161	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216	3,216

Таблица 155 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
46	ВК ПНИПУ	ФГБОУ "ПНИПУ"	газ	2,363	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Всего природный газ			газ	2,363	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				2,363	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950

Таблица 156 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
47	ВК Новомет-Пермь	АО "Новомет-Пермь"	газ	1,052	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Всего природный газ			газ	1,052	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				1,052	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105

Таблица 157 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
48	ВК Биомед	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	газ	0,970	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Всего природный газ			газ	0,970	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,970	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506

Таблица 158 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
50	ВК Ива	ООО "Тимсервис"	газ	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Всего природный газ			газ	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373

Таблица 159 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
51	ВК Делегатская, 34	ООО "Тимсервис"	газ	0,583	0,583	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Всего природный газ			газ	0,583	0,583	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,583	0,583	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649

Таблица 160 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
52	ВК ЧОС	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	газ	0,582	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Всего природный газ			газ	0,582	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,582	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553

Таблица 161 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
53	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	газ	0,500	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Всего природный газ			газ	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Таблица 162 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
54	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	ООО "Пермский насосный завод"	газ	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Всего природный газ			газ	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326

Таблица 163 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
55	ВК СПК Вышка-2	ОАО "СтройПанельКомплект"	газ	0,694	1,035	1,035	1,035	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202
Всего природный газ			газ	0,694	1,035	1,035	1,035	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,694	1,035	1,035	1,035	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202

Таблица 164 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
56	ПК ФКП «ППЗ»	ФКП "ППЗ"	газ	3,357	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981
Всего природный газ			газ	3,357	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				3,357	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981	9,981

Таблица 165 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ОАО "Камтэкс-Химпром"	газ	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018
Всего природный газ			газ	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018	2,018

Таблица 166 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
58	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	0,153	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Всего природный газ			газ	0,153	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,153	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095

Таблица 167 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
59	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	8,982	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307
Всего природный газ			газ	8,982	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				8,982	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307

Таблица 168 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
60	ВК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ			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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 169 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
61	ВК АО «ФПК»	АО «ФПК»	газ	0,000	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Всего природный газ			газ	0,000	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Итого				0,000	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380

Таблица 170 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
62	ВК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	газ	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Всего природный газ			газ	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Таблица 171 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
63	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	АО «Пермский мясокомбинат»	газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего природный газ			газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Таблица 172 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
64	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	0,145	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Всего природный газ			газ	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Таблица 173 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
65	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
Всего природный газ			газ	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072

Таблица 174 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
66	ВК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	газ	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Всего природный газ			газ	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070

Таблица 175 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
67	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ООО «Пермский битумный завод»	газ	0,362	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Всего природный газ			газ	0,362	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,362	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318

Таблица 176 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
68	ВК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	газ	0,003	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего природный газ			газ	0,003	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				0,003	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Таблица 177 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035		
69	ВК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	газ	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Всего природный газ			газ	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Всего уголь			уголь																			
Всего электроэнергия			ЭЭ																			
Всего СУГ																						
Итого				0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236

Таблица 178 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
70	ВК ООО «ДТЕ»	ООО «ДТЕ»	газ	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791
Всего природный газ			газ	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791	7,791

Таблица 179 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
71	ГТУ-ТЭС-200	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	0,741	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469	8,469
72	Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	газ	0,007	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987	1,987
Всего природный газ			газ	0,748	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,748	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456	10,456

Таблица 180 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
73	ВК ПАО «Протон-ПМ»	ПАО «Протон-ПМ»	газ	0,577	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
Всего природный газ			газ	0,577	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,577	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953

Таблица 181 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
74	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Всего природный газ			газ	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247

Таблица 182 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 35 АО «ПСК», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
105	ВК СПК по ул. Ракитная	АО "СПК"	газ	0,000	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Всего природный газ			газ	0,000	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,000	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Таблица 183 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», (зимний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035	
77	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО "РЭМ-сервис"	газ	0,176	0,176	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Всего природный газ			газ	0,176	0,176	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Всего уголь			уголь																		
Всего электроэнергия			ЭЭ																		
Всего СУГ																					
Итого				0,176	0,176	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401

