

**Схема теплоснабжения
Кунашакского сельского поселения
Кунашакского района Челябинской области
на период до 2030г.**

(актуализация на 2025г.)

**ТОМ 3
ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

Оглавление

Общая часть.....	3
Часть 1. Данные предоставленные администрацией Кунашакского МР.....	4
1.1 Копия постановления «О присвоении статуса ЕТО АО «ЧОКЭ».....	4
1.2 Копия постановления «О присвоении статуса ЕТО МУП «Балык».....	8
1.3 Копия постановления «Об утверждении схемы теплоснабжения на 2024г.».....	10
1.4 Копия Акта готовности к отопительному периоду 2023/2024гг.....	11
1.5 Действующие нормативы потребления тепловой энергии на территории Кунашакского района.....	17
1.6 Информация по бесхозяйным сетям тепло-водоснабжения и сведения по аварийному жилищному фонду.....	18
1.7 Тариф на тепловую энергию для новой СОШ.....	23
1.8 Тариф на тепловую энергию для Борцовского зала.....	24
Часть 2. Данные предоставленные АО «Челябоблкоммунэнерго».....	25
2.1 Копия письма АО «Челябоблкоммунэнерго» от 05.03.2024г.....	25
2.2 Копии режимных карт котлов котельной №1.....	29
2.3 Копии режимных карт котлов котельной №2.....	32
2.5 Утвержденные тарифы на тепловую энергию.....	39
2.6 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативы удельного расхода топлива.....	43
2.6 Копии схем сетей теплоснабжения.....	48
Часть 3. Данные предоставленные МУП «Балык».....	50
3.1 Температурный график МУП «Балык».....	50
3.2 Тарифы на тепловую энергию.....	51
3.3 Нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода топлива.....	53
3.4 Заполненные формы запроса.....	56
3.5 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной п. Лесной.....	57
3.6 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной в с. Кунашак мкр. Совхозный.....	61
3.7 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной в с. Кунашак, ул. Совхозная, 14 и 14А.....	62
3.8 Схема сетей теплоснабжения от котельной в с. Кунашак, ул. Совхозная, 14 и 14А.....	64
Часть 4. Данные полученные из официальных источников сети «Интернет».....	65
4.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Челябоблкоммунэнерго» за 2019-2023гг.....	65
Часть 5. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.....	67

Общая часть.

Администрацией Кунашакского муниципального района в электронном виде (файлы формата *docx*, *xls* и *pdf*) предоставлены следующие документы:

- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Кунашакского сельского поселения на период 2018-2020 годы и на перспективу до 2027г.;
- Схема теплоснабжения и обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Кунашакского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2030г. (актуализация на 2024г.).
- Генеральный план Кунашакского сельского поселения.
- Инвестиционная программа акционерного общества «Челябоблкоммунэнерго» на 2023-2027гг.

Ввиду большого объёма в Томе 3 вышеперечисленные документы не представлены.

В Том 3 не включены данные (*прим.: копии документов и иная информация*) которые ранее были включены в соответствующий Том 3 при разработке и актуализации схемы теплоснабжения Кунашакского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2030г.

