



**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.....	17
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	17
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	97
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	102
5. Виды топлива, их доли и значения нижней теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	106
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	120
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	121

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»	18
Таблица 2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК»	18
Таблица 3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО ООО «ПСК».....	19
Таблица 4 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс».....	19
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	20
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	20
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	20
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.....	20
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.....	21
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.....	22
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.....	22
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	22

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.....	23
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.....	24
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.....	24
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.....	24
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.....	24
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.....	24
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.....	25
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.....	25
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.....	25
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.....	25
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.....	25
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.....	26
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.....	26
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.....	26

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.....	26
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.....	27
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.....	27
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.....	27
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.....	27
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.....	27
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.....	28
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.....	28
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.....	28
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.....	28
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.....	28
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.....	29
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.....	29
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.....	29

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.....	29
Таблица 42 – 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	30
Таблица 43 – 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....	31
Таблица 44 – 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.....	31
Таблица 45 – 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	31
Таблица 46 – 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	32
Таблица 47 – 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.....	32
Таблица 48 – 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	33
Таблица 49 – 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	33
Таблица 50 – 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	33
Таблица 51 – 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	33
Таблица 52 – 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	34
Таблица 53 – 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	34
Таблица 54 – 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	34
Таблица 55 – 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	34
Таблица 56 – 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.....	34
Таблица 57 – 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.....	35

Таблица 58 – 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	35
Таблица 59 – 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.....	35
Таблица 60 – 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.....	35
Таблица 61 – 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.....	35
Таблица 62 – 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	36
Таблица 63 – 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	36
Таблица 64 – 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	36
Таблица 65 – 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....	36
Таблица 66 – 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	36
Таблица 67 – 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.....	37
Таблица 68 – 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	37
Таблица 69 – 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.....	37
Таблица 70 – 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.....	37
Таблица 71 – 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.....	37
Таблица 72 – 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.....	38
Таблица 73 – 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.....	38
Таблица 74 – 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.....	38
Таблица 75 – 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	39

Таблица 76 – 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	40
Таблица 77 – 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	40
Таблица 78 – 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	40
Таблица 79 – 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	41
Таблица 80 – 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	41
Таблица 81 – 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	42
Таблица 82 – 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	42
Таблица 83 – 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	42
Таблица 84 – 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	42
Таблица 85 – 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	43
Таблица 86 – 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	43
Таблица 87 – 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	43
Таблица 88 – 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	43
Таблица 89 – 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..	43
Таблица 90 – 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	44

Таблица 91 – 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.....	44
Таблица 92 – 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	44
Таблица 93 – 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	44
Таблица 94 – 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.....	44
Таблица 95 – 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.	45
Таблица 96 – 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.....	45
Таблица 97 – 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.....	45
Таблица 98 – 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.....	45
Таблица 99 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши», тонн условного топлива	45
Таблица 100 – 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.....	46
Таблица 101 – 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	46
Таблица 102 – 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.....	46
Таблица 103 – 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.....	46
Таблица 104 – 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....	46
Таблица 105 – 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.....	47

Таблица 106 – 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.....	47
Таблица 107 – 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.....	47
Таблица 108 – 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.....	48
Таблица 109 – 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	49
Таблица 110 – 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.....	49
Таблица 111 – 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.....	49
Таблица 112 – 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	50
Таблица 113 – 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	50
Таблица 114 – 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	51
Таблица 115 – 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	51
Таблица 116 – 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	51
Таблица 117 – 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	51
Таблица 118 – 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	52
Таблица 119 – 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	52

Таблица 120 – 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	52
Таблица 121 – 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.....	52
Таблица 122 – 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.....	52
Таблица 123 – 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.....	53
Таблица 124 – 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	53
Таблица 125 – 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.....	53
Таблица 126 – 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	53
Таблица 127 – 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	53
Таблица 128 – 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.....	54
Таблица 129 – 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	54
Таблица 130 – 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.....	54
Таблица 131 – 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	54
Таблица 132 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаши», тыс. м3/т. натурального топлива	54
Таблица 133 – 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	55

Таблица 134 – 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.....	55
Таблица 135 – 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	55
Таблица 136 – 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	55
Таблица 137 – 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.....	55
Таблица 138 – 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	56
Таблица 139 – 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	56
Таблица 140 – 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	56
Таблица 141 – 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	57
Таблица 142 – 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	58
Таблица 143 – 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	58
Таблица 144 – 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	58
Таблица 145 – 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.....	59
Таблица 146 – 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.....	59
Таблица 147 – 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.....	60

Таблица 148 – 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.....	60
Таблица 149 – 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	60
Таблица 150 – 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	60
Таблица 151 – 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	61
Таблица 152 – 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	61
Таблица 153 – 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	61
Таблица 154 – 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.....	61
Таблица 155 – 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.....	61
Таблица 156 – 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.....	62
Таблица 157 – 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.....	62
Таблица 158 – 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.....	62
Таблица 159 – 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.....	62
Таблица 160 – 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.....	62
Таблица 161 – 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.....	63

Таблица 162 – 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.....	63
Таблица 163 – 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.....	63
Таблица 164 – 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.....	63
Таблица 165 – 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.....	63
Таблица 166 – 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.....	64
Таблица 167 – 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.....	64
Таблица 168 – 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.....	64
Таблица 169 – 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.....	64
Таблица 170 – 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.....	64
Таблица 171 – 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.....	65
Таблица 172 – 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.....	65
Таблица 173 – 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.....	65
Таблица 174 – 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.....	65
Таблица 175 – 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.....	67

Таблица 176 – 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	67
Таблица 177 – 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	67
Таблица 178 – 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	68
Таблица 179 – 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	68
Таблица 180 – 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	69
Таблица 181 – 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	69
Таблица 182 – 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	69
Таблица 183 – 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	69
Таблица 184 – 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	70
Таблица 185 – 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	70
Таблица 186 – 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	70
Таблица 187 – 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	70
Таблица 188 – 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	70
Таблица 189 – 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	71

Таблица 190 – 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.....	71
Таблица 191 – 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.....	71
Таблица 192 – 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.....	71
Таблица 193 – 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.....	71
Таблица 194 – 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.....	72
Таблица 195 – 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.....	72
Таблица 196 – 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.....	72
Таблица 197 – 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.....	72
Таблица 198 – 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.....	72
Таблица 199 – 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.....	73
Таблица 200 – 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.....	73
Таблица 201 – 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.....	73
Таблица 202 – 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.....	73
Таблица 203 – 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.....	73

Таблица 204 – 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.....	74
Таблица 205 – 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.....	74
Таблица 206 – 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.....	74
Таблица 207 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Перми, тыс. м3/тонн натурального топлива	75
Таблица 208 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Перми, тыс. м3/тонн натурального топлива	86
Таблица 209 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ).....	97
Таблица 210 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива	99
Таблица 211 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива	99
Таблица 212 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13, в зоне деятельности ЕТО 01 ООО «ПСК», тыс. тонн натурального топлива	99
Таблица 213 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14, в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	100
Таблица 214 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми.....	102
Таблица 215 – Виды топлива, их доли и значения нижней теплоты сгорания.....	107

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 округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

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

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °С.

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

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

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	1844,63	1717,52	1477,55	1236,47	1342,55	1396,95	1430,50	1473,68	1482,57	1491,62	1551,89	1551,89	1571,72	1579,70	1587,67	1627,62	1627,62
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	17,45	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	955,34	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75	784,75
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	342,19	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27	192,27
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	613,16	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48	592,48
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	465,69	405,79	349,38	310,81	327,78	336,49	341,86	348,76	350,19	351,63	361,28	361,28	364,45	365,73	367,00	373,39	373,39
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	146,30	108,54	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13	107,13
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	319,39	297,26	242,25	203,68	220,65	229,35	234,72	241,63	243,05	244,50	254,14	254,14	257,32	258,59	259,87	266,26	266,26
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	153,14	138,31	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	173,15	173,07	163,95	164,72	164,35	164,18	164,08	163,96	163,94	163,92	163,76	163,76	163,72	163,70	163,68	163,59	163,59
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	167,25	153,09	149,67	148,25	148,87	149,19	149,39	149,65	149,70	149,75	150,11	150,11	150,23	150,28	150,33	150,57	150,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,80	173,86	164,82	165,77	165,31	165,10	164,98	164,83	164,81	164,78	164,59	164,59	164,53	164,51	164,49	164,37	164,37