Таблица 184 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
1	ЛВК-3	ПАО "Т Плюс"	газ	7,480	7,708	7,043	7,221	7,164	7,176	7,113	7,139	7,411	7,405	7,440	7,218	7,251	7,245	7,239	7,338	7,331
2	ЛВК-20	ПАО "Т Плюс"	газ	0,277	0,283	0,527	0,466	0,463	0,462	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
3	ВК-5	ПАО "Т Плюс"	газ	0,000	0,000	3,330	3,034	3,182	3,257	3,332	4,800	4,800	4,800	5,494	5,753	6,165	6,165	6,165	6,165	6,165
4	ВК Кислотные Дачи	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,672	0,645	0,651	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	ВК Новые Ляды	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,214	0,232	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
6	ВК Молодежная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,236	0,233															
7	ВК Левшино	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,139	0,139	0,185	0,181	0,170	0,161	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,152	0,152	0,152	0,152
8	ВК ПДК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	0,015	0,016															
9	ВК Заозерье	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	0,029	0,029															
			газ			0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10	ВК Каменского	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	ВК Запруд	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,058	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
12	ВК Банная гора	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,102	0,102	0,105	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
13	ВК Окуловский	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,051	0,050	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
14	ВК Подснежник	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	мазут	0,000	0,000															
15	ВК ДИПИ	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,012	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
16	ВК Пышминская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	0,000	0,000															
			газ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	ВК Кавказская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,022	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
18	ВК Брикетная	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	уголь	0,000	0,000															
			газ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	ВК Горбольница	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	электроэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Новая БМК Таганрогская	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	0,005	0,072	0,058	0,072	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
21	Новая БМК ЖК "Лимон"	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	3х Новые "базовые" БМК	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	газ	0,000	0,000	0,000	0,531	0,547	0,535	0,516	0,516	0,516	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
23	ВК-2	ООО "Тепло-М"	газ	1,846	1,707	0,393	0,361	0,339	0,277	0,266	0,273	0,324	0,324	0,324	0,324	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
24	ВК Искра	ПАО "НПО "Искра"	газ	0,840	0,790	0,791	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
Всего природный газ			газ	9,3	9,5	12,3	12,0	12,1	12,2	12,2	13,7	13,9	14,2	15,0	15,0	15,4	15,4	15,4	15,5	15,5
Всего мазут			мазут	0,0	0,0															
Всего уголь			уголь	0,0	0,0															
Всего электроэнергия			ЭЭ	0,0	0,0															
Всего СУГ																				
Итого				9,3	9,5	12,3	12,0	12,1	12,2	12,2	13,7	13,9	14,2	15,0	15,0	15,4	15,4	15,4	15,5	15,5

Таблица 185 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
1	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,828	0,766	0,758	0,754	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	
2	ВК Хабаровская, 139	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,035	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	
3	ВК Криворожская, 36	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	ВК Лепешинской, 3	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,020	0,017	0,017	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	ВК Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,054	0,048	0,048	0,048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6	ВК Чапаева, 6	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,020	0,023	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	ВК Бахаревская, 53	ПМУП "ГКТХ"	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	ВК Ленская, 326	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
9	ВК Б. Революции, 151	ПМУП "ГКТХ"	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10	ВК Белозерская, 48	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
11	ВК Жукова, 33	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,097	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	
12	ВК Чусовская, 27	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,012	0,011	0,009	0,007	0,007	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
13	ВК Дементьева, 50	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,054	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
14	ВК Березовая роща	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
15	ВК Западная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
16	ВК Южная	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	
17	Новая БМК ул. Наумова, 18а	ПМУП "ГКТХ"	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	
Всего природный газ			газ	1,129	0,997	1,053	1,024	1,029	1,029	1,028	1,028	1,028	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	
Всего мазут			мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего дизельное топливо			дизельное топливо																	
Всего уголь			уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				1,129	0,997	1,053	1,024	1,029	1,029	1,028	1,028	1,028	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	1,067	

Таблица 186 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», (летний период), тыс. м3/т натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Наименование ТСО	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	2033	2034	2035
37	ВК Докучаева, 31	АО "ПЗСП"	газ	0,637	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,858	
38	ВК Костычева, 9	АО "ПЗСП"	газ	0,060	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	
39	ВК Менжинского, 36	АО "ПЗСП"	газ	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
40	ВК Баранчинская, 14а	АО "ПЗСП"	газ	0,037	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	
41	ВК Сигаева, 2а	АО "ПЗСП"	газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
Всего природный газ			газ	0,754	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,981	0,981	
Всего мазут			мазут																	
Всего уголь			уголь																	
Всего электроэнергия			ЭЭ																	
Всего СУГ																				
Итого				0,754	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,981	0,981	

Таблица 187 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «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	2033	2034	2035
42	ВК Каменского, 9	газ	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	ВК Блочная	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	0,0	0,0	0,0	0,0
44	ВК Восточная	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего 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	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь			уголь																
Всего электроэнергия			ЭЭ																
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	0,0	0,0

Таблица 188 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», (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	2033	2034	2035
46	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	0,095	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,078	0,078	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Всего природный газ		газ	0,095	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,078	0,078	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,095	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,078	0,078	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

Таблица 189 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», (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	2033	2034	2035
45	ВК Пермский картон	газ	0,150	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Всего природный газ		газ	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Таблица 190 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», (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	2033	2034	2035
46	ВК ПНИПУ	газ	0,145	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего природный газ		газ	0,145	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,145	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120

Таблица 191 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», (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	2033	2034	2035
47	ВК Новомет-Пермь	газ	0,291	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Всего природный газ		газ	0,291	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,291	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306

Таблица 192 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 10 ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед», (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	2033	2034	2035
50	ВК Биомед	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 193 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», (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	2033	2034	2035
50	ВК Ива	газ	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Всего природный газ		газ	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083

Таблица 194 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», (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	2033	2034	2035
51	ВК Делегатская, 34	газ	0,163	0,163	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Всего природный газ		газ	0,163	0,163	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,163	0,163	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177

Таблица 195 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», (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	2033	2034	2035
52	ВК ЧОС	газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего природный газ		газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Таблица 196 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, (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	2033	2034	2035
54	ВК ИК-32 ГУФСИН	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 197 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», (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	2033	2034	2035
55	ВК Хмели	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 198 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 16 АО «СПК», (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	2033	2034	2035
55	ВК СПК Вышка-2	газ	0,165	0,245	0,245	0,245	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Всего природный газ		газ	0,165	0,245	0,245	0,245	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,165	0,245	0,245	0,245	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295

Таблица 199 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», (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	2033	2034	2035
56	ПК ФКП «ППЗ»	газ	0,297	0,884	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Всего природный газ		газ	0,297	0,884	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,297	0,884	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685

