

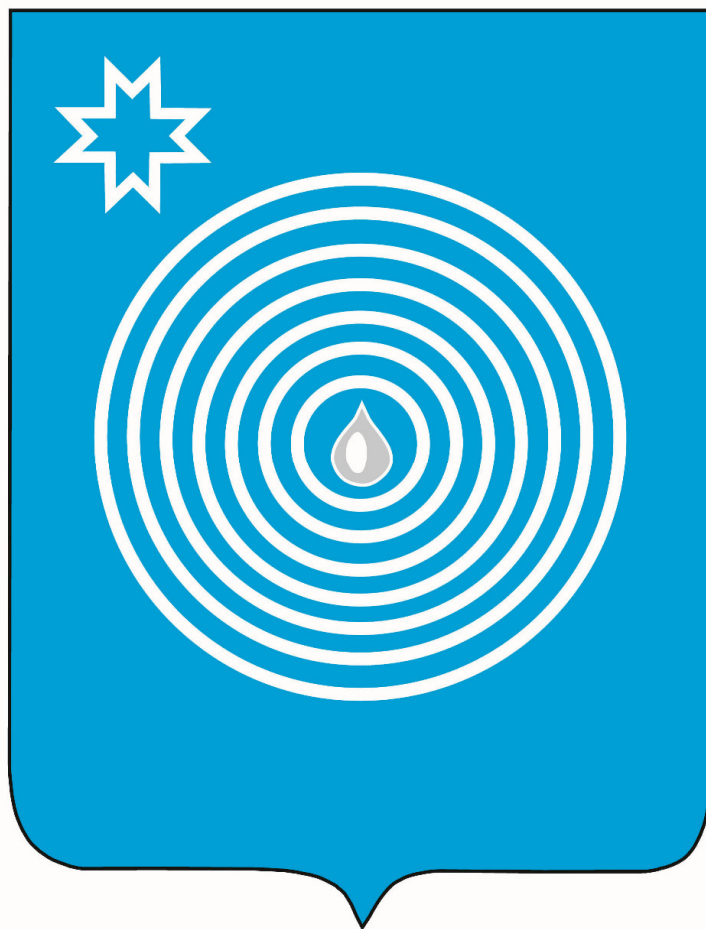


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО «Муниципальный округ
Увинский район
Удмуртской Республики»
на период 2023 – 2033 г.г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
Книга 1
Том 2

Д.01.01.23-ОМ.01.002

Ижевск 2023 год

Глава
МО «Муниципальный округ
Увинский район
Удмуртской Республики»

В.А.Головин

«___» _____ 2023 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» на период 2023 – 2033 г.г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Книга 1

Том 2

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

Часть 7. Балансы теплоносителя

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

Д.01.03.22-ОМ.01.002

Исполнители:
Зам.директора
Попова А.Г.
Ведущий инженер-энергетик
Котова М.Е.
Ведущий инженер-энергетик
Трифонов С.М.

Ижевск 2022 год

СОСТАВ РАБОТЫ

	№ тома	Обозначение	Наименование
Книга 1	1	Д.01.01.23-ОМ.01.001	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения Часть 2. Источник тепловой энергии Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии
	2	Д.01.01.23-ОМ.01.002	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. Часть 7. Балансы теплоносителя. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. Часть 9. Надежность теплоснабжения Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа
Книга 2	1	Д.01.01.23-ОМ.02	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, района федерального назначения Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

	№ тома	Обозначение	Наименование
Книга 2	1	Д.01.01.23-ОМ.02	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения Глава 10. Перспективные топливные балансы
Книга 3	1	Д.01.01.23-ОМ.03	Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Книга 4	1	Д.01.01.23-ОМ.04	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 5	1	Д.01.01.23-ОМ.05	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, района федерального значения. Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 6	1	Д.01.01.23-ОМ.06	Приложение А. Зоны действия источников тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
			Приложение Б. Зоны действия единых теплоснабжающих организаций в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
Книга 7	1	Д.01.01.23-УЧ.01	Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» на период 2023-2032 гг.

РЕФЕРАТ

Отчет – 255 стр., 8 рисунков, 205 таблиц.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТЕЛЬНЫЕ, ТЭЦ, ТЕПЛОВЫЕ И ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ, ТАРИФЫ, СТРУКТУРА ЦЕН

Объект исследования: системы теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики», потребители тепловой энергии.

Цель работы: оценка существующего состояния систем теплоснабжения, удовлетворение перспективного спроса на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения.

Метод исследования: обобщение и анализ представленных исходных данных и документов по развитию города, разработка на их основе глав и разделов обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, в том числе, формирование электронной модели существующей и перспективной систем теплоснабжения города.

Результат работы: обосновывающие материалы и утверждаемая часть, определяющая стратегию развития системы теплоснабжения города на период до 2033 года.

Практическое применение: схема теплоснабжения является основополагающим документом для всех включенных в нее субъектов, при осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения. Реализация мероприятий, указанных в составе схемы теплоснабжения, позволит повысить качество снабжения потребителей тепловой энергией, обосновать процесс принятия решений, за счет использования электронной модели, прогнозировать объем и необходимость мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей.

ОГЛАВЛЕНИЕ

СОСТАВ РАБОТЫ	3
РЕФЕРАТ	5
ОГЛАВЛЕНИЕ	6
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	9
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	21
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	22
1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	25
1.5.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха	25
1.5.2 Значения потребления тепловой энергии в зоне действия источников теплоснабжения	29
1.5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	31
1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	34
1.7 Балансы теплоносителя	98
1.7.1 Общие положения	98
1.7.2 Источники водоснабжения	99
1.7.3 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей	104
1.7.4 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	138
1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	156
1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	156
1.8.2 Ретроспективные и нормативные запасы топлива	218
1.8.3 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	221
1.8.4 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	221

1.8.5 Описание преобладающего в поселении вида топлив, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении	221
1.8.6 Описание приоритетного направления развития топливного баланса территориального управления.....	222
1.9 Надежность теплоснабжения.....	223
1.9.1 Описание метода и результатов обработки данных по отказам и восстановлению участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций), среднего времени восстановления отказавших участков в каждой системе теплоснабжения	223
1.9.2 Принятая методика расчета	224
1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	226
1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	236
1.11.1 Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Удмуртской Республики по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.	237
1.11.2 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществления указанной деятельности	243
1.11.3 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.	243
1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа	244
1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	244
1.12.2 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	244
1.12.3 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения), включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей	246
1.12.4 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	248
1.12.5 Описание существующих проблем надежного и эффективного топливоснабжения действующих систем теплоснабжения.....	251

1.12.6 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	251
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	252

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.5.1 – Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию	25
Таблица 1.5.2 – Максимальная подключенная часовая нагрузка в разрезе теплоисточников на сентябрь 2022 года, Гкал/час	26
Таблица 1.5.3 – Объем реализации тепловой энергии конечным потребителям в базовом периоде (2022 год)	29
Таблица 1.5.4 – Нормативы потребления коммунальных услуг населением .	32
Таблица 1.6.1 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	35
Таблица 1.6.2 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной дет. Сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	36
Таблица 1.6.3 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Спортзал д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	37
Таблица 1.6.4 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	38
Таблица 1.6.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	39
Таблица 1.6.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	40
Таблица 1.6.7 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	41
Таблица 1.6.8 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	42
Таблица 1.6.9 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	43
Таблица 1.6.10 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	44
Таблица 1.6.11 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	45
Таблица 1.6.12 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	46
Таблица 1.6.13 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"	47
Таблица 1.6.14 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	48

Таблица 1.6.15 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	49
Таблица 1.6.16 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	50
Таблица 1.6.17 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	51
Таблица 1.6.18 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	52
Таблица 1.6.19 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	53
Таблица 1.6.20 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	54
Таблица 1.6.21 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	55
Таблица 1.6.22 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	56
Таблица 1.6.23 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	57
Таблица 1.6.24 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	58
Таблица 1.6.25 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	59
Таблица 1.6.26 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	60
Таблица 1.6.27 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	61
Таблица 1.6.28 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	62
Таблица 1.6.29 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	63
Таблица 1.6.30 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	64
Таблица 1.6.31 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	65
Таблица 1.6.32 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СДК д. Сяровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	66
Таблица 1.6.33 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки к отельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	67

Таблица 1.6.34 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	68
Таблица 1.6.35 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	69
Таблица 1.6.36 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	70
Таблица 1.6.37 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	71
Таблица 1.6.38 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"	72
Таблица 1.6.39 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	73
Таблица 1.6.40 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	74
Таблица 1.6.41 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	75
Таблица 1.6.42 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	76
Таблица 1.6.43 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	77
Таблица 1.6.44 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	78
Таблица 1.6.45 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	79
Таблица 1.6.46 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	80
Таблица 1.6.47 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	81
Таблица 1.6.48 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	82
Таблица 1.6.49 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	83
Таблица 1.6.50 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	84
Таблица 1.6.51 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	85
Таблица 1.6.52 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	86

Таблица 1.6.53 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"	87
Таблица 1.6.54 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"	88
Таблица 1.6.55 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электростанции "Школьная" с. Чебан с.Чебан ООО "Увинская УК ЖКХ".....	89
Таблица 1.6.56 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ТКУ-400 с.Чебан ООО "Увинская УК ЖКХ"	90
Таблица 1.6.57 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Чебан ООО "Увинская УК ЖКХ".....	91
Таблица 1.6.58 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"	92
Таблица 1.6.59 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	93
Таблица 1.6.60 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электростанция "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	94
Таблица 1.6.61 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	95
Таблица 1.6.62 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"	96
Таблица 1.7.1 – Данные о наличии и типе ВПУ на источниках тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» УР на 2022 год.....	100
Таблица 1.7.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»	105
Таблица 1.7.3 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	106
Таблица 1.7.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»....	107
Таблица 1.7.5 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной №3 с. Каркалай «Теплосеть УГРА».....	108
Таблица 1.7.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной №10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ».....	109
Таблица 1.7.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ» .	110
Таблица 1.7.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ».....	111

Таблица 1.7.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»	112
Таблица 1.7.10 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»	113
Таблица 1.7.11 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-400 с. Мушковой СОШ ООО «Увинская УК ЖКХ» ..	114
Таблица 1.7.12 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	115
Таблица 1.7.13 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»	116
Таблица 1.7.14 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Центральной котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	117
Таблица 1.7.15 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	118
Таблица 1.7.16 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной п. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»	119
Таблица 1.7.17 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ..	120
Таблица 1.7.18 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ..	121
Таблица 1.7.19 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	122
Таблица 1.7.20 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ...	123
Таблица 1.7.21 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	124
Таблица 1.7.22 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»	125
Таблица 1.7.23 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	126
Таблица 1.7.24 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	127
Таблица 1.7.25 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» .	128

Таблица 1.7.26 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	129
Таблица 1.7.27 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	130
Таблица 1.7.28 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Районная котельная п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	131
Таблица 1.7.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300» п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	132
Таблица 1.7.30 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Престиж", п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	133
Таблица 1.7.31 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»	134
Таблица 1.7.32 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»	135
Таблица 1.7.33 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	136
Таблица 1.7.34 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»	137
Таблица 1.7.35 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»	139
Таблица 1.7.36 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	139
Таблица 1.7.37 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»	139
Таблица 1.7.38 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной №3 с. Каркалай «Теплосеть УГРА»	140
Таблица 1.7.39 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной №10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	141
Таблица 1.7.40 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	141
Таблица 1.7.41 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	142
Таблица 1.7.42 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»	142
Таблица 1.7.43 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»	143

Таблица 1.7.44 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-400 с. Мушковой СОШ ООО «Увинская УК ЖКХ»	143
Таблица 1.7.45 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	144
Таблица 1.7.46 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»	144
Таблица 1.7.47 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Центральной котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ».....	145
Таблица 1.7.48 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	145
Таблица 1.7.49 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной п. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»	146
Таблица 1.7.50 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	146
Таблица 1.7.51 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	147
Таблица 1.7.52 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	147
Таблица 1.7.53 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	148
Таблица 1.7.54 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	148
Таблица 1.7.55 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ».....	149
Таблица 1.7.56 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	149
Таблица 1.7.57 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	150
Таблица 1.7.58 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	150
Таблица 1.7.59 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	151
Таблица 1.7.60 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	151
Таблица 1.7.61 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Районная котельная п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	152
Таблица 1.7.62 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300» п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	152

Таблица 1.7.63 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Престиж", п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	153
Таблица 1.7.64 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»	153
Таблица 1.7.65 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»	154
Таблица 1.7.66 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	154
Таблица 1.7.67 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»	155
Таблица 1.8.1 – Топливный баланс котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	157
Таблица 1.8.2 – Топливный баланс котельной дет. Сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	158
Таблица 1.8.3 – Топливный баланс котельной Спортзал д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	159
Таблица 1.8.4 – Топливный баланс котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	160
Таблица 1.8.5 – Топливный баланс ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	161
Таблица 1.8.6 – Топливный баланс ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	162
Таблица 1.8.7 – Топливный баланс котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	163
Таблица 1.8.8 – Топливный баланс котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	164
Таблица 1.8.9 – Топливный баланс котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	165
Таблица 1.8.10 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	166
Таблица 1.8.11 – Топливный баланс ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	167
Таблица 1.8.12 – Топливный баланс котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	168
Таблица 1.8.13 – Топливный баланс котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"	169
Таблица 1.8.14 – Топливный баланс котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	170

Таблица 1.8.15 – Топливный баланс котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	171
Таблица 1.8.16 – Топливный баланс ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	172
Таблица 1.8.17 – Топливный баланс котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	173
Таблица 1.8.18 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	174
Таблица 1.8.19 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	175
Таблица 1.8.20 – Топливный баланс котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	176
Таблица 1.8.21 – Топливный баланс котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	177
Таблица 1.8.22 – Топливный баланс ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	178
Таблица 1.8.23 – Топливный баланс котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	179
Таблица 1.8.24 – Топливный баланс котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	180
Таблица 1.8.25 – Топливный баланс Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	181
Таблица 1.8.26 – Топливный баланс Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	182
Таблица 1.8.27 – Топливный баланс ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	183
Таблица 1.8.28 – Топливный баланс центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	184
Таблица 1.8.29 – Топливный баланс котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	185
Таблица 1.8.30 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	186
Таблица 1.8.31 – Топливный баланс котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	187
Таблица 1.8.32 – Топливный баланс котельной СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	188
Таблица 1.8.33 – Топливный баланс котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	189

Таблица 1.8.34 – Топливный баланс котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	190
Таблица 1.8.35 – Топливный баланс котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	191
Таблица 1.8.36 – Топливный баланс котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	192
Таблица 1.8.37 – Топливный баланс котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	193
Таблица 1.8.38 – Топливный баланс котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"	194
Таблица 1.8.39 – Топливный баланс котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	195
Таблица 1.8.40 – Топливный баланс ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	196
Таблица 1.8.41 – Топливный баланс котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	197
Таблица 1.8.42 – Топливный баланс котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	198
Таблица 1.8.43 – Топливный баланс котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	199
Таблица 1.8.44 – Топливный баланс котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	200
Таблица 1.8.45 – Топливный баланс котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	201
Таблица 1.8.46 – Топливный баланс котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	202
Таблица 1.8.47 – Топливный баланс котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	203
Таблица 1.8.48 – Топливный баланс котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	204
Таблица 1.8.49 – Топливный баланс котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	205
Таблица 1.8.50 – Топливный баланс ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	206
Таблица 1.8.51 – Топливный баланс Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	207
Таблица 1.8.52 – Топливный баланс котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	208

Таблица 1.8.53 – Топливный баланс ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"	209
Таблица 1.8.54 – Топливный баланс котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"	210
Таблица 1.8.55 – Топливный баланс Электрокотельной "Школьная" с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	211
Таблица 1.8.56 – Топливный баланс Электрокотельной "Детский сад" с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	212
Таблица 1.8.57 – Топливный баланс котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	213
Таблица 1.8.58 – Топливный баланс ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"	214
Таблица 1.8.59 – Топливный баланс ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	215
Таблица 1.8.60 – Топливный баланс Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	216
Таблица 1.8.61 – Топливный баланс котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	217
Таблица 1.8.62 – Топливный баланс котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"	218
Таблица 1.8.63 – Нормативные запасы топлива на котельных МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»	219
Таблица 1.10.1 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан)	227
Таблица 1.10.2 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101))	228
Таблица 1.10.3 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный)	230
Таблица 1.10.4 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3)	231

Таблица 1.10.5 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Санаторий Ува»	232
Таблица 1.11.1 – Динамика тарифов, утвержденных в Увинском районе за 2019 – 2023 гг.....	238
Таблица 1.11.2 – Структура утвержденных тарифов на 2022-2023 г.г.....	240
Таблица 1.12.1 – Внешние проявления технологических нарушений и причины их возникновения.....	249
Таблица 1.12.2 – Неисправности в системах отопления и горячего водоснабжения, способствующие возникновению аварийных ситуаций.....	250

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.5.1 – Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии	29
Рисунок 1.8.1 – Диаграмма потребления топлива в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» в период 2018-2022 гг. ...	156
Рисунок 1.11.1 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан) в 2023 году	241
Рисунок 1.11.2 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (Тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101)) в 2023 году	241
Рисунок 1.11.3 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (Тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный) в 2023 году	242
Рисунок 1.11.4 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (Тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3) в 2023 году	242
Рисунок 1.11.5 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Санаторий Ува» в 2023 году	243
Рисунок 1.12.1 – Структура показателей качества теплоснабжающих услуг	247

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей работе применяются следующие обозначения:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Централизованное снабжение горячей водой (паром) систем отопления и горячего водоснабжения жилых и общественных зданий и технологических потребителей
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее - потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения	Программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей

Термины	Определения
	тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционированными задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принято по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Ограничение тепловой мощности	Сумма объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом ограничения тепловой мощности
Рабочая мощность	Используемая мощность котельной, включающая в себя подключенную нагрузку, потери мощности в тепловой сети и мощность, используемую на собственные нужды котельной
Резервная мощность	Разница между располагаемой и рабочей мощностью котельной, включающая в себя явный (мощность котельного оборудования полностью выведенного в резерв) и скрытый резерв (разница между резервной мощностью и явным резервом)
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Тарифы в сфере теплоснабжения	Система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

Термины	Определения
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	Плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых (технологически присоединяемых) к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения
Необходимая валовая выручка	Экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение расчетного периода регулирования
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1.5.1 Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

Суммарная подключенная нагрузка потребителей тепловой энергии от централизованных систем теплоснабжения на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» по данным на 2022 г составляет 43,36 Гкал/час, в том числе:

- отопительная – 39,77 Гкал/ч;
- вентиляционная – 0,415 Гкал/ч;
- ГВС – 3,162 Гкал/ч.

Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию представлена в таблице 1.5.1, в разрезе систем теплоснабжения – в таблице 1.5.2.

Таблица 1.5.1 – Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию

Категория организации / категория потребителей	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная средняя нагрузка на ГВС	Итого
Организации, регулируемые в сфере теплоснабжения	39.7661	0.4152	3.1623	43.3436
Бюджет	17.9724	0.0000	0.7061	18.6785
Население	15.7431	0.0000	1.8824	17.6255
Прочие	6.0505	0.4152	0.5739	7.0396

Значение подключенной тепловой нагрузки принято в соответствии с данными, представленными энергоснабжающими организациями, администрацией муниципального образования и организациями, функционирующими на территории города.

Таблица 1.5.2 – Максимальная подключенная часовая нагрузка в разрезе теплоисточников на сентябрь 2022 года, Гкал/час

Источник теплоснабжения	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час				Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час				Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час				Итого, Гкал/час
	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	
Котельная с. Булай	0.617	0.013	0	0.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0.63
Котельная дет. сада д. Новая Вамья	0.036	0	0	0.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0.036
Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0.046	0	0	0.046	0	0	0	0	0	0	0	0	0.046
Котельная д.Родники	0.062	0	0	0.062	0	0	0	0	0	0	0	0	0.062
ТКУ-200 д. Большой Жужгес	0.128	0.01	0	0.138	0	0	0	0	0	0	0	0	0.138
ТКУ-300 д. Большой Жужгес	0.1	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0.1
Котельная № 3 с. Каркалай	3.171	0.801	0	3.972	0	0	0	0	0.009	0.0563	0	0.0653	4.0373
Котельная № 10 с. Каркалай	0.09	0.3794	0	0.4694	0	0	0	0	0	0.042	0	0.042	0.5114
Котельная "Школа" с. Красное	0.328	0	0	0.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0.328
Котельная "Детский сад" с. Красное	0.017	0	0	0.017	0	0	0	0	0	0	0	0	0.017
ТКУ-300 д. Кулябино	0.189	0	0	0.189	0	0	0	0	0	0	0	0	0.189
Котельная СДК д. Кулябино	0.0254	0	0	0.0254	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0254
Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а	0.335	0	0	0.335	0	0	0	0	0	0	0	0	0.335
Котельная с. Вишур	0.466	0.048	0	0.514	0	0	0	0	0	0	0	0	0.514
Котельная д. Сяргчигурт	0.055	0	0	0.055	0	0	0	0	0	0	0	0	0.055
ТКУ-400 с. Мушковой	0.159	0	0.023	0.182	0	0	0	0	0	0	0	0	0.182
Котельная "Школы" с. Областная	0.032	0	0	0.032	0	0	0	0	0	0	0	0	0.032
Котельная "Детский сад" с. Областная	0.0169	0	0	0.0169	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0169
Котельная "Детский сад" с Мушковой	0.058	0	0	0.058	0	0	0	0	0	0	0	0	0.058

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Источник теплоснабжения	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час				Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час				Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час				Итого, Гкал/час
	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	
Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	0.393	0.084	0	0.477	0	0	0	0	0.038	0	0	0.038	0.515
Котельная СОШ с. Новый Мултан	0.181	0	0	0.181	0	0	0	0	0	0	0	0	0.181
ТКУ-200 д. Пачегурт	0.041	0	0	0.041	0	0	0	0	0	0	0	0	0.041
Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0.01	0	0	0.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0.01
Нылга	1.189	0.164	0.308	1.661	0	0	0	0	0	0	0	0	1.661
Нылга ТКУ-300	0	0.24	0.002	0.242	0	0	0	0	0	0	0	0	0.242
Нылга детсад	0.04	0	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0.04
ТКУ д. Петропавлово	0.198	0	0	0.198	0	0	0	0	0	0	0	0	0.198
Центральная котельная д. Поршур-Тукля	0.51	0.559	0.082	1.151	0	0	0	0	0	0	0	0	1.151
котельная д. Узей-Тукля	0.28	0.04	0	0.32	0	0	0	0	0	0	0	0	0.32
Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	0.044	0	0	0.044	0	0	0	0	0	0	0	0	0.044
Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	0.126	0	0	0.126	0	0	0	0	0	0	0	0	0.126
Котельная СДК д. Сюрывай	0.066	0	0	0.066	0	0	0	0	0	0	0	0	0.066
Котельная с. Ува-Тукля	0.202	0.075	0.006	0.283	0	0	0	0	0	0	0	0	0.283
Котельная п. Рябово	0.571	1.102	0.0482	1.7212	0	0	0	0	0	0	0	0	1.7212
Котельная "Школа №1" п. Ува	0.687	0.438	0	1.125	0	0	0	0	0	0	0	0	1.125
Котельная "Береговая" п. Ува	0	0.059	0	0.059	0	0	0	0	0	0	0	0	0.059
Котельная "Лесозавод" п. Ува	0.1906	1.898	0.019	2.1076	0	0	0	0	0.017	0.7423	0	0.7593	2.8669
Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300)	0.095	0	0	0.095	0	0	0	0	0	0	0	0	0.095
Котельная "Стадион" п. Ува	0.096	0	0	0.096	0	0	0	0	0.001	0	0	0.001	0.097
ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	0.139	0	0	0.139	0	0	0	0	0.009	0	0	0.009	0.148

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Источник теплоснабжения	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час				Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час				Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час				Итого, Гкал/час
	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	
Котельная детсада Брат-ская «ТКУ-300»	0.095	0	0	0.095	0	0	0	0	0	0	0	0	0.095
Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	0.064	0.036	0.164	0.264	0	0	0	0	0	0	0	0	0.264
Котельная "РЭС-1" п. Ува	0	0.097	0	0.097	0	0	0	0	0	0	0	0	0.097
Котельная "РЭС-2" п. Ува	0	0.182	0	0.182	0	0	0	0	0	0	0	0	0.182
Котельная "Педучилища" п. Ува	0.26	0.278	0	0.538	0	0	0	0	0.018	0.002	0	0.02	0.558
Котельная "СПТУ-37" п. Ува	0.6559	0.813	0	1.4689	0	0	0	0	0.10859	0.1759	0	0.28449	1.75339
Котельная мкр. "Южный" п. Ува	0.13	1.097	0.38	1.607	0	0	0	0	0.0154	0.1621	0.0042	0.1817	1.7887
Котельная "Д/с №5" п. Ува	0.1741	0	0	0.1741	0	0	0	0	0.01	0	0	0.01	0.1841
Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0.03	0	0	0.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0.03
ТКУ-400 с. Подмой	0.05	0.159	0.002	0.211	0	0	0	0	0	0	0	0	0.211
Районная котельная п. Ува	4.4547	6.874	3.599	14.9277	0	0	0	0	0.4801	0.620627	0	1.100727	16.02843
Котельная Очистные "ТКУ-300"	0	0	0.2	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0.2
Котельная "Престиж"	0.035	0	0.412	0.447	0	0	0	0	0	0	0	0	0.447
Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120	0.066	0.01	0.03	0.106	0	0	0	0	0	0	0	0	0.106
с. Удугучин ул. Свободы	0.371	0.063	0.022	0.456	0	0	0	0	0	0	0	0	0.456
Котельная ТКУ-400 с. Чекан	0.175	0	0	0.175	0	0	0	0	0	0	0	0	0.175
ТКУ-400 с. Киби-Жикья	0.274	0.139	0	0.413	0	0	0	0	0	0	0	0	0.413
ТКУ-200 д. Чистотем	0.089	0	0	0.089	0	0	0	0	0	0	0	0	0.089
Электрокотельная "Дет-ский сад" д. Чистотем	0.0276	0	0	0.0276	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0276
Котельная "Клуб" д. Чи-стотем	0.0312	0	0	0.0312	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0312
Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	0	0.084705	0.753349	0.838054	0	0	0.4152	0.4152	0	0.081163	0.569664	0.650826	1.904081

Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии, отпускаемой от тепловых источников регулируемых организаций, по которым предоставлены данные, приведено на диаграмме 1.5.1.