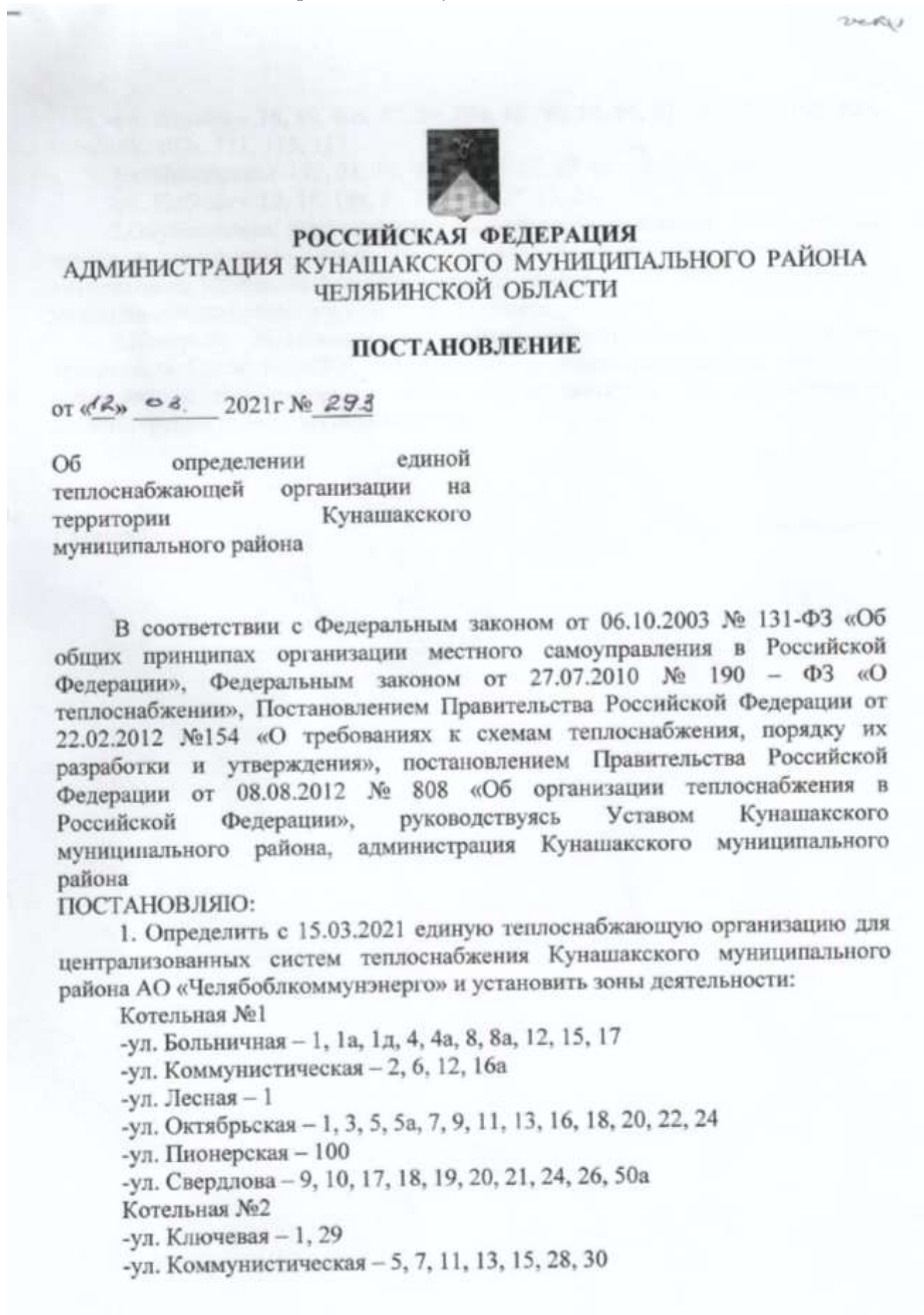
В Том 3 не включены заполненные формы запросов, на предоставление исходных данных полученные от теплоснабжающих организаций и администрации Кунашакского района в электронном виде.

В Части 4 приведены данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>.

Копии предоставленных документов для актуализации схемы теплоснабжения Кунашакского сельского поселения на 2025г. приведены ниже.

Часть 1. Данные предоставленные администрацией Кунашакского МР.

1.1 Копия постановления «О присвоении статуса ЕТО АО «ЧОКЭ».



-ул. Ленина – 76, 80, 80а, 82, 86, 86а, 88, 90, 94, 95, 97, 99а, 101, 103. 105, 105а, 107, 107а, 111, 115, 117

-ул. Пионерская – 12, 21, 43, 44, 45, 64, 65, 67, 69

-ул. Победы – 12, 18, 19а, 21, 21а, 22, 23, 25, 27.