Таблица 200 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», (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	2033	2034	2035
57	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Всего природный газ		газ	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423

Таблица 201 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», (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	2033	2034	2035
59	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 202 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», (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	2033	2034	2035
60	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 203 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», (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	2033	2034	2035
61	ВК АО «Сибур-Химпром»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 204 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 22 АО «ФПК», (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	2033	2034	2035
62	ВК АО «ФПК»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 205 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», (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	2033	2034	2035
63	ВК АО «Держава-М»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 206 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мясокомбинат», (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	2033	2034	2035
64	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 207 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агроснаб», (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	2033	2034	2035
65	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 208 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», (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	2033	2034	2035
66	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 209 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», (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	2033	2034	2035
67	ВК ООО «Надежда»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 210 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Пермский битумный завод», (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	2033	2034	2035
68	ВК ООО «Пермский битумный завод»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 211 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», (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	2033	2034	2035
69	ВК ООО «Теплосеть»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 212 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», (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	2033	2034	2035
70	ВК ООО «Энергия-С»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 213 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 31 ООО «ДТЕ», (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	2033	2034	2035
71	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 214 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», (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	2033	2034	2035
72	ГТУ-ТЭС-200	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	0,00	0,00	0,00
73	Котельная 123А	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 215 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», (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	2033	2034	2035
74	ВК ПАО «Протон-ПМ»	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,00	0,00	0,00
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 216 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, (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	2033	2034	2035
75	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	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	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 217 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», (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	2033	2034	2035
105	ВК СПК по ул. Ракитная	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 218 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», (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	2033	2034	2035
77	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего природный газ		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	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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	0,0	0,0	0,0

Таблица 219 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Перми, тыс. м3/тонн натурального топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																	
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
01	Уголь, в том числе:	892	892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	каменный	892	892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	2 170 221	2 280 198	2 316 846	2 309 773	2 346 746	2 372 188	2 382 042	2 398 175	2 406 045	2 413 208	2 433 417	2 438 026	2 443 311	2 448 244	2 448 799	2 475 215	2 475 136	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут	8 322	8 036	90	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
	дрова																		
	02	Уголь, в том числе:																	
каменный																			
бурый																			
...																			
Природный газ		410 052	473 727	405 584	405 806	406 688	407 013	406 882	407 270	407 262	407 087	408 365	408 365	408 365	408 365	408 365	409 916	409 916	
Сжиженный природный газ																			
Сжиженный углеводородный газ																			
Нефтепродукты, в том числе																			
мазут		15	4	98	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	
сырая нефть																			
Местные виды топлива, в том числе																			
торф																			
дрова																			
доменный газ																			
коксовый газ																			
03	Уголь, в том числе:	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	каменный	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	47 841	47 841	49 401	48 209	48 227	48 235	48 244	48 244	48 244	48 464	48 464	48 461	48 461	48 461	48 461	48 461	48 461	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут	250	250	250	250	250	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	дизель																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	торф																	
	дрова																	
04	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	11 944	11 944	11 944	11 973	11 973	11 973	11 973	11 987	11 987	11 987	11 987	11 987	11 987	11 987	11 987	12 912	13 076
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	05	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		8 131	8 131	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773	5 773
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут		192	192	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
06		Уголь, в том числе:																
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 613	1 613	1 613	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	2 200	2 200	2 354	2 354	2 354	2 354	2 354
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
07	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	10 988	10 988	10 988	10 988	11 063	11 063	11 063	11 063	11 063	11 025	11 025	11 025	11 025	11 025	11 025	11 025	11 025
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
08	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837	6 837
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
09	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011	4 011
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
10	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205	1 205
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	11	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081	2 081
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
12	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	2 075	2 075	2 075	2 085	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
13	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Природный газ	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390	1 390
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	14	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
15	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
16	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
Природный газ	1 711	1 711	1 711	1 897	2 143	2 181	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	2 218	
Сжиженный природный газ																		