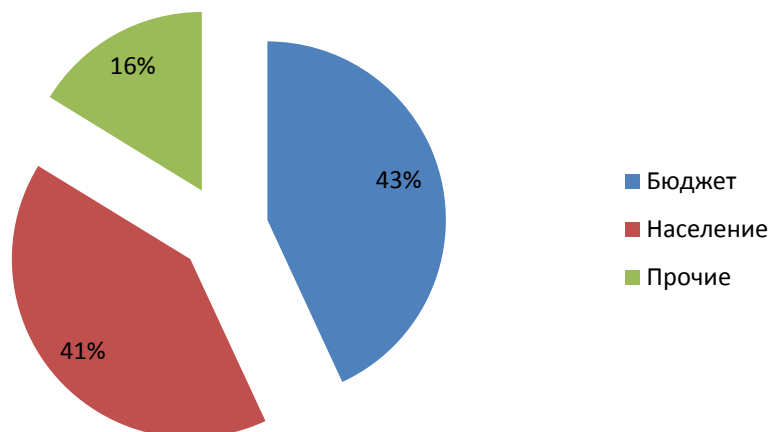


Рисунок 1.5.1 – Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии

1.5.2 Значения потребления тепловой энергии в зоне действия источников теплоснабжения

Общее потребление тепловой энергии конечными потребителями от централизованных систем теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» за 2022 год по регулируемым организациям составило 90069.87 Гкал (таблица 1.5.3).

Таблица 1.5.3 – Объем реализации тепловой энергии конечным потребителям в базовом периоде (2022 год)

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
Котельная с. Булай	0.00	1027.51	18.32	0.00	1045.83
Котельная дет. сада д. Новая Вамья	0.00	95.60	0.00	0.00	95.60
Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0.00	123.82	0.00	0.00	123.82
Котельная д.Родники	0.00	228.66	0.00	0.00	228.66
ТКУ-200 д. Большой Жужгес	0.00	319.23	15.84	0.00	335.07
ТКУ-300 д. Большой Жужгес	0.00	319.20	0.00	0.00	319.20

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
Котельная № 3 ст. Каркалай	0.00	4973.91	1807.82	28.17	6809.89
Котельная № 10 д. Б.Каркалай	0.00	259.71	739.57	0.00	999.27
Котельная "Школа" с. Красное	0.00	599.31	0.00	0.00	599.31
Котельная "Детский сад" с. Красное	0.00	96.24	0.00	0.00	96.24
ТКУ-300 д. Кулябино	0.00	573.70	0.00	0.00	573.70
Котельная СДК д. Кулябино	0.00	68.65	0.00	0.00	68.65
Котельная с. Кыйлуд	0.00	817.29	0.00	0.00	817.29
Котельная с. Вишур	0.00	568.33	45.98	0.00	614.31
Котельная д. Сяртчигурт	0.00	161.29	0.00	0.00	161.29
ТКУ-400 с. Мушковой	0.00	441.99	0.00	60.88	502.87
Котельная "Школы" с. Областная	0.00	92.77	0.00	0.00	92.77
Котельная "Детский сад" с. Областная	0.00	91.41	0.00	6.10	97.51
Котельная "Детский сад" с Мушковой	0.00	167.73	0.00	0.00	167.73
Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	0.00	1193.94	9.37	25.12	1228.43
Котельная СОШ с. Новый Мултан	0.00	383.13	0.00	0.00	383.13
ТКУ-200 д. Пачегурт	0.00	170.58	0.00	0.00	170.58
Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0.00	32.97	0.00	0.00	32.97
Котельная с. Нылга	139.52	2669.75	256.34	447.17	3512.79
Котельная с. Нылга ТКУ-300	0.00	236.51	301.08	0.00	537.59
Котельная с. Нылга детсад	0.00	123.65	0.00	0.00	123.65
ТКУ -400 д. Петропавлово	0.00	639.56	0.00	0.00	639.56
Центральная котельная д. Поршур-Тукля	0.00	707.51	1130.53	77.42	1915.46
Котельная д. Узей-Тукля	0.00	1052.36	89.01	0.00	1141.37
Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	0.00	160.24	0.00	0.00	160.24
Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	0.00	355.56	0.00	0.00	355.56
Котельная СДК д. Сяуровой	0.00	182.71	0.00	0.00	182.71
Котельная с. Ува-Тукля	0.00	513.17	167.76	36.48	717.41
Котельная п. Рябово	0.00	1138.34	2941.04	95.58	4174.97
Котельная "Школа №1" п. Ува	0.00	1043.35	847.21	0.00	1890.56
Котельная "Береговая" п. Ува	0.00	0.00	124.21	0.00	124.21
Котельная "Северная" п. Ува	0.00	608.28	4635.68	103.80	5347.76
Котельная "Д/с №6 п. Ува	0.00	117.73	0.00	0.00	117.73
Котельная "Стадион" п. Ува	0.00	236.54	0.00	0.00	236.54
ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	0.00	258.38	0.00	0.00	258.38
Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	0.00	127.87	0.00	0.00	127.87
Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	587.39	112.61	64.94	18.66	783.60

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
Котельная "РЭС-1" п. Ува	0.00	0.00	171.35	0.00	171.35
Котельная "РЭС-2" п. Ува	0.00	0.00	245.76	0.00	245.76
Котельная "Педучилища" п. Ува	0.00	676.10	399.11	0.00	1075.20
Котельная "СПТУ-37" п. Ува	0.00	2583.95	650.85	9.70	3244.50
Котельная мкр. "Южный" п. Ува	0.00	254.59	3116.53	664.93	4036.05
Котельная "Д/с №5" п. Ува	0.00	432.54	0.00	0.00	432.54
Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0.00	70.75	0.00	0.00	70.75
ТКУ-400 с. Подмой	0.00	123.83	786.25	0.00	910.08
Районная котельная п. Ува	27.78	10606.06	14455.24	6051.41	31140.49
Котельная "Престиж"	99.46	47.80	0.00	822.16	969.41
ТКУ-120 с. Удугучин (Храм)	0.00	180.18	0.00	0.00	180.18
Котельная с. Удугучин	0.00	1072.56	0.00	402.67	1475.23
Котельная ТКУ-400 с.Чекан	0.00	442.84	0.00	0.00	442.84
ТКУ-400 с. Киби-Жикья	0.00	514.22	262.22	0.00	776.44
ТКУ-200 д. Чистостем	0.00	230.59	0.00	0.00	230.59
Электрокотельная "Детский сад" д. Чистостем	0.00	80.70	0.00	0.00	80.70
Котельная "Клуб" д. Чистостем	0.00	94.76	0.00	5.48	100.24
Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	5827.80	0.00	411.82	335.84	6575.46
Итого	6681.95	40502.54	33693.82	9191.56	90069.87

1.5.3 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

На момент проведения актуализации схемы теплоснабжения на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» действуют следующие нормативы потребления коммунальных услуг населением, используемые в случае отсутствия общедомовых приборов учета (таблица 1.5.4). На территории МО принят способ оплаты коммунальной услуги по отоплению равномерно за все расчетные месяцы календарного года согласно постановлению Правительства УР от 20.06.2016 № 252 «О применении в Удмуртской Республике способа оплаты коммунальной услуги по отоплению» (с изменениями от 22 февраля 2022 года).

Таблица 1.5.4 – Нормативы потребления коммунальных услуг населением

№ п/п	Вид коммунальной услуги	Норматив, Гкал/(м ² ×год)	Реквизиты доку- мента, утверждаю- щего норматив
	Отопление		
	3- 4-этажные многоквартирные дома	0,0178 Гкал/(м ² ×мес. календарного года)	Постановление Правительства УР от 08.08.2016 года №324
	5- 9-этажные многоквартирные дома	0,0145 Гкал/(м ² ×мес. календарного года)	Постановление Правительства УР от 08.08.2016 года №324
	Горячее водоснабжение:		
2	многоквартирные и жилые дома с централизо- ванным холодным и горячим водоснабжением		
2.1	оборудованные унитазами, раковинами, мой- ками кухонными, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	3,16 м ³ /(чел×мес)	Постановление Правительства Уд- муртской Респуб- лики от 27 мая 2013 года №222
	оборудованные унитазами, раковинами, мой- ками кухонными, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	3,22 м ³ /(чел×мес)	
	оборудованные унитазами, раковинами, мой- ками кухонными, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	3,27 м ³ /(чел×мес)	
	оборудованные унитазами, раковинами, мой- ками кухонными, душем	2,84 м ³ /(чел×мес)	
	оборудованные унитазами, раковинами, мой- ками кухонными, ваннами без душа	1,75 м ³ /(чел×мес)	
	оборудованные унитазами, раковинами, мой- ками кухонными	1,49 м ³ /(чел×мес)	
	оборудованные унитазами, раковинами	0,95 м ³ /(чел×мес)	
2.2	общежития и многоквартирные дома, ранее использовавшиеся как общежития, иной спе- циализированный жилищный фонд, схожий по техническим характеристикам с общежитиями, с централизованным холодным и горячим во- доснабжением		Постановление Правительства Уд- муртской Респуб- лики от 27 мая 2013 года №222
	коридорного типа с общими кухнями, туале- тами на каждом этаже и блоками душевых на одном из этажей, кухонными мойками, рако- винами	1,09 м ³ /(чел×мес)	
	коридорного типа с общими кухнями, туале- тами и блоками душевых на каждом этаже, ку- хонными мойками, раковинами	1,30 м ³ /(чел×мес)	
	секционного типа с общими кухнями, туале- тами и блоками душевых в каждой секции, ку- хонными мойками, раковинами	1,92 м ³ /(чел×мес)	

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Вид коммунальной услуги	Норматив, Гкал/(м ² ×год)	Реквизиты доку- мента, утверждаю- щего норматив
	гостиничного типа с раковиной и унитазом при каждой квартире и блоком душевых на одном из этажей	1,17 м ³ /(чел×мес)	
	гостиничного типа с раковиной, унитазом и душем при каждой квартире	2,30 м ³ /(чел×мес)	

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составлены на основании расчетного значения максимальной часовой тепловой нагрузки, применяемой при оформлении договорных отношений с потребителями тепловой энергии, значения потерь тепловой энергии и собственных нужд предприятия, учтенных при формировании тарифа на производимую тепловую энергию, а так же режимных карт котельного оборудования.

Все показатели балансов тепловой мощности теплоисточников приведены по данным на начало указанного периода.

Информация о балансе тепловых мощностей теплоисточников, находящихся на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» УР, представлена в таблицах 1.6.1-1.6.62.

Таблица 1.6.1 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.032	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	7	8	9	10	11
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.032	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320
Рабочая мощность	Гкал/час	0.771	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715
Собственные нужды	Гкал/час	0.017	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.125	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248
через изоляцию	Гкал/час	0.121	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211
сеть отопления	Гкал/час	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.004	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037
сеть отопления	Гкал/час	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037
Доля потерь от рабочей мощности	%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300
бюджетные организации	Гкал/час	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617
население	Гкал/час	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.674	0.617	0.601	0.686	0.585
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261
Доля резерва	%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	65.3%	59.8%	58.2%	66.5%	56.7%

Таблица 1.6.2 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной дет. Сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.0860	0.0860
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	1	2
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.172	0.1720	0.1720	0.0860	0.0860
Рабочая мощность	Гкал/час	0.037	0.0368	0.0375	0.0376	0.0376
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0007	0.0008	0.0008
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	1.8%	2.2%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
через изоляцию	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
сеть отопления	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.2%	2.2%	2.1%	2.1%	2.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360
бюджетные организации	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.031	0.028	0.028	0.033	0.027
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.135	0.135	0.135	0.048	0.048
Доля резерва	%	78.6%	78.6%	78.2%	56.3%	56.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	18.2%	16.3%	16.1%	38.0%	31.3%

Таблица 1.6.3 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной Спортзал д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.054	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
Рабочая мощность	Гкал/час	0.047	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.000	0.000	0.000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460
бюджетные организации	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.040	0.036	0.034	0.041	0.033
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля резерва	%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	73.5%	65.8%	63.7%	75.1%	61.5%

Таблица 1.6.4 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.172	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	7	8	9	10	11
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.172	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0672	0.0672	0.0672	0.0672	0.0653
Собственные нужды	Гкал/час	0.0031	0.0031	0.0031	0.0031	0.0013
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.002	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
через изоляцию	Гкал/час	0.002	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
сеть отопления	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620
бюджетные организации	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.058	0.052	0.050	0.059	0.047
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.105	0.105	0.105	0.105	0.107
Доля резерва	%	61.0%	61.0%	61.0%	61.0%	62.0%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	33.5%	30.2%	29.3%	34.1%	27.3%

Таблица 1.6.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/ч	0.1534	0.1534	0.1534	0.1534	0.1534
Собственные нужды	Гкал/ч	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0.012	0.0121	0.012	0.012	0.012
через изоляцию	Гкал/ч	0.012	0.0119	0.0119	0.0119	0.0119
сеть отопления	Гкал/ч	0.0119	0.0119	0.0119	0.0119	0.0119
с утечкой теплоносителя	Гкал/ч	0.000	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
сеть отопления	Гкал/ч	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/ч	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380
отопительно-вентиляционная	Гкал/ч	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/ч	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380
бюджетные организации	Гкал/ч	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128
население	Гкал/ч	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
прочие потребители	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0.132	0.120	0.116	0.135	0.113
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0.105	0.105	0.105	0.105	0.105
Доля резерва	%	40.5%	40.5%	40.5%	40.5%	40.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	51.2%	46.3%	45.0%	52.2%	43.6%

Таблица 1.6.6 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/ч	0.172	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0.172	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/ч	0.104	0.1021	0.1043	0.1043	0.1043
Собственные нужды	Гкал/ч	0.002	0.000	0.002	0.002	0.002
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.3%	0.0%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
через изоляцию	Гкал/ч	0.002	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
сеть отопления	Гкал/ч	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
с утечкой теплоносителя	Гкал/ч	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/ч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/ч	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
отопительно-вентиляционная	Гкал/ч	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/ч	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
бюджетные организации	Гкал/ч	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
население	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0.089	0.0776	0.0773	0.0908	0.0748
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0.068	0.0699	0.0677	0.0677	0.0677
Доля резерва	%	39.3%	40.6%	39.3%	39.3%	39.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	51.7%	45.1%	44.9%	52.8%	43.5%

Таблица 1.6.7 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	8.000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000
Средневзвешенный срок службы котло-агрегатов	лет	31	32	33	34	35
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	8.000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000
Рабочая мощность	Гкал/час	4.627	4.6268	4.6268	4.6268	4.6268
Собственные нужды	Гкал/час	0.0999	0.0999	0.0999	0.0999	0.0999
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.490	0.4895	0.4895	0.4895	0.4895
через изоляцию:	Гкал/час	0.467	0.4673	0.4673	0.4673	0.4673
- сеть 130/70	Гкал/час	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836
- сеть 85/65	Гкал/час	0.2492	0.2492	0.2492	0.2492	0.2492
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.022	0.0222	0.0222	0.0222	0.0222
- сеть 130/70	Гкал/час	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	10.6%	10.6%	10.6%	10.6%	10.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	4.0373	4.0373	4.0373	4.0373	4.0373
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	3.972	3.972	3.972	3.972	3.972
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.065	0.065	0.065	0.065	0.065
технологические нужды:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- в горячей воде	Гкал/час					
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	4.0373	4.0373	4.0373	4.0373	4.0373
собственное потребление предприятия	Гкал/час					
бюджетные организации	Гкал/час	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180
население	Гкал/час	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	4.0122	3.6525	3.5521	4.0872	3.4524
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	3.3732	3.3732	3.3732	3.3732	3.3732
Доля резерва	%	42.2%	42.2%	42.2%	42.2%	42.2%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	50.2%	45.7%	44.4%	51.1%	43.2%

Таблица 1.6.8 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	32	33	34	35	36
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810
Рабочая мощность	Гкал/час	0.681	0.681	0.696	0.696	0.696
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.016	0.016	0.016
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116
через изоляцию	Гкал/час	0.204	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040
сеть отопления	Гкал/час	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.008	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
сеть отопления	Гкал/час	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
Доля потерь от рабочей мощности	%	31.1%	31.1%	30.4%	30.4%	30.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694
бюджетные организации	Гкал/час	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090
население	Гкал/час	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.6084	0.5659	0.5691	0.6323	0.5573
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.1290	1.1290	1.1139	1.1139	1.1139
Доля резерва	%	62.4%	62.4%	61.5%	61.5%	61.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	33.6%	31.3%	31.4%	34.9%	30.8%

Таблица 1.6.9 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361
Рабочая мощность	Гкал/час	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346
Собственные нужды	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети через изоляцию	Гкал/час	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107
сеть отопления	Гкал/час	0.010	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103
сеть отопления	Гкал/час	0.000	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
бюджетные организации	Гкал/час	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280
население	Гкал/час	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.295	0.266	0.257	0.302	0.249
Доля резерва	%	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%
	%	81.8%	73.6%	71.3%	83.5%	69.0%

Таблица 1.6.10 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.3612	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.3612	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186
Собственные нужды	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети через изоляцию	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
сеть отопления	Гкал/час	0.001	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
сеть отопления	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
бюджетные организации	Гкал/час	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170
население	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.016	0.014	0.014	0.016	0.014
Доля резерва	%	0.343	0.188	0.188	0.188	0.188
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	94.9%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%
		4.4%	7.0%	6.8%	7.9%	6.6%

Таблица 1.6.11 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	15	16	17	18	19
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
Рабочая мощность	Гкал/час	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207
Собственные нужды	Гкал/час	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети через изоляцию	Гкал/час	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143
сеть отопления	Гкал/час	0.014	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139
сеть отопления	Гкал/час	0.000	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
бюджетные организации	Гкал/час	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890
население	Гкал/час	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.1782	0.1611	0.1563	0.1817	0.1515
Доля резерва	%	0.0506	0.0506	0.0506	0.0506	0.0506
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%
		69.1%	62.4%	60.6%	70.4%	58.7%

Таблица 1.6.12 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной
СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	13	14	15	16	17
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
Рабочая мощность	Гкал/час	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети через изоляцию	Гкал/час	0	0	0	0	0
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
бюджетные организации	Гкал/час	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.022	0.020	0.019	0.022	0.018
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
Доля резерва	%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	51.1%	45.8%	44.3%	52.3%	42.8%

Таблица 1.6.13 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	15	16	17	18	19
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300
Рабочая мощность	Гкал/час	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553
Собственные нужды	Гкал/час	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131
через изоляцию	Гкал/час	0.013	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128
сеть отопления	Гкал/час	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
сеть отопления	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350
бюджетные организации	Гкал/час	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.303	0.2731	0.2646	0.3098	0.2562
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.075	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747
Доля резерва	%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	70.6%	63.5%	61.5%	72.0%	59.6%

Таблица 1.6.14 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	13	14	15	16	17
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625
Рабочая мощность	Гкал/час	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654
Собственные нужды	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920
через изоляцию	Гкал/час	0.090	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902
сеть отопления	Гкал/час	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.002	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
сеть отопления	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
Доля потерь от рабочей мощности	%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140
бюджетные организации	Гкал/час	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466
население	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.575	0.528	0.515	0.585	0.503
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971
Доля резерва	%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	35.4%	32.5%	31.7%	36.0%	30.9%

Таблица 1.6.15 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567
Собственные нужды	Гкал/час	0.0011	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
через изоляцию	Гкал/час	0.001	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
сеть отопления	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550
бюджетные организации	Гкал/час	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.048	0.043	0.042	0.049	0.040
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
Доля резерва	%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	70.1%	62.9%	60.8%	71.6%	58.8%

Таблица 1.6.16 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	10	11	12	13	14
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350
Рабочая мощность	Гкал/час	0.205	0.205	0.205	0.205	0.205
Собственные нужды	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184
через изоляцию	Гкал/час	0.018	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181
сеть отопления	Гкал/час	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
сеть отопления	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
Доля потерь от рабочей мощности	%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
бюджетные организации	Гкал/час	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.023	0.023	0.023	0.023	0.0230
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.1767	0.160	0.156	0.180	0.151
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.1452	0.145	0.145	0.145	0.145
Доля резерва	%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	50.5%	45.8%	44.4%	51.5%	43.1%

Таблица 1.6.17 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	3	4	5	6	7
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
Рабочая мощность	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320
бюджетные организации	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.027	0.024	0.023	0.028	0.023
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011
Доля резерва	%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	62.9%	56.2%	54.3%	64.3%	52.4%

Таблица 1.6.18 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	3	4	5	6	7
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
Рабочая мощность	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
Собственные нужды	Гкал/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169
бюджетные организации	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.014	0.013	0.012	0.015	0.012
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
Доля резерва	%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	16.6%	14.8%	14.3%	17.0%	13.8%

Таблица 1.6.19 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
Рабочая мощность	Гкал/час	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580
бюджетные организации	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.050	0.045	0.043	0.051	0.042
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
Доля резерва	%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	73.0%	65.4%	63.2%	74.6%	61.1%

Таблица 1.6.20 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	11	12	13	14	15
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Рабочая мощность	Гкал/час	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791
Собственные нужды	Гкал/час	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516
через изоляцию	Гкал/час	0.051	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507
сеть отопления	Гкал/час	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
сеть отопления	Гкал/час	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.477	0.477	0.477	0.477	0.477
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150
бюджетные организации	Гкал/час	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431
население	Гкал/час	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.505	0.462	0.450	0.514	0.438
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281
Доля резерва	%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	58.8%	53.7%	52.3%	59.8%	50.9%

Таблица 1.6.21 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.261	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614
Рабочая мощность	Гкал/час	0.192	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917
Собственные нужды	Гкал/час	0.004	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
через изоляцию	Гкал/час	0.006	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
сеть отопления	Гкал/час	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810
бюджетные организации	Гкал/час	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.164	0.147	0.143	0.167	0.138
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.070	0.070	0.070	0.070	0.070
Доля резерва	%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	62.6%	56.4%	54.6%	63.9%	52.9%

Таблица 1.6.22 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	17	18	19	20	21
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156
через изоляцию	Гкал/час	0.015	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151
сеть отопления	Гкал/час	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
сеть отопления	Гкал/час	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
Доля потерь от рабочей мощности	%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410
бюджетные организации	Гкал/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.052	0.048	0.047	0.052	0.046
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114
Доля резерва	%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	30.0%	27.8%	27.2%	30.4%	26.6%

Таблица 1.6.23 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.028	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
Рабочая мощность	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
бюджетные организации	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.008	0.008	0.007	0.009	0.007
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Доля резерва	%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	30.2%	27.0%	26.1%	30.9%	25.2%

Таблица 1.6.24 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной
Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	10	11	12	13	14
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.236	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360
Рабочая мощность	Гкал/час	1.892	1.8919	1.8919	1.8919	1.8919
Собственные нужды	Гкал/час	0.041	0.0409	0.0409	0.0409	0.0409
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.190	0.1901	0.1901	0.1901	0.1901
через изоляцию	Гкал/час	0.182	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
сеть отопления	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.008	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081
сеть отопления	Гкал/час	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081
Доля потерь от рабочей мощности	%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610
бюджетные организации	Гкал/час	1.189	1.189	1.189	1.189	1.189
население	Гкал/час	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164
прочие потребители	Гкал/час	0.308	0.308	0.308	0.308	0.3080
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.635	1.485	1.443	1.666	1.401
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344
Доля резерва	%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	73.1%	66.4%	64.5%	74.5%	62.6%

Таблица 1.6.25 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
Рабочая мощность	Гкал/час	0.272	0.272	0.272	0.272	0.272
Собственные нужды	Гкал/час	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024
через изоляцию	Гкал/час	0.024	0.0238	0.0238	0.0238	0.0238
сеть отопления	Гкал/час	0.0238	0.0238	0.0238	0.0238	0.0238
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
сеть отопления	Гкал/час	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420
бюджетные организации	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
население	Гкал/час	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240
прочие потребители	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.0020
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.235	0.2128	0.2067	0.2393	0.2006
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.014	-0.0142	-0.0142	-0.0142	-0.0142
Доля резерва	%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	91.0%	82.5%	80.1%	92.7%	77.8%

Таблица 1.6.26 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Нылга дет-сад ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.027	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.027	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
Рабочая мощность	Гкал/час	0.042	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
через изоляцию	Гкал/час	0.001	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
сеть отопления	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400
бюджетные организации	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.036	0.032	0.031	0.037	0.030
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015
Доля резерва	%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	132.3%	118.9%	115.2%	135.1%	111.5%

Таблица 1.6.27 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.222	0.2218	0.2216	0.2216	0.2216
Собственные нужды	Гкал/час	0.005	0.0050	0.0048	0.0048	0.0048
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.3%	2.3%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети через изоляцию	Гкал/час	0.019	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188
сеть отопления	Гкал/час	0.019	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185
сеть отопления	Гкал/час	0.000	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
бюджетные организации	Гкал/час	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980
население	Гкал/час	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.191	0.173	0.168	0.195	0.163
Доля резерва	%	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	14.0%	14.0%	14.1%	14.1%	14.1%
	%	74.1%	67.1%	65.1%	75.5%	63.2%