2.Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Знамя труда» и начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Кунашакского муниципального района www.kunashak.ru в сети «Интернет».

5.Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы по ЖКХ, строительству и инженерной инфраструктуре – руководителя Управления по ЖКХ, строительству и энергообеспечению администрации района Мухарамова Р.Я.

Глава района



С.Н.АМИНОВ



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «18» 01 2023г № 54

О внесении изменений в постановление
Администрации Кунашакского
муниципального района от 12.03.2021г.
№293 «Об определении единой
теплоснабжающей организации на
территории Кунашакского
муниципального района»

В связи с изменениями зон деятельности АО «Челябоблкоммунэнерго»
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Пункт 1 постановления Администрации Кунашакского муниципального района от 12.03.2021г. №293 «Об определении единой теплоснабжающей организации на территории Кунашакского муниципального района» изложить в новой редакции:

«1.Определить с 15.03.2021г. единую теплоснабжающую организацию для централизованных систем теплоснабжения Кунашакского муниципального района АО «Челябоблкоммунэнерго» и установить зоны деятельности:

Котельная №1

-ул. Больничная – 1, 1а, 1д, 4, 4а, 8, 8а

-ул. Коммунистическая – 2, 6, 16а

-ул. Октябрьская – 1, 3, 5, 5а, 7, 9, 11, 13, 16, 18, 20, 22, 24

-ул. Пионерская – 100

-ул. Свердлова – 9, 10, 17, 18, 19, 20, 21, 26, 50а

Котельная №2

-ул. Ключевая – 1, 29

-ул. Коммунистическая – 5, 7, 11, 13, 15, 28, 30

-ул. Ленина – 76, 80, 80а, 82, 86, 86а, 88, 90, 94, 95, 97, 99а, 101, 103, 105, 105а, 107, 107а, 111, 115, 117

-ул. Пионерская – 12, 21, 43, 44, 45, 64, 65, 67, 69

-ул. Победы – 12, 18, 19а, 21, 21а, 22, 25.»

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.
3. Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Знамя труда» и начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Кунашакского муниципального района www.kunashak.ru в сети «Интернет».
4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы по ЖКХ, строительству и инженерной инфраструктуре – руководителя Управления по ЖКХ, строительству и энергообеспечению администрации района Мухарамова Р.Я.

Глава района



С.Н.Аминов

1.2 Копия постановления «О присвоении статуса ЕТО МУП «Балык».



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21.06. 2021г № 841

Об определении единой
теплоснабжающей организации на
территории Кунашакского
муниципального района

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 – ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Кунашакского муниципального района, администрация Кунашакского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1.Присвоить Муниципальному унитарному предприятию «Балык» статус единой теплоснабжающей организации в зоне действия газовой котельной № 3 в с. Кунашак - совхозный микрорайон., газовой блочной котельной п. Лесной, газовой котельной с. Новобурино Кунашакского муниципального района.

2.Установить зоной деятельности МУП «Балык», наделенного статусом единой теплосетевой организации в граница, централизованных системы теплоснабжения – территорию с. Кунашак совхозный микрорайон, п. Лесной Кунашакского сельского поселения, с. Новобурино Буринского сельского поселения Кунашакского муниципального района Челябинской области.

3.Единой теплоснабжающей организации МУП «Балык» обеспечить:

3.1 Эксплуатацию централизованных систем теплоснабжения, расположенных на территориях с. Кунашак совхозный мкр., п. Лесной Кунашакского сельского поселения, с. Новобурино Буринского сельского поселения Кунашакского муниципального района.

3.2 Эксплуатацию бесхозяйных объектов централизованных систем теплоснабжения в пределах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации – территориях с. Кунашак совхозный мкр., п. Лесной Кунашакского сельского поселения, с. Новобурино Буринского сельского поселения Кунашакского муниципального района.