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																	
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
	дрова																		
		Уголь, в том числе:																	
17	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	16 751	16 751	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	12 989	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
	дрова																		
18	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	6 128	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
дрова																			
19	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	416	416	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
20	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
21	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
22	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
мазут																		
сырая нефть																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
23	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326	326
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
24	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
25	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	торф																	
	дрова																	
26	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088	3 088
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	27	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
28		Уголь, в том числе:																
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³/тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
30	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384	1 384
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
31	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089	3 089
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
32	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																	
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	29 365	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
	дрова																		
	33	Уголь, в том числе:																	
каменный																			
бурый																			
...																			
Природный газ		4 534	4 534	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	
Сжиженный природный газ																			
Сжиженный углеводородный газ																			
Нефтепродукты, в том числе																			
мазут																			
сырая нефть																			
Местные виды топлива, в том числе																			
торф																			
дрова																			
34	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
дрова																			
35	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ /тонн натурального топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Природный газ	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	36	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Всего в поселении	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный	893	893	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	2 766 358	2 940 011	2 899 468	2 891 669	2 929 874	2 955 687	2 965 455	2 981 991	2 989 854	2 997 025	3 019 080	3 023 686	3 029 125	3 034 058	3 034 612	3 063 505	3 063 590
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
мазут	8 780	8 483	460	382	383	383	133	133	133	133	133	133	133	133	133	134	134	
дизель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Таблица 220 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Перми, тыс. м3/тонн натурального топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Уголь, в том числе:																	
	каменный	407	475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 741 354	661 873	742 667	721 447	732 028	736 941	740 152	767 278	769 629	771 168	784 619	789 825	795 977	797 835	797 936	800 355	799 870
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут	11 821	11 016	125	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
2	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	476 447	549 557	469 573	469 830	470 852	471 228	471 076	471 524	471 516	471 314	472 793	472 793	472 793	472 793	472 793	474 589	474 589
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут	21	6	131	130	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	132	132
	дизель																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
доменный газ																		
коксовый газ																		
3	Уголь, в том числе:																	
	каменный	-																
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	53 079	55 911	57 326	57 251	57 270	57 280	57 290	57 290	57 290	57 546	57 546	57 542	57 542	57 542	57 542	57 542	57 542
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут	524	351	351	351	351	351	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дизель																		
сырая нефть																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																	
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
	дрова																		
4	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	14 093	13 736	13 736	13 769	13 769	13 769	13 769	13 785	13 785	13 785	13 785	13 785	13 785	13 785	13 785	14 849	15 038	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
дрова																			
5	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	6 302	9 371	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	6 709	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут	335	269	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
дрова																			
6	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	1 304	1 874	1 874	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897	2 557	2 557	2 736	2 736	2 736	2 736	2 736	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	торф																	
	дрова																	
7	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	12 430	12 746	12 746	12 746	12 833	12 833	12 833	12 833	12 833	12 833	12 789	12 789	12 789	12 789	12 789	12 789	12 789
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	8	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		6 511	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890	7 890
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
9		Уголь, в том числе:																
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	4 816	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	7 191	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374	1 374
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
11	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
12	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ																	
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
13	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																	
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	1 519	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
	дрова																		
	14	Уголь, в том числе:																	
каменный																			
бурый																			
...																			
Природный газ		1 636	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	
Сжиженный природный газ																			
Сжиженный углеводородный газ																			
Нефтепродукты, в том числе																			
мазут																			
сырая нефть																			
Местные виды топлива, в том числе																			
торф																			
дрова																			
15	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		
	Природный газ	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	
	Сжиженный природный газ																		
	Сжиженный углеводородный газ																		
	Нефтепродукты, в том числе																		
	мазут																		
	сырая нефть																		
	Местные виды топлива, в том числе																		
	торф																		
дрова																			
16	Уголь, в том числе:																		
	каменный																		
	бурый																		
	...																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Природный газ	2 878	1 931	1 931	2 140	2 419	2 461	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	17	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		63 873	21 485	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660	16 660
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
18	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986	6 986
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
19	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	290	470	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Сжиженный природный газ																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ	16 626	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	17 978	
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
20	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
21	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
22	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
23	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
24	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
25	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	817	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
мазут																		
сырая нефть																		

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
26	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
27	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
28	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	434	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	торф																	
	дрова																	
29	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	234	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	30	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592	1 592
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
31		Уголь, в том числе:																
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552	3 552
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
32	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	427 812	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769	33 769
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
33	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	8 448	5 117	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
34	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908	1 908
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
35	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива																
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	-	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	36	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтепродукты, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
Всего в поселении	Уголь, в том числе:																	
	каменный	407	475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	2 870 494	1 426 678	1 416 352	1 395 580	1 407 567	1 412 908	1 416 018	1 443 610	1 445 952	1 447 501	1 463 093	1 468 294	1 474 626	1 476 484	1 476 585	1 481 863	1 481 567
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтепродукты, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	12 702	11 643	639	530	530	530	179	180	180	180	180	180	180	180	180	181	181
	дизель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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:

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

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

Н 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 погрузоразгрузочные работы, приведено в таблице 221.

Таблица 221 – 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:

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

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

$N_{ср.т}$ - 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 ($V_{зам}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{зам}$ 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 $V_{зам}$ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$V_{зам} = Q_{э\max} * N_{ср.т} * T_{зам} * d_{зам} * K_{зам} * K_{экв} * (1/K) * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.,}$$

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 таблицах ниже.

Таблица 222 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																	
	мазут	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337
НЗВТ	уголь																	
	мазут																	
НЭЗТ	уголь																	
	мазут	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
ОНЗТ	уголь																	
	мазут	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727

Таблица 223 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																	
	мазут	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950	2,950
НЗВТ	уголь																	
	мазут																	
НЭЗТ	уголь																	
	мазут	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
ОНЗТ	уголь																	
	мазут	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040

Таблица 224 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																	
	мазут	0,642	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
НЗВТ	уголь																	
	мазут																	
НЭЗТ	уголь																	
	мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОНЗТ	уголь																	
	мазут	0,642	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594

Таблица 225 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь																	
	мазут	3,642	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
НЗВТ	уголь																	
	мазут																	
НЭЗТ	уголь																	
	мазут	2,358	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926
ОНЗТ	уголь																	
	мазут	6,000	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	7,199	7,199	7,199

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 226.