Таблица 1.6.28 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки центральной котельной д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	25	26	27	28	29
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580
Рабочая мощность	Гкал/час	1.266	1.265	1.263	1.263	1.263
Собственные нужды	Гкал/час	0.029	0.028	0.025	0.025	0.025
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.3%	2.2%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.086	0.0865	0.086	0.086	0.086
через изоляцию	Гкал/час	0.084	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835
сеть отопления	Гкал/час	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.003	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
сеть отопления	Гкал/час	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510
бюджетные организации	Гкал/час	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510
население	Гкал/час	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559
прочие потребители	Гкал/час	0.082	0.082	0.082	0.082	0.0820
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.088	0.983	0.951	1.107	0.923
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.314	1.315	1.317	1.317	1.317
Доля резерва	%	50.9%	51.0%	51.1%	51.1%	51.1%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	42.2%	38.1%	36.9%	42.9%	35.8%

Таблица 1.6.29 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	26	27	28	29	30
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120
Рабочая мощность	Гкал/час	0.374	0.366	0.374	0.374	0.374
Собственные нужды	Гкал/час	0.008	0.00	0.008	0.008	0.008
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.046	0.0455	0.046	0.046	0.046
через изоляцию	Гкал/час	0.044	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438
сеть отопления	Гкал/час	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.002	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
сеть отопления	Гкал/час	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
Доля потерь от рабочей мощности	%	12.2%	12.5%	12.2%	12.2%	12.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200
бюджетные организации	Гкал/час	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
население	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.324	0.287	0.287	0.330	0.279
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.746	1.754	1.746	1.746	1.746
Доля резерва	%	82.4%	82.8%	82.4%	82.4%	82.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	15.3%	13.5%	13.5%	15.6%	13.2%

Таблица 1.6.30 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	15	16	17	18	19
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084
Рабочая мощность	Гкал/час	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
через изоляцию	Гкал/час	0.002	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
сеть отопления	Гкал/час	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440
бюджетные организации	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.040	0.036	0.035	0.041	0.034
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
Доля резерва	%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	36.8%	33.1%	32.1%	37.6%	31.1%

Таблица 1.6.31 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	15	16	17	18	19
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132
Собственные нужды	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
через изоляцию	Гкал/час	0.004	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036
сеть отопления	Гкал/час	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260
бюджетные организации	Гкал/час	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.113	0.101	0.098	0.115	0.095
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
Доля резерва	%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	65.6%	59.0%	57.1%	67.0%	55.3%

Таблица 1.6.32 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной СДК д. Сяуровой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.086	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
Рабочая мощность	Гкал/час	0.074	0.074	0.074	0.074	0.072
Собственные нужды	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
через изоляцию	Гкал/час	0.004	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044
сеть отопления	Гкал/час	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.0%	6.0%	6.0%	6.0%	6.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660
бюджетные организации	Гкал/час	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.064	0.058	0.056	0.065	0.052
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.012	0.012	0.012	0.012	0.014
Доля резерва	%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	16.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	74.0%	67.1%	65.1%	75.5%	60.9%

Таблица 1.6.33 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки к отдельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	7	8	9	10	11
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.482	0.482	0.482	0.482	0.482
Рабочая мощность	Гкал/час	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334
Собственные нужды	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
через изоляцию	Гкал/час	0.042	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422
сеть отопления	Гкал/час	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
сеть отопления	Гкал/час	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
Доля потерь от рабочей мощности	%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830
бюджетные организации	Гкал/час	0.202	0.202	0.202	0.202	0.202
население	Гкал/час	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075
прочие потребители	Гкал/час	0.006	0.006	0.006	0.006	0.0060
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.290	0.264	0.257	0.295	0.250
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
Доля резерва	%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	60.2%	54.8%	53.4%	61.3%	51.9%

Таблица 1.6.34 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	3.6900	3.6900	3.6900	3.6900	3.6900
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	20.3	21.3	22.3	23.3	24.3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.690	3.690	3.690	3.690	3.690
Рабочая мощность	Гкал/час	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112
Собственные нужды	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345
через изоляцию	Гкал/час	0.337	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373
сеть отопления	Гкал/час	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.008	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079
сеть отопления	Гкал/час	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079
Доля потерь от рабочей мощности	%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212
бюджетные организации	Гкал/час	0.571	0.571	0.571	0.571	0.571
население	Гкал/час	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102
прочие потребители	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.0482
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.846	1.690	1.646	1.878	1.603
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.578	1.578	1.578	1.578	1.578
Доля резерва	%	42.8%	42.8%	42.8%	42.8%	42.8%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	50.0%	45.8%	44.6%	50.9%	43.4%

Таблица 1.6.35 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888
Рабочая мощность	Гкал/час	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387
Собственные нужды	Гкал/час	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870
через изоляцию	Гкал/час	0.084	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840
сеть отопления	Гкал/час	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.003	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
сеть отопления	Гкал/час	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250
бюджетные организации	Гкал/час	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687
население	Гкал/час	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.065	0.963	0.934	1.086	0.906
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.550	0.550	0.550	0.550	0.550
Доля резерва	%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	59.5%	53.8%	52.2%	60.7%	50.7%

Таблица 1.6.36 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	4	5	6	7	8
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час		0.0520	0.0520	0.0520	0.0520
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674
Собственные нужды	Гкал/час	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070
через изоляцию	Гкал/час	0.007	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069
сеть отопления	Гкал/час	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590
бюджетные организации	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
население	Гкал/час	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.058	0.053	0.051	0.059	0.050
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015
Доля резерва	%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	112.0%	101.7%	98.9%	114.1%	96.0%

Таблица 1.6.37 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960
Рабочая мощность	Гкал/час	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128
Собственные нужды	Гкал/час	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.193	0.193	0.193	0.193	0.193
через изоляцию	Гкал/час	0.189	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887
сеть отопления	Гкал/час	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.005	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
сеть отопления	Гкал/час	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.759	0.759	0.759	0.759	0.759
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669
бюджетные организации	Гкал/час	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208
население	Гкал/час	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640
прочие потребители	Гкал/час	0.019	0.019	0.019	0.019	0.0190
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	2.802	2.611	2.557	2.841	2.505
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032
Доля резерва	%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	90.5%	84.3%	82.6%	91.8%	80.9%

Таблица 1.6.38 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.7700	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	26	1	2	3	4
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.770	0.258	0.258	0.258	0.258
Рабочая мощность	Гкал/час	0.102	0.099	0.099	0.099	0.099
Собственные нужды	Гкал/час	0.005	0.002	0.002	0.002	0.002
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	2.0%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021
через изоляцию	Гкал/час	0.002	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
сеть отопления	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
бюджетные организации	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.087	0.076	0.074	0.086	0.071
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.668	0.159	0.159	0.159	0.159
Доля резерва	%	86.8%	61.6%	61.5%	61.5%	61.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	11.3%	29.4%	28.5%	33.5%	27.6%

Таблица 1.6.39 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027
Собственные нужды	Гкал/час	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
через изоляцию	Гкал/час	0.005	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
сеть отопления	Гкал/час	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
бюджетные организации	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.088	0.079	0.077	0.090	0.074
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
Доля резерва	%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	51.1%	46.0%	44.6%	52.1%	43.2%

Таблица 1.6.40 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300
"Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.7700	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	9	10	11	12	13
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.7700	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557
Собственные нужды	Гкал/час	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044
через изоляцию	Гкал/час	0.004	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043
сеть отопления	Гкал/час	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480
бюджетные организации	Гкал/час	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.134	0.122	0.118	0.137	0.115
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.614	0.102	0.102	0.102	0.102
Доля резерва	%	79.8%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	17.4%	47.1%	45.8%	53.0%	44.4%

Таблица 1.6.41 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной дetsада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013
Собственные нужды	Гкал/час	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041
через изоляцию	Гкал/час	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
сеть отопления	Гкал/час	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
сеть отопления	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
Доля потерь от рабочей мощности	%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
бюджетные организации	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.078	0.076	0.088	0.073
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.157	0.157	0.157	0.157
Доля резерва	%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	30.2%	29.3%	34.3%	28.4%

Таблица 1.6.42 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	36.5	37.5	38.5	39.5	40.5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400
Рабочая мощность	Гкал/час	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466
Собственные нужды	Гкал/час	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751
через изоляцию	Гкал/час	0.074	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735
сеть отопления	Гкал/час	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.002	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016
сеть отопления	Гкал/час	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016
Доля потерь от рабочей мощности	%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640
бюджетные организации	Гкал/час	0.064	0.064	0.064	0.064	0.064
население	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
прочие потребители	Гкал/час	0.164	0.164	0.164	0.164	0.1640
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.306	0.282	0.275	0.311	0.269
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093
Доля резерва	%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	8.9%	8.2%	8.0%	9.0%	7.8%

Таблица 1.6.43 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	14	15	16	17	18
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.101	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009
Собственные нужды	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019
через изоляцию	Гкал/час	0.002	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
сеть отопления	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
бюджетные организации	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
население	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.0859	0.0771	0.0746	0.0877	0.0722
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711
Доля резерва	%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	49.9%	44.8%	43.4%	51.0%	42.0%

Таблица 1.6.44 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	10.5	11.5	12.5	13.5	14.5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869
Собственные нужды	Гкал/час	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
через изоляцию	Гкал/час	0.001	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
сеть отопления	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
бюджетные организации	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
население	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.159	0.142	0.138	0.162	0.133
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157
Доля резерва	%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	46.2%	41.4%	40.0%	47.2%	38.7%

Таблица 1.6.45 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	30	31	32	33	34
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200
Рабочая мощность	Гкал/час	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007
Собственные нужды	Гкал/час	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297
через изоляцию	Гкал/час	0.029	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289
сеть отопления	Гкал/час	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
сеть отопления	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
Доля потерь от рабочей мощности	%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.538	0.538	0.538	0.538	0.538
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580
бюджетные организации	Гкал/час	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278
население	Гкал/час	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.517	0.469	0.455	0.528	0.442
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119
Доля резерва	%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	30.1%	27.2%	26.5%	30.7%	25.7%

Таблица 1.6.46 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	16.5	17.5	18.5	19.5	20.5
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232
Рабочая мощность	Гкал/час	1.9051	1.9051	1.9051	1.9051	1.9051
Собственные нужды	Гкал/час	0.0383	0.0383	0.0383	0.0383	0.0383
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.1134	0.1134	0.1134	0.1134	0.1134
через изоляцию	Гкал/час	0.109	0.1088	0.1088	0.1088	0.1088
сеть отопления	Гкал/час	0.1088	0.1088	0.1088	0.1088	0.1088
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.005	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046
сеть отопления	Гкал/час	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.0%	6.0%	6.0%	6.0%	6.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.284	0.284	0.284	0.284	0.284
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534
бюджетные организации	Гкал/час	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764
население	Гкал/час	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.678	1.545	1.508	1.706	1.471
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118
Доля резерва	%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	55.5%	51.1%	49.9%	56.4%	48.6%

Таблица 1.6.47 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	18	19	20	21	22
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992
Рабочая мощность	Гкал/час	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896
Собственные нужды	Гкал/час	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579
через изоляцию	Гкал/час	0.151	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506
сеть отопления	Гкал/час	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.007	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074
сеть отопления	Гкал/час	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.607	1.607	1.607	1.607	1.607
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887
бюджетные организации	Гкал/час	0.145	0.145	0.145	0.145	0.145
население	Гкал/час	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259
прочие потребители	Гкал/час	0.384	0.384	0.384	0.384	0.3842
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.741	1.595	1.555	1.771	1.514
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210
Доля резерва	%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	54.4%	49.9%	48.6%	55.4%	47.3%

Таблица 1.6.48 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	4	5	6	7	8
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Рабочая мощность	Гкал/час	0.195	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947
Собственные нужды	Гкал/час	0.004	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
через изоляцию	Гкал/час	0.007	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
сеть отопления	Гкал/час	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841
бюджетные организации	Гкал/час	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.168	0.152	0.148	0.171	0.143
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149
Доля резерва	%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	48.8%	44.2%	42.9%	49.7%	41.6%

Таблица 1.6.49 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной
СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.034	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Рабочая мощность	Гкал/час	0.031	0.0315	0.0315	0.0315	0.0306
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.0015	0.0015	0.0015	0.0006
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300
бюджетные организации	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.027	0.024	0.023	0.027	0.022
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.004
Доля резерва	%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	11.0%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	78.0%	70.1%	67.9%	79.6%	63.2%

Таблица 1.6.50 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	8	9	10	11	12
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408
Рабочая мощность	Гкал/час	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445
Собственные нужды	Гкал/час	0.005	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286
через изоляцию	Гкал/час	0.028	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
сеть отопления	Гкал/час	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
сеть отопления	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
Доля потерь от рабочей мощности	%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110
бюджетные организации	Гкал/час	0.050	0.050	0.050	0.050	0.050
население	Гкал/час	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
прочие потребители	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.0020
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.212	0.193	0.187	0.216	0.182
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004
Доля резерва	%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	88.0%	80.0%	77.8%	89.6%	75.6%

Таблица 1.6.51 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	29	30	31	32	33
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	27.870	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700
Рабочая мощность	Гкал/час	17.972	17.9719	17.9719	17.9719	17.9719
Собственные нужды	Гкал/час	0.609	0.6092	0.6092	0.6092	0.6092
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	1.334	1.3343	1.3343	1.3343	1.3343
через изоляцию:	Гкал/час	1.239	1.2391	1.2391	1.2391	1.2391
- сеть 130/70	Гкал/час	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029
- сеть 95/70	Гкал/час	0.6921	0.6921	0.6921	0.6921	0.6921
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.1441	0.1441	0.1441	0.1441	0.1441
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.095	0.0951	0.0951	0.0951	0.0951
- сеть 130/70	Гкал/час	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.001
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	14.928	14.928	14.928	14.928	14.928
горячее водоснабжение	Гкал/час	1.101	1.101	1.101	1.101	1.101
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284
бюджетные организации	Гкал/час	4.935	4.935	4.935	4.935	4.935
население	Гкал/час	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495
прочие потребители	Гкал/час	3.599	3.599	3.599	3.599	3.5990
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	15.662	14.310	13.933	15.944	13.558
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	9.898	9.898	9.898	9.898	9.898
Доля резерва	%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	56.2%	51.3%	50.0%	57.2%	48.6%

Таблица 1.6.52 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	36	37	38	39	40
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.720	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200
Рабочая мощность	Гкал/час	0.496	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958
Собственные нужды	Гкал/час	0.011	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381
через изоляцию	Гкал/час	0.037	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368
сеть отопления	Гкал/час	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
сеть отопления	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470
бюджетные организации	Гкал/час	0.035	0.035	0.035	0.035	0.035
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.412	0.412	0.412	0.412	0.4120
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.4266	0.3861	0.3748	0.4350	0.3636
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.224	1.224	1.224	1.224	1.224
Доля резерва	%	71.2%	71.2%	71.2%	71.2%	71.2%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	24.8%	22.4%	21.8%	25.3%	21.1%

Таблица 1.6.53 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12.0	13.0	14.0	15.0	16.0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155
Собственные нужды	Гкал/час	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072
через изоляцию	Гкал/час	0.007	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
сеть отопления	Гкал/час	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060
бюджетные организации	Гкал/час	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
население	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
прочие потребители	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.0300
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.099	0.090	0.087	0.101	0.084
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744
Доля резерва	%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	11.5%	10.4%	10.1%	11.8%	9.8%

Таблица 1.6.54 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	12.0	13.0	14.0	15.0	16.0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.084	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836
Рабочая мощность	Гкал/час	0.500	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004
Собственные нужды	Гкал/час	0.011	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336
через изоляцию	Гкал/час	0.033	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328
сеть отопления	Гкал/час	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
сеть отопления	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560
бюджетные организации	Гкал/час	0.371	0.371	0.371	0.371	0.371
население	Гкал/час	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063
прочие потребители	Гкал/час	0.022	0.022	0.022	0.022	0.0220
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.430	0.389	0.377	0.438	0.366
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583
Доля резерва	%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	39.7%	35.9%	34.8%	40.5%	33.7%

Таблица 1.6.55 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электрокотельной "Школьная" с. Чекан с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	42.0	43.0	44.0	45.0	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	
Рабочая мощность	Гкал/час	0.114	0.1140	0.1140	0.1140	
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	
сеть отопления	Гкал/час					
с утечкой теплоносителя	Гкал/час					
сеть отопления	Гкал/час					
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.114	0.1140	0.114	0.114	
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.1140	0.1140	0.1140	0.1140	
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.114	0.1140	0.1140	0.1140	
бюджетные организации	Гкал/час	0.1140	0.1140	0.1140	0.1140	
население	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
прочие потребители	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.096	0.086	0.083	0.099	
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.144	0.144	0.144	0.144	
Доля резерва	%	55.8%	55.8%	55.8%	55.8%	
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	37.3%	33.3%	32.2%	38.2%	

Таблица 1.6.56 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0215	0.0215	0.0215	0.0215	
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.022	0.0215	0.0215	0.0215	
Рабочая мощность	Гкал/час	0.017	0.0170	0.0170	0.0170	
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	
сеть отопления	Гкал/час				0.0000	
с утечкой теплоносителя	Гкал/час					
сеть отопления	Гкал/час					
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%		0.0%	0.0%	
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.017	0.0170	0.017	0.017	
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.017	0.0170	0.0170	0.0170	
бюджетные организации	Гкал/час	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	
население	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
прочие потребители	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.014	0.013	0.012	0.015	
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.005	0.005	0.005	0.005	
Доля резерва	%	20.9%	20.9%	20.9%	20.9%	
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	66.8%	59.7%	57.7%	68.3%	

Таблица 1.6.57 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с.
Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час				0.2150	0.2150
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет				1.0	2.0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час				0.2150	0.2150
Рабочая мощность	Гкал/час				0.1945	0.1942
Собственные нужды	Гкал/час				0.0042	0.0039
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%				2.2%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час				0.0153	0.0153
через изоляцию	Гкал/час				0.0151	0.0151
сеть отопления	Гкал/час				0.0151	0.0151
с утечкой теплоносителя	Гкал/час				0.0002	0.0002
сеть отопления	Гкал/час				0.0002	0.0002
Доля потерь от рабочей мощности	%				7.9%	7.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час				0.1750	0.1750
отопительно-вентиляционная	Гкал/час				0.175	0.175
горячее водоснабжение	Гкал/час				0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час				0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час				0.1750	0.1750
бюджетные организации	Гкал/час				0.175	0.175
население	Гкал/час				0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час				0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час				0.171	0.142
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час				0.021	0.021
Доля резерва	%				9.5%	9.7%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%				79.4%	66.3%

Таблица 1.6.58 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	16.0	17.0	18.0	19.0	20.0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.344	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Рабочая мощность	Гкал/час	0.459	0.4588	0.4588	0.4588	0.4588
Собственные нужды	Гкал/час	0.009	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.037	0.0366	0.0366	0.0366	0.0366
через изоляцию	Гкал/час	0.035	0.0354	0.0354	0.0354	0.0354
сеть отопления	Гкал/час	0.0354	0.0354	0.0354	0.0354	0.0354
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.001	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
сеть отопления	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.0%	8.0%	8.0%	8.0%	8.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130
бюджетные организации	Гкал/час	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274
население	Гкал/час	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.395	0.358	0.347	0.403	0.337
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.115	-0.115	-0.115	-0.115	-0.115
Доля резерва	%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-33.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	114.8%	103.9%	100.9%	117.1%	97.9%

Таблица 1.6.59 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	15	16	17	18	19
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.172	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.094	0.0939	0.0940	0.0939	0.0939
Собственные нужды	Гкал/час	0.002	0.0019	0.0020	0.0019	0.0019
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.1%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.003	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
через изоляцию	Гкал/час	0.003	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029
сеть отопления	Гкал/час	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
сеть отопления	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890
бюджетные организации	Гкал/час	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.080	0.072	0.070	0.082	0.068
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078
Доля резерва	%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	46.6%	41.9%	40.6%	47.6%	39.3%

Таблица 1.6.60 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	16	17	18	19	20
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.034	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Рабочая мощность	Гкал/час	0.028	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276
бюджетные организации	Гкал/час	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.023	0.021	0.020	0.024	0.019
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля резерва	%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	67.8%	60.6%	58.5%	69.3%	56.5%

Таблица 1.6.61 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	18	19	20	21	22
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.050	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500
Рабочая мощность	Гкал/час	0.032	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
сеть отопления	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312
бюджетные организации	Гкал/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
население	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
прочие потребители	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0000
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	0.027	0.024	0.023	0.028	0.023
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Доля резерва	%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	54.0%	48.4%	46.8%	55.2%	45.2%

Таблица 1.6.62 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Установленная мощность оборудования в горячей воде	Гкал/час	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов, находящихся в работе	лет	21.3	22.3	23.3	24.3	25.3
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	7.138	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380
Рабочая мощность	Гкал/час	2.154	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/час	0.250	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
через изоляцию	Гкал/час	0.245	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453
сеть отопления	Гкал/час	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453
с утечкой теплоносителя	Гкал/час	0.005	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
сеть отопления	Гкал/час	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
Доля потерь от рабочей мощности	%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651
технологические нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041
бюджетные организации	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
население	Гкал/час	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166
прочие потребители	Гкал/час	1.738	1.738	1.738	1.738	1.7382
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/час	1.960	1.847	1.815	1.984	1.784
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984
Доля резерва	%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%
Коэффициент использования располагаемой мощности оборудования (по достигнутому максимуму тепловой нагрузки)	%	27.5%	25.9%	25.4%	27.8%	25.0%

Анализируя полученные при составлении баланса тепловой мощности значения, можно сделать вывод о достаточной располагаемой мощности на всех котельных Увинского района, кроме:

- Котельная с. Нылга ТКУ-300
- Котельная с. Нылга детсад
- Котельная "Береговая" п. Ува
- Котельная "Северная" п. Ува

- ТКУ-400 с. Подмой
- ТКУ-400 с. Киби-Жикья .

на которых наблюдается дефицит тепловой мощности, который может быть обусловлен некорректно предоставленной информацией по нагрузкам, характеристике тепловой сети, а также явным дефицитом мощности.

Анализ достигнутого максимума тепловой нагрузки по остальным котельным показывает, что за пять лет, предшествующих периоду разработки схемы теплоснабжения, котельным удавалось обеспечивать потребителей тепловой энергии достаточным количеством тепла в самые холодные дни отопительного периода.

1.7 Балансы теплоносителя

1.7.1 Общие положения

Описание балансов теплоносителя главы 1 выполнено в соответствии с пунктом 31 [3].

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278 [18], и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №325 [8].

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается в соответствии с требованиями СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» [22], п.6.16, которыми установлены следующие требования:

- расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:
 - в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.
 - в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий.
- для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Качество исходной воды для открытых и закрытых систем теплоснабжения должно отвечать требованиям СанПиН 2.1.4.1074 [28] и правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Минэнерго России [6].

1.7.2 Источники водоснабжения

Основными источниками водоснабжения котельных Увинского района является сельский водопровод на территории различных населенных пунктов.

Данные о типе и наличии ВПУ на тепловых источниках МО «Муниципальный округ Увинского района УР» на сентябрь 2022 г. предоставлены в таблице 1.7.1.