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	2816,63	3236,75	3485,59	3528,94	3593,08	3613,93	3669,45	3718,27	3740,42	3744,76	3824,95	3820,66	3972,54	3985,30	4002,36	4067,81	4067,81
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,93	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2726,16	2475,73	2040,23	2105,56	2464,85	2464,85	2464,85	2464,85	2464,85	2464,85	2486,40	2508,39	2530,82	2553,70	2577,03	2600,83	2625,11
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1001,33	1150,69	619,58	690,01	1053,83	1059,94	1076,23	1090,54	1097,04	1098,31	1121,83	1120,57	1165,12	1168,86	1173,86	1193,06	1193,06
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1724,83	1325,05	1420,65	1415,55	1411,02	1404,91	1388,62	1374,30	1367,81	1366,53	1364,57	1387,82	1365,70	1384,84	1403,17	1407,77	1432,05
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1072,74	1044,61	1106,44	1144,19	1182,51	1185,61	1193,88	1201,15	1204,45	1205,09	1226,57	1235,66	1268,20	1280,22	1293,09	1313,37	1324,11
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	556,61	451,41	297,06	326,87	353,43	352,71	350,80	349,12	348,36	348,21	354,99	364,87	369,57	379,26	389,00	397,28	408,03
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	516,13	593,20	809,38	817,32	829,08	832,90	843,08	852,02	856,08	856,88	871,58	870,79	898,62	900,96	904,09	916,08	916,08
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	204,17	182,34	145,60	155,24	143,39	143,10	142,32	141,64	141,33	141,27	142,77	145,46	146,03	148,51	150,95	152,75	155,43
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	183,25	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27	183,27
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	218,51	202,22	164,46	175,09	160,11	159,85	159,15	158,53	158,25	158,19	160,02	162,91	163,90	166,62	169,29	171,40	174,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,55	183,88	183,84	183,83	183,82	183,82	183,81	183,80	183,80	183,80	183,79	183,79	183,77	183,77	183,77	183,76	183,76

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	505,91	503,92	503,92	505,35	507,16	506,68	506,20	513,54	513,07	513,20	516,01	516,01	516,01	516,01	516,01	540,98	540,98
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,35	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	57,56	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	57,56	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69	115,69
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	99,71	110,85	110,85	111,10	111,42	111,33	111,25	112,54	112,45	112,48	112,97	112,97	112,97	112,97	112,97	117,35	117,35
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	8,48	19,98	19,98	19,97	19,96	19,97	19,97	19,93	19,93	19,93	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,79	19,79
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	91,23	90,87	90,87	91,13	91,45	91,37	91,28	92,61	92,52	92,55	93,05	93,05	93,05	93,05	93,05	97,57	97,57
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	147,34	172,71	172,71	172,65	172,56	172,59	172,61	172,27	172,29	172,29	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	171,03	171,03
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	180,33	180,32	180,32	180,32	180,32	180,32	180,32	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,35	180,35
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	194,77	208,14	208,14	208,15	208,17	208,17	208,16	208,24	208,24	208,24	208,27	208,27	208,27	208,27	208,27	208,55	208,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	180,81	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75

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	1137,66	1145,39	1145,39	1150,10	1164,13	1170,63	1171,62	1183,62	1183,23	1184,54	1210,51	1210,51	1210,51	1210,51	1210,51	1242,29	1242,29
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	9,54	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1429,78	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92	1053,92
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	510,71	514,18	514,18	516,29	522,59	525,51	525,96	531,34	531,17	531,76	543,41	543,41	543,41	543,41	543,41	557,68	557,68
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	919,07	539,74	539,74	537,63	531,33	528,41	527,96	522,58	522,75	522,16	510,51	510,51	510,51	510,51	510,51	496,24	496,24
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	672,70	543,52	543,52	544,16	546,05	546,93	547,07	548,69	548,64	548,82	552,33	552,33	552,33	552,33	552,33	556,63	556,63
на отпуск электрической энергии	тыс. т условного топлива	472,90	341,22	341,22	341,02	340,44	340,17	340,13	339,64	339,65	339,60	338,53	338,53	338,53	338,53	338,53	337,22	337,22
на отпуск тепловой энергии	тыс. т условного топлива	199,80	202,30	202,30	203,13	205,61	206,76	206,94	209,06	208,99	209,22	213,80	213,80	213,80	213,80	213,80	219,42	219,42
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	330,75	323,76	323,76	323,57	323,02	322,77	322,73	322,26	322,28	322,22	321,21	321,21	321,21	321,21	321,21	319,96	319,96
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	175,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62	176,62
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	371,80	371,56	371,56	371,43	371,03	370,85	370,82	370,48	370,50	370,46	369,73	369,73	369,73	369,73	369,73	368,83	368,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	177,11	177,99	177,99	177,98	177,96	177,96	177,96	177,94	177,94	177,94	177,91	177,91	177,91	177,91	177,91	177,88	177,88

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	93,83	68,54	64,39	51,82	55,96	58,06	59,36	61,56	61,75	61,93	64,17	64,17	65,07	65,22	65,38	66,96	66,96
Максимальный часовой расход угля в летний период	15,55	11,14	10,34	8,08	9,21	9,83	10,22	10,47	10,67	10,85	11,38	11,38	11,47	11,63	11,79	12,20	12,20

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	161,90	188,32	189,32	191,64	194,61	195,88	199,10	201,31	201,92	202,12	206,17	206,17	213,42	213,81	214,20	216,93	216,93
Максимальный часовой расход угля в летний период	37,32	41,96	42,23	42,78	43,67	43,90	44,37	45,09	45,69	45,88	46,95	46,95	48,79	49,18	49,56	50,46	50,46

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	26,56	26,56	26,56	26,59	26,70	26,70	26,71	27,16	27,16	27,16	27,29	27,29	27,29	27,29	27,29	28,38	28,38
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	5,94	5,94	5,94	5,97	5,99	6,00	6,00	6,05	6,05	6,05	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,39	6,39

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	55,68	55,99	55,99	56,11	56,85	57,31	57,38	58,03	58,06	58,09	59,18	59,18	59,18	59,18	59,18	60,53	60,53
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	11,26	11,32	11,32	11,42	11,58	11,62	11,67	11,81	11,83	11,86	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,56	12,56

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	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	газ	1121667,0	1055207,0	1069652,1	1415178,0	1414631,3	1414084,7	1413538,0	1412991,4	1412444,7	1412444,7	1412444,7	1412444,7	1412444,7	1412444,7	1412444,7	1412444,7	1412444,7
2	ЛВК-20	газ	30085,0	30230,0	33672,1	545706,5	548012,2	548364,5	548925,0	564109,7	569732,1	575513,9	575733,1	575733,1	575733,1	575686,8	574801,9	573588,7	573374,5
3	ВК Кислотные Дачи	газ	162268,0	189825,7	173730,0	95044,8	96444,7	96429,5	96475,5	113189,5	113483,8	113929,2	112013,5	110813,0	110714,0	110244,1	110065,7	109601,7	107123,6
4	ВК Новые Ляды	газ	54206,3	45744,3	51353,1	51353,1	51353,1	51353,1	50607,9	50174,8	49807,0	49140,1	49140,1	49068,5	49068,5	48411,8	48411,8	46738,7	46477,4
5	ВК Молодежная	газ	39579,0	39731,3	40183,5	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
6	ВК Левшино	газ	39726,8	36160,4	39778,8	40937,1	42095,5	41510,9	41533,7	41659,7	41659,7	41659,7	41659,7	41659,7	41659,7	41524,8	41524,8	41524,8	41409,0
7	ВК ПДК	мазут	42228,8	31984,9	40203,4	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
8	ВК Заозерье	мазут	20709,3	20348,6	20337,3	19929,1	19929,1	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	18887,2	18887,8	18887,8	18887,8
9	ВК Каменского, 28	газ	2915,4	3184,4	3185,5	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
10	ВК Запруд	газ	12418,4	12172,6	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4	12297,4
11	ВК Банная гора	газ	8281,4	8322,5	8320,5	8320,5	8320,5	8320,5	8320,5	8320,5	8320,5	8320,5	8101,2	8101,2	8046,4	8046,4	7926,5	7926,5	7926,5
12	ВК Окуловский	газ	8530,8	8717,3	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0	8720,0
13	ВК Подснежник	мазут	1221,0	1608,8	1607,8	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
14	ВК ДИПИ	газ	4198,9	3973,8	3944,0	3944,0	3944,0	3944,0	3944,0	3655,1	3655,1	3655,1	3655,1	3655,1	3655,1	3219,5	2285,6	2285,6	2285,6
15	ВК Пышминская	газ	1123,9	1267,9	1269,0	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7	1226,7
16	ВК Кавказская	газ	465,8	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	0,0
17	ВК Брикетная	газ	476,0	622,9	620,1	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
18	ВК Горбольница	электроэнергия	0,0	0,0	547,8	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0
19	ВК-2	газ	466057,4	501828,1	501828,1	513733,1	516478,4	517090,0	517701,6	534270,5	540665,6	547060,7	547299,8	547299,8	547299,8	547299,8	547299,8	547299,8	547299,8
20	ВК Искра	газ	93710,4	98520,0	98520,0	-397978,9	-400508,6	-401072,2	-401635,8	-416903,7	-422796,5	-428689,4	-428909,7	-428909,7	-428909,7	-428909,7	-428909,7	-428909,7	-428909,7
Всего природный газ			2045710,5	2035508,2	2047074,2	2298482,4	2303015,2	2302269,2	2301654,7	2333711,7	2339216,1	2345059,4	2343381,6	2342054,7	2341955,7	2340092,3	2338095,1	2334744,8	2331675,4
Всего мазут			64159,1	53942,3	62148,5	19929,1	19929,1	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	19552,8	18887,2	18887,8	18887,8	18887,8	18887,8
Всего уголь																			
Всего электроэнергия			0,0	0,0	547,8	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0	512,0
Всего СУГ																			
Итого			2109869,6	2089450,5	2109770,6	2318923,5	2323456,3	2322334,0	2321719,5	2353776,5	2359281,0	2365124,3	2363446,5	2362119,6	2361354,9	2359492,1	2357495,0	2354144,7	2351075,3