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. Перми экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 226 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-6	ул. Г. Хасана, 38	газ	мазут	газ	мазут
2	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-9	ул. Промышленная, 103	газ	мазут	газ	мазут
3	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	газ	мазут	газ	мазут
4	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	газ	мазут	газ	мазут
5	ПАО "Т Плюс"	ВК-3	ул. Самаркандская, 2	газ	мазут	газ	мазут
6	ПАО "Т Плюс"	ВК-20	ул. Краснослудская, 5	газ	нет	газ	газ (2-я нитка)
	ПАО "Т Плюс"	ВК-5	д. Кондратово, ул. Шоссейная, 23	газ	мазут	газ	мазут
7	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	газ	мазут	газ	газ (2-я нитка)
8	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
9	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Молодежная	ул. Косякова, 23	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
10	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Левшино	ул. Старикова, 13а	газ	нет	газ	нет
11	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК ПДК	ул. Домостроительная, 26	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
12	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Заозерье	ул. Верхнекамская, 19	мазут	мазут	газ	нет
13	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Каменского, 28	ул. В. Каменского, 28	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
14	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Запруд	ул. Гарцовская, 62	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
15	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Банная гора	ул. 2-я Корсуньская, 10	газ	нет	газ	нет
16	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Окуловский	ул. Костычева, 20а	газ	нет	газ	нет
17	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Подснежник	ул. Пристанционная, 46	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
18	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК ДИПИ	ул. 13-я линия, 12	газ	нет	газ	нет
19	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	уголь	уголь	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
53	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Кавказская, 24	ул. Кавказская, 24	газ	нет	газ	нет
20	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	уголь	уголь	газ	нет
21	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Горбольница	ул. Сельскохозяйственная, 25	электроэнергия	электроэнергия	Вывод из эксплуатации	
22	ООО "Тепло-М"	ВК-2	ул. Некрасова, 4	газ	мазут	газ	мазут
23	ПАО "НПО "Искра"	ВК Искра	ул. Веденеева, 28	газ	мазут	газ	мазут
24	ПМУП "ГКТХ"	ВК ГКТХ Вышка-2	ул. Гашкова, 356	газ	мазут	газ	мазут
25	ПМУП "ГКТХ"	ВК Хабаровская, 139	ул. Хабаровская, 139	газ	нет	газ	нет
26	ПМУП "ГКТХ"	ВК Криворожская, 36	ул. Криворожская, 36	газ	нет	газ	нет
27	ПМУП "ГКТХ"	ВК Лепешинской, 3	ул. О. Лепешинской, 3	газ	нет	газ	нет
28	ПМУП "ГКТХ"	ВК Наумова, 18а	ул. Г. Наумова, 18а	газ	нет	газ	нет
29	ПМУП "ГКТХ"	ВК Чапаева, 6	ул. Чапаева, 6	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
30	ПМУП "ГКТХ"	ВК Бахаревская, 53	ул. Бахаревская, 53	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
31	ПМУП "ГКТХ"	ВК Лесопарковая, 6	ул. Лесопарковая, 6	газ	нет	газ	нет
32	ПМУП "ГКТХ"	ВК Б. Революции, 151	ул. Б. Революции, 151	уголь	уголь	Вывод из эксплуатации	
33	ПМУП "ГКТХ"	ВК Белозерская, 48	ул. Белозерская, 48	дизельное топливо	дизельное топливо	Вывод из эксплуатации	
34	ПМУП "ГКТХ"	ВК Жукова, 33	ул. М. Жукова, 33	газ	нет	газ	нет
35	ПМУП "ГКТХ"	ВК Чусовская, 27	ул. Чусовская, 27	газ	нет	газ	нет
36	ПМУП "ГКТХ"	ВК Дементьева, 50	ул. Дементьева, 50	газ	нет	газ	нет
37	ПМУП "ГКТХ"	ВК Березовая роща	п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роща)	газ	мазут	газ	мазут
	ПМУП "ГКТХ"	ВК Западная	"ул. Кочегаров, 50д (58°2'27"N 56°5'22"E)"	газ	нет	газ	нет
	ПМУП "ГКТХ"	ВК Южная	ул. Казахская, 106	газ	нет	газ	нет
	ПМУП "ГКТХ"						
38	АО "ПЗСП"	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	газ	мазут	газ	мазут
39	АО "ПЗСП"	ВК Костычева, 9	ул. Костычева, 9	газ	нет	газ	нет
40	АО "ПЗСП"	ВК Менжинского, 36	ул. Менжинского, 36	газ	нет	газ	нет
41	АО "ПЗСП"	ВК Баранчинская, 14а	ул. Баранчинская, 14а	газ	нет	газ	нет
42	АО "ПЗСП"	ВК Сигаева, 2а	Сигаева, 2а	газ	нет	газ	нет
44	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Каменского, 9	ул. В. Каменского, 9	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
46	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Блочная	не определено	мазут	мазут	мазут	мазут