Таблица 1.7.1 – Данные о наличии и типе ВПУ на источниках тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» УР на 2022 год

№ п/п	Теплоисточник	Наличие водопод- готовки	Тип/схема ВПУ	Количество источников водоснабжения	Источник водоснабже- ния	Производительность ВПУ для подпитки тепловой сети, т/ч		Год ввода
						проект	факт 2021 года	
1	Котельная с. Булай	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		2011
2	Котельная дет. сада д. Новая Вамья	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5	н/д	
3	Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья			1	сельский водопровод			
4	Котельная д.Родники			1	сельский водопровод			
5	ТКУ-200 д. Большой Жужгес			1	сельский водопровод	1,5		2006
6	ТКУ-300 д. Большой Жужгес			1	сельский водопровод			2006
7	Котельная № 3 с. Карка- лай	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	46,2		1987
8	Котельная № 10 с. Карка- лай	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
9	Котельная "Школа" с. Красное	Аквафлоу SF-45/2- 91 Na	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	1		2013
10	Котельная "Детский сад" с. Красное	Аквафлоу SF-45/2- 91 Na	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	1		2013
11	ТКУ-300 д. Кулябино			1	сельский водопровод			
12	Котельная СДК д. Куля- бино			1	сельский водопровод			
13	Котельная с. Кыйлуд	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
14	Котельная с. Вишур	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
15	Котельная д. Сяртчигурт			1	сельский водопровод			
16	ТКУ-400 с. Мушковой	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5	н/д	2008

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Теплоисточник	Наличие водопод- готовки	Тип/схема ВПУ	Количество источников водоснабжения	Источник водоснабже- ния	Производительность ВПУ для подпитки тепловой сети, т/ч		Год ввода
						проект	факт 2021 года	
17	Котельная "Школы" с. Областная			1	сельский водопровод			
18	Котельная "Детский сад" с. Областная			1	сельский водопровод			
19	Котельная "Детский сад" с Мушковой			1	сельский водопровод			
20	Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	есть	Импульс-2	1	сельский водопровод	н/д	н/д	2007
21	Котельная СОШ с. Новый Мултан	есть	Импульс-2	1	сельский водопровод	н/д	н/д	2006
22	ТКУ-200 д. Пачегурт	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5	н/д	н/д
23	Котельная "СОШ" д. Па- чегурт	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод			2013
24	Котельная с.Нылга	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			2008
25	Котельная с. Нылга ТКУ- 300	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			н/д
26	Котельная с. Нылга дет- сад			1	сельский водопровод			1979
27	ТКУ -400 д. Петропавлово		Комплексон НТ	1	сельский водопровод			1981
28	Центральная котельная д. Поршур-Тукля	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	30		1988
29	Котельная д. Узей-Тукля	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	30		2019
30	Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			2000
31	Котельная "Школьная" с. Сям-Можга			1	сельский водопровод			2014
32	Котельная СДК д. Сюр- вай			1	сельский водопровод			2010

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Теплоисточник	Наличие водопод- готовки	Тип/схема ВПУ	Количество источников водоснабжения	Источник водоснабже- ния	Производительность ВПУ для подпитки тепловой сети, т/ч		Год ввода
						проект	факт 2021 года	
33	Котельная с. Ува-Тукля		Комплексон НТ	1	сельский водопровод			н/д
34	Котельная п. Рябово	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	46,2		н/д
35	Котельная "Школа №1" п. Ува	есть	натрийкатионирование	1	сельский водопровод	1.8		2012
36	Котельная "Береговая" п. Ува			1	сельский водопровод			2006
37	Котельная "Северная" п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	1,8		2013
38	Котельная "Д/с №6 п. Ува	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
39	Котельная "Стадион" п. Ува	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		2013
40	ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	1		
41	Котельная детсада Брат- ская «ТКУ-300»	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		н/д
44	Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	30		1981
45	Котельная "РЭС-1" п. Ува			1	сельский водопровод			
46	Котельная "РЭС-2" п. Ува			1	сельский водопровод			
47	Котельная "Педучилища" п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод			1988
48	Котельная "СПТУ-37" п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	1,8		2012
49	Котельная мкр. "Южный" п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	30		2000
50	Котельная "Д/с №5" п. Ува	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			2014

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Теплоисточник	Наличие водопод- готовки	Тип/схема ВПУ	Количество источников водоснабжения	Источник водоснабже- ния	Производительность ВПУ для подпитки тепловой сети, т/ч		Год ввода
						проект	факт 2021 года	
51	Котельная СЮТ "Спут- ник" п. Ува			1	сельский водопровод			
52	ТКУ-400 с. Подмой	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			2010
53	Районная котельная п. Ува	есть	натрий- катионирование	1	сельский водопровод	159		н/д
54	Котельная Очистные «ТКУ-300»	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			н/д
55	Котельная "Престиж"	есть	ВПУ-2,5-М-У натрий- катионирование	1	сельский водопровод	2,5		н/д
56	ТКУ-120 с. Удугучин (Храм)	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод			2006
57	Котельная с. Удугучин	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
61	Котельная ТКУ-400 с.Чекал	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
62	ТКУ-400 с. Киби-Жикья	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
63	ТКУ-200 д. Чистотем	есть	Комплексон НТ	1	сельский водопровод	0.5		
64	Электрокотельная "Дет- ский сад" д. Чистотем			1	сельский водопровод			
65	Котельная "Клуб" д. Чи- стотем			1	сельский водопровод			

1.7.3 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей

Балансы теплоносителя были составлены при следующих допущениях:

- для котельных, по которым отсутствуют данные по характеристике ВПУ, при составлении балансов отражались только расчетные величины (необходимый размер годовой подпитки);
- для котельных, имеющих комплексную обработку исходной воды, данные по производительности ВПУ приняты на основании данных, предоставленных теплоснабжающими организациями, несмотря на то, что при комплексной обработке исходной воды производительность станции дозирования имеет широкий диапазон, размер которого зависит от типа дозируемого реагента, его концентрации, качества исходной воды. Производительность насоса-дозатора может быть в очень широких пределах (до 2 л/час на 1 м³ подпиточной воды при среднем необходимом – 0,006 мл/л), т. о. для схем подготовки воды на основе комплекса резерв по производительности ВПУ может быть ограничен **только** пропускной способностью трубопровода подпитки тепловой сети;

Ретроспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети составлен для котельных, оснащенных водоподготовительной установкой, и приведен в таблицах 1.7.2-1.7.34.

Таблица 1.7.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Булай	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
Доля резерва	%	69.52%	69.52%	69.52%	69.52%	69.52%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41

Таблица 1.7.3 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная дет. сада д. Новая Вамья	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Доля резерва	%	99.80%	99.80%	99.80%	99.80%	99.80%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Таблица 1.7.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Большой Жужгес	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.49	1.49	1.49	1.49	1.49
Доля резерва	%	99.46%	99.46%	99.46%	99.46%	99.46%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02

Таблица 1.7.5 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной №3 с. Каркалай «Теплосеть УГРА»

Зона действия - Котельная № 3 с. Каркалай	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	46.20	46.20	46.20	46.20	46.20
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	46.20	46.20	46.20	46.20	46.20
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	45.37	45.37	45.37	45.37	45.37
Доля резерва	%	98.20%	98.20%	98.20%	98.20%	98.20%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	2.22	2.22	2.22	2.22	2.22

Таблица 1.7.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной №10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная № 10 с. Каркалай	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.105	0.105	0.105	0.105	0.105
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.105	0.105	0.105	0.105	0.105
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
Доля резерва	%	37.20%	37.20%	37.20%	37.20%	37.20%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84

Таблица 1.7.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Школа" с. Красное	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
Доля резерва	%	98.24%	98.24%	98.24%	98.24%	98.24%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05

Таблица 1.7.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Детский сад" с. Красное	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Доля резерва	%	99.91%	99.91%	99.91%	99.91%	99.91%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Таблица 1.7.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Кыйлуд	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
Доля резерва	%	97.28%	97.28%	97.28%	97.28%	97.28%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04

Таблица 1.7.10 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Вишур	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
Доля резерва	%	81.45%	81.45%	81.45%	81.45%	81.45%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25

Таблица 1.7.11 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-400 с. Мушковой СОШ ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Мушковой	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
Доля резерва	%	97.52%	97.52%	97.52%	97.52%	97.52%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03

Таблица 1.7.12 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Пачегурт	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48
Доля резерва	%	95.88%	95.88%	95.88%	95.88%	95.88%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05

Таблица 1.7.13 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с.Нылга	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.110	0.110	0.110	0.110	0.110
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	2.17	2.17	2.17	2.17	2.17
Доля резерва	%	86.81%	86.81%	86.81%	86.81%	86.81%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88

Таблица 1.7.14 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Центральной котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Центральная котельная д. Поршур-Тукля	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.88	29.88	29.88	29.88	29.88
Доля резерва	%	99.59%	99.59%	99.59%	99.59%	99.59%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32

Таблица 1.7.15 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная д. Узей-Тукля	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.93	29.93	29.93	29.93	29.93
Доля резерва	%	99.77%	99.77%	99.77%	99.77%	99.77%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18

Таблица 1.7.16 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной п. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная п. Рябово	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.118	0.118	0.118	0.118	0.118
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час					
Доля резерва	%					
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95

Таблица 1.7.17 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Школа №1" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68
Доля резерва	%	93.17%	93.17%	93.17%	93.17%	93.17%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33

Таблица 1.7.18 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Северная" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57
Доля резерва	%	87.04%	87.04%	87.04%	87.04%	87.04%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62

Таблица 1.7.19 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Д/с №6 п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Доля резерва	%	99.45%	99.45%	99.45%	99.45%	99.45%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

Таблица 1.7.20 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Стадион" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
Доля резерва	%	98.77%	98.77%	98.77%	98.77%	98.77%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02

Таблица 1.7.21 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Доля резерва	%	99.72%	99.72%	99.72%	99.72%	99.72%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

Таблица 1.7.22 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной дetsада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная дetsада Братская «ТКУ-300»	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
Доля резерва	%	98.64%	98.64%	98.64%	98.64%	98.64%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02

Таблица 1.7.23 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
Средневзвешенный срок службы	лет	37	38	39	40	41
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.022	0.022	0.022	0.022	0.022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.93	29.93	29.93	29.93	29.93
Доля резерва	%	99.78%	99.78%	99.78%	99.78%	99.78%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17

Таблица 1.7.24 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Педучилища" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
Средневзвешенный срок службы	лет	30	31	32	33	34
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47
Доля резерва	%	98.76%	98.76%	98.76%	98.76%	98.76%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08

Таблица 1.7.25 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "СПТУ-37" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22
Средневзвешенный срок службы	лет	2016	2017	2018	2019	2020
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.073	0.073	0.073	0.073	0.073
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.58	1.58	1.58	1.58	1.58
Доля резерва	%	87.91%	87.91%	87.91%	87.91%	87.91%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58

Таблица 1.7.26 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная мкр. "Южный" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
Средневзвешенный срок службы	лет	18	19	20	21	22
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69
Доля резерва	%	98.96%	98.96%	98.96%	98.96%	98.96%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83

Таблица 1.7.27 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Д/с №5" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	4	5	6	7	8
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

Таблица 1.7.28 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Районная котельная п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Районная котельная п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	159.00	159.00	159.00	159.00	159.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	3.71	3.71	3.71	3.71	3.71
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	159.00	159.00	159.00	159.00	159.00
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	1.237	1.237	1.237	1.237	1.237
нормативные утечки теплоносителя	т/час	1.237	1.237	1.237	1.237	1.237
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	155.29	155.29	155.29	155.29	155.29
Доля резерва	%	97.67%	97.67%	97.67%	97.67%	97.67%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90

Таблица 1.7.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300» п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная Очистные «ТКУ-300»	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
Доля резерва	%	98.94%	98.94%	98.94%	98.94%	98.94%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

Таблица 1.7.30 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Престиж", п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Престиж"	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Доля резерва	%	97.99%	97.99%	97.99%	97.99%	97.99%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13

Таблица 1.7.31 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-120 с. Удугучин	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
Доля резерва	%	93.26%	93.26%	93.26%	93.26%	93.26%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09

Таблица 1.7.32 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная ТКУ-400 с.Чекан	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	31	32	33	34	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
Доля резерва	%	98.09%	98.09%	98.09%	98.09%	98.09%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03

Таблица 1.7.33 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Киби-Жикья	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
Средневзвешенный срок службы	лет	31	32	33	34	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45
Доля резерва	%	89.93%	89.93%	89.93%	89.93%	89.93%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13

Таблица 1.7.34 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Чистотем	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	31	32	33	34	35
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0
Собственные нужды	т/час	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Доля резерва	%	99.42%	99.42%	99.42%	99.42%	99.42%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

1.7.4 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Ретроспективные годовые балансы теплоносителя источников тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» представлены в таблицах 1.7.35-

Таблица 1.7.67.

Таблица 1.7.35 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	312.67	324.77	325.98	335.74	343.06
нормативные утечки теплоносителя	т/год	272.03	284.12	285.34	295.09	302.41
регламентные испытания	т/год	10.16	10.16	10.16	10.16	10.16
на пусковое заполнение	т/год	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.36 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	2.01	2.09	2.10	2.16	2.21
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1.75	1.83	1.84	1.90	1.95
регламентные испытания	т/год	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
на пусковое заполнение	т/год	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.37 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
-------------------------	--------------------------	------	------	------	------	------

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	16.49	17.13	17.19	17.70	18.09
нормативные утечки теплоносителя	т/год	14.34	14.98	15.05	15.56	15.95
регламентные испытания	т/год	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54
на пусковое заполнение	т/год	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.38 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной №3 с. Каркалай «Теплосеть УГРА»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	1710.50	1776.65	1783.32	1836.69	1876.71
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1 488.14	1 554.29	1 560.96	1 614.33	1 654.35
регламентные испытания	т/год	55.59	55.59	55.59	55.59	55.59
на пусковое заполнение	т/год	166.77	166.77	166.77	166.77	166.77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.39 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной №10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	644.14	669.05	671.57	691.66	706.74
нормативные утечки теплоносителя	т/год	560.41	585.32	587.83	607.93	623.00
регламентные испытания	т/год	20.93	20.93	20.93	20.93	20.93
на пусковое заполнение	т/год	62.80	62.80	62.80	62.80	62.80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.40 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	36.12	37.51	37.65	38.78	39.63
нормативные утечки теплоносителя	т/год	31.4	32.8	33.0	34.1	34.9
регламентные испытания	т/год	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
на пусковое заполнение	т/год	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.41 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	1.93	2.01	2.02	2.08	2.12
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1.7	1.8	1.8	1.8	1.9
регламентные испытания	т/год	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
на пусковое заполнение	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.42 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	27.86	28.94	29.05	29.92	30.57
нормативные утечки теплоносителя	т/год	24.2	25.3	25.4	26.3	26.9
регламентные испытания	т/год	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
на пусковое заполнение	т/год	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.43 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	190.22	197.57	198.31	204.25	208.70
нормативные утечки теплоносителя	т/год	165.5	172.8	173.6	179.5	184.0
регламентные испытания	т/год	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
на пусковое заполнение	т/год	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.44 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-400 с. Мушковой СОШ ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	25.40	26.39	26.48	27.28	27.87
нормативные утечки теплоносителя	т/год	22.10	23.08	23.18	23.97	24.57
регламентные испытания	т/год	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
на пусковое заполнение	т/год	2.48	2.48	2.48	2.48	2.48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.45 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	42.28	43.91	44.08	45.40	46.39
нормативные утечки теплоносителя	т/год	36.78	38.42	38.58	39.90	40.89
регламентные испытания	т/год	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37
на пусковое заполнение	т/год	4.12	4.12	4.12	4.12	4.12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.46 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	676.58	702.75	705.39	726.50	742.33
нормативные утечки теплоносителя	т/год	588.6	614.8	617.4	638.5	654.4
регламентные испытания	т/год	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0
на пусковое заполнение	т/год	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.47 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Центральной котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	249.80	259.46	260.43	268.23	274.07
нормативные утечки теплоносителя	т/год	217.3	227.0	228.0	235.8	241.6
регламентные испытания	т/год	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
на пусковое заполнение	т/год	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.48 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	139.30	144.69	145.23	149.58	152.84
нормативные утечки теплоносителя	т/год	121.2	126.6	127.1	131.5	134.7
регламентные испытания	т/год	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
на пусковое заполнение	т/год	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.49 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной п. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	728.92	757.11	759.95	782.70	799.75
нормативные утечки теплоносителя	т/год	634.16	662.35	665.20	687.94	704.99
регламентные испытания	т/год	23.69	23.69	23.69	23.69	23.69
на пусковое заполнение	т/год	71.07	71.07	71.07	71.07	71.07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.50 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	252.05	261.80	262.78	270.65	276.54
нормативные утечки теплоносителя	т/год	219.3	229.0	230.0	237.9	243.8
регламентные испытания	т/год	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2
на пусковое заполнение	т/год	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.51 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	478.63	497.14	499.01	513.94	525.14
нормативные утечки теплоносителя	т/год	416.4	434.9	436.8	451.7	462.9
регламентные испытания	т/год	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6
на пусковое заполнение	т/год	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.52 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	5.68	5.90	5.93	6.10	6.24
нормативные утечки теплоносителя	т/год	4.9	5.2	5.2	5.4	5.5
регламентные испытания	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.53 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	12.60	13.09	13.13	13.53	13.82
нормативные утечки теплоносителя	т/год	10.96	11.45	11.50	11.89	12.18
регламентные испытания	т/год	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
на пусковое заполнение	т/год	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.54 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	5.66	5.87	5.90	6.07	6.20
нормативные утечки теплоносителя	т/год	4.9	5.1	5.2	5.3	5.5
регламентные испытания	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.55 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной детского сада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	13.92	14.46	14.51	14.95	15.27
нормативные утечки теплоносителя	т/год	12.11	12.65	12.70	13.14	13.46
регламентные испытания	т/год	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45
на пусковое заполнение	т/год	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.56 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	134.19	139.38	139.90	144.09	147.23
нормативные утечки теплоносителя	т/год	116.7	121.9	122.5	126.6	129.8
регламентные испытания	т/год	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4
на пусковое заполнение	т/год	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.57 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	63.46	65.91	66.16	68.14	69.63
нормативные утечки теплоносителя	т/год	55.2	57.7	57.9	59.9	61.4
регламентные испытания	т/год	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
на пусковое заполнение	т/год	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.58 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	446.39	463.65	465.39	479.32	489.76
нормативные утечки теплоносителя	т/год	388.4	405.6	407.4	421.3	431.7
регламентные испытания	т/год	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
на пусковое заполнение	т/год	43.5	43.5	43.5	43.5	43.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.59 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	642.08	666.91	669.41	689.44	704.47
нормативные утечки теплоносителя	т/год	558.6	583.4	585.9	606.0	621.0
регламентные испытания	т/год	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9
на пусковое заполнение	т/год	62.6	62.6	62.6	62.6	62.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.60 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	6.07	6.31	6.33	6.52	6.66
нормативные утечки теплоносителя	т/год	5.28	5.52	5.54	5.73	5.87
регламентные испытания	т/год	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20
на пусковое заполнение	т/год	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.61 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Районная котельная п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	7612.85	7907.27	7936.96	8174.48	8352.61
нормативные утечки теплоносителя	т/год	6 623.2	6 917.6	6 947.3	7 184.8	7 363.0
регламентные испытания	т/год	247.4	247.4	247.4	247.4	247.4
на пусковое заполнение	т/год	742.2	742.2	742.2	742.2	742.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.62 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300» п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	10.88	11.30	11.34	11.68	11.93
нормативные утечки теплоносителя	т/год	9.46	9.88	9.92	10.26	10.52
регламентные испытания	т/год	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
на пусковое заполнение	т/год	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.63 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Престиж", п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	103.02	107.00	107.40	110.62	113.03
нормативные утечки теплоносителя	т/год	89.6	93.6	94.0	97.2	99.6
регламентные испытания	т/год	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
на пусковое заполнение	т/год	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.64 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	6.53	6.78	6.80	7.01	7.16
нормативные утечки теплоносителя	т/год	5.68	5.93	5.95	6.16	6.31
регламентные испытания	т/год	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21
на пусковое заполнение	т/год	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.65 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-400
с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	19.64	20.40	20.47	21.09	21.55
нормативные утечки теплоносителя	т/год	17.09	17.84	17.92	18.53	18.99
регламентные испытания	т/год	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64
на пусковое заполнение	т/год	1.91	1.91	1.91	1.91	1.91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.66 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-400 с. Ки-
би-Жикья д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размер- мер- ность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	103.29	107.29	107.69	110.91	113.33
нормативные утечки теплоносителя	т/год	89.86	93.86	94.26	97.48	99.90
регламентные испытания	т/год	3.36	3.36	3.36	3.36	3.36
на пусковое заполнение	т/год	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 1.7.67 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Наименование показателя	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/год	5.92	6.15	6.17	6.36	6.50
нормативные утечки теплоносителя	т/год	5.15	5.38	5.40	5.59	5.73
регламентные испытания	т/год	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
на пусковое заполнение	т/год	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Данные по расходу подпитки тепловой сети в разрезе котельных разработчику не были предоставлены.

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Раздел выполнен в соответствии с п. 43 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г № 154 (с изменениями от 31.05.2022 г.)

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Основным топливом источников тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район УР, регулируемых в сфере теплоснабжения, является природный газ. Три котельных ООО «Увинская УК ЖКХ» в качестве основного топлива используется пеллеты, три электрокотельных и одна котельная использующая каменный уголь.

Доставка каменного угля и пеллет на котельные ООО «Увинская УК ЖКХ» осуществляется автомобильным транспортом.

Годовое количество используемого топлива в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» в динамике за 5 лет, предшествующих разработке Схемы, на диаграмме 1.8.1.

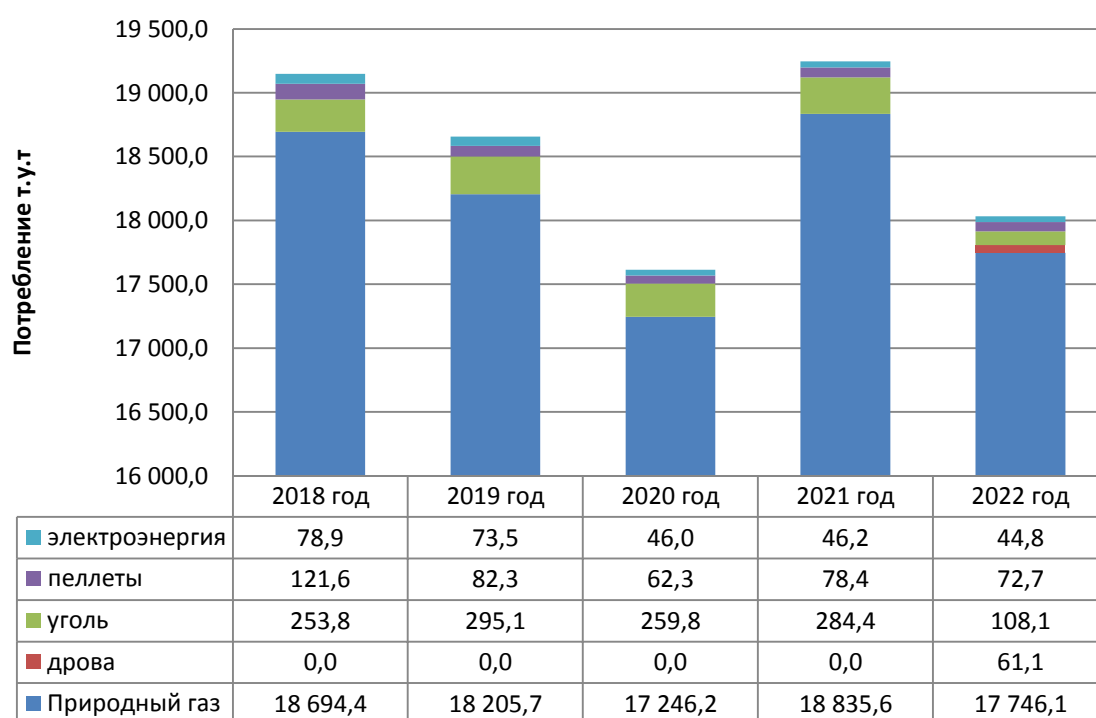


Рисунок 1.8.1 – Диаграмма потребления топлива в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» в период 2018-2022 гг.

Расходы топлива и целевые показатели в разрезе теплоисточников приведены в таблицах 1.8.1-1.8.61.

Таблица 1.8.1 – Топливный баланс котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	293.5	218.5	216.8	248.5	238.1
3	Газ природный	тыс.м ³	256.8	191.2	189.7	214.4	207.3
		т.у.т.	293.5	218.5	216.8	248.5	238.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2 054	1 530	1 517	1 740	1 667
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 923	1 432	1 421	1 606	1 523
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 013	1 005	994	1 058	1 046
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152.59	152.59	152.59	154.80	156.35
11	КПД теплоисточника	%	93.6	93.6	93.6	92.3	91.4
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.49	0.66	0.65	0.61	0.63

Таблица 1.8.2 – Топливный баланс котельной дет. Сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник тепло-снабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	18.7	17.4	33.2	29.8	27.6
3	Газ природный	тыс.м ³			25.7	25.7	24.7
		т.у.т.			29.8	29.8	27.6
		%	-	-	89.7%	100.0%	100.0%
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Электроэнергия	тыс.кВт-час	152.2	141.7	27.9	0	0
		т.у.т.	18.7	17.4	3.4	-	-
		%	100.0%	100.0%	10.3%	0.0%	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	131	122	232	208	193
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	127	118	157	184	177
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	87	95	40	97	96
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	189.88	161.71	155.41
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	75.2	88.3	91.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.66	0.78	0.17	0.47	0.50

Таблица 1.8.3 – Топливный баланс котельной Спортзал д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	15.0	15.9	14.5	30.7	1.5
3	Газ природный	тыс.м ³	13.2	14.0	12.7	26.5	1.3
		т.у.т.	15.0	15.9	14.5	30.7	1.5
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	105.2	111.6	101.8	214.8	10.8
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	90.9	96.4	88.0	182.9	9.5
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	118.1	117.7	117.8	119.6	123.8
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.41	165.40	165.41	167.81	163.73
11	КПД теплоисточника	%	86.4	86.4	86.4	85.1	87.3
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.12	1.05	1.16	0.56	11.42

Таблица 1.8.4 – Топливный баланс котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	33.2	30.1	23.5	28.9	25.7
3	Газ природный	тыс.м ³					0.0
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		%	-	-	-	-	-
4	Пеллеты	тонн	56.5	51.2	40.1	49.2	45.1
		т.у.т.	33.2	30.1	23.5	28.9	25.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	232	211	165	202	180
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	122.8	111.3	87.1	106.9	201.9
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	152.7	222.1	222.1	222.0	228.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	270.20	270.20	270.20	270.20	127.13
11	КПД теплоисточника	%	52.9	52.9	52.9	52.9	112.4
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.66	1.05	1.35	1.10	1.27

Таблица 1.8.5 – Топливный баланс ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	74.3	64.5	60.1	71.0	77.5
3	Газ природный	тыс.м ³	65.0	56.4	52.6	61.3	67.4
		т.у.т.	74.3	64.5	60.1	71.0	77.5
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Дрова	м ³					
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	519.9	451.3	420.6	497.3	542.2
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	464.7	403.5	376.0	438.2	482.4
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	311.8	289.7	289.8	354.6	335.1
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.80	159.80	159.80	162.12	160.58
11	КПД теплоисточника	%	89.4	89.4	89.4	88.1	89.0
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.60	0.64	0.69	0.71	0.62

Таблица 1.8.6 – Топливный баланс ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	66.7	54.4	52.7	59.9	56.2
3	Газ природный	тыс.м ³	58.4	47.6	46.1	51.7	48.9
		т.у.т.	66.7	54.4	52.7	59.9	56.2
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	467	381	369	420	393
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	417	340	329	369	350
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	320	289	294	294	319
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.90	159.90	159.90	162.22	160.67
11	КПД теплоисточника	%	89.3	89.3	89.3	88.1	88.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.69	0.76	0.80	0.70	0.81

Таблица 1.8.7 – Топливный баланс котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	1 842.7	1 858.0	1 716.0	1 703.6	1 619.0
3	Газ природный	тыс.м ³	1 612.4	1 625.8	1 501.5	1 469.3	1 409.8
		т.у.т.	1 842.7	1 858.0	1 716.0	1 703.6	1 619.0
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	12 898.8	13 006.1	12 012.3	11 925.1	11 333.1
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	11 495.2	11 590.9	10 705.2	10 475.6	10 051.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	8 241.6	8 591.6	8 170.2	7 757.2	6 809.9
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.30	160.30	160.30	162.62	161.08
11	КПД теплоисточника	%	89.1	89.1	89.1	87.8	88.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.64	0.66	0.68	0.65	0.60