4. Начальнику отдела по связям с общественностью и СМИ Зайнуллиной И.Р. опубликовать настоящее постановление в районной газете «Знамя труда» и

5. Начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Кунашакского муниципального района www.kunashak.ru в сети «Интернет».

6. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы по ЖКХ, строительству и инженерной инфраструктуре – руководителя Управления по ЖКХ, строительству и энергообеспечению администрации района Мухарамова Р.Я.

Исполняющий обязанности
Главы района



В.Ю. Хасанов

1.3 Копия постановления «Об утверждении схемы теплоснабжения на 2024г.».



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 23.06 2023 г. № 1029

Об утверждении актуализированной
схемы теплоснабжения Кунашакского
сельского поселения Кунашакского
муниципального района на 2024-2030
годы

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района на 2024-2030 годы.
2. Начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Кунашакского муниципального района www.kunashak.ru в сети «Интернет».
3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы по ЖКХ, строительству и инженерной инфраструктуре – руководителя Управления по ЖКХ, строительству и энергообеспечению администрации района Мухарамов Р.Я.

Исполняющий обязанности
Главы района



Р.Я.Мухарамов

1.4 Копия Акта готовности к отопительному периоду 2023/2024гг.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
УРАЛЬСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА

454080, г. Челябинск, пр. Ленина, 83. Телефон: (351)265-74-24, Факс (351) 265-45-70
E-mail: info74@ural.gosnadzor.ru

АКТ № РП-330-2762-МО
проверки готовности муниципального образования Кунашакский
муниципальный район к отопительному периоду
2023-2024 годов.

г. Челябинск
(место составления акта)

" 27" декабря 2023 года
(дата составления акта)

Комиссия, образованная приказом Уральского управления Ростехнадзора от 27 декабря 2023 года № РП-330-2762-о в составе:

председатель комиссии – Куликов Александр Иванович – и.о. начальника Челябинского отдела энергетического надзора;

члены комиссии: Виноградов Сергей Павлович – государственный инспектор Челябинского отдела энергетического надзора, Иванов Александра Александрович – государственный инспектор Челябинского отдела энергетического надзора в соответствии с программой проведения повторной проверки готовности к отопительному периоду от 27.12.2023 г., утвержденной заместителем руководителя Уральского Управления Ростехнадзора Шуваловым Ю.А.

(ФИО руководителя (его заместителя) органа, проводящего проверку готовности к отопительному периоду)
с "27" декабря 2023 года по "27" декабря 2023 года в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" и Приказом Минэнерго России от 12.03.2013 г. №103 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду» провела проверку готовности к отопительному периоду

Кунашакский муниципальный район Челябинской области
(полное наименование муниципального образования)

Проверка готовности к отопительному периоду проводилась в отношении:

1. Буринское сельское поселение;
2. Кунашакское сельское поселение;
3. Муслимовское сельское поселение;
4. Саринское сельское поселение;
5. Халитовское сельское поселение;
6. Куяшское сельское поселение;

7. Урукульское сельское поселение;
8. Усть-Багарякское сельское поселение.

Проверка готовности не проводилась в отношении поселений, в которых отсутствует централизованное теплоснабжение:

1. Ашировское сельское поселение.

Проверка готовности к отопительному периоду проводилась в отношении следующих объектов:

Теплоснабжающие организации:

1. АО «ЧОКЭ» (2 газовые отопительные котельные, тепловые сети общей протяженностью 8,3 км в двухтрубном исчислении).
2. МУП «Балык» (11 газовых отопительных котельных, тепловые сети общей протяженностью 13,7 км в двухтрубном исчислении).
3. ООО «Стрела» (16 газовых отопительных котельных, тепловые сети общей протяженностью 5 км в двухтрубном исчислении).

Потребители тепловой энергии в количестве 34 (приложение №1 к акту).