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
47	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Восточная	не определено	газ	нет	газ	нет
48	ООО "СК Вышка-2"	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ул. Кузнецкая, 43	газ	нет	газ	нет
49	ООО "Головановская Энергетическая Компания"	ВК Пермский картон	ул. Бумажников, 1	газ	нет	газ	нет
50	ФГБОУ "ПНИПУ"	ВК ПНИПУ	мкр. Студенческий городок	газ	печное топливо	газ	печное топливо
51	АО "Новомет-Пермь"	ВК Новомет-Пермь	Ш. Космонавтов, 395	газ	мазут	газ	мазут
52	ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»	ВК Биомед	ул. Братская, 177	газ	мазут	газ	мазут
54	ООО "Тимсервис"	ВК Ива	ул. Левитана, 12	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
55	ООО "Тимсервис"	ВК Делегатская, 34	ул. Делегатская, 34	газ	нет	газ	нет
56	ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"	ВК ЧОС	район Чусовских очистных сооружений	газ	нет	газ	нет
57	ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"	ВК ИК-32 ГУФСИН	ул. Докучаева, 27	газ	нет	газ	нет
58	ООО "Пермский насосный завод"	ВК Хмели	Шоссе Космонавтов, 330а	газ	нет	газ	нет
59	ОАО "СтройПанельКомплект"	ВК СПК Вышка-2	ул. Целинная, 39в	газ	нет	газ	нет
60	ФКП "ППЗ"	ПК ФКП «ППЗ»	ул. Гальперина, 11	газ	нет	газ	нет
61	ОАО "Камтекс-Химпром"	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ул. Соликамская, 293	газ	нет	газ	нет
62	АО «Газпром газораспределение Пермь»	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Казахская, 70	газ	нет	газ	нет
63	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозвягинская, 57	газ	нет	газ	нет
64	АО «Сибур-Химпром»	ВК АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	газ	нет	газ	нет
65	АО «ФПК»	ВК АО «ФПК»	ул. Генкеля, 4	газ	нет	газ	нет
66	АО «Держава-М»	ВК АО «Держава-М»	ул. Василия Васильева, 17	газ	нет	газ	нет
67	АО «Пермский мясокомбинат»	ВК АО «Пермский мясокомбинат»	ул. Дзержинского, 31	газ	нет	газ	нет
68	ОАО «Центральный Агроснаб»	ВК ОАО	ул. Докучаева, 33	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
		«Центральный Агронаб»					
69	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ул. Советская, 1	газ	нет	газ	нет
70	ООО «Надежда»	ВК ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	газ	нет	газ	нет
71	ООО «Пермский битумный завод»	ВК ООО «Пермский битумный завод»	ул. Чернышевского, 8	газ	нет	газ	нет
72	ООО «Теплосеть»	ВК ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	газ	нет	газ	нет
73	ООО «Энергия-С»	ВК ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	газ	нет	газ	нет
74	ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания»	ул. Лесозаводская, д. 3	газ	нет	газ	нет
75	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ГТУ-ТЭС-200	ул. Промышленная, 84	газ	нет	газ	нет
76	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	Котельная 123А	ул. Промышленная, 84	газ	нет	газ	нет
	АО "СПК"	ВК СПК по ул. Ракитная	ул. Ракитная, 42				
	ООО "РЭМ-сервис"	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ул. Верхне-Муллинская, 74б	газ	нет	газ	нет
77	ПАО «Протон-ПМ»	ВК ПАО «Протон-ПМ»	п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15	газ	нет	газ	нет
78	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ул. Соликамская, 246	газ	нет	газ	нет
79	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК Таганрогская	ул. Таганрогская, 15а	-	-	газ	нет
80	ПМУП "ГКТХ"	Новая БМК Наумова	Ул. Наумова, 18а	-	-	газ	нет
82	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	Новая БМК ЖК "Лимон"	ул. Ольховская, 4 (в торце дома)	-	-	газ	нет
83	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	3х Новые "базовые" БМК	ул. Молдавская, 12 (ЦТП-3) ул. Чернышевского, 53 (ЦТП-5) ул. Чернышевского, 58 (ЦТП-6)	-	-	газ	нет

5. 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 227.