Таблица 1.8.8 – Топливный баланс котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	524.9	497.8	482.5	509.3	499.5
3	Газ природный	тыс.м ³	459.3	435.5	422.2	439.2	434.9
		т.у.т.	524.9	497.8	482.5	509.3	499.5
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3 674.6	3 484.3	3 377.2	3 564.9	3 496.4
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	3 285.0	3 114.8	3 019.1	3 141.4	3 053.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	979.3	935.1	990.3	985.4	999.3
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.80	159.80	159.80	162.12	163.59
11	КПД теплоисточника	%	89.4	89.4	89.4	88.1	87.3
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.27	0.27	0.29	0.28	0.29

Таблица 1.8.9 – Топливный баланс котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	93.0	90.5	79.8	87.8	84.1
3	Газ природный	тыс.м ³	81.4	79.2	69.8	75.7	73.3
		т.у.т.	93.0	90.5	79.8	87.8	84.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	651.1	633.4	558.5	614.6	589.0
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	620.9	604.1	532.6	577.8	551.6
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	462.7	462.0	497.8	521.3	599.3
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149.79	149.79	149.79	151.96	152.54
11	КПД теплоисточника	%	95.4	95.4	95.4	94.0	93.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.71	0.73	0.89	0.85	1.02

Таблица 1.8.10 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	37.8	34.2	35.1	39.6	30.1
3	Газ природный	тыс.м ³	33.1	29.9	30.7	34.2	26.2
		т.у.т.	37.8	34.2	35.1	39.6	30.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%					
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%					
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%					
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	264.6	239.4	245.5	277.4	210.8
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	252.6	228.5	234.3	261.0	197.6
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	243.1	242.6	240.4	246.6	96.2
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149.69	149.69	149.69	151.86	152.43
11	КПД теплоисточника	%	95.4	95.4	95.4	94.1	93.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.92	1.01	0.98	0.89	0.46

Таблица 1.8.11 – Топливный баланс ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	117.4	96.7	89.2	114.2	108.9
3	Газ природный	тыс.м ³	102.8	84.6	78.0	98.5	94.9
		т.у.т.	117.4	96.7	89.2	114.2	108.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	822	677	624	799	763
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	706.2	581.3	536.3	676.8	651.9
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	502.8	520.0	518.1	568.4	573.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166.31	166.31	166.31	168.72	167.11
11	КПД теплоисточника	%	85.9	85.9	85.9	84.7	85.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.61	0.77	0.83	0.71	0.75

Таблица 1.8.12 – Топливный баланс котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	14.6	16.0	13.7	16.7	16.7
3	Газ природный	тыс.м ³	12.8	14.0	12.0	14.4	14.6
		т.у.т.	14.6	16.0	13.7	16.7	16.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	102.3	111.9	95.9	116.8	117.2
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	92.0	100.6	86.2	103.5	105.0
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	65.1	64.8	64.7	66.1	68.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.41
11	КПД теплоисточника	%	89.9	89.9	89.9	88.6	89.6
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.64	0.58	0.67	0.57	0.59

Таблица 1.8.13 – Топливный баланс котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а
ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслужи- вающая источник тепло- снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топ- лива, всего, в т.ч.	т.у.т.	156.7	194.1	166.4	166.8	156.9
3	Газ природный	тыс.м ³	137.1	169.8	145.6	143.9	136.6
		т.у.т.	156.7	194.1	166.4	166.8	156.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	
7	Тепловой эквивалент за- траченного топлива	Гкал	1 097	1 358	1 165	1 168	1 098
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	945	1 170	1 004	992	942
9	Полезный отпуск тепло- вой энергии конечным потребителям	Гкал	703	758	756	839	817
10	Удельный расход услов- ного топлива на выра- ботку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.81	165.81	165.81	168.21	166.61
11	КПД теплоисточника	%	86.2	86.2	86.2	84.9	85.7
12	Коэффициент использо- вания теплоты топлива	—	0.64	0.56	0.65	0.72	0.74

Таблица 1.8.14 – Топливный баланс котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	225.1	262.5	259.8	284.4	124.4
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	
		%	-	-	-	-	-
4	Уголь	тонн	335.2	391.0	387.0	423.5	145.5
		т.у.т.	225.1	262.5	259.8	284.4	108.1
		%	100%	100%	100%	100%	86.9%
5	Дрова	тонн					61.1
		т.у.т.					16.3
		%					13.1%
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%					
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 575	1 838	1 819	1 990	871
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 055.5	1 231.2	1 218.6	1 333.5	940.5
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	759.7	707.4	651.6	699.6	614.3
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213.23	213.23	213.23	213.23	132.27
11	КПД теплоисточника	%	67.0	67.0	67.0	67.0	108.0
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.48	0.38	0.36	0.35	0.71

Таблица 1.8.15 – Топливный баланс котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	29.7	30.1	28.2	29.0	29.9
3	Газ природный	тыс.м ³	25.9	26.4	24.7	25.0	26.0
		т.у.т.	29.7	30.1	28.2	29.0	29.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%				-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	207.6	211.0	197.3	203.1	209.1
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	186.6	189.7	177.4	180.0	187.2
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	149.2	148.8	148.9	151.1	161.3
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.62
11	КПД теплоисточника	%	89.9	89.9	89.9	88.6	89.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.72	0.71	0.75	0.74	0.77

Таблица 1.8.16 – Топливный баланс ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	92	78	83	87.7	90.4
3	Газ природный	тыс.м ³	80.3	68.1	72.7	75.6	78.7
		т.у.т.	91.8	77.8	83.1	87.7	90.4
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%				-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	642.4	544.9	581.9	613.6	632.7
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	606.6	514.5	549.5	571.1	579.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	463.1	468.2	469.4	473.7	502.9
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151.29	151.29	151.29	153.48	156.04
11	КПД теплоисточника	%	94.4	94.4	94.4	93.1	91.6
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.72	0.86	0.81	0.77	0.79

Таблица 1.8.17 – Топливный баланс котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	14.3	13.9	13.6	16.0	15.6
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.					
		%					
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
6	Электроэнергия	тыс. кВт-час	115.9	112.8	110.3	130.1	126.7
		т.у.т.	14.3	13.9	13.6	16.0	15.6
		%	100%	100%	100%	100%	100%
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	99.8	97.1	95.0	112.0	109.1
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	96.6	94.1	92.0	108.5	105.6
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	92.9	73.0	74.0	75.8	92.8
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	96.9	96.9	96.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.93	0.75	0.78	0.68	0.85

Таблица 1.8.18 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	"Увинская УК ЖКХ"					
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	12.6	11.5	12.0	12.4	12.0
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%				-	-
6	Электроэнергия	тыс. кВт-час	102.5	93.5	97.8	101.0	97.3
		т.у.т.	12.6	11.5	12.0	12.4	12.0
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	88.3	80.5	84.2	86.9	83.7
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	85.5	78.0	81.6	84.2	81.1
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	94.5	97.3	114.6	116.4	97.5
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	96.9	96.9	96.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.07	1.21	1.36	1.34	1.16

Таблица 1.8.19 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	26.7	27.7	26.6	28.9	26.5
3	Газ природный	тыс.м ³	23.4	24.2	23.3	24.9	23.1
		т.у.т.	26.7	27.7	26.6	28.9	26.5
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	187	194	186	202	186
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	168.3	174.4	167.4	179.4	166.1
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	137.9	155.9	156.2	158.3	167.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.60
11	КПД теплоисточника	%	89.9	89.9	89.9	88.6	89.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.74	0.80	0.84	0.78	0.90

Таблица 1.8.20 – Топливный баланс котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан
ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслужи- вающая источник тепло- снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топ- лива, всего, в т.ч.	т.у.т.	184.0	175.8	162.7	181.7	182.8
3	Газ природный	тыс.м ³	161.0	153.9	142.3	156.7	159.2
		т.у.т.	184.0	175.8	162.7	181.7	182.8
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент за- траченного топлива	Гкал	1 288	1 231	1 139	1 272	1 280
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 171.9	1 120.0	1 036.1	1 140.7	1 158.7
9	Полезный отпуск тепло- вой энергии конечным потребителям	Гкал	1 066.6	1 179.1	1 151.0	1 216.5	1 228.4
10	Удельный расход услов- ного топлива на выра- ботку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.00	157.00	157.00	159.27	157.76
11	КПД теплоисточника	%	91.0	91.0	91.0	89.7	90.6
12	Коэффициент использо- вания теплоты топлива	—	н/д	0.96	1.01	0.96	0.96

Таблица 1.8.21 – Топливный баланс котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	88.3	36.1	50.6	64.3	54.7
3	Газ природный	тыс.м ³	77.3	31.6	44.3	55.4	47.7
		т.у.т.	88.3	36.1	50.6	64.3	54.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	618	253	354	450	383
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	565.2	231.2	324.0	405.3	348.6
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	512.6	401.0	357.6	406.9	383.1
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.30	156.30	156.30	158.56	157.05
11	КПД теплоисточника	%	91.4	91.4	91.4	90.1	91.0
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.83	1.59	1.01	0.90	1.00

Таблица 1.8.22 – Топливный баланс ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслужи- вающая источник тепло- снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топ- лива, всего, в т.ч.	т.у.т.	46.1	42.2	42.3	47.4	46.7
3	Газ природный	тыс.м ³	40.3	36.9	37.0	40.9	40.7
		т.у.т.	46.1	42.2	42.3	47.4	46.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент за- траченного топлива	Гкал	322.4	295.2	295.8	331.8	327.1
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	287.3	263.1	263.6	291.4	290.1
9	Полезный отпуск тепло- вой энергии конечным потребителям	Гкал	135.2	135.3	155.3	153.4	170.6
10	Удельный расход услов- ного топлива на выра- ботку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.30	160.30	160.30	162.62	161.06
11	КПД теплоисточника	%	89.1	89.1	89.1	87.8	88.7
12	Коэффициент использо- вания теплоты топлива	—	0.42	0.46	0.52	0.46	0.52

Таблица 1.8.23 – Топливный баланс котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/ п	Показатель	Ед.изм	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения	.	"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	5.5	5.6	5.6	6.7	5.4
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Электроэнергия	тыс. квт-час	44.5	45.5	45.3	54.6	44.2
		т.у.т.	5.5	5.6	5.6	6.7	5.4
		%	813.0	813.0	813.0	813.0	813.0
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	38.3	39.2	39.0	47.0	38.0
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	37.1	38.0	37.8	45.5	36.8
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	38.7	53.1	27.9	28.2	33.0
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	96.9	96.9	96.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.01	1.36	0.71	0.60	0.87

Таблица 1.8.24 – Топливный баланс котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	793.2	702.4	638.7	763.4	736.1
3	Газ природный	тыс.м ³	694.1	614.6	558.9	658.4	641.0
		т.у.т.	793.2	702.4	638.7	763.4	736.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	5 552	4 916	4 471	5 343	5 152
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	5 107.7	4 522.7	4 113.1	4 845.3	4 660.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	3 482.6	3 261.3	3 133.6	3 810.8	3 512.8
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.29	155.29	155.29	157.55	157.95
11	КПД теплоисточника	%	92.0	92.0	92.0	90.7	90.4
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.63	0.66	0.70	0.71	0.68

Таблица 1.8.25 – Топливный баланс Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	105.1	93.2	87.3	99.0	101.7
3	Газ природный	тыс.м ³	92.0	81.5	76.3	85.4	88.5
		т.у.т.	105.1	93.2	87.3	99.0	101.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	736	652	611	693	712
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	658.7	583.7	546.7	611.3	633.9
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	543.4	542.6	543.0	318.1	537.6
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.60	159.60	159.60	161.91	160.37
11	КПД теплоисточника	%	89.5	89.5	89.5	88.2	89.1
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.74	0.83	0.89	0.46	0.76

Таблица 1.8.26 – Топливный баланс Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслужи- вающая источник тепло- снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топ- лива, всего, в т.ч.	т.у.т.	20	19.5	15.7	18.4	18.2
3	Газ природный	тыс.м ³	17.7	17.0	13.7	15.9	15.8
		т.у.т.	20.2	19.5	15.7	18.4	18.2
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент за- траченного топлива	Гкал	142	136	110	129	127
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	127.3	122.6	98.8	114.3	113.8
9	Полезный отпуск тепло- вой энергии конечным потребителям	Гкал	67.7	67.5	67.5	68.5	123.6
10	Удельный расход услов- ного топлива на выра- ботку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.70
11	КПД теплоисточника	%	89.9	89.9	89.9	88.6	89.5
12	Коэффициент использо- вания теплоты топлива	—	н/д	0.49	0.61	0.53	0.97

Таблица 1.8.27 – Топливный баланс ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	112.2	97.3	94.6	108.4	97.8
3	Газ природный	тыс.м ³	98.2	85.1	82.8	93.5	85.2
		т.у.т.	112.2	97.3	94.6	108.4	97.8
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	785	681	663	759	685
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	700.0	606.9	590.4	666.7	607.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	517.1	553.3	551.2	559.6	639.6
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.30	160.30	160.30	162.62	161.08
11	КПД теплоисточника	%	89.1	89.1	89.1	87.8	88.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.66	0.81	0.83	0.74	0.93

Таблица 1.8.28 – Топливный баланс центральной котельная д. Поршур-Тукля
ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслужи- вающая источник тепло- снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топ- лива, всего, в т.ч.	т.у.т.	394.4	358.7	354.7	393.8	326.2
3	Газ природный	тыс.м ³	345.1	313.8	310.4	339.6	284.0
		т.у.т.	394.4	358.7	354.7	393.8	326.2
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент за- траченного топлива	Гкал	2 760.7	2 510.6	2 482.9	2 756.3	2 283.2
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 491.5	2 265.7	2 240.7	2 451.9	2 023.7
9	Полезный отпуск тепло- вой энергии конечным потребителям	Гкал	2 107.4	2 195.2	2 126.1	1 788.0	1 915.5
10	Удельный расход услов- ного топлива на выра- ботку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.30	158.30	158.30	160.59	161.18
11	КПД теплоисточника	%	90.2	90.2	90.2	89.0	88.6
12	Коэффициент использо- вания теплоты топлива	—	0.76	0.87	0.86	0.65	0.84

Таблица 1.8.29 – Топливный баланс котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	198.3	251.8	195.4	205.6	208.1
3	Газ природный	тыс.м ³	173.5	220.3	171.0	177.3	181.2
		т.у.т.	198.3	251.8	195.4	205.6	208.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 388	1 763	1 368	1 439	1 457
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 251.1	1 588.8	1 232.8	1 278.7	1 291.9
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	809.8	875.5	907.3	1 162.4	1 141.4
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.50	158.50	160.80	161.08
11	КПД теплоисточника	%	90.1	90.1	90.1	88.8	88.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.58	0.50	0.66	0.81	0.78

Таблица 1.8.30 – Топливный баланс котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	43.4	42.0	39.9	47.0	50.5
3	Газ природный	тыс.м ³	37.9	36.8	34.9	40.6	44.0
		т.у.т.	43.4	42.0	39.9	47.0	50.5
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	304	294	279	329	354
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	258.1	250.1	237.4	275.8	299.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	154.6	157.8	157.2	294.5	160.2
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.01	168.01	168.01	170.45	168.81
11	КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	85.0	83.8	84.6
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.51	0.54	0.56	0.89	0.45

Таблица 1.8.31 – Топливный баланс котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	56.8	54.3	49.8	61.8	58.9
3	Газ природный	тыс.м ³	49.7	47.5	43.6	53.3	51.3
		т.у.т.	56.8	54.3	49.8	61.8	58.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	397	380	349	432	412
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	349.9	335.0	307.0	375.4	361.2
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	267.4	322.2	322.8	191.8	355.6
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.20	162.20	162.20	164.55	162.99
11	КПД теплоисточника	%	88.1	88.1	88.1	86.8	87.6
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.67	0.85	0.93	0.44	0.86

Таблица 1.8.32 – Топливный баланс котельной СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	67.0	32.6	20.9	32.0	30.7
3	Газ природный	тыс.м ³					0.0
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		%	-	-	-	-	-
4	Пеллеты	тонн	56.5	55.5	35.6	54.4	54.0
		т.у.т.	67.0	32.6	20.9	32.0	30.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	469	228	146	224	215
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	145.7	120.7	77.4	118.3	228.9
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	146.8	165.8	166.5	169.2	182.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	459.97	270.20	270.20	270.20	134.35
11	КПД теплоисточника	%	31.1	52.9	52.9	52.9	106.3
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.31	0.73	1.14	0.76	0.85

Таблица 1.8.33 – Топливный баланс к отелной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	148.1	161.7	173.3	142.0	125.1
3	Газ природный	тыс.м ³	129.6	141.5	151.6	122.5	108.9
		т.у.т.	148.1	161.7	173.3	142.0	125.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 036.9	1 132.0	1 212.8	994.2	875.6
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	975.3	1 064.7	1 140.7	921.7	815.5
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	661.1	741.1	672.3	668.9	717.4
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151.89	151.89	151.89	154.09	153.39
11	КПД теплоисточника	%	94.1	94.1	94.1	92.7	93.1
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.64	0.65	0.55	0.67	0.82

Таблица 1.8.34 – Топливный баланс котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	867.9	803.0	780.9	851.4	715.6
3	Газ природный	тыс.м ³	759.4	702.6	683.3	734.3	623.2
		т.у.т.	867.9	803.0	780.9	851.4	715.6
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	6 075.3	5 620.8	5 466.2	5 959.5	5 009.4
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	5 421.0	5 015.5	4 877.5	5 241.6	4 448.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	4 061.0	4 117.6	4 129.8	4 146.8	4 175.0
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.10	160.10	160.10	162.42	160.87
11	КПД теплоисточника	%	89.2	89.2	89.2	88.0	88.8
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.67	0.73	0.76	0.70	0.83

Таблица 1.8.35 – Топливный баланс котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	436.3	391.9	354.7	398.0	367.3
3	Газ природный	тыс.м ³	381.7	342.9	310.4	343.3	319.9
		т.у.т.	436.3	391.9	354.7	398.0	367.3
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3 053.8	2 743.6	2 482.9	2 786.0	2 571.4
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	2 768.2	2 487.0	2 250.7	2 489.4	2 319.7
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	2 025.2	1 938.4	1 765.3	1 960.4	1 890.6
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.60	157.60	157.60	159.88	158.36
11	КПД теплоисточника	%	90.6	90.6	90.6	89.4	90.2
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.66	0.71	0.71	0.70	0.74

Таблица 1.8.36 – Топливный баланс котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	20.3	21.5	21.8	26.9	25.4
3	Газ природный	тыс.м ³	17.7	18.8	19.1	23.2	22.1
		т.у.т.	20.3	21.5	21.8	26.9	25.4
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	141.9	150.6	152.4	188.4	177.9
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	120.4	127.8	129.4	157.6	150.4
9	Полезный отпущенный тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	142.5	124.2	124.2	124.2	124.2
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.31	168.31	168.31	170.75	169.00
11	КПД теплоисточника	%	84.9	84.9	84.9	83.7	84.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.00	0.82	0.81	0.66	0.70

Таблица 1.8.37 – Топливный баланс котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	1 165.5	1 176.3	1 127.3	1 183.2	1 182.1
3	Газ природный	тыс.м ³	1 019.8	1 029.3	986.4	1 020.5	1 001.8
		т.у.т.	1 165.5	1 176.3	1 127.3	1 183.2	1 182.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	8 158.4	8 234.2	7 891.2	8 282.5	8 274.5
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	7 390.7	7 459.3	7 148.6	7 395.9	7 063.5
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	5 708.8	5 219.0	5 062.8	5 811.7	5 347.8
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.70	157.70	157.70	159.98	167.35
11	КПД теплоисточника	%	90.6	90.6	90.6	89.3	85.4
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.70	0.63	0.64	0.70	0.65

Таблица 1.8.38 – Топливный баланс котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	28.8	128.8	41.9	31.6	31.3
3	Газ природный	тыс.м ³		84.1	36.6	27.3	27.3
		т.у.т.	0.0	96.2	41.9	31.6	31.3
		%	-	74.7	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн	49.0	55.5			
		т.у.т.	28.8	32.6			
		%	100.0	25.3	-	-	-
5	Пеллеты	тонн					
		т.у.т.					
		%			-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	201.5	901.3	293.0	221.3	219.2
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	359.6	601.7	264.6	197.0	180.9
9	Полезный отпущенный тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	302.3	329.4	127.6	126.7	117.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	80.04	213.98	158.20	160.49	173.06
11	КПД теплоисточника	%	178.5	66.8	90.3	89.0	82.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.50	0.37	0.44	0.57	0.54

Таблица 1.8.39 – Топливный баланс котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник тепло-снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	36.6	33.8	34.0	35.3	35.0
3	Газ природный	тыс.м ³	32.0	29.6	29.7	30.5	30.5
		т.у.т.	36.6	33.8	34.0	35.3	35.0
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	255.9	236.8	237.7	247.4	245.0
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	232.9	215.5	216.3	221.9	207.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	180.8	131.6	176.0	196.8	236.5
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.00	157.00	157.00	159.27	168.84
11	КПД теплоисточника	%	91.0	91.0	91.0	89.7	84.6
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.71	0.56	0.74	0.80	0.97

Таблица 1.8.40 – Топливный баланс ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник тепло-снабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	62.3	60.5	69.8	66.4	59.3
3	Газ природный	тыс.м ³	54.6	53.0	61.0	57.3	51.6
		т.у.т.	62.3	60.5	69.8	66.4	59.3
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	436.4	423.6	488.4	464.9	415.1
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	390.1	378.7	436.6	409.7	369.2
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	233.5	250.7	231.0	248.9	258.4
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.80	159.80	159.80	162.12	160.58
11	КПД теплоисточника	%	89.4	89.4	89.4	88.1	89.0
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.53	0.59	0.47	0.54	0.62

Таблица 1.8.41 – Топливный баланс котельной детсада Братская «ТКУ-300»
ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения			"Увинская УК ЖКХ"			
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.		17.7	34.4	39.8	35.4
3	Газ природный	тыс.м ³		15.5	30.1	34.3	30.8
		т.у.т.		17.7	34.4	39.8	35.4
		%		100%	100%	100%	100%
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%			-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%			-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%			-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал		123.7	240.7	278.7	247.6
8	Выработка тепловой энергии	Гкал		111.5	217.3	248.1	222.5
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал		58.9	144.9	136.9	127.9
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		158.50	158.20	160.49	158.95
11	КПД теплоисточника	%		90.1	90.3	89.0	89.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—		0.48	0.60	0.49	0.52

Таблица 1.8.42 – Топливный баланс котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува
ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	183.3	189.2	179.8	231.4	190.5
3	Газ природный	тыс.м ³	160.4	165.6	157.4	199.6	165.9
		т.у.т.	183.3	189.2	179.8	231.4	190.5
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 283	1 325	1 259	1 620	1 334
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 159	1 196	1 137	1 442	1 184
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	214	163	746	784	784
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.20	158.20	158.20	160.49	160.97
11	КПД теплоисточника	%	90.3	90.3	90.3	89.0	88.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.17	0.12	0.59	0.48	0.59

Таблица 1.8.43 – Топливный баланс котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	41.0	39.8	37.9	43.0	42.2
3	Газ природный	тыс.м ³	35.8	34.8	33.2	37.1	36.8
		т.у.т.	41.0	39.8	37.9	43.0	42.2
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	287	279	265	301	296
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	235.4	228.7	217.9	243.7	241.4
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	225.5	225.5	221.7	192.4	171.4
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174.02	174.02	174.02	176.54	174.88
11	КПД теплоисточника	%	82.1	82.1	82.1	80.9	81.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.79	0.81	0.84	0.64	0.58

Таблица 1.8.44 – Топливный баланс котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	58.4	53.8	45.8	56.4	51.4
3	Газ природный	тыс.м ³	51.1	47.1	40.1	48.7	44.8
		т.у.т.	58.4	53.8	45.8	56.4	51.4
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	409	377	321	395	360
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	362	334	284	345	317
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	246	250	246	246	246
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.28	161.28	161.28	163.62	162.06
11	КПД теплоисточника	%	88.6	88.6	88.6	87.3	88.2
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.60	0.66	0.77	0.62	0.68

Таблица 1.8.45 – Топливный баланс котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	263.7	320.6	243.9	280.2	275.3
3	Газ природный	тыс.м ³	230.7	280.6	213.5	241.6	239.8
		т.у.т.	263.7	320.6	243.9	280.2	275.3
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 846	2 244	1 708	1 961	1 927
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 663	2 023	1 539	1 742	1 707
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 057	901	865	950	1 075
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.50	158.50	160.80	161.28
11	КПД теплоисточника	%	90.1	90.1	90.1	88.8	88.6
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.57	0.40	0.51	0.48	0.56

Таблица 1.8.46 – Топливный баланс котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	671.4	658.1	584.5	636.6	591.9
3	Газ природный	тыс.м ³	587.4	575.8	511.5	549.1	515.4
		т.у.т.	671.4	658.1	584.5	636.6	591.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	4 699	4 607	4 092	4 456	4 143
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 291	4 206	3 736	4 011	3 765
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	3 348	3 394	3 174	3 234	3 245
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.45	156.45	156.45	158.71	157.20
11	КПД теплоисточника	%	91.3	91.3	91.3	90.0	90.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.71	0.74	0.78	0.73	0.78