В ходе проведения проверки готовности к отопительному периоду комиссия установила:

1. Буринское сельское поселение

Проверка готовности к отопительному периоду проводилась в отношении следующих объектов:

Теплоснабжающая организация:

-МУП «Балык» ИНН 7433006647 (1 газовая отопительных котельная: с. Новобатурино, 5,41 Гкал/час и тепловые сети общей протяженностью 7,892 км в двухтрубном исчислении)

Потребители тепловой энергии в количестве 3 (Приложение №1 к акту)

№ п/п	Проверяемые вопросы	Выполнение условия	Примечание
1.	Наличие плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.	Не требуется	Численность населения в Буринском сельском поселении составляет 2 153 человек. При численности населения менее 100 тыс. человек электронное моделирование аварийных ситуаций не требуется.
2.	Наличие системы мониторинга состояния системы теплоснабжения.	Выполнено	Постановление Администрации Кунашакского муниципального района от 20.08.2019г. № 1044 «Об утверждении Положения организации и осуществления мониторинга системы теплоснабжения Кунашакского муниципального района».
3.	Наличие механизма оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения.	Выполнено	Порядок оперативно – диспетчерского управления в системе теплоснабжения утвержден Главой администрации Кунашакского муниципального района 18.09.2018г.

5.8	Наличие порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления	Выполнено	Постановление администрации Кунашакского муниципального района от 13.09.2019г. №1212 «Об утверждении Порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах электро-, водо- и теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и органов местного самоуправления».
5.9	Наличие соглашения об управлении системой теплоснабжения, заключенного в порядке, установленном Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (часть 5 и часть 6 статьи 18).	Не требуется	

ГОТОВНОСТЬ

(готовность/неготовность к работе в отопительном периоде)

Вывод комиссии по итогам проведения проверки готовности к отопительному периоду:

Муниципальное образование – Буринское сельское поселение готово к отопительному периоду 2023-2024 годов.**2. Кунашакское сельское поселение**

Проверка готовности к отопительному периоду проводилась в отношении следующих объектов:

Теплоснабжающие организации:

-МУП «Балык» ИНН 7433006647, (4 газовых отопительных котельных: п. Лесной, 1,6 МВт; с. Кунашак, ул. Совхозная, 1,5 МВт; с. Кунашак, ул. Челябинская, 3, 1,5 МВт; с. Кунашак, ул. Коммунистическая, 13а, 0,2 МВт и тепловые сети общей протяженностью 4,85 км в двухтрубном исчислении).

-АО «ЧОКЭ» ИНН 7447019075 (2 газовые отопительные котельные: с. Кунашак, ул. Свердлова, 10, котельная №1, 8 МВт и тепловые сети протяженностью 4,366 км.; с. Кунашак, ул. Пионерская, 71, котельная №2, 8 МВт и тепловые сети протяженностью 3,934 км.).

Потребители тепловой энергии: в количестве 14 (Приложение №1 к акту)

№ п/п	Проверяемые вопросы	Выполнение условия	Примечание
1.	Наличие плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций.	Не требуется	Численность населения в Кунашакском сельском поселении составляет 8216 человек. При численности населения менее 100 тыс. человек электронное моделирование аварийных ситуаций не требуется.