Таблица 227 – 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	2033	2034	2035
Теплоисточник № 1			ТЭЦ-6 по адресу: ул. Г. Хасана, 38 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	67,8%	73,8%	78,6%	79,1%	79,3%	79,5%	79,8%	79,9%	79,9%	80,2%	80,6%	80,7%	80,8%	80,8%	80,9%	80,9%
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%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6
2.1.	природный газ	ккал/кг	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6	8075,6
Теплоисточник № 2			ТЭЦ-9 по адресу: ул. Промышленная, 103 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	55,2%	51,8%	53,4%	52,2%	51,2%	51,4%	51,1%	51,3%	51,4%	51,5%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,5%	51,5%
1.1.	природный газ	%	85,5%	92,5%	100,0%	100,0%	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	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2
Теплоисточник № 3			ТЭЦ-13 по адресу: ул. Гайвинская, 109 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	81,4%	75,2%	79,0%	79,0%	79,0%	79,0%	79,2%	79,2%	79,1%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,2%	79,6%	79,6%
1.1.	природный газ	%	85,5%	92,5%	100,0%	100,0%	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	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2
Теплоисточник № 4			ТЭЦ-14 по адресу: ул. Ласьвинская, 106 - ПАО "Т Плюс"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	36,7%	41,3%	41,3%	41,5%	41,6%	41,6%	41,7%	41,7%	41,6%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	41,9%	42,3%	42,3%
1.1.	природный газ	%	85,5%	92,5%	100,0%	100,0%	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	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2	8124,2
Теплоисточник № 5			БК-3 по адресу: ул. Самаркандская, 2 - ПАО "Т Плюс"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0	8079,0
Теплоисточник № 6			БК-20 по адресу: ул. Краснослудская, 5 - ПАО "Т Плюс"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
Теплоисточник № 100			БК-5 по адресу: д. Кондратово, ул. Шоссейная, 23 - ПАО "Т Плюс"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
Теплоисточник № 7			БК Кислотные Дачи по адресу: пер. Талицкий, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3
2.1.	природный газ	ккал/кг	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3	8116,3
Теплоисточник № 8			БК Новые Ляды по адресу: ул. Железнодорожная, 22а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0
Теплоисточник № 9			БК Молодежная по адресу: ул. Косякова, 23 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	Вывод из эксплуатации пре переключении нагрузок на БК-20														
1.1.	природный газ	%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,8															
2.1.	природный газ	ккал/кг	8117,8															
Теплоисточник № 10			БК Левшино по адресу: ул. Старикова, 13а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,3	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8117,3	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2	8117,2
Теплоисточник № 11			БК ПДК по адресу: ул. Домостроительная, 26 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	Вывод из эксплуатации при переключении нагрузок на новую БМК Таганрогская														
1.1.	природный газ	%																
1.2.	мазут	%	100,0%															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9600,6															
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг	9600,6															
Теплоисточник № 12			ВК Заозерье по адресу: ул. Верхнекамская, 19 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	мазут	%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9596,5	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.2.	мазут	ккал/кг	9596,5															
Теплоисточник № 13			ВК Каменского по адресу: ул. В. Каменского, 28 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%															
1.1.	природный газ	%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,4															
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,4															
Теплоисточник № 14			ВК Запруд по адресу: ул. Гарцовская, 62 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0	8119,0
Теплоисточник № 15			ВК Банная гора по адресу: ул. 2-я Корсуньская, 10 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8115,9	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8115,9	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0	8116,0
Теплоисточник № 16			ВК Окуловский по адресу: ул. Костычева, 20а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,4	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,4	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6	8134,6
Теплоисточник № 17			ВК Подснежник по адресу: ул. Пристанционная, 46 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%															
1.1.	природный газ	%																
1.2.	мазут	%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9473,9															
2.2.	мазут	ккал/кг	9473,9															
2.3.	уголь, в т.ч.	ккал/кг																
Теплоисточник № 18			ВК ДИПИ по адресу: ул. 13-я линия, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8135,4	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135,4	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3	8136,3
Теплоисточник № 53			ВК Кавказская по адресу: ул. Кавказская, 24а/1 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8106,1	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5
2.1.	природный газ	ккал/кг	8106,1	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5
Теплоисточник № 19			ВК Пышминская по адресу: ул. Пышминская, 12 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%
1.3.	уголь, в т.ч.	%	100,0%															
1.3.1.	- ДГ (.....)	%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	3721,5	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.3.	уголь, в т.ч.	ккал/кг	3721,5															
2.3.1.	- ДГ (.....)	ккал/кг	3721,5															
Теплоисточник № 20			ВК Брикетная по адресу: ул. Брикетная, 15 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.3.	уголь, в т.ч:	%	100,0%															
1.3.1.	- ДГ (.....,.....)	%	1															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	3737,5	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.2.	мазут	ккал/кг																
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	3737,5															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг	3737,5															
Теплоисточник № 21		ВК Горбольница по адресу: ул. Сельскохозяйственная, 25 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	Выход из эксплуатации															
1.1.	природный газ	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг																
2.1.	природный газ	ккал/кг																
Теплоисточник № 79		Новая БМК Таганрогская по адресу: ул. Таганрогская, 15а - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
Теплоисточник № 22		ВК-2 по адресу: ул. Некрасова, 4 - ООО "Тепло-М"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4	8129,4
Теплоисточник № 23		ВК Искра по адресу: ул. Веденеева, 28 - ПАО "НПО "Искра"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
Теплоисточник № 24		ВК ГКТХ Вышка-2 по адресу: ул. Гашкова, 356 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 25		ВК Хабаровская, 139 по адресу: ул. Хабаровская, 139 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 26		ВК Криворожская, 36 по адресу: ул. Криворожская, 36 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 27		ВК Лепешинской, 3 по адресу: ул. О. Лепешинской, 3 - ПМУП "ГКТХ"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	Выход из эксплуатации при переключении нагрузок на новую БМК Наумова												
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%													
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0													
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0													
Теплоисточник № 28		ВК Наумова, 18а по адресу: ул. Г. Наумова, 18а - ПМУП "ГКТХ"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	Выход из эксплуатации при переключении нагрузок на новую БМК Наумова												
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%													
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0													
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0													
Теплоисточник № 29		ВК Чапаева, 6 по адресу: ул. Чапаева, 6 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 30		ВК Бахаревская, 53 по адресу: ул. Бахаревская, 53 - ПМУП "ГКТХ"																

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	Выход из эксплуатации										
1.1.	мазут	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%											
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9826,0	9825,9	9825,9	9825,9	9825,9											
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг	9826,0	9825,9	9825,9	9825,9	9825,9											
Теплоисточник № 31		ВК Ленская, 326 по адресу: ул. Ленская, 326 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
Теплоисточник № 32		ВК Б. Революции, 151 по адресу: ул. Б. Революции, 151 - ПМУП "ГКТХ"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	Выход из эксплуатации														
1.1.	уголь	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	3493,0															
2.1.	природный газ	ккал/кг																
2.2.	мазут	ккал/кг																
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	3493,0															
2.3.1.	- ДГ (.....)	ккал/кг	3493,0															
Теплоисточник № 33		ВК Белозерская, 48 по адресу: ул. Белозерская, 48 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг		8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
Теплоисточник № 34		ВК Жукова, 33 по адресу: ул. М. Жукова, 33 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 35		ВК Чусовская, 27 по адресу: ул. Чусовская, 27 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,1	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,1	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 36		ВК Дементьева, 50 по адресу: ул. Дементьева, 50 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,2	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,2	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9	8122,9
Теплоисточник № 37		ВК Березовая роща по адресу: п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роща) - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1	8123,1
Теплоисточник № 43		ВК Западная по адресу: ул. Кочегаров, 50д (58°2'27"N 56°5'22"E) - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 84		ВК Южная по адресу: ул. Казахская, 106 - ПМУП "ГКТХ"																
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг		8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
2.1.	природный газ	ккал/кг		8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0	8123,0
Теплоисточник № 101		Новая БМК ул. Наумова, 18а по адресу: Новая БМК ул. Наумова, 18а - ПМУП "ГКТХ"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		Ввод нового источника				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%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг						8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2
2.1.	природный газ	ккал/кг						8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2	8120,2