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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	138162,7	149245,6	149245,6	149089,6	149775,1	150039,7	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3	150304,3
22	ВК Хабаровская, 139	газ	50841,9	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2	53285,2
23	ВК Криворожская, 36	газ	12781,5	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6	13645,6
24	ВК Лепешинской, 3	газ	13280,1	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6	15241,6
25	ВК Наумова, 18а	газ	14010,7	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2	15671,2
26	ВК Чапаева, 6	газ	9819,3	8499,7	8499,7	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0	-7480,0
27	ВК Бахаревская, 53	мазут	2867,4	1109,5	1109,5	1109,5	1109,5	1109,5	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3
28	ВК Лесопарковая, 6	газ	1966,0	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9	1962,9
29	ВК Б. Революции, 151	уголь	201,2	116,7	116,7	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1	-2048,1
30	ВК Белозерская, 48	дизельное топливо	2159,8	2561,7	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
31	ВК Жукова, 33	газ	6221,9	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5	7103,5
32	ВК Чусовская, 27	газ	3154,9	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5	3371,5
33	ВК Дементьева, 50	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	1156,6
34	ВК Нижняя Курья	газ	2821,6	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9	1830,9
35	ВК Западная	газ	16913,1	87407,1	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
36	БМК Южная	газ	0,0	0,0	274802,2	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8	272581,8
Всего природный газ		газ	271430,0	358538,2	545933,3	525412,5	526098,0	526362,6	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2	526627,2
Всего мазут		мазут	2867,4	1109,5	1109,5	1109,5	1109,5	1109,5	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3	-7779,3
Всего дизельное топливо		дизельное топливо	2159,8	2561,7	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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			276457,2	362209,3	549604,5	529021,5	529707,0	529971,5	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4	521347,4

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	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	газ	75189,7	73345,3	73345,3	73559,1	86787,4	91893,1	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8	96998,8
38	ВК Костычева, 9	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	8962,8
39	ВК Менжинского, 36	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	2587,0
40	ВК Баранчинская, 14а	газ	2379,3	2127,0	2127,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0	6715,0
41	ВК Сигаева, 2а	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	2184,8
Всего природный газ		газ	91525,8	89207,0	89207,0	94008,7	107237,1	112342,8	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5
Всего мазут		мазут																	
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			91525,8	89207,0	89207,0	94008,7	107237,1	112342,8	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5	117448,5

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	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	газ	17338,1	17338,1	17338,1	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3	10583,3
43	ВК Цимлянская, 4	газ	1440,0	1440,0	1440,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0	2880,0
44	ВК Блочная	мазут	2974,9	3397,0	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

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
45	ВК Восточная	газ	22137,5	21138,0	21138,0	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1	22971,1
	Всего природный газ	газ	40915,6	39916,1	39916,1	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4	36434,4
	Всего мазут	мазут	2974,9	3397,0	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
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		43890,5	43313,1	43313,1	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9	36833,9

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	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»)	газ	8198,9	8010,0	8010,0	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6
	Всего природный газ	газ	8198,9	8010,0	8010,0	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		8198,9	8010,0	8010,0	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	18288,1	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6	25550,6

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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	ВК Пермский картон	газ	82706,5	81703,0	81703,0	82260,3	83578,7	83578,7	83578,7	83578,7	83300,1	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7
	Всего природный газ	газ	82706,5	81703,0	81703,0	82260,3	83578,7	83578,7	83578,7	83578,7	83300,1	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		82706,5	81703,0	81703,0	82260,3	83578,7	83578,7	83578,7	83578,7	83300,1	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7	83048,7

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 «ЛНИПУ», 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
48	ВК ЛНИПУ	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 «Новомет-Пермь», 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
49	ВК Новомет-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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	ВК Биомед	газ	51298,1	59293,4	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
	Всего природный газ	газ	51298,1	59293,4	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
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		51298,1	59293,4	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

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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	ВК Ива	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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	ВК Делегатская, 34	газ	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9
Всего природный газ		газ	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9	16976,9

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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	ВК ЧОС	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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	ВК ИК-32 ГУФСИН	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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
55	ВК Хмели	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	Вид топлива	Выработка 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	15620,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0
Всего природный газ		газ	15620,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			15620,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0	12300,0

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

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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58	ПК АО «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
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
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

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

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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	БК 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
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
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

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	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 «Сибур-Химпром»	газ	878129,0	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
Всего природный газ		газ	878129,0	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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			878129,0	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

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	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 «ФПК»	газ	17611,8	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
Всего природный газ		газ	17611,8	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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			17611,8	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

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

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	Вид топлива	Выработка 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	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	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 «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	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 «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	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 «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	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 «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	Вид топлива	Выработка 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	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	Вид топлива	Выработка тепловой энергии																
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
72	ГТУ-ТЭС-200	газ	2277100,0	2365361,0	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
73	Котельная 123А	газ	308480,0	317442,0	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
Всего природный газ		газ	2585580,0	2682803,0	2682803,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			2585580,0	2682803,0	2682803,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0	249197,0

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	Вид топлива	Выработка 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	44900,0	32650,0	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
Всего природный газ		газ	44900,0	32650,0	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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			44900,0	32650,0	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

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	Вид топлива	Выработка 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	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
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
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

Таблица 42 – 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	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	газ	157,6	157,6	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
2	ЛВК-20	газ	174,8	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	156,7
3	ВК Кислотные Дачи	газ	157,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
4	ВК Новые Ляды	газ	156,1	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
5	ВК Молодежная	газ	163,1	163,0	0,0	0,0	0,0	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 Левшино	газ	159,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	159,5	159,5	159,5	159,5
7	ВК ПДК	мазут	176,4	173,9	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
8	ВК Заозерье	мазут	184,4	186,4	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
9	ВК Каменского, 28	газ	157,3	157,4	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	0,0
10	ВК Запруд	газ	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
11	ВК Банная гора	газ	158,4	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
12	ВК Окуловский	газ	159,0	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
13	ВК Подснежник	мазут	179,8	179,8	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
14	ВК ДИПИ	газ	165,8	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
15	ВК Пышминская	газ	254,4	254,3	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
16	ВК Кавказская	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
17	ВК Брикетная	газ	255,9	255,9	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
18	ВК Горбольница	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
19	ВК-2	газ	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	153,9
20	ВК Искра	газ	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	157,6
Всего природный газ		газ	2584,6	2584,5	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2041,0	2039,3	2039,3	2039,3	2039,3
Всего мазут		мазут	540,7	540,2	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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																			
Итого			3125,3	3124,6	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2211,0	2209,3	2209,3	2209,3	2209,3

Таблица 43 – 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	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
21	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	153,3	153,3	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	
22	ВК Хабаровская, 139	газ	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	
23	ВК Криворожская, 36	газ	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	
24	ВК Лепешинской, 3	газ	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	
25	ВК Наумова, 18а	газ	155,4	155,4	155,4	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	
26	ВК Чапаева, 6	газ	182,1	182,1	182,1	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	
27	ВК Бахаревская, 53	мазут	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
28	ВК Лесопарковая, 6	газ	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	
29	ВК Б. Революции, 151	уголь	428,5	428,5	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	
30	ВК Белозерская, 48	дизельное топливо	142,6	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	
31	ВК Жукова, 33	газ	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	
32	ВК Чусовская, 27	газ	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	
33	ВК Дементьева, 50	газ	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	144,5	
34	ВК Нижняя Курья	газ	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	501,4	
35	ВК Западная	газ																	
36	БМК Южная	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	
Всего природный газ		газ	2473,1	2473,1	2043,0	1859,4	1859,4	1859,4	1859,4	1859,4	1859,4	1859,4	1859,4	1861,6	1861,6	1861,6	1861,6	1861,6	
Всего мазут		мазут	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	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	142,6	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	
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			2862,5	2873,9	2443,9	2260,2	2260,2	2260,2	2013,4	2013,4	2013,4	2013,4	2013,4	2015,6	2015,6	2015,6	2015,6	2015,6	