Таблица 1.8.47 – Топливный баланс котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	788.8	760.6	730.7	771.9	757.9
3	Газ природный	тыс.м ³	690.2	665.5	639.4	665.8	660.0
		т.у.т.	788.8	760.6	730.7	771.9	757.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	5 522	5 324	5 115	5 403	5 305
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 964	4 787	4 598	4 788	4 747
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	3 675	3 586	3 381	3 790	4 036
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.67
11	КПД теплоисточника	%	89.9	89.9	89.9	88.6	89.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.67	0.67	0.66	0.70	0.76

Таблица 1.8.48 – Топливный баланс котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	94.5	85.4	85.3	91.6	91.8
3	Газ природный	тыс.м ³	82.7	74.7	74.7	79.0	79.9
		т.у.т.	94.5	85.4	85.3	91.6	91.8
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	662	598	597	641	643
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	560	505	505	535	575
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	422	413	405	431	433
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.91	168.91	168.91	171.36	159.67
11	КПД теплоисточника	%	84.6	84.6	84.6	83.4	89.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.64	0.69	0.68	0.67	0.67

Таблица 1.8.49 – Топливный баланс котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	21.4	19.6	17.9	17.6	16.2
3	Газ природный	тыс.м ³					0.0
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		%	-	-	-	-	-
4	Пеллеты	тонн	56.5	51.2	40.1	49.2	45.1
		т.у.т.	21.4	19.6	17.9	17.6	16.2
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	150	137	125	123	114
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	47	43	39	38	73
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	77	74	78	78	71
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	459.97	459.97	459.97	459.97	222.72
11	КПД теплоисточника	%	31.1	31.1	31.1	31.1	64.1
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.52	0.54	0.62	0.63	0.62

Таблица 1.8.50 – Топливный баланс ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	129.7	119.5	111.8	135.9	126.3
3	Газ природный	тыс.м ³	113.5	104.6	97.9	117.2	110.0
		т.у.т.	129.7	119.5	111.8	135.9	126.3
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	908	836	783	952	884
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	770.6	709.9	664.4	796.1	746.7
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 164.9	959.0	958.8	999.3	910.1
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.31	168.31	168.31	170.75	169.12
11	КПД теплоисточника	%	84.9	84.9	84.9	83.7	84.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.28	1.15	1.22	1.05	1.03

Таблица 1.8.51 – Топливный баланс Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	6 349.3	6 251.9	5 987.5	6 567.3	6 130.9
3	Газ природный	тыс.м ³	5 555.7	5 470.4	5 239.1	5 664.3	5 338.7
		т.у.т.	6 349.3	6 251.9	5 987.5	6 567.3	6 130.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	44 445	43 763	41 913	45 971	42 916
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	39 144	38 544	36 914	39 910	37 616
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	31 704	31 475	30 626	31 553	31 140
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.20	162.20	162.20	164.55	162.99
11	КПД теплоисточника	%	88.1	88.1	88.1	86.8	87.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.71	0.72	0.73	0.69	0.73

Таблица 1.8.52 – Топливный баланс котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	197.1	170.3	179.8	242.1	171.7
3	Газ природный	тыс.м ³	172.5	149.1	157.4	208.8	149.5
		т.у.т.	197.1	170.3	179.8	242.1	171.7
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 380	1 192	1 259	1 695	1 202
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 244	1 075	1 203	1 506	1 051
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	781	670	570	865	969
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.50	149.46	160.80	163.29
11	КПД теплоисточника	%	90.1	90.1	95.6	88.8	87.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.57	0.56	0.45	0.51	0.81

Таблица 1.8.53 – Топливный баланс ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	58.9	58.7	55.3	59.5	53.3
3	Газ природный	тыс.м ³	51.5	51.4	48.4	51.3	46.4
		т.у.т.	58.9	58.7	55.3	59.5	53.3
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	412	411	387	416	373
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	356.5	355.3	334.7	354.9	320.9
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	154.6	154.7	155.5	163.2	180.2
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.21	165.21	165.21	167.60	166.01
11	КПД теплоисточника	%	86.5	86.5	86.5	85.2	86.1
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.38	0.38	0.40	0.39	0.48

Таблица 1.8.54 – Топливный баланс котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	224.4	223.6	220.1	237.4	216.9
3	Газ природный	тыс.м ³	196.3	195.7	192.6	204.8	188.9
		т.у.т.	224.4	223.6	220.1	237.4	216.9
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 571	1 565	1 541	1 662	1 518
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 442.1	1 437.1	1 414.6	1 504.1	1 387.3
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 151.8	1 156.2	1 209.0	1 120.3	1 475.2
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.59	155.59	155.59	157.85	156.35
11	КПД теплоисточника	%	91.8	91.8	91.8	90.5	91.4
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.73	0.74	0.78	0.67	0.97

Таблица 1.8.55 – Топливный баланс Электростанции "Школьная" с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	30.5	27.1	4.5		
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0		
		%	-	-	-		
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%					
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-		
6	Электроэнергия	тыс. кВтчас	247.81	220.47	36.73		
		т.у.т.	30.48	27.12	4.52		
		%	100%	100%	100%		
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	213	190	32		
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	206.7	183.9	30.6		
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	253.6	253.2	113.7		
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47		
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	96.9		
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.19	1.33	3.59		

Таблица 1.8.56 – Топливный баланс Электростанции "Детский сад" с.Чекан
ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслужи- вающая источник теп- лоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	6.2	6.3	1.0		
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0		
		%	-	-	-		
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-		
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-		
6	Электроэнергия	тыс. кВтчас	50.12	50.91	8.37		
		т.у.т.	6.17	6.26	1.03		
		%	813.0	813.0	813.0		
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	43	44	7		
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	41.8	42.5	7.0		
9	Полезный отпуск теп- ловой энергии конеч- ным потребителям	Гкал	43.0	42.9	13.7		
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47		
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	96.9		
12	Коэффициент исполь- зования теплоты топ- лива	—	1.00	0.98	1.90		

Таблица 1.8.57 – Топливный баланс котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"		
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	51.5	76.8	73.1
3	Газ природный	тыс.м ³	45.1	66.2	63.6
		т.у.т.	51.5	76.8	73.1
		%	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн			
		т.у.т.			
		%			-
5	Мазут	тонн			
		т.у.т.			
		%			-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.			
		%			-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	361	537	511
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	322	472	460
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	204	361	443
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.20	162.52	160.20
11	КПД теплоисточника	%	89.2	87.9	89.2
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.57	0.67	0.87

Таблица 1.8.58 – Топливный баланс ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	197.5	196.6	177.2	197.6	181.4
3	Газ природный	тыс.м ³	172.8	172.0	155.0	170.4	157.9
		т.у.т.	197.5	196.6	177.2	197.6	181.4
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 383	1 376	1 240	1 383	1 270
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 190	1 185	1 068	1 174	1 088
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	773	774	762	806	776
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.91	165.91	165.91	168.31	166.71
11	КПД теплоисточника	%	86.1	86.1	86.1	84.9	85.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.56	0.56	0.61	0.58	0.61

Таблица 1.8.59 – Топливный баланс ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	40.7	40.0	38.8	42.4	40.6
3	Газ природный	тыс.м ³	35.6	35.0	34.0	36.6	35.4
		т.у.т.	40.7	40.0	38.8	42.4	40.6
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	285	280	272	297	284
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	248	244	237	255	247
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	199	175	199	200	231
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163.90	163.90	163.90	166.28	164.70
11	КПД теплоисточника	%	87.2	87.2	87.2	85.9	86.7
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.70	0.63	0.73	0.67	0.81

Таблица 1.8.60 – Топливный баланс Электростанция "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/ п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	9.9	9.1	9.2	11.1	11.8
3	Газ природный	тыс.м ³					
		т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		%	-	-	-	-	-
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Электроэнергия	тыс. кВтчас	80.5	74.2	75.1	90.1	96.0
		т.у.т.	9.9	9.1	9.2	11.1	11.8
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	69	64	65	78	83
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	67.1	61.9	62.7	75.2	80.1
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	73.0	72.8	0.0	73.8	80.7
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47
11	КПД теплоисточника	%	96.9	96.9	96.9	96.9	96.9
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	1.05	1.14	0.00	0.95	0.98

Таблица 1.8.61 – Топливный баланс котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		"Увинская УК ЖКХ"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	23.6	23.2	20.9	21.6	21.3
3	Газ природный	тыс.м ³	20.7	20.3	18.3	18.7	18.5
		т.у.т.	23.6	23.2	20.9	21.6	21.3
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	165	162	146	151	149
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	140	138	124	127	126
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	89	96	97	98	100
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.31	168.31	168.31	170.75	168.99
11	КПД теплоисточника	%	84.9	84.9	84.9	83.7	84.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.54	0.59	0.66	0.65	0.67

Таблица 1.8.62 – Топливный баланс котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Организация, обслуживающая источник теплоснабжения		ООО "Санаторий Ува"				
2	Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	1 181.5	1 074.5	1 004.5	1 125.8	1 182.1
3	Газ природный	тыс.м ³	1 017.3	924.6	860.9	969.1	1 001.8
		т.у.т.	1 181.5	1 074.5	1 004.5	1 125.8	1 182.1
		%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4	Уголь	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
5	Мазут	тонн					
		т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
6	Прочие виды топлива	т.у.т.					
		%	-	-	-	-	-
7	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	8 271	7 521	7 031	7 881	8 275
8	Выработка тепловой энергии	Гкал	6 958	6 315	6 130	6 881	6 575
9	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	7 203	6 660	6 130	6 881	6 575
10	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169.82	170.15	163.85	163.60	179.77
11	КПД теплоисточника	%	84.1	84.0	87.2	87.3	79.5
12	Коэффициент использования теплоты топлива	—	0.87	0.89	0.87	0.87	0.79

1.8.2 Ретроспективные и нормативные запасы топлива

Нормативный запас топлива на 01.10.2022 г. на котельных МО «Муниципальный округ Увинский район» приведен в таблице 1.8.63.

Таблица 1.8.63 – Нормативные запасы топлива на котельных МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»

Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС	Основное топливо	Резервное топливо	ННЗТ, данные ТСО (тонн)	Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепло- вую сеть (выработка ко- тельной) в самом холодном месяце (январь), Гкал/сут	Запас дней(ННЗТ), сут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Расчетный норматив удель- ного расхода топлива на вырабатываемую тепловую энергию для самого холод- ного месяца кг.у.т./Гкал	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т	Запас дней(ННЗТ), сут	Нормативный эксплуатаци- онный запас топлива (НЭЗТ), т	Общий нормативный запас топлива, т	Фактический запас резерв- ного топлива на последнюю отчетную дату, т
Районная котельная, п.Ува, ул. Герцена, тел. 5-23-84	Газ	мазут	102.7	235.3	7	0.722	183.97	218.70			218.70	300
Котельная базы ЖКХ, п. Ува, Коммунальная, 7 тел. 5-19-05	Газ	дрова	16.2	5.5	7	2.800	181.41	19.43			19.43	5
Котельная Педучилища, п. Ува, М.Горького, 55е, тел. 5-19-05	Газ	дрова	14.9	9.5	7	2.800	181.80	33.74			33.74	5
Котельная школы № 1, п. Ува, ул.Некрасова, 1а, тел. 5-19-05	Газ	дрова	20.8	19.5	7	2.800	178.10	68.17			68.17	5
Котельная СПТУ 37, п.Ува,ул. М. Горького, 95, тел. 5-19-05	Газ	дрова	27	30.0	7	2.800	176.64	103.98			103.98	5
Котельная микр.Южный, п. Ува, ул.Удмуртская, 9, тел.5-19-05	Газ	дизтопливо	10.1	31.4	7	0.688	179.75	27.14			27.14	2
Котельная д Поршур-Тукля, д Поршур-Тукля, ул.Микрорайон, 13, тел. 3-15-09	Газ	дрова	22.9	19.9	7	2.800	181.67	70.89			70.89	5
Котельная д. Узей-Тукля, д. Узей-ТукляЦентральная, 27, тел. 5-19-05	Газ	дрова	14	5.9	7	2.800	181.54	20.96			20.96	5
Центральная котельная, с.Нылга Школьный, 11, тел. 3-12-69	Газ	дрова	35.7	29.8	7	2.800	177.58	103.81			103.81	5
Котельная с Ува-Тукля, с Ува-Тукля, ул. Полевая, 12 тел. 5-19-05	Газ	пропан		5.3	7	0.633	171.84	4.00			4.00	н/д
Центр. котельная п. Каркалай,тел.5-19-05	Газ	дрова	34.4	72.9	7	2.800	181.54	259.53			259.53	10
Котельная д. Большой Каркалай, тел. 5-19-05	Газ	дрова	15.3	11.0	7	2.800	184.74	39.73			39.73	5
Центр. котельная с. Рябово, тел. 5-19-05	Газ	дрова	34.8	33.3	7	2.800	181.29	118.30			118.30	1
Котельная с.Булай, тел. 5-19-05	Газ	пропан	2.8	12.2	7	0.633	175.56	9.46			9.46	н/д
Котельная с.Удугучин, тел. 5-19-05	Газ	уголь	13	7.9	7	0.946	175.56	9.17			9.17	5
Котельная ТКУ-300 д. Б.Жужгес, тел. 5-19-05	Газ	уголь	4.8	1.6	7	0.946	181.02	1.97			1.97	4
Котельная спец.школа с.Новый Мултан, тел. 5-19-05	Газ	дрова	12.6	9.1	7	2.800	177.33	31.73			31.73	5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС	Основное топливо	Резервное топливо	ННЗТ, данные ТСО (тонн)	Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепло- вую сеть (выработка ко- тельной) в самом холодном месяце (январь), Гкал/сут	Запас дней(ННЗТ), сут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Расчетный норматив удель- ного расхода топлива на вырабатываемую тепловую энергию для самого холод- ного месяца кг.у.т./Гкал	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т	Запас дней(НЭЗТ), сут	Нормативный эксплуатаци- онный запас топлива (НЭЗТ), т	Общий нормативный запас топлива, т	Фактический запас резерв- ного топлива на последнюю отчетную дату, т
Котельная сред.школа с.Новый Мултан, тел. 5-19-05	Газ	дрова	4.1	3.0	7	2.800	176.44	10.45			10.45	4
Котельная школа д. Мушковой, тел. 5-19-05	Газ	пропан	1.8	3.2	7	0.633	175.18	2.51			2.51	н/д
Котельная детсад с. Красное, тел. 5-19-05	Газ	пропан	0.8	0.3	7	0.633	170.63	0.22			0.22	н/д
Котельная школа с. Красное, тел. 5-19-05	Газ	пропан	0.6	5.5	7	0.633	170.77	4.13			4.13	н/д
Котельная ТКУ-400, с.Подмой, ул.Лесная,3, тел. 5-19-05	Газ	пропан	1.8	3.9	7	0.633	191.83	3.28			3.28	н/д
Котельная мкрн. "Лесозавод" п.Ува, тел. 5-19-05	Газ	дизтопливо	15.5	49.3	7	0.688	189.55	44.99			44.99	1
Котельная базы ООО "Престиж" п.Ува, тел. 5-19-05	Газ	дрова	4.2	7.8	7	2.800	184.36	28.24			28.24	н/д
Котельная КОС п. Ува, тел. 5-19-05	Газ	дизтопливо	2.8	3.2	7	0.688	178.57	2.71			2.71	н/д
Котельная с. Вишур, тел. 5-19-05	уголь	Дрова	11.53	10.3	7	2.800	145.76	29.48	45	64.02	93.50	88

1.8.3 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо предусмотрено на 26 котельных МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики». В качестве резервного топлива используется:

- Мазут (Районная котельная, фактический запас резервного топлива больше нормативного)
- Уголь (используется на 2 котельных, ННЗТ обеспечивается на 1 котельной)
- Дизельное топливо (используется на 3 котельных, ННЗТ не обеспечивается)
- Пропан (используется на 6 котельных, ННЗТ не обеспечивается)
- Дрова (используется на 14 котельных, ННЗТ не обеспечивается)

Резервное топливо на прочих регулируемых котельных МО не предусмотрено.

1.8.4 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Протоколы качества природного/сниженного газа, мазута, дизтоплива и каменного угля разработчику не предоставлены. За рассматриваемый период места поставки топлива не изменялись.

1.8.5 Описание преобладающего в поселении вида топлив, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

Как видно из диаграммы 1.8.1., преобладающим видом топлива в Увинском районе является природный газ. Среднее значение за 2018-2022 гг. в структуре потребления составляет 98%; 1,2% составляет потребление угля; 0,4% составляет потребление пеллет; 0,3% составляет потребление электроэнергии, потребление дров в общем балансе пренебрежимо.

За рассматриваемый период структура потребления топлива не имела значительных изменений и диапазон потребления природного газа составлял от 97,8% в 2018 году до 98,7 % в 2022 году за счет падения доли угля и электроэнергии.

1.8.6 Описание приоритетного направления развития топливного баланса территориального управления.

Почти все населенные пункты Увинского района газифицированы. В перспективе планируется перевод твёрдотопливных котельных на газ (рассматриваются только котельные, регулируемые в сфере теплоснабжения):

- 1) котельная д.Родники;
- 2) котельная д.Сюровой.

В перспективе к 2033 г. планируется 98,3% потребление газа, что составит абсолютном выражении по Увинскому району 18 230.0 т.у.т.

1.9 Надежность теплоснабжения

1.9.1 Описание метода и результатов обработки данных по отказам и восстановлению участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций), среднего времени восстановления отказавших участков в каждой системе теплоснабжения

Надежность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

В силу ряда как удаленных по времени, так и действующих сейчас причин положение в централизованном теплоснабжении характеризуется неудовлетворительным техническим уровнем и низкой экономической эффективностью систем, изношенностью оборудования, недостаточными надежностью теплоснабжения и уровнем комфорта в зданиях, большими потерями тепловой энергии.

Наиболее ненадежным звеном систем теплоснабжения являются тепловые сети, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением теплопроводов и оборудования из-за хронического недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции.

В связи с этим, при разработке и актуализации схем теплоснабжения отдельным блоком выделяется оценка надежности систем теплоснабжения, т.к. сфера теплоснабжения имеет высокую социальную и экономическую значимость, поскольку играет ключевую роль в жизнеобеспечении населения.

Ввиду того, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к временному снижению комфорта, показатели рассчитываются только для отопительно-вентиляционной нагрузки.

1.9.2 Принятая методика расчета

Расчет показателей надежности проведен с использованием вероятностной оценки по методике, приведенной в Приказе Министерства энергетики РФ №212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

Анализ полученных показателей надежности основывается на их сравнении с нормативными значениями.

В соответствии с п. 6.26 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» минимально допустимое значение показателя вероятности безотказной работы системы теплоснабжения в целом, т.е. нормативное значение вероятности того, что температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения, $P_{\text{СЦТ}} = 0,86$. Вклад тепловой сети в этот показатель составляет 0,9, т.е. $P_{\text{ТС}} = 0,9$.

В соответствии с п. 6.29 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» значение минимально допустимого показателя готовности системы теплоснабжения в целом принято равным 0,97 без выделения долей источника теплоты, тепловых сетей и потребителей. Поскольку вклад источника теплоты и потребителей в этот показатель существенно ниже, нормативное значение коэффициента готовности принимается равным 0,97.

Исходными данными для расчетов показателей надежности теплоснабжения потребителей являются характеристики надежности элементов тепловой сети: интенсивность отказов и среднее время восстановления теплопроводов и оборудования.

Фактический уровень надежности в конкретной системе теплоснабжения должен оцениваться на основе обработки статистических данных об отказах элементов данной системы.

Статистика отказов по теплоснабжающим организациям не предоставлена.

В связи с этим расчет интенсивности отказов теплопроводов λ с учетом времени их эксплуатации производится по зависимостям распределения Вейбулла при начальной интенсивности отказов 1 км однолинейного теплопровода $\lambda^{\text{нач}}$ равной $5,7 \cdot 10^{-6}$ 1/(км·ч) или 0,03 1/(км·год) [31]. Начальная интенсивность отказов соответствует периоду нормальной эксплуатации нового теплопровода после периода приработки.

Срок службы участков тепловых сетей принят по данным ООО «Увинская УК ЖКХ» и ООО «Санаторий Ува» либо по представленным технически паспортами.

Участки сети, работающие более 25 лет, выделяются в отдельную группу как потенциально ненадежные. После дополнительного анализа их состо-

яния выбираются участки, рекомендуемые к замене. Для участков этой группы, не рекомендуемых к замене, интенсивность отказов принимается как для теплопроводов со сроком службы 25 лет.

Средняя интенсивность отказов единицы запорно-регулирующей арматуры (например, задвижки) принимается равной $(2,28 \cdot 10^{-7})$ 1/ч или 0,002 1/год [31].

Расчет среднего времени восстановления участков тепловой сети производится в зависимости от их диаметра и расстояния между секционирующими задвижками.

Расчет показателей надежности определен только по системам теплоснабжения, в отношении которых ведется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения.

Анализ и оценка надежности систем теплоснабжения по всем рассматриваемым СЦТ приведены Книги 5.

1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Раскрытие информации организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения, производится согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 года №570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования». Формы отчетности, заполненные в рамках стандартов раскрытия информации, находятся на сайтах теплоснабжающих организаций и Министерства строительства, ЖКХ и энергетики Удмуртской Республики (<http://rekudm.ru/>).

Основные технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций по данным за 2020-2023 г.г. приведены в таблицах 1.10.1 - 1.10.5.

Таблица 1.10.1 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО

«Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяргчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан)

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			2020	2021	2022	2023 год (признано обоснованным)
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	учтено в тарифе	91 836	93 806	91 777	95 555
		факт	103 864	102 696	78 818	—
2	Собственные нужды тепло-источника, Гкал	учтено в тарифе	2 075	2 120	0	2 160
		факт	2 518	2 694	2 523	—
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	учтено в тарифе	89 761	91 686	91 777	93 396
		факт	101 346	100 003	76 295	—
4	Реализация тепловой энергии с коллекторов источников тепло-снабжения, Гкал	учтено в тарифе	5 932	9 108	9 077	9 728
		факт	8 178	5 203	4 303	—
4.1	собственное потребление предприятия	учтено в тарифе	214	3 388	3 400	4 189
		факт	2 518	0	0	—
4.2	конечным потребителям (сторонним)	учтено в тарифе	5 717	5 720	5 677	5 539
		факт	5 659	5 203	4 303	—
	бюджет	учтено в тарифе	5 717	5 720	5 677	5 539
		факт	5 659	5 203	4 303	—
	население	учтено в тарифе	—	—	—	—
		факт	—	—	—	—
	прочие	учтено в тарифе	—	—	—	—
		факт	—	—	—	—
5	Технологические затраты и потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал	учтено в тарифе	16 261	16 261	16 261	16 261
		факт	26 669	25 178	0	—
6	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	учтено в тарифе	67 782	69 705	69 840	71 596
		факт	69 017	69 621	71 992	—
6.1	собственное потребление предприятия	учтено в тарифе	2 737	0	0	0
		факт	883	905	3 377	—
6.2	конечным потребителям (сторонним)	учтено в тарифе	64 831	66 317	66 439	67 407
		факт	65 617	68 716	68 616	—
	бюджет	учтено в тарифе	28 368	31 169	31 558	32 566
		факт	31 558	33 530	33 295	—
	население	учтено в тарифе	28 697	26 772	26 374	26 293
		факт	25 423	26 682	27 122	—
	прочие	учтено в тарифе	7 766	8 376	8 507	8 548
		факт	8 636	8 503	8 198	—
7	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	учтено в тарифе	158,20	158,20	161,86	158,20
		факт	147,85	160,88	195,07	—
8	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии, кВтч/Гкал	учтено в тарифе	21,8	21,4	21,8	16,1
		факт	14,6	15,9	21,9	—
9	Доля потерь тепловой энергии от отпуска ее в сеть, %	учтено в тарифе	18,1	17,7	17,7	17,4
		факт	26,3	25,2	0,0	—
10	Тариф тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (без НДС)					

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023 год</u> (признано обоснованным)
	01.01. - 30.06.		1 389,88	1 403,18	1 462,04	1 642,83
	01.07. - 31.12.		1 403,18	1 462,04	1 480,35	1 642,83
11	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, руб/Гкал (без НДС)					
	01.01. - 30.06.		1 897,85	1 925,34	1 971,34	2 221,82
	01.07. - 31.12.		1 925,34	1 971,34	2 038,37	2 221,82
12	Реквизиты НПА об утверждении тарифа на тепловую энергию		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 10.12.2019 №26/16	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 17.11.2020 №24/18	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 09.11.2021 №21/5	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 16.11.2022 №25/251
13	Необходимая валовая выручка, (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	137 243	141 899	146 453	165 748
14	Расходы организации (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	132 631	138 769	143 143	150 744
		факт	140 856	163 147	146 708	—
15	Расходы организации на ТЭР, тыс.руб.	учтено в тарифе	72 489	76 334	77 842	85 547
		факт	76 138	84 298	83 792	—
16	Доля затрат на ТЭР в НВВ, %	учтено в тарифе	52,8	53,8	53,2	51,6
17	Доля затрат на ТЭР в расходах организации, %	факт	54,1	51,7	57,1	—
18	Выпуск продукции, тыс.руб.	факт	138 437	142 830	150 311	—
19	Затраты на 1 рубль продукции, коп.	факт	101,7	114,2	97,6	—
20	Прибыль (+) / убыток (-), тыс.руб.	учтено в тарифе	4 612	3 130	3 310	5 138
		факт	-2 419	-20 317	3 602	—
21	Рентабельность производства, %	учтено в тарифе	3,48	2,26	2,31	3,41
		факт	-1,72	-12,45	2,46	—

Таблица 1.10.2 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровай, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101))