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник № 38			ВК Докучаева, 31 по адресу: ул. Докучаева, 31 - АО "ПЗСП"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник № 39			ВК Костычева, 9 по адресу: ул. Костычева, 9 - АО "ПЗСП"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник № 40			ВК Менжинского, 36 по адресу: ул. Менжинского, 36 - АО "ПЗСП"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник № 41			ВК Баранчинская, 14а по адресу: ул. Баранчинская, 14а - АО "ПЗСП"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник № 42			ВК Сигаева, 2а по адресу: Сигаева, 2а - АО "ПЗСП"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник № 44			ВК Каменского, 9 по адресу: ул. В. Каменского, 9 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	Вывод из эксплуатации при передаче нагрузок на ТЭЦ-9 (ВК-5)														
1.1.	природный газ	%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900,0															
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900,0															
Теплоисточник № 46			ВК Блочная по адресу: ул. Блочная, 4 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
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%	100,0%	100,0%	100,0%
1.1.	природный газ	%																
1.2.	мазут	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0
2.2.	мазут	ккал/кг	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0
Теплоисточник № 47			ВК Восточная по адресу: не определено2 - «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	мазут	%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0
2.2.	мазут	ккал/кг																
Теплоисточник № 48			ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2») по адресу: ул. Кузнецкая, 43 - ООО "СК Вышка-2"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0	8135,0
Теплоисточник № 49			ВК Пермский картон по адресу: ул. Бумажников, 1 - ООО "Головановская Энергетическая Компания"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0
Теплоисточник № 50			ВК ПНИПУ по адресу: мкр. Студенческий городок - ФГБОУ "ПНИПУ"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2	8078,2
Теплоисточник № 51			ВК Новомет-Пермь по адресу: Ш. Космонавтов, 395 - АО "Новомет-Пермь"															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9	8005,9
Теплоисточник №		52	ВК Биомед по адресу: ул. Братская, 177 - ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ в г. Перми «Пермского НПО «Биомед»															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0	7980,0
Теплоисточник №		53	ВК Кавказская по адресу: ул. Кавказская, 24а/1 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8106,1	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5
2.1.	природный газ	ккал/кг	8106,1	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5	8133,5
Теплоисточник №		54	ВК Ива по адресу: ул. Левитана, 12 - ООО "Тимсервис"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		55	ВК Делегатская, 34 по адресу: ул. Делегатская, 34 - ООО "Тимсервис"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		56	ВК ЧОС по адресу: район Чусовских очистных сооружений - ООО "Новая городская инфраструктура Прикамья"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		57	ВК ИК-32 ГУФСИН по адресу: ул. Докучаева, 27 - ФКУ "ИК-32 ГУФСИН России"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
2.1.	природный газ	ккал/кг	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
Теплоисточник №		58	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города по адресу: Шоссе Космонавтов, 330а - ООО "Пермский насосный завод"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		59	ВК СПК Вышка-2 по адресу: ул. Целинная, 39в - ОАО "СтройПанельКомплект"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
Теплоисточник №		60	ПК ФКП «ППЗ» по адресу: ул. Гальперина, 11 - ФКП "ППЗ"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6
2.1.	природный газ	ккал/кг	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6	8978,6
Теплоисточник №		61	ПК АО «Камтэкс-Химпром» по адресу: ул. Соликамская, 293 - ОАО "Камтэкс-Химпром"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1	7980,1
Теплоисточник №		62	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» по адресу: ул. Казахская, 70 - АО «Газпром газораспределение Пермь»															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		75	ГТУ-ТЭС-200 по адресу: ул. Промышленная, 84 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		76	Котельная 123А по адресу: ул. Промышленная, 84 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		77	ВК ПАО «Протон-ПМ» по адресу: п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15 - ПАО «Протон-ПМ»															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0	7900,0
Теплоисточник №		78	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по адресу: ул. Соликамская, 246 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
Теплоисточник №		102	ВК СПК по ул. Ракитная по адресу: ул. Ракитная, 42 - АО "СПК"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0	8120,0
Теплоисточник №		81	ВК ООО «РЭМ-Сервис» по адресу: ул. Верхне-Муллинская, 746 - ООО "РЭМ-сервис"															
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%	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%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0	8050,0

6. 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 природный газ. На его долю приходится 100% перспективного расхода. Резервное топливо как мазут на пермских ТЭЦ и дизельное топливо на котельных имеющих резервное топливо в топливном балансе не учитывается.

На производство тепловой энергии в городском округе используется 56,9% природного газа. Существенного изменения данной пропорции на период Схемы теплоснабжения не предполагается. Ожидается увеличение расхода топлива на производство тепловой энергии до 65% в результате прироста тепловых нагрузок на источниках.

7. 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.