Таблица 44 – 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	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	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	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	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	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	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		газ	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	
Всего мазут		мазут																	
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	785,5	

Таблица 45 – 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	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	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 Цимлянская, 4	газ	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	277,8	
44	ВК Блочная	мазут	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	
45	ВК Восточная	газ	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 природный газ		газ	510,6	510,6	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	357,1	
Всего мазут		мазут	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		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			589,8	589,8	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	436,3	

Таблица 46 – 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	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»)	газ	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4
Всего природный газ		газ	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4

Таблица 47 – 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	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 Пермский картон	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 48 – 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	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 ПНИПУ	газ	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	158,8
	Всего природный газ	газ	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	158,8
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	158,8

Таблица 49 – 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	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
49	ВК 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 50 – 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	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 Биомед	газ	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	140,1
	Всего природный газ	газ	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	140,1
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	140,1

Таблица 51 – 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	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 Ива	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 52 – 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	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 Делегатская, 34	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 53 – 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	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 ЧОС	газ	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	154,6
Всего природный газ		газ	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	154,6
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	154,6

Таблица 54 – 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	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	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	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	147,0
Всего природный газ		газ	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	147,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	147,0

Таблица 55 – 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	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 Хмели	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 56 – 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	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	ВК СПК Вышка-2	газ	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	157,0
Всего природный газ		газ	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	157,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	157,0

Таблица 57 – 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	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 ФКП «ППЗ»	газ	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	162,7
	Всего природный газ	газ	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	162,7
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	162,7

Таблица 58 – 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	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	ПК АО «Камтэкс-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 59 – 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	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 «Газпром газораспределение Пермь»	газ	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	151,0
	Всего природный газ	газ	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	151,0
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	151,0

Таблица 60 – 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	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 «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	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	172,5
	Всего природный газ	газ	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	172,5
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	172,5

Таблица 61 – 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	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 «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
	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 62 – 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	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 «ФПК»	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 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 63 – 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	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 «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 64 – 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	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 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
	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

Таблица 65 – 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	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 ОАО «Центральный Агронаб»	газ	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	133,0
	Всего природный газ	газ	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	133,0
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	133,0

Таблица 66 – 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	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 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 67 – 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	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 «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 68 – 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	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 «Пермский битумный завод»	газ	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	127,2
Всего природный газ		газ	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	127,2
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	127,2

Таблица 69 – 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	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 «Теплосеть»	газ	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	47,9
Всего природный газ		газ	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	47,9
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	47,9

Таблица 70 – 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	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
70	ВК 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 71 – 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
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
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 72 – 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	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
72	ГТУ-ТЭС-200	газ	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
73	Котельная 123А	газ	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
Всего природный газ		газ	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0	271,0

Таблица 73 – 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	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 ПАО «Протон-ПМ»	газ	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	156,7
Всего природный газ		газ	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	156,7
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	156,7

Таблица 74 – 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	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
75	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	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	159,8
Всего природный газ		газ	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	159,8
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	159,8

Таблица 75 – 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	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	газ	166297,0	164765,0	164765,0	217988,4	217904,2	217820,0	217735,8	217651,6	217567,4	217567,4	217567,4	217567,4	217567,4	217567,4	217567,4	217567,4	217567,4
2	ЛВК-20	газ	5284,2	5331,4	83829,1	85539,2	85900,7	85955,9	86043,7	88423,9	89305,2	90211,5	90245,9	90245,9	90245,9	90238,6	90099,9	89909,8	89876,2
3	ВК Кислотные Дачи	газ	29860,4	26988,6	26988,6	14765,0	14982,5	14980,1	14987,3	17583,7	17629,5	17698,7	17401,0	17214,6	17199,2	17126,2	17098,5	17026,4	16641,4
4	ВК Новые Ляды	газ	7141,9	7955,4	7955,4	7955,4	7955,4	7955,4	7840,0	7772,9	7715,9	7612,6	7612,6	7601,5	7601,5	7499,8	7499,8	7240,6	7200,1
5	ВК Молодежная	газ	6480,2	6551,9	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
6	ВК Левшино	газ	5753,2	6408,7	6408,7	6595,3	6781,9	6687,8	6691,4	6711,7	6711,7	6711,7	6711,7	6711,7	6711,7	6623,1	6623,1	6623,1	6604,6
7	ВК ПДК	мазут	5643,4	6990,6	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
8	ВК Заозерье	мазут	3752,5	3791,6	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 Каменского, 28	газ	500,8	501,3	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
10	ВК Запруд	газ	1877,6	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7	1896,7
11	ВК Банная гора	газ	1318,5	1318,8	1318,8	1318,8	1318,8	1318,8	1318,8	1318,8	1318,8	1284,0	1284,0	1275,4	1275,4	1256,3	1256,3	1256,3	1256,3
12	ВК Окуловский	газ	1386,2	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1	1391,1
13	ВК Подснежник	мазут	289,3	289,2	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
14	ВК ДИПИ	газ	659,0	650,8	650,8	650,8	650,8	650,8	650,8	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	603,1	531,2	377,1	377,1	377,1
15	ВК Пышминская	газ	322,5	322,8	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
16	ВК Кавказская	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
17	ВК Брикетная	газ	158,7	158,7	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
18	ВК Горбольница	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
19	ВК-2	газ	77226,7	77226,7	77226,7	79058,7	79481,2	79575,3	79669,5	82219,3	83203,4	84187,5	84224,3	84224,3	84224,3	84224,3	84224,3	84224,3	84224,3
20	ВК Искра	газ	16238,6	16260,9	-61004,3	-62733,5	-63132,3	-63221,1	-63310,0	-65716,7	-66645,6	-67574,5	-67609,2	-67609,2	-67609,2	-67609,2	-67609,2	-67609,2	-67609,2
Всего природный газ			320505,5	317728,6	311616,6	354616,1	355321,1	355200,9	355105,2	360046,3	360887,4	361780,1	361518,9	361312,6	361297,3	360935,7	360615,2	360093,8	359616,3
Всего мазут			9685,2	11071,3	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
Всего уголь																			
Всего 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
Всего СУГ																			
Итого			330190,7	328799,9	311616,6	354616,1	355321,1	355200,9	355105,2	360046,3	360887,4	361780,1	361518,9	361312,6	361297,3	360935,7	360615,2	360093,8	359616,3

Таблица 76 – 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	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
21	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	22882,1	22882,1	22629,6	22629,6	22733,7	22773,8	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	22814,0	
22	ВК Хабаровская, 139	газ	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	8052,8	
23	ВК Криворожская, 36	газ	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2099,2	2128,7	2128,7	2128,7	2128,7	2128,7	2128,7	
24	ВК Лепешинской, 3	газ	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	2266,9	
25	ВК Наумова, 18а	газ	2435,1	2435,1	2435,1	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	2410,7	
26	ВК Чапаева, 6	газ	1547,8	1547,8	1547,8	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	
27	ВК Бахаревская, 53	мазут	273,8	273,8	273,8	273,8	273,8	273,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
28	ВК Лесопарковая, 6	газ	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	293,9	
29	ВК Б. Революции, 151	уголь	50,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
30	ВК Белозерская, 48	дизельное топливо	365,3	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	384,9	
31	ВК Жукова, 33	газ	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	1145,6	
32	ВК Чусовская, 27	газ	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	482,9	
33	ВК Дементьева, 50	газ	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	
34	ВК Нижняя Курья	газ	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	917,9	
35	ВК Западная	газ																	
36	БМК Южная	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	
Всего природный газ			42341,4	42341,4	42038,9	40466,7	40570,8	40611,0	40651,1	40651,1	40651,1	40651,1	40651,1	40680,7	40680,7	40680,7	40680,7	40680,7	
Всего мазут			273,8	273,8	273,8	273,8	273,8	273,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо			365,3	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	384,9	
Всего уголь																			
Всего электроэнергия																			
Всего СУГ																			
Итого			42980,6	43000,2	42697,7	41125,5	41229,6	41269,7	41036,0	41036,0	41036,0	41036,0	41036,0	41065,6	41065,6	41065,6	41065,6	41065,6	

Таблица 77 – 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	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	газ	11258,5	11258,5	11291,3	11291,3	13321,9	14105,6	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	14889,3	
38	ВК Костычева, 9	газ	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	1375,8	
39	ВК Менжинского, 36	газ	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	417,8	
40	ВК Баранчинская, 14а	газ	336,1	336,1	923,9	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	1061,0	
41	ВК Сигаева, 2а	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			13735,5	13735,5	14356,2	14493,3	16523,8	17307,5	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	
Всего мазут																			
Всего уголь																			
Всего электроэнергия																			
Всего СУГ																			
Итого			13735,5	13735,5	14356,2	14493,3	16523,8	17307,5	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	18091,3	