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023 год</u> (признано обоснованным)
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	учтено в тарифе	1 403	1 378	1 378	1 824
		факт	1 527	1 831	1 246	—
2	Собственные нужды теплоисточника, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	90
		факт	102	109	70	—
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	учтено в тарифе	1 403	1 378	1 378	1 734
		факт	1 424	1 723	1 176	—
4	Технологические затраты и потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	403
		факт	204	555	0	—
5	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	учтено в тарифе	1 403	1 378	1 378	1 331
		факт	1 220	1 168	1 176	—
5.1	собственное потребление предприятия	учтено в тарифе	10	9	9	0
		факт	0	0	80	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			2020	2021	2022	2023 год (признано обоснованным)
5.2	конечным потребителям (столонным)	учтено в тарифе	1 393	1 370	1 370	1 331
		факт	1 220	1 168	1 096	—
	бюджет	учтено в тарифе	1 167	1 143	1 143	1 105
		факт	1 153	1 105	1 050	—
	население	учтено в тарифе	227	227	227	227
		факт	67	64	46	—
	прочие	учтено в тарифе	—	—	—	—
		факт	—	—	—	—
6	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	учтено в тарифе	266,52	268,70	275,00	193,71
		факт	231,32	196,50	152,86	—
7	Удельный расход электроэнергии на производ-ство и передачу тепловой энергии, кВтч/Гкал	учтено в тарифе	35,1	31,6	31,6	23,2
		факт	38,9	20,8	29,2	—
8	Доля потерь тепловой энергии от отпуска ее в сеть, %	учтено в тарифе	0,0	0,0	0,0	23,2
		факт	14,4	32,2	0,0	—
9	Тариф на отпускаемую тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)					
	01.01. - 30.06.		3 825,00	3 978,00	4 097,34	4 617,95
	01.07. - 31.12.		3 978,00	4 097,34	4 236,65	4 617,95
10	Реквизиты НПА об утверждении тарифа на тепловую энергию		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 10.12.2019 №26/16	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 17.11.2020 №24/18	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 09.11.2021 №21/5	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 16.11.2022 №25/251
11	Необходимая валовая выручка, (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	5 449	5 549	5 728	6 147
12	Расходы организации (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	5 264	5 549	5 728	6 097
		факт	5 788	7 444	6 578	—
13	Расходы организации на ТЭР, тыс.руб.	учтено в тарифе	2 668	2 380	2 560	2 653
		факт	2 406	2 677	1 984	—
14	Доля затрат на ТЭР в НВВ, %	учтено в тарифе	49,0	42,9	44,7	43,2
15	Доля затрат на ТЭР в расходах организации, %	факт	41,6	36,0	30,2	—
16	Выпуск продукции, тыс.руб.	факт	4 742	4 707	4 889	—
17	Затраты на 1 рубль продукции, коп.	факт	122,0	158,2	134,5	—
18	Прибыль (+) / убыток (-), тыс.руб.	учтено в тарифе	185	0	0	0
		факт	-1 046	-2 738	-1 688	—
19	Рентабельность производства, %	учтено в тарифе	3,52	0,00	0,00	0,00
		факт	-18,07	-36,78	-25,67	—

Таблица 1.10.3 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО
«Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системе теплоснабжения от котель-
ной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный)

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			2020	2021	2022	2023 год (признано обоснованным)
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	учтено в тарифе	3 698	3 248	3 549	4 279
		факт	4 698	4 788	3 857	—
2	Собственные нужды тепло- источника, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	97
		факт	99	101	103	—
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	учтено в тарифе	3 698	3 248	3 549	4 182
		факт	4 599	4 688	3 754	—
4	Технологические затраты и по- тери тепловой энергии при ее передаче, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	510
		факт	1 505	1 012	0	—
5	Полезный отпуск тепловой энер- гии, Гкал, всего, в т.ч.:	учтено в тарифе	3 698	3 248	3 549	3 673
		факт	3 093	3 676	3 754	—
5.1	собственное потребление пред- приятия	учтено в тарифе	0	0	382	437
		факт	0	440	103	—
5.2	конечным потребителям (сто- ронним)	учтено в тарифе	3 698	3 248	3 166	3 236
		факт	3 093	3 236	3 652	—
	бюджет	учтено в тарифе	250	266	202	238
		факт	195	238	235	—
	население	учтено в тарифе	2 843	2 476	2 418	2 419
		факт	2 231	2 419	2 769	—
	прочие	учтено в тарифе	605	506	547	579
		факт	668	579	648	—
6	Удельный расход условного топ- лива на производство тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	учтено в тарифе	189,39	183,60	162,81	158,44
		факт	155,15	158,50	195,07	—
7	Удельный расход электроэнергии на производ-ство и передачу теп- ловой энергии, кВтч/Гкал	учтено в тарифе	16,2	18,5	16,9	14,0
		факт	19,2	19,3	25,2	—
8	Доля потерь тепловой энергии от отпуска ее в сеть, %	учтено в тарифе	0,0	0,0	0,0	12,2
		факт	32,7	21,6	0,0	—
9	Тариф на отпускаемую тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)					
	01.01. - 30.06.		1 284,07	1 334,15	1 374,17	1 548,77
	01.07. - 31.12.		1 334,15	1 374,17	1 420,89	1 548,77
10	Реквизиты НПА об утверждении тарифа на теп- ловую энергию		Приказ Мини- стерства стро- ительства, ЖКХ и энер- гетики УР от 10.12.2019 №26/16	Приказ Мини- стерства стро- ительства, ЖКХ и энер- гетики УР от 17.11.2020 №24/18	Приказ Мини- стерства стро- ительства, ЖКХ и энер- гетики УР от 09.11.2021 №21/5	Приказ Мини- стерства стро- ительства, ЖКХ и энер- гетики УР от 16.11.2022 №25/251
11	Необходимая валовая выручка, (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	4 816	4 391	4 948	5 688
12	Расходы организации (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	4 736	4 863	4 849	5 584
		факт	7 419	9 225	7 748	—
13	Расходы организации на ТЭР, тыс.руб.	учтено в тарифе	3 321	3 069	3 043	3 928
		факт	3 859	4 153	4 466	—
14	Доля затрат на ТЭР в НВВ, %	учтено в тарифе	69,0	69,9	61,5	69,1
15	Доля затрат на ТЭР в расходах ор- ганизации, %	факт	52,0	45,0	57,6	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023 год</u> (признано обоснованным)
16	Выпуск продукции, тыс.руб.	факт	4 036	4 970	5 231	—
	01.01. - 30.06. (Гкал)	Гкал	1 810	2 016	2 212	—
	01.07. - 31.12. (Гкал)	Гкал	1 283	1 659	1 543	—
17	Затраты на 1 рубль продукции, коп.	факт	183,8	185,6	148,1	—
18	Прибыль (+) / убыток (-), тыс.руб.	учтено в тарифе	80	97	99	105
		факт	-3 383	-4 254	-2 517	—
19	Рентабельность производства, %	учтено в тарифе	1,68	1,99	2,04	1,88
		факт	-45,60	-46,12	-32,48	—

Таблица 1.10.4 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3)

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023 год</u> (признано обоснованным)
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	учтено в тарифе	1 172	1 173	1 170	966
		факт	986	1 015	940	—
2	Собственные нужды теплоисточника, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	15
		факт	13	16	15	—
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	учтено в тарифе	1 172	1 173	1 170	951
		факт	972	999	925	—
4	Технологические затраты и потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	0
		факт	0	0	0	—
5	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	учтено в тарифе	1 172	1 173	1 170	951
		факт	972	999	925	—
5.1	собственное потребление предприятия	учтено в тарифе	—	—	—	—
		факт	—	—	—	—
5.2	конечным потребителям (сторонним)	учтено в тарифе	1 172	1 173	1 170	951
		факт	972	999	925	—
	<i>бюджет</i>	учтено в тарифе	165	173	170	165
		факт	186	213	139	—
	<i>население</i>	учтено в тарифе	1 000	1 000	1 000	786
		факт	786	786	786	—
	<i>прочие</i>	учтено в тарифе	7	0	0	0
		факт	0	0	0	—
6	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	учтено в тарифе	153,60	151,60	151,60	161,88
		факт	113,18	131,65	133,35	—
7	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии, кВтч/Гкал	учтено в тарифе	16,1	18,0	18,0	15,4
		факт	16,1	14,6	12,9	—
8	Доля потерь тепловой энергии от отпуска ее в сеть, %	учтено в тарифе	0,0	0,0	0,0	0,0
		факт	0,0	0,0	0,0	—
9	Тариф на отпускаемую тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)					

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023 год</u> (признано обоснованным)
	01.01. - 30.06.		1 449,12	1 507,08	1 552,29	1 749,53
	01.07. - 31.12.		1 507,08	1 552,29	1 605,07	1 749,53
10	Реквизиты НПА об утверждении тарифа на тепловую энергию		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 10.12.2019 №26/17	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 17.11.2020 №24/19	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 09.11.2021 №21/6	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 16.11.2022 №25/252
11	Необходимая валовая выручка, (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	1 729	1 793	1 846	1 664
12	Расходы организации (без НДС), тыс.руб.	учтено в тарифе	1 729	1 793	1 846	1 623
		факт	1 057	1 450	1 396	—
13	Расходы организации на ТЭР, тыс.руб.	учтено в тарифе	869	887	972	901
		факт	576	691	683	—
14	Доля затрат на ТЭР в НВВ, %	учтено в тарифе	50,3	49,5	52,7	54,1
15	Доля затрат на ТЭР в расходах организации, %	факт	54,5	47,7	48,9	—
16	Выпуск продукции, тыс.руб.	факт	1 436	1 528	1 460	—
	01.01. - 30.06. (Гкал)	Гкал	502	518	473	—
	01.07. - 31.12. (Гкал)	Гкал	470	481	452	—
17	Затраты на 1 рубль продукции, коп.	факт	73,6	94,9	95,6	—
18	Прибыль (+) / убыток (-), тыс.руб.	учтено в тарифе	0	0	0	41
		факт	379	78	64	—
19	Рентабельность производства, %	учтено в тарифе	0,00	0,00	0,00	2,53
		факт	35,87	5,38	4,59	—

Таблица 1.10.5 – Техничко-экономические показатели деятельности ООО «Санаторий Ува»

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023 год</u> (признано обоснованным)
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	учтено в тарифе	7 935	7 820	7 306	9 545
		факт	6 130	6 881	6 575	—
2	Собственные нужды теплоисточника, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	0
		факт	0	0	0	—
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	учтено в тарифе	7 935	7 820	7 306	9 545
		факт	6 130	6 881	6 575	—
4	Технологические затраты и потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал	учтено в тарифе	0	0	0	0
		факт	0	0	0	—
5	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	учтено в тарифе	7 935	7 820	7 306	9 545
		факт	6 130	6 881	6 575	—
5.1	собственное потребление предприятия	учтено в тарифе	6 927	6 927	6 376	8 595
		факт	5 288	5 988	5 828	—
5.2	конечным потребителям (сторонним)	учтено в тарифе	1 007	893	930	950
		факт	843	894	748	—
	бюджет	учтено в тарифе	—	—	—	—
		факт	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

№ п/п	Показатель		Значения показателей			
			ОСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО
			2020	2021	2022	2023 год (признано обоснованным)
	<i>население</i>	<i>учтено в тарифе</i>	557	500	500	520
		<i>факт</i>	447	488	412	—
	<i>прочие</i>	<i>учтено в тарифе</i>	450	393	430	430
		<i>факт</i>	396	406	336	—
6	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	<i>учтено в тарифе</i>	160,85	160,85	160,85	161,15
		<i>факт</i>	164,16	164,63	179,77	—
7	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии, кВтч/Гкал	<i>учтено в тарифе</i>	27,3	26,8	26,8	18,0
		<i>факт</i>	45,3	41,8	45,2	—
8	Доля потерь тепловой энергии от отпуска ее в сеть, %	<i>учтено в тарифе</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
		<i>факт</i>	0,0	0,0	0,0	—
9	Тариф на отпускаемую тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)					
	01.01. - 30.06.		1 063,69	1 105,02	1 142,59	1 287,77
	01.07. - 31.12.		1 105,02	1 142,59	1 181,44	1 287,77
10	Реквизиты НПА об утверждении тарифа на тепловую энергию		Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 12.11.2019 №23/17	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 03.11.2020 №23/12	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 26.10.2021 №20/4	Приказ Министерства строительства, ЖКХ и энергетики УР от 16.11.2022 №25/41
11	Необходимая валовая выручка, (без НДС), тыс.руб.	<i>учтено в тарифе</i>	8 607	8 793	8 491	12 292
12	Расходы организации (без НДС), тыс.руб.	<i>учтено в тарифе</i>	8 457	8 479	8 436	12 078
		<i>факт</i>	10 113	10 818	10 480	—
13	Расходы организации на ТЭР, тыс.руб.	<i>учтено в тарифе</i>	6 237	6 350	6 228	8 598
		<i>факт</i>	5 751	6 588	5 854	—
14	Доля затрат на ТЭР в НВВ, %	<i>учтено в тарифе</i>	72,5	72,2	73,4	69,9
15	Доля затрат на ТЭР в расходах организации, %	<i>факт</i>	56,9	60,9	55,9	—
16	Выпуск продукции, тыс.руб.	<i>факт</i>	6 650	7 723	7 638	—
	01.01. - 30.06. (Гкал)	<i>Гкал</i>	2 997	3 717	3 349	—
	01.07. - 31.12. (Гкал)	<i>Гкал</i>	3 134	3 165	3 226	—
17	Затраты на 1 рубль продукции, коп.	<i>факт</i>	152,1	140,1	137,2	—
18	Прибыль (+) / убыток (-), тыс.руб.	<i>учтено в тарифе</i>	150	147	55	214
		<i>факт</i>	-3 463	-3 095	-2 841	—
19	Рентабельность производства, %	<i>учтено в тарифе</i>	1,77	1,74	0,66	1,77
		<i>факт</i>	-34,24	-28,61	-27,11	—

Данные по фактическим показателям деятельности организаций сформированы на основании сведений, представленных Министерством строительства, ЖКХ и энергетики УР в виде шаблонов ФАС.

ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных д.Большой Каркалай, д.Большой Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Новый Мултан, с.Нылга, д.Новая Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поришур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем,

с.Чекан)

- за рассматриваемый временной интервал регулируемая деятельность организации в сфере теплоснабжения по данной тарифной группе, являющейся по объему НВВ самой весомой в организации, характеризуется разнонаправленной динамикой рентабельности: за период 2020-2021 г.г. консолидированный убыток от ведения регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения оценивается в ~22,7 млн.руб., при этом рентабельность составила за 2020 год – минус 1,72%, за 2021 год – минус 12,45%; по результатам работы в 2022 год прибыль организации оценивается в 3,6 млн.руб. (рентабельность – 2,46%);

- за 2020 – 2021 г.г. убыток организации сформировался за счет превышения операционных расходов и расходов на энергоресурсы относительно уровня, учтенного регулирующим органом при тарифообразовании (за 2020 год операционные расходы были выше планируемых на 10,7%, расходы на энергоресурсы – на 5,0%; за 2021 год превышение операционных расходов и расходов на энергоресурсы составило 32,3% и 10,4% соответственно);

- вместе с тем, анализ топливно-энергетических балансов в разрезе систем теплоснабжения свидетельствует о некорректности их формирования организацией, т.к. в связи с низким уровнем оснащенности приборным учетом потребителей, потери по ряду систем теплоснабжения являются отрицательными при наличии тепловых сетей, что делает невозможным проведение полноценного анализа фактического состояния систем теплоснабжения и технико-экономических показателей и не отражает фактического положения дел.

ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101))

- за рассматриваемый временной интервал регулируемая деятельность организации в сфере теплоснабжения являлась нестабильной с точки зрения рентабельности: за период 2020-2022 г.г. консолидированный убыток от ведения регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения оценивается в ~5,47 млн.руб., рентабельность составляет: за 2020 год – минус 18,07%, за 2021 год – минус 36,78%, за 2022 год – минус 25,67%;

- за все периоды влияние на формирование убытка оказывают практически в равной степени как рост расходов, так и недостижение объемов реализации тепловой энергии относительно данных, заложенных при тарифообразовании;

- «разрыв» между фактическим объемом реализации тепловой энергии и объемом реализации, учтенным регулирующим органом при тарифообразовании, находится на уровне 13-15%;

- при формировании тарифно-балансовой модели на 2023 год органом регулирования сокращен плановый объем реализации тепловой энергии на 3%, однако полученная величина все равно ниже среднего за предшествующих 3 года значения полезного отпуска на 12,0%;

- вместе с тем, анализ топливно-энергетических балансов в разрезе систем теплоснабжения свидетельствует о некорректности их формирования организацией, т.к. в связи с низким уровнем оснащенности приборным учетом потребителей, потери по ряду систем теплоснабжения являются отрицательными при наличии тепловых сетей, что делает невозможным проведение полноценного анализа фактического состояния систем теплоснабжения и технико-экономических показателей и не отражает фактического положения дел.

ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный)

- за рассматриваемый временной интервал регулируемая деятельность организации в сфере теплоснабжения являлась нестабильной с точки зрения рентабельности: за период 2020-2022 гг. консолидированный убыток от ведения регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения оценивается в ~10,15 млн.руб., рентабельность составляет: за 2020 год – минус 45,60%, за 2021 год – минус 46,12%, за 2022 год – минус 32,48%;

- за все периоды основное влияние на формирование убытка оказывает рост всех видов расходов относительно данных, заложенных при тарифообразовании:

в 2020 году расходы превысили плановый уровень на 2,68 млн.руб. (56,7%), при этом в абсолютной величине самое весомое превышение наблюдалось по статье операционных расходов – 1,6 млн.руб. (в 2,3 раза);

в 2021 году расходы превысили планируемый в тарифной модели объем на 4,36 млн.руб. (89,7%), при этом в абсолютной величине также основное влияние оказало превышение операционных расходов – на 2,65 млн.руб. (в 2,7 раза);

по итогам 2022 года рост суммарных расходов относительно тарифного уровня составил 2,9 млн.руб. (59,8%), при этом на 50% эта величина сформировалась за счет роста расходов на энергоресурсы (на 1,42 млн.руб., 46,7% относительно плана).

ООО «Увинская управляющая компания» (тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3)

- за рассматриваемый временной интервал регулируемая деятельность организации в сфере теплоснабжения является стабильной с точки зрения рентабельности, но при этом характеризуется ниспадающей динамикой рентабельности: от +35,87% в 2020 году до 4,59% в 2022 году; в абсолютной величине консолидированная прибыль за рассматриваемый 3-хлетний период составила 521,2 тыс.руб.;

- во все периоды фактический объем реализации тепловой энергии был ниже объемов реализации, учтенных регулирующим органом при тарифообразовании (максимальный «разрыв» в 20,9% в 2022 году), что в общем случае является одним из факторов, способствующих устойчивости регулируемой деятельности организации;

- при формировании тарифа на 2023 год плановый объем реализации тепловой энергии был сокращен регулятором на 18,7%, таким образом, сформированный тепловой баланс организации был приближен к фактическим показателям.

ООО «Санаторий Ува»

- за рассматриваемый временной интервал регулируемая деятельность организации в сфере теплоснабжения является нестабильной с точки зрения рентабельности; консолидированный убыток от ведения регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения оценивается в ~9,4 млн.руб., при этом рентабельность составила за 2020 год – минус 34,24%, за 2021 год – минус 28,61%, за 2022 год – минус 27,11%;

- за 2020 год на сформировавшийся убыток практически равнозначное влияние оказали рост расходов (в большей степени – операционных) и недостижение уровня полезного отпуска тепловой энергии относительно соответствующих плановых показателей, учтенных в тарифно-балансовой модели;

- за 2021 – 2022 г.г. отрицательная рентабельность регулируемой деятельности организации в сфере теплоснабжения явилась следствием роста понесенных операционных расходов (в 2021 году – на 1,76 млн.руб. (в 2 раза), в 2022 году – на 1,85 млн.руб. (в 2,1 раза)).

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

1.11.1 Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых Министерством строительства, ЖКХ и энергетики Удмуртской Республики по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

Динамика утвержденных тарифов по организациям, осуществляющим регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Увинского района, приведена в таблице 1.11.1.

Структура цен (тарифов), утвержденных в установленном порядке на 2022 и 2023 годы для всех организаций, участвующих в теплоснабжении района, приведена в таблице 1.11.2 и на рисунках 1.11.1-1.11.5.

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Таблица 1.11.1 – Динамика тарифов, утвержденных в Увинском районе за 2019 – 2023 гг.

Период		ООО "Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством"							ООО "Санаторий Ува"	
		Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)					Тариф на горячую воду, руб/м³ (без НДС)		Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)	Тариф на горячую воду, руб/м³ (без НДС)
		Тариф на тепловую энергию в системах теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан		Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в системах теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101)	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3	Тариф на горячую воду в системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный	Тариф на горячую воду в системах теплоснабжения кроме системы теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный		
		на коллекторах источника тепловой энергии	отпускаемую потребителям из тепловой сети							
2019 год	1 полугодие	1 364,00	1 860,96	3 753,55	1 260,02	1 420,65	92,18	139,80	1 043,15	82,71
	2 полугодие	1 389,88	1 897,85	3 825,00	1 284,07	1 449,12	94,02	142,59	1 063,69	84,36
	Рост, %	1,9%	2,0%	1,9%	1,9%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
	Реквизиты нормативно-правового акта	Приказ Минстроя УР от 04.12.2018 №19/38					Приказ Минстроя УР от 04.12.2018 №19/39	Приказ Минстроя УР от 20.12.2018 №23/124		Приказ Минстроя УР от 04.12.2018 №19/34
2020 год	1 полугодие	1 389,88	1 897,85	3 825,00	1 284,07	1 449,12	94,02	142,59	1 063,69	84,36
	2 полугодие	1 403,18	1 925,34	3 978,00	1 334,15	1 507,08	97,78	148,29	1 105,02	87,73
	Рост, %	1,0%	1,4%	4,0%	3,9%	4,0%	4,0%	4,0%	3,9%	4,0%
	Реквизиты нормативно-правового акта	Приказ Минстроя УР от 10.12.2019 №26/16					Приказ Минстроя УР от 10.12.2019 №26/17	Приказ Минстроя УР от 20.12.2019 №29/81		Приказ Минстроя УР от 12.11.2019 №23/17
2021 год	1 полугодие	1 403,18	1 925,34	3 978,00	1 334,15	1 507,08	97,78	148,29	1 105,02	87,73
	2 полугодие	1 462,04	1 971,34	4 097,34	1 374,17	1 552,29	101,11	153,33	1 142,59	90,71
	Рост, %	4,2%	2,4%	3,0%	3,0%	3,0%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
	Реквизиты нормативно-правового акта	Приказ Минстроя УР от 17.11.2020 №24/18					Приказ Минстроя УР от 17.11.2020 №24/19	Приказ Минстроя УР от 20.12.2020 №28/23		Приказ Минстроя УР от 03.11.2020 №23/12

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Период		ООО "Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством"							ООО "Санаторий Ува"	
		Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)					Тариф на горячую воду, руб/м ³ (без НДС)		Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал (без НДС)	Тариф на горячую воду, руб/м ³ (без НДС)
		Тариф на тепловую энергию в системах теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан		Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в системах теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101)	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3	Тариф на горячую воду в системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный	Тариф на горячую воду в системах теплоснабжения кроме системы теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный		
		на коллекторах источника тепловой энергии	отпускаемую потребителям из тепловой сети							
2022 год	1 полугодие	1 462,04	1 971,34	4 097,34	1 374,17	1 552,29	101,11	153,33	1 142,59	90,71
	2 полугодие	1 480,35	2 038,37	4 236,65	1 420,89	1 605,07	105,15	159,46	1 181,44	91,62
	Рост, %	1,3%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	4,0%	4,0%	3,4%	1,0%
	Реквизиты нормативно-правового акта	Приказ Минстроя УР от 09.11.2021 №21/5					Приказ Минстроя УР от 09.11.2021 №21/6	Приказ Минстроя УР от 20.12.2021 №25/56		Приказ Минстроя УР от 26.10.2021 №20/4
2023 год	1 полугодие*	1 642,83	2 221,82	4 617,95	1 548,77	1 749,53	114,61	173,81	1 287,77	95,04
	2 полугодие	1 642,83	2 221,82	4 617,95	1 548,77	1 749,53	114,61	173,81	1 287,77	95,04
	Рост, %	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Реквизиты нормативно-правового акта	Приказ Минстроя УР от 16.11.2022 №25/251					Приказ Минстроя УР от 16.11.2022 №25/252	Приказ Минстроя УР от 16.11.2022 №25/388		Приказ Минстроя УР от 16.11.2022 №25/41

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23-ОМ.01.002

Таблица 1.11.2 – Структура утвержденных тарифов на 2022-2023 г.г.