Таблица 78 – 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	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	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 Цимлянская, 4	газ	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	
44	ВК Блочная	мазут	304,2	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	31,7	
45	ВК Восточная	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	
Всего природный газ			3061,4	3061,4	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	
Всего мазут			304,2	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	31,7	
Всего уголь																			
Всего электроэнергия																			
Всего СУГ																			
Итого			3365,5	3093,1	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	431,7	

Таблица 79 – 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	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»)	газ	1052,3	1052,3	2268,8	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6
Всего природный газ		газ	1052,3	1052,3	2268,8	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			1052,3	1052,3	2268,8	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	2402,5	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6	3356,6

Таблица 80 – 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	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 Пермский картон	газ	12745,7	12745,7	12745,7	12832,6	13038,3	13038,3	13038,3	13038,3	12994,8	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6
Всего природный газ		газ	12745,7	12745,7	12745,7	12832,6	13038,3	13038,3	13038,3	13038,3	12994,8	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			12745,7	12745,7	12745,7	12832,6	13038,3	13038,3	13038,3	13038,3	12994,8	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6	12955,6

Таблица 81 – 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	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 ПНИПУ	газ	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	7890,5
Всего природный газ		газ	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	7890,5
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	7890,5

Таблица 82 – 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	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
49	ВК Новомет-Пермь	газ	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	4587,0
Всего природный газ		газ	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	4587,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	4587,0

Таблица 83 – 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	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 Биомед	газ	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	1373,8
Всего природный газ		газ	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	1373,8
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	1373,8

Таблица 84 – 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	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 Ива	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 85 – 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	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 Делегатская, 34	газ	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7
Всего природный газ		газ	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7	2385,7

Таблица 86 – 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	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 ЧОС	газ	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	1598,2
Всего природный газ		газ	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	1598,2
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	1598,2

Таблица 87 – 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	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	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	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	1771,4
Всего природный газ		газ	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	1771,4
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	1771,4

Таблица 88 – 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	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 Хмели	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 89 – 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	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	ВК СПК Вышка-2	газ	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9
Всего природный газ		газ	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9	1930,9

Таблица 90 – 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	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 ФКП «ППЗ»	газ	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	16660,2
	Всего природный газ	газ	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	16660,2
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	16660,2

Таблица 91 – 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	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	ПК АО «Камтэкс-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 92 – 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	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 «Газпром газораспределение Пермь»	газ	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	263,1
	Всего природный газ	газ	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	263,1
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	263,1

Таблица 93 – 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	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
60	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	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	17978,0
	Всего природный газ	газ	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	17978,0
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	17978,0

Таблица 94 – 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
	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 95 – 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	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 «ФПК»	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 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 96 – 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	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
63	ВК 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 97 – 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
	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
	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

Таблица 98 – 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	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 ОАО «Центральный Агроснаб»	газ	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	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		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 99 – 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	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
66	ВК 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
	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
	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

Таблица 100 – 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 101 – 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	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 «Пермский битумный завод»	газ	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	492,6
	Всего природный газ	газ	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	492,6
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	492,6

Таблица 102 – 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	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
69	ВК ООО «Теплосеть»	газ	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	70,9
	Всего природный газ	газ	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	70,9
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	70,9

Таблица 103 – 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 104 – 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 105 – 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	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
72	ГТУ-ТЭС-200	газ	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	33605,9
73	Котельная 123А	газ	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	163,6
Всего природный газ		газ	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	33769,5
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	33769,5

Таблица 106 – 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	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
74	ВК ПАО «Протон-ПМ»	газ	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 природный газ		газ	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		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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

Таблица 107 – 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
Всего природный газ		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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
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

Таблица 108 – 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	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	газ	144195,0	142760,0	142760,0	188875,3	188802,3	188729,3	188656,4	188583,4	188510,5	188510,5	188510,5	188510,5	188510,5	188510,5	188510,5	188510,5	188510,5
2	ЛВК-20	газ	4571,1	4594,3	72239,2	73712,9	74024,4	74071,9	74147,6	76198,8	76958,2	77739,2	77768,8	77768,8	77768,8	77762,6	77643,0	77479,2	77450,2
3	ВК Кислотные Дачи	газ	25750,6	23224,0	23224,0	12705,4	12892,6	12890,6	12896,7	15131,0	15170,3	15229,9	14973,8	14813,3	14800,1	14737,3	14713,4	14651,4	14320,1
4	ВК Новые Ляды	газ	6159,0	6845,7	6845,7	6845,7	6845,7	6845,7	6746,4	6688,6	6639,6	6550,7	6550,7	6541,2	6541,2	6453,6	6453,6	6230,6	6195,7
5	ВК Молодежная	газ	5588,3	5638,0	0,0	0,0	0,0	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 Левшино	газ	4961,3	5514,8	5514,8	5675,3	5835,9	5754,9	5758,0	5775,5	5775,5	5775,5	5775,5	5775,5	5775,5	5699,3	5699,3	5699,3	5683,4
7	ВК ПДК	мазут	4116,6	5134,9	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
8	ВК Заозерье	мазут	2737,2	2785,0	0,0	0,0	0,0	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 Каменского, 28	газ	431,8	431,4	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	0,0
10	ВК Запруд	газ	1619,2	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4	1632,4
11	ВК Банная гора	газ	1137,1	1134,9	1134,9	1134,9	1134,9	1134,9	1134,9	1134,9	1134,9	1105,0	1105,0	1097,5	1097,5	1081,2	1081,2	1081,2	1081,2
12	ВК Окуловский	газ	1195,4	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1	1197,1
13	ВК Подснежник	мазут	211,1	212,4	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	0,0
14	ВК ДИПИ	газ	568,3	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	457,1	324,5	324,5	324,5
15	ВК Пышминская	газ	0,0	281,6	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
16	ВК Кавказская	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
17	ВК Брикетная	газ	0,0	138,5	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	0,0
18	ВК Горбольница	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
19	ВК-2	газ	66497,7	66497,7	66497,7	68075,2	68439,0	68520,1	68601,1	70796,7	71644,1	72491,5	72523,2	72523,2	72523,2	72523,2	72523,2	72523,2	72523,2
20	ВК Искра	газ	14388,6	14408,4	-54054,5	-55586,7	-55940,0	-56018,7	-56097,5	-58230,0	-59053,0	-59876,1	-59906,9	-59906,9	-59906,9	-59906,9	-59906,9	-59906,9	-59906,9
Всего природный газ		газ	277063,4	274858,7	267717,1	304993,5	305590,2	305484,1	305399,1	309593,3	310294,5	311040,6	310815,0	310637,5	310624,3	310313,2	310037,2	309588,2	309177,3
Всего мазут		мазут	7064,9	8132,3	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
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																			
Итого			284128,3	282991,0	267717,1	304993,5	305590,2	305484,1	305399,1	309593,3	310294,5	311040,6	310815,0	310637,5	310624,3	310313,2	310037,2	309588,2	309177,3

Таблица 109 – 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	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
21	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	20249,7	20249,7	20026,2	20026,2	20118,3	20153,8	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	20189,4	
22	ВК Хабаровская, 139	газ	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	7126,4	
23	ВК Криворожская, 36	газ	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1857,7	1883,8	1883,8	1883,8	1883,8	1883,8	1883,8	
24	ВК Лепешинской, 3	газ	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	2006,1	
25	ВК Наумова, 18а	газ	2154,9	2154,9	2154,9	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	2133,4	
26	ВК Чапаева, 6	газ	1369,8	1369,8	1369,8	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	
27	ВК Бахаревская, 53	мазут	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
28	ВК Лесопарковая, 6	газ	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	
29	ВК Б. Революции, 151	уголь	65,8	65,8	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	
30	ВК Белозерская, 48	дизельное топливо	365,3	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	
31	ВК Жукова, 33	газ	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	1013,8	
32	ВК Чусовская, 27	газ	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	427,4	
33	ВК Дементьева, 50	газ	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	147,9	
34	ВК Нижняя Курья	газ	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	812,3	
35	ВК Западная	газ																	
36	БМК Южная	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	
Всего природный газ			37491,8	37491,8	37202,6	35811,3	35903,4	35938,9	35974,4	35974,4	35974,4	35974,4	35974,4	36000,6	36000,6	36000,6	36000,6	36000,6	
Всего мазут			195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего дизельное топливо			365,3	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	335,9	
Всего уголь																			
Всего электроэнергия																			
Всего СУГ																			
Итого			38052,7	38023,3	37734,1	36342,7	36434,8	36470,4	36310,3	36310,3	36310,3	36310,3	36310,3	36336,5	36336,5	36336,5	36336,5	36336,5	

Таблица 110 – 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	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	газ	9790,0	9790,0	9818,5	9818,5	11584,2	12265,7	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	12947,2	
38	ВК Костычева, 9	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	
39	ВК Менжинского, 36	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	
40	ВК Баранчинская, 14а	газ	292,2	292,2	803,4	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	922,6	
41	ВК Сигаева, 2а	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	
Всего природный газ			11944,0	11944,0	12483,6	12602,8	14368,5	15050,0	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	
Всего мазут																			
Всего уголь																			
Всего электроэнергия																			
Всего СУГ																			
Итого			11944,0	11944,0	12483,6	12602,8	14368,5	15050,0	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	15731,5	

Таблица 111 – 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	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	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	
43	ВК Цимлянская, 4	газ	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	
44	ВК Блочная	мазут	217,3	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	
45	ВК Восточная	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	
Всего природный газ			2704,8	2704,8	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	346,6	
Всего мазут			217,3	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			2922,1	2727,4	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	369,2	

Таблица 112 – 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	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»)	газ	911,4	911,4	1965,0	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2
Всего природный газ		газ	911,4	911,4	1965,0	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			911,4	911,4	1965,0	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2080,8	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2	2907,2

Таблица 113 – 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	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 Пермский картон	газ	10987,6	10987,6	10987,6	11062,6	11239,9	11239,9	11239,9	11239,9	11202,4	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6
Всего природный газ		газ	10987,6	10987,6	10987,6	11062,6	11239,9	11239,9	11239,9	11239,9	11202,4	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			10987,6	10987,6	10987,6	11062,6	11239,9	11239,9	11239,9	11239,9	11202,4	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6	11168,6

Таблица 114 – 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	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 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
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
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

Таблица 115 – 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	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
49	ВК 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
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
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

Таблица 116 – 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	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 Биомед	газ	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	1205,1
Всего природный газ		газ	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	1205,1
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			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	1205,1

Таблица 117 – 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	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 Ива	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 118 – 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	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 Делегатская, 34	газ	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	
	Всего природный газ	газ	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	2074,5	

Таблица 119 – 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	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 ЧОС	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	
	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	
	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	

Таблица 120 – 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	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	ВК ИК-32 ГУФСИН	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	
	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	
	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	

Таблица 121 – 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	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
55	ВК Хмели	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	
	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	
	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	

Таблица 122 – 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	
	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	
	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	

Таблица 123 – 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	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 ФКП «ППЗ»	газ	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	12988,8
	Всего природный газ	газ	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	12988,8
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	12988,8

Таблица 124 – 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	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	ПК АО «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 125 – 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	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 «Газпром газораспределение Пермь»	газ	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	233,1
	Всего природный газ	газ	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	233,1
	Всего уголь	уголь																	
	Всего электроэнергия	ЭЭ																	
	Всего СУГ																		
	Итого		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	233,1

Таблица 126 – 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	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
60	ВК 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
	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
	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

Таблица 127 – 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
	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 128 – 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	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
62	ВК АО «ФПК»	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 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 129 – 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
	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
	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

Таблица 130 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 24 АО «Пермский мяскокомбинат», 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 мяскокомбинат»	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 131 – 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 132 – 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 133 – 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	
	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	
	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	

Таблица 134 – 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	
	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	
	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	

Таблица 135 – 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	
	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	
	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	

Таблица 136 – 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	
	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	
	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	

Таблица 137 – 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	
	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	
	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	

Таблица 138 – 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	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
72	ГТУ-ТЭС-200	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	29222,5
73	Котельная 123А	газ	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	163,6
Всего природный газ		газ	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ																	
Всего СУГ																			
Итого			29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1	29386,1

Таблица 139 – 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 140 – 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 141 – 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	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	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
2	ЛВК-20	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
3	ВК Кислотные Дачи	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
4	ВК Новые Ляды	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
5	ВК Молодежная	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
6	ВК Левшино	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
7	ВК ПДК	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ВК Заозерье	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	ВК Каменского, 28	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
10	ВК Запруд	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
11	ВК Банная гора	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
12	ВК Окуловский	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
13	ВК Подснежник	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ВК ДИПИ	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
15	ВК Пышминская	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
16	ВК Кавказская	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
17	ВК Брикетная	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
18	ВК Горбольница	электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	ВК-2	газ	0,00	0,0	0,0	0,0	0,00	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	ВК Искра	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	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 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	0,0
Всего уголь		уголь																	
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																			
Итого			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 142 – 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	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
21	ВК ГКТХ Вышка-2	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
22	ВК Хабаровская, 139	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
23	ВК Криворожская, 36	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
24	ВК Лепешинской, 3	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
25	ВК Наумова, 18а	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
26	ВК Чапаева, 6	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
27	ВК Бахаревская, 53	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	ВК Лесопарковая, 6	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
29	ВК Б. Революции, 151	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	ВК Белозерская, 48	дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	ВК Жукова, 33	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
32	ВК Чусовская, 27	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
33	ВК Дементьева, 50	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
34	ВК Нижняя Курья	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
35	ВК Западная	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
36	БМК Южная	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 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	0,0
Всего дизельное топливо		дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 143 – 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	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 Доучаева, 31	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
38	ВК Костычева, 9	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
39	ВК Менжинского, 36	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
40	ВК Баранчинская, 14а	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
41	ВК Сигаева, 2а	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 мазут		мазут																	
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 144 – 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	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	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
43	ВК Цимлянская, 4	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
44	ВК Блочная	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	ВК Восточная	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 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	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 145 – 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	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»)	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 146 – 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	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 Пермский картон	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	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	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

Таблица 147 – 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	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 ПНИПУ	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 148 – 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	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
49	ВК Новомет-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 149 – 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	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 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 150 – 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	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 Ива	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 151 – 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	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 Делегатская, 34	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 152 – 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	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 ЧОС	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 153 – 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	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	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 154 – 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	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 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 155 – 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	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	ВК СПК Вышка-2	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 156 – 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	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 ФКП «ППЗ»	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 157 – 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	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	ПК АО «Камтэкс-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 158 – 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	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 «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 159 – 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	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 «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 160 – 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	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 «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 161 – 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	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 «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 162 – 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	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 «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 163 – 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	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 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 164 – 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	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 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 165 – 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	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 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 166 – 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	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 «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 167 – 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	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 «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 168 – 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	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 «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 169 – 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	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 «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 170 – 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	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	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 171 – 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	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
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 172 – 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	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 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 173 – 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	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
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 174 – 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	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	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
2	ЛВК-20	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
3	ВК Кислотные Дачи	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
4	ВК Новые Ляды	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
5	ВК Молодежная	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
6	ВК Левшино	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
7	ВК ПДК	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ВК Заозерье	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	ВК Каменского, 28	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
10	ВК Запруд	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
11	ВК Банная гора	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
12	ВК Окуловский	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
13	ВК Подснежник	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ВК ДИПИ	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
15	ВК Пышминская	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
16	ВК Кавказская	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
17	ВК Брикетная	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
18	ВК Горбольница	электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	ВК-2	газ	0,00	0,0	0,0	0,0	0,00	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	ВК Искра	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	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 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	0,0
Всего уголь	уголь																	
Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ																		
Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 175 – 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	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
21	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	v	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ВК Хабаровская, 139	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
23	ВК Криворожская, 36	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
24	ВК Лепешинской, 3	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
25	ВК Наумова, 18а	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
26	ВК Чапаева, 6	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
27	ВК Бахаревская, 53	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	ВК Лесопарковая, 6	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
29	ВК Б. Революции, 151	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	ВК Белозерская, 48	дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	ВК Жукова, 33	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
32	ВК Чусовская, 27	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
33	ВК Дементьева, 50	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
34	ВК Нижняя Курья	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
35	ВК Западная	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
36	БМК Южная	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 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	0,0
Всего дизельное топливо		дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 176 – 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	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 Доучаева, 31	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
38	ВК Костычева, 9	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
39	ВК Менжинского, 36	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
40	ВК Баранчинская, 14а	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
41	ВК Сигаева, 2а	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 мазут		мазут																	
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 177 – 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	ВК Цимлянская, 4	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
44	ВК Блочная	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	ВК Восточная	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 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	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 178 – 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 179 – 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
47	ВК Пермский картон	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 180 – 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
48	ВК ПНИПУ	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 181 – 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
49	ВК Новомет-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 182 – 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 183 – 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
51	ВК Ива	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 184 – 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
52	ВК Делегатская, 34	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 185 – 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
53	ВК ЧОС	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 186 – 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 187 – 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 188 – 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
56	ВК СПК Вышка-2	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 189 – 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
57	ПК ФКП «ППЗ»	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 190 – 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
58	ПК АО «Камтэкс-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 191 – 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	БК 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 192 – 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	БК 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 193 – 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	БК 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 194 – 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 195 – 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 196 – 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 197 – 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