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	ООО "Увинская управляющая компания" Тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан		ООО "Увинская управляющая компания" Тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101)		ООО "Увинская управляющая компания" Тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный		ООО "Увинская управляющая компания" Тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3		ООО "Санаторий Ува"	
			2022 год	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год	2023 год
1	Затраты на топливо	тыс.руб.	65 390	74 694	2 291	2 366	2 648	3 488	817	800	5 384	7 792
2	Затраты на электроэнергию	тыс.руб.	10 999	9 290	269	287	371	406	156	100	845	806
3	Затраты на воду	тыс.руб.	1 453	1 563	—	—	25	34	—	—	—	—
4	Затраты на оплату труда (с учетом страховых взносов)	тыс.руб.	26 395	43 609	2 422	3 155	922	1 486	762	314	1 763	2 675
5	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	4 441	4 183	—	—	—	14	—	—	62	61
6	Арендная плата производственных и непроизводственных объектов	тыс.руб.	1 438	383	—	—	—	—	—	—	—	—
7	Затраты на ремонт и техническое обслуживание	тыс.руб.	1 086	1 460	43	45	—	—	—	—	276	184
8	Прочие расходы	тыс.руб.	31 940	15 562	703	295	883	156	112	408	107	560
9	Прибыль, всего	тыс.руб.	3 310	5 138	—	—	99	105	—	41	55	214
9.1	в т.ч. расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	3 310	5 138	—	—	99	105	—	41	55	214
10	Корректировка НВВ	тыс.руб.	—	9 865	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Необходимая валовая выручка, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	146 453	165 748	5 728	6 147	4 948	5 688	1 846	1 664	8 491	12 292

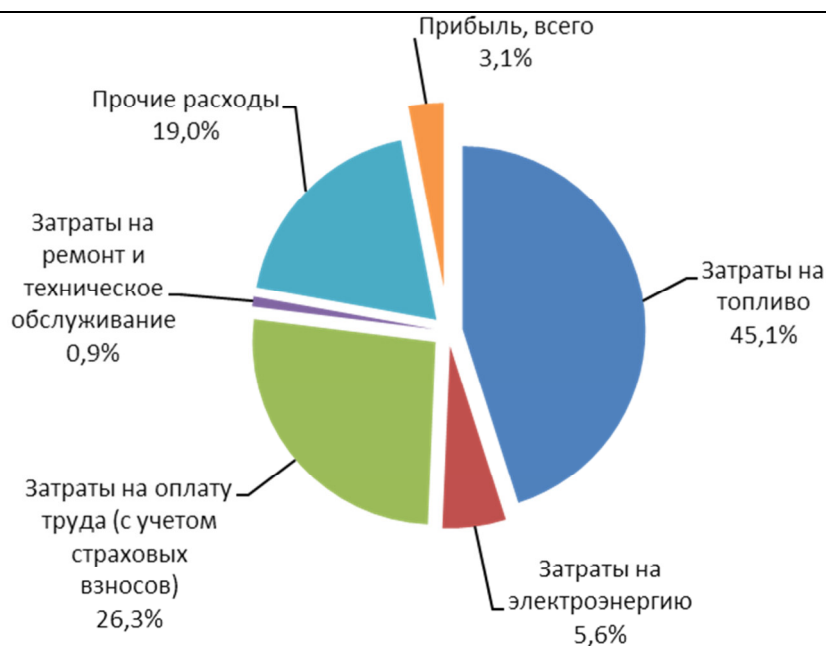


Рисунок 1.11.1 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан) в 2023 году

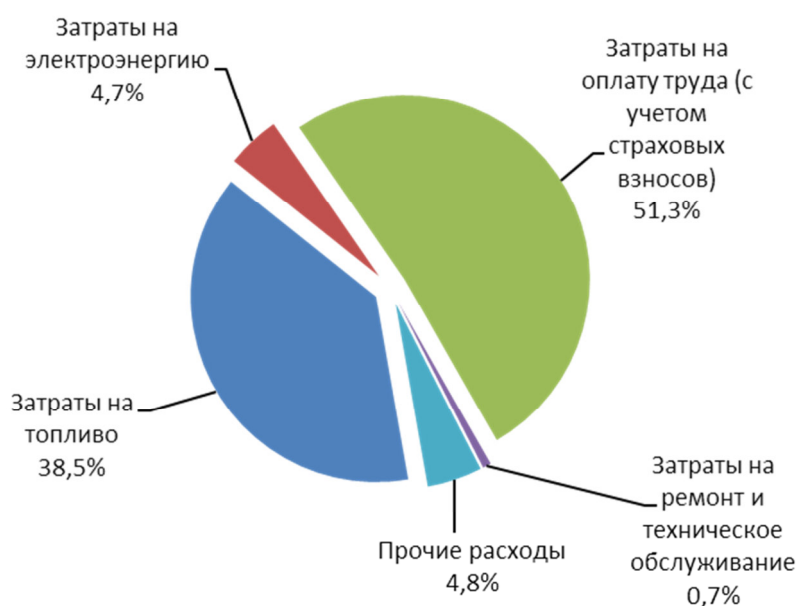


Рисунок 1.11.2 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (Тарифная группа по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровай, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101)) в 2023 году

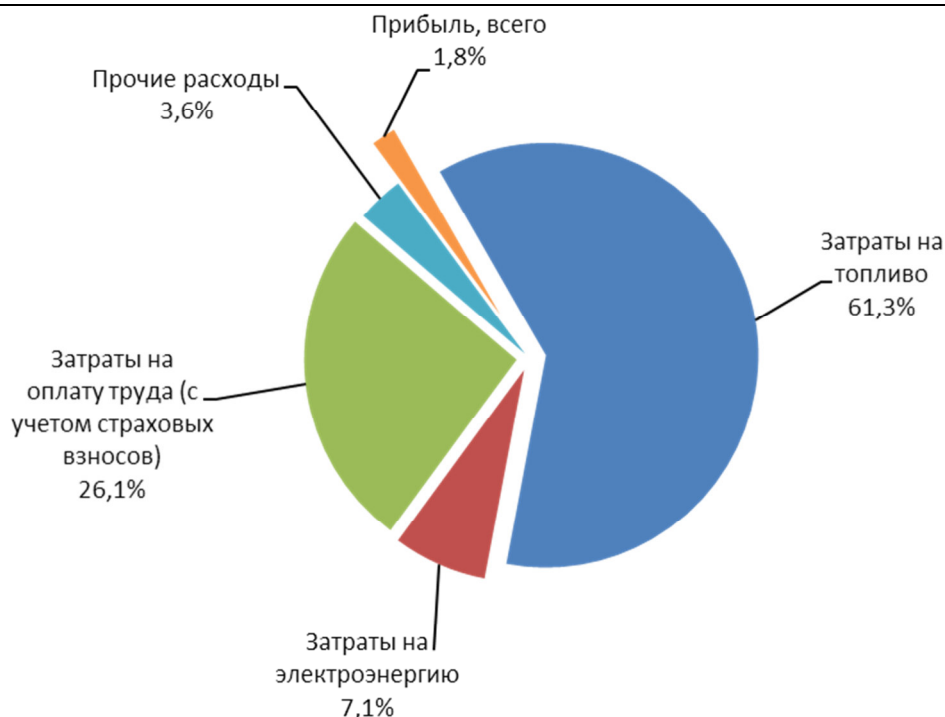


Рисунок 1.11.3 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (Тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: п.Ува, мкрн.Южный) В 2023 году



Рисунок 1.11.4 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» (Тарифная группа по системе теплоснабжения от котельной по адресу: с.Подмой, ул.Лесная, 3) В 2023 году

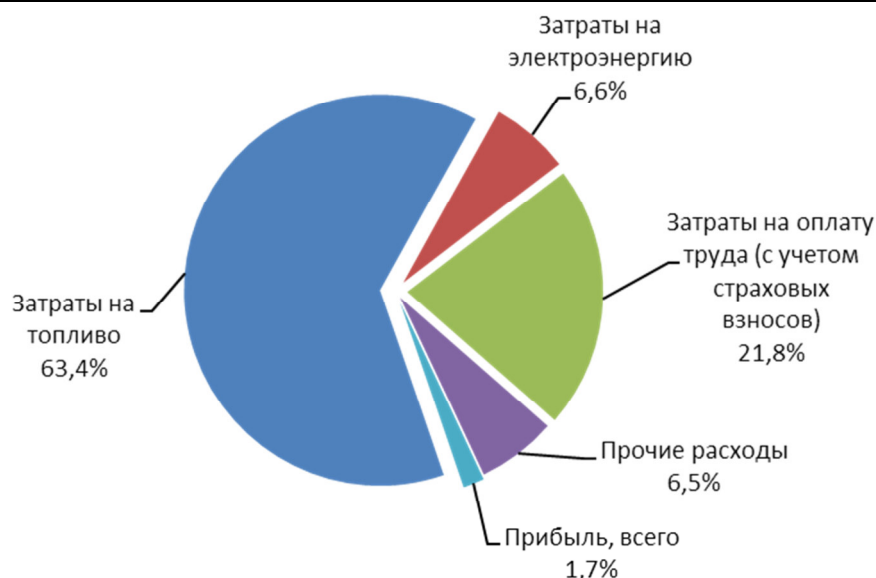


Рисунок 1.11.5 – Структура тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Санаторий Ува» в 2023 году

1.11.2 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществления указанной деятельности

В 2023 году приказом Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 25.04.2023 №6/10 утверждена плата за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства «Культурно-досуговый центр в с.Каркалай Увинского района Удмуртской Республики» заявителя Администрации муниципального образования «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» к системе теплоснабжения ООО «Увинская управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» в индивидуальном порядке.

Величина платы за подключение (технологическое присоединение) указанного объекта составляет 1 364,24 тыс.руб. (без учета НДС).

1.11.3 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, отсутствует.

1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В системе теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» имеются следующие проблемы, существенно снижающие надежность, качество и экономическую эффективность энергообеспечения:

1. Высокий износ теплосетевого фонда и котельных;
2. Отсутствие аварийного/резервного топлива на большинстве котельных муниципального образования. На тех котельных где оно есть (кроме 2 котельных), запас не соответствует нормативам

В соответствии с выполненным анализом состояния систем теплоснабжения Увинского района основные задачи развития ТЭК округа можно охарактеризовать следующими позициями:

1. Проведение инвентаризации и паспортизации тепловых сетей;
2. Приведение показателей износа оборудования и сетей в процессе реконструкции систем теплоснабжения до нормативных значений.
3. Формирование инвестиционной программы модернизации системы теплоснабжения.
4. Назначение единой теплоснабжающей организации согласно критериев и порядку, прописанных в Постановлении Правительства РФ № 808 от 08.08.2012 г.

1.12.2 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Системные проблемы:

- отсутствие у организаций, эксплуатирующих системы теплоснабжения, стимула и ресурсов к реализации энергоэффективных мероприятий;
- недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения;
- отсутствие результатов испытаний на гидравлические и тепловые потери;
- отсутствие энергетических обследований тепловых сетей.

Проблемы на источниках тепловой энергии:

- работа четырёх котельных ООО «Теплосети ЮГ» на твердом топливе (каменный уголь/пеллеты) и 4 электрокотельных;
- физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования котельных
- низкий коэффициент загрузки оборудования части теплоисточников:
Котельная "Детский сад" с. Красное
- котельная "Детский сад" с. Красное -7,3%, котельная "Детский сад" с. Обласная -15,6%, котельная д. Узей-Тукля -14,5%, котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува – 8,5%, котельная "Престиж" ООО "УУК ЖКХ" п. Ува – 23,5%, котельная ТКУ-120 с. Удугучин ООО "УУК ЖКХ" п. Ува – 109%,. В среднем по котельным ООО «УУК ЖКХ» коэффициент загрузки оборудования составляет 53%, по котельным ООО «Санаторий Ува» -26,6 %.
- отсутствие диспетчеризации на тепловых источниках округа.

Проблемы в тепловых сетях:

- отсутствие достоверной информации о техническом состоянии тепловых сетей (протяженность, диаметр, способ прокладки, год последнего капитального ремонта и т.д.) отраженная в технических паспортах;
- высокая удельная материальная характеристика в СЦТ от котельной с. Булай, котельной № 3 с. Каркалай, котельной № 10 с. Каркалай, котельной "Детский сад" с. Красное, котельной с. Вишур ТКУ-200 д. Пачегурт Нылга, Нылга ТКУ-300, котельной д. Узей-Тукля, котельной с. Ува-Тукля, котельной п. Рябово, котельной "Школа №1" п. Ува, котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува, котельной мкр. "Южный" п. Ува, ТКУ-400 с. Подмой, Районная котельной п. Ува, котельной "Престиж", ТКУ-400 с. Киби-Жикья, котельной "Санаторий Ува" п. Ува;
- устаревшие технологии тепло- и гидроизоляции трубопроводов.

Проблемы в системах потребления услуг теплоснабжения:

- низкая степень охвата потребителей учетом и средствами регулирования теплопотребления;
- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

1.12.3 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения), включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей

Структура показателей качества теплоснабжения, приведенных согласно [2], представлена на рисунке 1.12.1.

Перечисленные показатели теплоносителя обеспечиваются техническим уровнем и состоянием теплоисточников, тепловых сетей, теплопотребляющих установок и уровнем обеспечения эффективного управления и эксплуатации смонтированного в них оборудования.

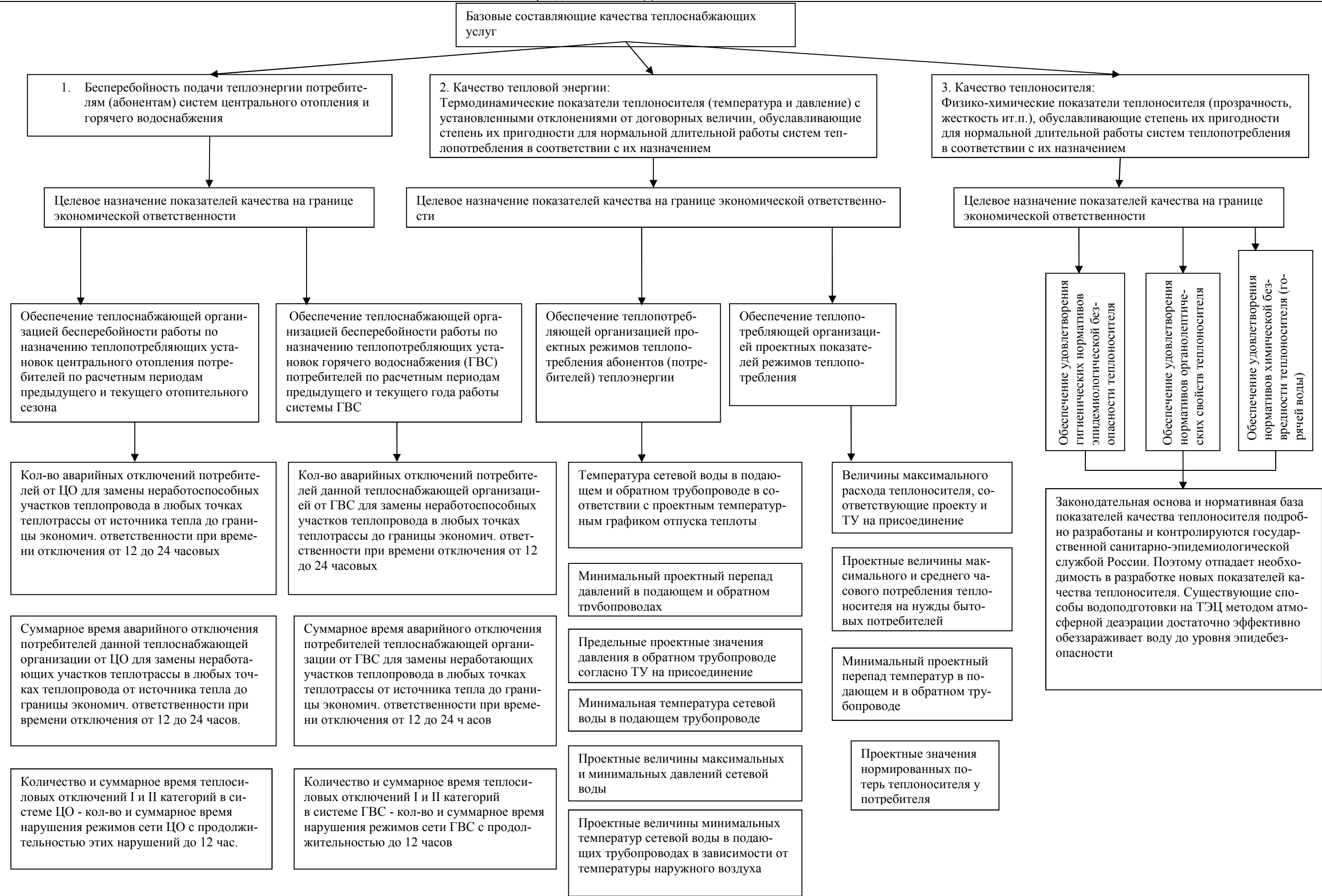


Рисунок 1.12.1 – Структура показателей качества теплоснабжающих услуг

1.12.4 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Надежность всей системы теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (источника теплоты, тепловых сетей, вводов систем отопления и горячего водоснабжения), а также надежностью ее структуры (наличие резервных переемычек в тепловых сетях, дублирующих источников и др.).

Наиболее существенное влияние на надежность теплоснабжения потребителей и управляемость систем при эксплуатации оказывают тепловые сети. При авариях на источнике, имеющем, как правило, резервное оборудование, отпуск теплоты лишь снижается по сравнению с требуемым уровнем. Авария в нерезервируемой тепловой сети ведет к полному отключению потребителей. При этом продолжительность перерыва в теплоснабжении зависит от диаметра поврежденного теплопровода и качества организации аварийно-восстановительных работ на объекте.

Следствием неудовлетворительной надежности действующих теплоснабжающих систем являются нестабильный температурный режим в зданиях и большое число аварийных ситуаций, затраты на устранение которых значительно выше плановых эксплуатационных расходов.

На тепловых сетях централизованных систем теплоснабжения аварии происходят из-за наружной коррозии, вызванной некачественной гидроизоляцией теплофикационных каналов и теплопроводов.

Анализ надежности системы теплоснабжения Увинского района приведен в Книге 5 настоящей работы.

Типовыми причинами технологических нарушений в тепловых сетях Увинского района являются:

- разрушение теплопроводов или арматуры;
- повреждения вследствие коррозии теплопроводов;
- гидравлическая разрегулировка тепловых сетей.

Внешние проявления технологических нарушений и характеристика причин их возникновения приведены в таблице 1.12.1.

Таблица 1.12.1 – Внешние проявления технологических нарушений и причины их возникновения

Внешнее проявление технологического нарушения	Причина возникновения технологического нарушения
Наружная коррозия теплопровода	Нарушение внешнего антикоррозийного покрытия: - применение малоэффективных антикоррозийных покрытий; - повреждение антикоррозийных покрытий при транспортировке; - периодическое увлажнение антикоррозийного покрытия за счет отсутствия дублирующей гидроизоляции на тепловой изоляции; - износ покрытия за счет нарушения адгезии и разных температурных деформаций системы «земля – изоляция – трубопровод» при нарушениях в работе компенсационных систем.
	Увлажнение тепловой изоляции: - высокий уровень грунтовых вод за счет отсутствия дренажа при высоком их уровне или глинистых грунтах, больших утечках воды из теплотрассы, общее подтопление территории; - плохое гидроизоляционное покрытие трубопровода; - недосыпка грунта по линии теплотрассы; - применение бесканальных прокладок теплотрассы в изоляции, отличающейся высоким водопоглощением; - нарушение уклонов теплотрассы между колодцами; - застаивание воды в каналах, нишах П-образных компенсаторов при бесканальной прокладке.
	Блуждающие токи: - отсутствие катодной защиты; - наличие оголенных участков трубопроводов, соприкасающихся с грунтом.
Внутренняя коррозия теплопровода	Некачественная водоподготовка (подпитка сырой водой с наличием растворенного кислорода, присутствие в воде составляющих, способствующих коррозии)
Механические повреждения теплопровода	Деформационные сдвиги колодцев и мертвых опор. Разрыв компенсаторов за счет разрушения неподвижных опор. Гидравлический удар в тепловой сети за счет дестабилизации режимов и парообразования

Аварийные ситуации в системах теплоснабжения

К характерным отказам систем отопления Увинского района можно отнести:

- течи в резьбовых и сварочных соединениях трубопроводов (за счет сборки на сухом льне, попадания воздуха в систему, опорожнения в летний период, механических повреждений, скачков давлений теплоносителя и др.);
- течи в отопительных приборах (периодическое опорожнение систем, подпитка водой без деаэрации и достаточной химобработки, механические повреждения, размораживание);
- неравномерный прогрев различных, особенно дальних стояков (разре-

гулировка, внутреннее обрастание трубопроводов, отсутствие летних промывок системы, воздушные «мешки»);

- неравномерный прогрев отопительных приборов по высоте здания (обрастание трубопроводов, нерасчетный расход теплоносителя, завышенные теплотери здания, несанкционированная установка отопительных приборов в отдельных помещениях, засорение отдельных приборов и арматуры, «завоздушивание» отдельных приборов);

- замерзание отопительных приборов, участков трубопроводов (локальное охлаждение при открытых наружных дверях или окнах, отсутствие изоляции на разводящих трубопроводах, низкая температура теплоносителя, перерывы в циркуляции теплоносителя);

- разрывы трубопроводов (отсутствие межэтажных гильз, компенсаторов, деформация конструктивных элементов здания, нерасчетные механические нагрузки на трубопроводы, завышенные давления в трубопроводах, замерзание участков трубопроводов, внутренняя коррозия и др.);

- прекращение циркуляции теплоносителя («завоздушивание» системы, частичное опорожнение, снижение или отсутствие перепада давления на вводе, засорение или перемерзание участка трубопровода, утечка воды из подающего трубопровода и др.).

К аварийным ситуациям, требующим оперативного вмешательства, следует отнести разрыв трубопровода или отопительного прибора, прекращение циркуляции теплоносителя.

В процессе эксплуатации на тепловом вводе возможны следующие неисправности, косвенно способствующие возникновению аварийных ситуаций в системах отопления и горячего водоснабжения (таблица 1.12.2).

Данные по аварийным ситуациям разработчику не предоставлены.

Таблица 1.12.2 – Неисправности в системах отопления и горячего водоснабжения, способствующие возникновению аварийных ситуаций

Неисправности	Возможные последствия
Засорение сопла элеватора	Прекращение циркуляции теплоносителя
Удаление (рассверливание) сопла элеватора	Перегрев верхних этажей, увеличение давления в системе отопления с возможным превышением допустимых значений (разрыв отопительных приборов)
Заполнение грязевиков шламом	Снижение перепада давлений и, как следствие, уменьшение циркуляции в системе отопления
Нарушение теплоизоляции трубопроводов	Увеличение теплотерь, ускорение замерзания трубопроводов при аварии
Заращение трубок теплообменников	Снижение температуры воздуха в отапливаемых помещениях, вертикальная разрегулировка
Отказы в работе циркуляционных насосов	Прекращение циркуляции теплоносителя, возможность перемерзания трубопроводов системы отопления

1.12.5 Описание существующих проблем надежного и эффективного топливоснабжения действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного топливоснабжения действующих систем теплоснабжения в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» отсутствуют.

1.12.6 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Сведения о выданных предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации энергетических объектов и сооружений теплоснабжающими организациями не предоставлены.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон РФ от 11.11.2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
2. Федеральный закон от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении».
3. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями и дополнениями от 16 марта 2019 года.
4. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
5. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
6. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных утв. приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 "Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных" с изменениями и дополнениями.
7. Инструкции по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии утв. Приказом министерства энергетики РФ от 30.12.2008 года № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» с изменениями и дополнениями.
8. МДС 81-02-12-2011. Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства произ-

водственного назначения и инженерной инфраструктуры (утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 4 октября 2011 года N 481).

9. «Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2022. Сборник №9. «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 205/пр от 28.03.2022 г.

10. «Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-19-2022. Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ №217/пр от 29.03.2022 г.

11. Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

12. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Утв. Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 года №115.

13. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утверждены Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 №229 "Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации".

14. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утверждены приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278.

15. Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

16. СП 20131.13330.2012. Тепловые сети.

17. СП 89.13330.2012. Котельные установки.

18. СП 61.13330.2012. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов.

19. СП 20131.13330.2012. Строительная климатология.

20. СТО 02494733-5.4-02-2006 Расчет тепловых схем котельных. Москва: Федеральное государственное унитарное предприятие Проектный, конструкторский и научно-исследовательский институт «СантехНИИпроект», 2006.
21. СТО 70238424.27.060.003-2008 «Тепловые пункты тепловых сетей. Условия создания. Нормы и требования».
22. Справочное пособие к СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».
23. Нормы качества подпиточной и сетевой воды тепловых сетей РД 34.37.504-83 СПО СОЮЗТЕХЭНЕРГО, Москва 1984 г.
24. Методические указания по определению тепловых потерь. РД 34.09.255-97.
25. Методические указания по надзору за водно-химическим режимом паровых и водогрейных котлов РД 10-165-97 Госгортехнадзор России, 1998г.
26. МДС 41-6.2000 Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации.
27. СО 34.37.536-2004 «Методические рекомендации по применению антинакипинов и ингибиторов коррозии ОЭДФК, АФОН 200-60А, АФОН 230-23А, ПАФ-13А, ИОМС-1 и их аналогов, проверенных и сертифицированных в РАО «ЕЭС России», на энергопредприятиях».
28. МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения. Утв. Заместителем Председателя Госстроя России 12.08.2003 г.
29. МР 23-345-2008 УР. Методические рекомендации по проектированию тепловой защиты жилых и общественных зданий.
30. Рекомендации по оценке экономической эффективности инвестиционного проекта теплоснабжения», НП «АВОК», 2010 г.

31. Справочник проектировщика. Проектирование тепловых сетей. Под ред. А.А. Николаева, Москва, 1965.
32. Ионин А.А. Надежность систем тепловых сетей. - М.: Стройиздат, 1989.
33. «Коммерческая оценка инвестиционных проектов» (основные положения методики), Альт-Инвест, редакция 5.01, июль 2010 г.
34. Кожарин Ю.В. К вопросу определения эффективного радиуса теплоснабжения / Новости теплоснабжения.- N 8.-2012 г.-с. 30-34.
35. Папушкин В.Н. Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое / Новости теплоснабжения, № 9 (сентябрь), 2010 г. с. 44-49.
36. Семенов В.Г. Экспресс-анализ зависимости эффективности транспорта тепла от удаленности потребителей / Новости теплоснабжения.- N 6.-2006 г.-с. 36-38.
37. Яковлев Б. В. "Выбор оптимального проектного и эксплуатационного температурного графика системы теплоснабжения" «Новости Теплоснабжения», № 6 (94), 2008 г.
38. Дубовский С.В., Бабин М.Е., Левчук А.П., Рейсиг В.А. Границы экономической целесообразности централизации и децентрализации теплоснабжения / Проблемы загальной энергетики.- вып. 1 (24).- 2011 г.- с. 26-31. [электронный ресурс].