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 Агронаб»	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 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 199 – 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 200 – 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 201 – 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 202 – 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 203 – 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 204 – 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 205 – 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 206 – 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 207 – 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:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	2 438 634	2 493 655	2 488 754	2 528 344	2 579 915	2 589 288	2 600 366	2 627 879	2 632 007	2 634 761	2 665 919	2 673 742	2 705 081	2 716 445	2 728 586	2 788 932	2 797 977
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут	7 081	8 200	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
02	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	581 942	468 607	468 607	469 157	470 794	471 553	471 669	473 069	473 023	473 176	476 206	476 206	476 206	476 206	476 206	479 915	479 915
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут	21	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
доменный газ																		
коксовый газ																		
03	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	37 492	37 492	37 203	35 811	35 903	35 939	35 974	35 974	35 974	35 974	35 974	36 001	36 001	36 001	36 001	36 001	36 001
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут	196	196	196	196	196	196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дизель	365	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в																		

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
	том числе																	
	торф																	
	дрова																	
04	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	11 944	11 944	12 484	12 603	14 369	15 050	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732	15 732
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
05	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	705 ²	705 ²	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут	217	23	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	911	911	965 ¹	081 ²	081 ²	081 ²	081 ²	081 ²	081 ²	081 ²	081 ²	907 ²	907 ²	907 ²	907 ²	907 ²	907 ²
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
07	Уголь, 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
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	10 988	10 988	10 988	11 063	11 240	11 240	11 240	11 240	11 202	11 169	11 169	11 169	11 169	11 169	11 169	11 169	11 169
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																		
Нефтетопливо, 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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
10	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	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

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
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
11	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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 ²
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
12	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
13	...																	
	Природный газ	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 ¹
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	

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
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
14	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
торф																		
дрова																		
15	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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
торф																		
дрова																		
16	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
торф																		
дрова																		

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
17	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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	12 989
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
19	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	416	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
20	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

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
		150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	22	Местные виды топлива, в том числе																
торф																		
дрова																		
Уголь, в том числе:																		
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
23		Нефтетопливо, в том числе																
	мазут																	
	сырая нефть																	
	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																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	

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																	
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																	
25	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	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																	
26	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
27	Природный газ	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 ³
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, 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
	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																	
	Нефтетопливо, 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																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
30	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384

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
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
бурый																		
...																		
31	Природный газ	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 ³
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	32	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
33	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	534 ⁴	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	

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
	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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	Всего в поселении	торф																
дрова																		
Уголь, в том числе:																		
каменный		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бурый		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		3 159 926	3 093 363	3 087 408	3 126 467	3 181 709	3 192 558	3 204 469	3 233 382	3 237 427	3 240 301	3 275 314	3 283 164	3 314 503	3 325 867	3 338 008	3 402 062	3 411 107
Сжиженный природный газ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сжиженный углеводородный газ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
мазут		7 515	8 422	239	239	239	239	44	44	44	44	44	44	44	44	44	45	45
дизель		365	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
сырая нефть		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местные виды топлива, в том числе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Таблица 208 – 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																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 958 638	1 878 893	1 878 263	1 920 698	1 977 009	1 988 613	2 002 068	2 022 470	2 027 951	2 030 962	2 062 315	2 071 201	2 106 895	2 119 834	2 133 656	2 164 185	2 174 453
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут	9 697	11 160	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
2	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	672 672	543 514	543 514	544 153	546 051	546 931	547 065	548 690	548 636	548 814	552 328	552 328	552 328	552 328	552 328	556 630	556 630
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
	мазут	30	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	дизель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
дрова																		
доменный газ																		
коксовый газ																		
3	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	42 341	42 341	42 039	40 467	40 571	40 611	40 651	40 651	40 651	40 651	40 651	40 681	40 681	40 681	40 681	40 681	40 681
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтепродукты, в том числе																	
мазут	274	274	274	274	274	274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
дизель	365	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	
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	13 736	13 736	14 356	14 493	16 524	17 308	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091	18 091
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	5	Местные виды топлива, в том числе																
торф																		
дрова																		
Уголь, в том числе:																		
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		3 061	3 061	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
6		Нефтетопливо, в том числе																
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	1 052	1 052	2 269	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	2 403	3 357	3 357	3 357	3 357	3 357	3 357	3 357
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
7	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, 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
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	12 746	12 746	12 746	12 833	13 038	13 038	13 038	13 038	12 995	12 956	12 956	12 956	12 956	12 956	12 956	12 956	12 956
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	8	Уголь, в том числе:																
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		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	7 890
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
9	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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	4 587
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
10	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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	1 374

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 природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
11	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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 ²
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
13	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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 ¹	598 ¹
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																	
14	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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 ¹	771 ¹
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
		Местные виды топлива, в том числе																
торф																		
дрова																		
16	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹	931 ¹
	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:																	

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
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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	16 660
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	18	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																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
Местные виды топлива, в том числе																		
торф																		
дрова																		
19	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	470	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
20	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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	17 978

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 природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, 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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
22	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
23	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	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																		
Нефтетопливо, 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
24	числе																	
	торф																	
	дрова																	
	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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	25	Местные виды топлива, в том числе																
торф																		
дрова																		
Уголь, в том числе:																		
каменный																		
бурый																		
...																		
Природный газ		416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
Сжиженный природный газ																		
Сжиженный углеводородный газ																		
Нефтетопливо, в том числе																		
мазут																		
сырая нефть																		
26		Местные виды топлива, в том числе																
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	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 ³
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	27	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
	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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
28	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
29	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
	Сжиженный природный газ																	
	Сжиженный углеводородный газ																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
30	сырая нефть																	
	Местные виды топлива, в том числе																	
	торф																	
	дрова																	
	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
	Сжиженный природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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																		
...																		
31	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																		
32	Уголь, в том числе:																	
	каменный																	
	бурый																	
	...																	
	Природный газ	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
	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	5 117	260	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																		

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																	
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																	
	Нефтетопливо, в том числе																	
	мазут																	
	сырая нефть																	
	Всего в поселении	Местные виды топлива, в том числе																
торф																		
дрова																		
Уголь, в том числе:																		
каменный		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бурый		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ		2 790 862	2 572 070	2 570 313	2 612 172	2 672 721	2 686 029	2 700 443	2 722 469	2 727 853	2 731 003	2 766 824	2 775 740	2 811 434	2 824 373	2 838 195	2 873 025	2 883 293
Сжиженный природный газ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сжиженный углеводородный газ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
мазут	10 001	11 436	299	299	299	299	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	
дизель	365	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	
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:

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

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

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

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

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

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

Таблица 209 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

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

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

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

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

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

$N_{ср.т}$ - 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.

Форма П45.10. Приводится справочно.

Таблица 210 – 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 211 – 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 212 – 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 213 – 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 214.

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 214 – 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"	ЛВК-3	ул. Самаркандская, 2	газ	мазут	газ	мазут
6	ПАО "Т Плюс"	ЛВК-20	ул. Краснослудская, 5	газ	нет	газ	газ (2-я нитка)
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
20	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	уголь	уголь	газ	нет
21	ОСП "Котельные" ООО "ПСК"	ВК Горбольница	ул.	электроэнергия	электроэнергия	Вывод из эксплуатации	

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
			Сельскохозяйственная, 25				
22	ООО "Тепло-М"	ВК-2	ул. Некрасова, 4	газ	мазут	газ	мазут
23	ПАО "НПО "Искра"	ВК Искра	ул. Веденева, 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 Нижняя Курья	п. Нижняя Курья, (ДОС, Березовая роща)	газ	нет	газ	нет
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
43	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Западная	58°2'27"N 56°5'22"E	газ	нет	газ	нет
44	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Каменского, 9	ул. В. Каменского, 9	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
45	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Цимлянская, 4	ул. Цимлянская, 4	газ	нет	газ	нет
46	«Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД»	ВК Блочная	не определено	мазут	мазут	мазут	мазут
47	«Свердловская железная дорога»	ВК Восточная	не определено	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
	ОАО «РЖД»						
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
53	ООО "Тепло"	ВК Кавказская, 24	ул. Кавказская, 24	газ	нет	газ	нет
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 Агронаб»	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
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 №1-Чапаева	пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома)	-	-	газ	нет
81	ООО "РЭМ-сервис"	Новая БМК Верхне-Муллинская	ул. Верхне-Муллинская, 74б	-	-	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	-	-	газ	нет

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Существующее положение		Перспектива	
				Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
			(ЦТП-6)				

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 215.

Таблица 215 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №			ТЭЦ-6 по адресу: ул. Г. Хасана, 38 - ПАО "Т Плюс"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	68,2%	73,3%	69,3%	65,5%	67,3%	68,2%	68,7%	69,3%	69,4%	69,5%	70,3%	70,3%	70,6%	70,7%	70,8%	71,3%	71,3%
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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8071,9	8075,5	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8071,9	8075,5	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9	8071,9
Теплоисточник №			ТЭЦ-9 по адресу: ул. Промышленная, 103 - ПАО "Т Плюс"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	48,1%	55,4%	57,6%	56,5%	55,2%	55,4%	55,8%	56,2%	56,3%	56,4%	56,6%	56,2%	56,9%	56,6%	56,3%	56,4%	56,0%
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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8241,8	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8241,8	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник №			ТЭЦ-13 по адресу: ул. Гайвинская, 109 - ПАО "Т Плюс"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	90,9%	81,2%	81,2%	81,2%	81,3%	81,3%	81,3%	81,5%	81,5%	81,5%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	82,4%	82,4%
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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8241,8	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8241,8	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник №			ТЭЦ-14 по адресу: ул. Ласьвинская, 106 - ПАО "Т Плюс"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	29,4%	36,9%	36,9%	37,0%	37,3%	37,5%	37,5%	37,8%	37,7%	37,8%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	39,1%	39,1%
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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8241,8	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8241,8	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4	8149,4
Теплоисточник №			ЛВК-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%	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%	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	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	8079,0
Теплоисточник №			ЛВК-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%	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%	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	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	8123,1
Теплоисточник №			ВК 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%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии																		
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
Теплоисточник №		8	ВК 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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
2.1.	природный газ	ккал/кг	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
Теплоисточник №		9	ВК Молодежная по адресу: ул. Косякова, 23 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%															
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,2	8134,7															
2.1.	природный газ	ккал/кг	8117,2	8134,7															
Теплоисточник №		10	ВК 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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,3	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
2.1.	природный газ	ккал/кг	8117,3	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7	8134,7
Теплоисточник №		11	ВК ПДК по адресу: ул. Домостроительная, 26 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%															
1.1.	природный газ	%																	
1.2.	мазут	%	100,0%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9596,2	9529,8															
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
2.2.	мазут	ккал/кг	9596,2	9529,8															
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%	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%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9596,5	9529,8	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.2.	мазут	ккал/кг	9596,5	9529,8															
Теплоисточник №		13	ВК Каменского, 28 по адресу: ул. В. Каменского, 28 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%															
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8118,6	8134,9															
2.1.	природный газ	ккал/кг	8118,6	8134,9															
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,1	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8117,1	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2	8133,2
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8116,7	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3
2.1.	природный газ	ккал/кг	8116,7	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3	8134,3
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,3	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4
2.1.	природный газ	ккал/кг	8117,3	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4	8134,4
Теплоисточник №		17	ВК Подснежник по адресу: ул. Пристанционная, 46 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%															
1.1.	природный газ	%																	
1.2.	мазут	%	100,0%	100,0%															
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9596,2	9528,7															
2.2.	мазут	ккал/кг	9596,2	9528,7															
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8117,2	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	8117,2	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 №		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%	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%	100,0%															
1.3.1.	- ДГ (.....)	%	100,0%																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	3727,1	4365,2	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	природный газ	ккал/кг			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	3727,1	4365,212															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг	3727,1																
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%	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%	100,0%															
1.3.1.	- ДГ (.....,.....)	%	1																
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	3726,8	4365,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.2.	мазут	ккал/кг																	
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	3726,8	4365,256															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг	3726,8																
Теплоисточник № 21			ВК Горбольница по адресу: ул. Сельскохозяйственная, 25 - ОСП "Котельные" ООО "ПСК"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																	
1.1.	природный газ	%																	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг																	
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
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%	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%	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	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	8129,4
Теплоисточник № 23			ВК Искра по адресу: ул. Веденева, 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%	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%	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	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	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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	топлива																		
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
	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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
	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%	100,0%	100,0%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
	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%	100,0%	100,0%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
	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%														
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%														
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0														
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0														
	Теплоисточник №	30	ВК Бахаревская, 53 по адресу: ул. Бахаревская, 53 - ПМУП "ГКТХ"																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%											
1.1.	природный газ	%																	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0											
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
2.2.	мазут	ккал/кг	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0	9800,0											
	Теплоисточник №	31	ВК Лесопарковая, 6 по адресу: ул. Лесопарковая, 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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
	Теплоисточник №	32	ВК Б. Революции, 151 по адресу: ул. Б. Революции, 151 - ПМУП "ГКТХ"																
1.	Доли топлива, используемого для	%	100,0%	100,0%															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	производства тепловой энергии																		
1.1.	природный газ	%																	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5320,0	5320,0															
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
2.2.	мазут	ккал/кг																	
2.3.	уголь, в т.ч:	ккал/кг	5320,0	5320,0															
2.3.1.	- ДГ (.....,.....)	ккал/кг	5320,0	5320,0															
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%	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	%																	
1.3.	уголь, в т.ч:	%																	
1.3.1.	- ДГ (.....,.....)	%																	
1.4.	дизельное топливо	%	100,0%																
1.5.	электроэнергия	%																	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	10150,0	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг		8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.4.	дизельное топливо	ккал/кг	10150,0																
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
Теплоисточник №		37	ВК Нижняя Курья 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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	8050,0
Теплоисточник №		43	ВК Западная по адресу: 58°2'27"N 56°5'22"E - «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%	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%	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	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	7900,0
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%	100,0%															
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7900,0	7900,0															
2.1.	природный газ	ккал/кг	7900,0	7900,0															
Теплоисточник №		45	ВК Цимлянская, 4 по адресу: ул. Цимлянская, 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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0	8078,0
Теплоисточник №		46	ВК Блочная по адресу: не определено - «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%	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%	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	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	9800,0
Теплоисточник №		47	ВК Восточная по адресу: не определено - «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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
2.2.	мазут	ккал/кг	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9	9664,9
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2	8082,2
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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	8078,2

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №		51	ВК Новомет-Пермь по адресу: Ш. Космонавтов, 395 - АО "Новомет-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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	7980,0
Теплоисточник №		53	ВК Кавказская, 24 по адресу: ул. Кавказская, 24 - ООО "Тепло"																
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1
2.1.	природный газ	ккал/кг	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1	8135,1
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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	7463,6
Теплоисточник №		58	ВК Хмели 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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	8978,6
Теплоисточник №		61	ПК АО «Камтэкс-Химпром» по адресу: ул. Соликамская, 293 - ОАО "Камтекс-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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	7900,0
Теплоисточник №		63	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» по адресу: ул. Новозыганская, 57 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»																
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9
2.1.	природный газ	ккал/кг	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9	8306,9
Теплоисточник №		64	ВК АО «Сибур-Химпром» по адресу: ул. Промышленная, 98 - АО «Сибур-Химпром»																
1.	Доли топлива, используемого для	%																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	производства тепловой энергии																		
1.1.	природный газ	%																	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг																	
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
Теплоисточник №		65	ВК АО «ФПК» по адресу: ул. Генкеля, 4 - АО «ФПК»																
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																	
1.1.	природный газ	%																	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг																	
2.1.	природный газ	ккал/кг																	
Теплоисточник №		66	ВК АО «Держава-М» по адресу: ул. Василия Васильева, 17 - АО «Держава-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%	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%	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	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	8050,0
Теплоисточник №		67	ВК АО «Пермский мяскокомбинат» по адресу: ул. Дзержинского, 31 - АО «Пермский мяскокомбинат»																
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2
2.1.	природный газ	ккал/кг	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2	8195,2
Теплоисточник №		68	ВК ОАО «Центральный Агроснаб» по адресу: ул. Докучаева, 33 - ОАО «Центральный Агроснаб»																
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%	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%	100,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
2.1.	природный газ	ккал/кг	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0	7910,0
Теплоисточник №		69	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» по адресу: ул. Советская, 1 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»																
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%	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%	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	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	8050,0
Теплоисточник №		70	ВК ООО «Надежда» по адресу: ул. Героев Хасана, 105, корп. 16 - ООО «Надежда»																
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%	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%	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	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	8050,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №		71	ВК ООО «Пермский битумный завод» по адресу: ул. Чернышевского, 8 - ООО «Пермский битумный 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%	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%	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	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	8050,0
Теплоисточник №		72	ВК ООО «Теплосеть» по адресу: ул. Промышленная, 100 - ООО «Теплосеть»																
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%	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%	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	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	8050,0
Теплоисточник №		73	ВК ООО «Энергия-С» по адресу: ул. Переездная, 1 - ООО «Энергия-С»																
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%	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%	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	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	8050,0
Теплоисточник №		74	ВК ООО «ЭнергоСнабжающая Компания» по адресу: ул. Лесозаводская, д. 3 - ООО «ЭнергоСнабжающая 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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	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	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	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%	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%	100,0%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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%	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%	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	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	8050,0
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			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг			8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
Теплоисточник №		80	Новая БМК №1-Чапаева по адресу: пер. 1-й Еловый, 24 (в торце дома) - 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%
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%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг				8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
2.1.	природный газ	ккал/кг				8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3	8022,3
Теплоисточник №		81	Новая БМК Верхне-Муллинская по адресу: ул. Верхне-Муллинская, 74б - 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%	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%	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	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	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.