2.	Наличие системы мониторинга состояния системы теплоснабжения.	Выполнено	Постановление Администрации Кунашакского муниципального района от 20.08.2019г. № 1044 «Об утверждении Положения организации и осуществления мониторинга системы теплоснабжения Кунашакского муниципального района».
3.	Наличие механизма оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения.	Выполнено	Порядок оперативно – диспетчерского управления в системе теплоснабжения утвержден Главой администрации Кунашакского муниципального района 18.09.2018г.
4.	Выполнение требований Правил оценки готовности к отопительному периоду, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12 марта 2013 г. № 103, по оценке готовности к отопительному периоду теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии:		
4.1	Наличие актов проверки готовности к прохождению отопительного периода и паспортов готовности всех теплоснабжающих организаций к работе в отопительный период.	Выполнено	Акт проверки готовности с выводом о готовности и паспорт готовности теплоснабжающих организаций: - МУП «Балык» от 30.08.2023; - АО «Челябоблкоммунэнерго» от 31.08.2023.
4.2	Наличие актов проверки готовности к прохождению отопительного периода и паспортов готовности всех теплосетевых организаций к работе в отопительный период.	Не требуется	На территории Кунашакского сельского поселения теплосетевые организации отсутствуют.
4.3	Наличие актов проверки готовности к прохождению отопительного периода и паспортов готовности потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период.	Выполнено	Акт проверки готовности с выводом о готовности и паспорт готовности 14 потребителей тепловой энергии (приложение № 1 к акту).
5	В рамках проверки выполнения мероприятий, предусмотренных пунктом 4, необходимо проверить следующие вопросы:		
5.1	Наличие распорядительного документа о назначении в установленном порядке комиссии по проверке готовности теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период.	Выполнено	Состав комиссии по проверке готовности теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период утвержден Постановлением Администрации Кунашакского муниципального района от 10.04.2023г. №545 «О подготовке объектов жилищно – коммунального хозяйства

			Кунашакского муниципального района к отопительному периоду 2023-2024 годов».
5.2	Наличие программ проведения проверки готовности к отопительному периоду теплоснабжающих, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии, утвержденной руководителем (заместителем руководителя) администрации муниципального образования.	Выполнено	Программа проведения проверки готовности к отопительному периоду теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии утверждена Постановлением Администрации Кунашакского муниципального района от 10.04.2023г №545.
5.3	Наличие бесхозных тепловых сетей, источников тепловой энергии, принятые меры органами местного самоуправления поселений или городских округов для определения эксплуатирующей организации.	Выполнено	Справка об отсутствии бесхозных тепловых сетей и источников тепловой энергии на территории Кунашакского муниципального района №2577 от 11.09.2023 года.
5.4	Наличие графиков аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии у потребителей, согласованных с органом местного самоуправления поселения, городского округа, ограничения, прекращения подачи тепловой энергии при возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения (определен Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 г. № 808 (пункты 104-109).	Выполнено	График аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии у потребителей утвержден руководителем МУП «Балык» и согласован Главой Кунашакского сельского поселения. График аварийного ограничения режимов потребления тепловой энергии у потребителей утвержден руководителем АО «ЧОКЭ» и согласован Главой Кунашакского сельского поселения.
5.5	Наличие подтверждающих документов о соответствии фактического запаса топлива на всех теплоисточниках муниципального образования утвержденным нормативам.	Выполнено	Договор на поставку и транспортировку газа между ООО «НОВАТЭК – Челябинск» - и МУП «Балык» №3-13-26-10138 от 11.2021г; - и АО «ЧОКЭ» №3-13-26-2051 от 01.12.2012г.

5.6	Наличие перечня теплоснабжающих, теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования.	Выполнено	Перечень теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения на территории Кунашакского сельского поселения приложен к программе проведения проверки готовности к отопительному периоду 2023-2024 годов, утвержденной Постановлением Администрации Кунашакского муниципального района от 10.04.2023г №545 .
5.7	Наличие перечня потребителей тепловой энергии, в отношении которых проводится проверка готовности к отопительному периоду.	Выполнено	Перечень потребителей тепловой энергии сельских поселений Кунашакского муниципального района, в отношении которых проводится проверка готовности к отопительному периоду 2023-2024 годов, утвержден 11.09.2023 г. исполняющим обязанности Главы Кунашакского муниципального района.
5.8	Наличие порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления	Выполнено	Постановление администрации Кунашакского муниципального района от 13.09.2019г. №1212 «Об утверждении Порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах электро-, воло- и теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и органов местного самоуправления».
5.9	Наличие соглашения об управлении системой теплоснабжения, заключенного в порядке, установленном Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (часть 5 и часть 6 статьи 18).	Не требуется	

готовность

(готовность/неготовность к работе в отопительном периоде)

Вывод комиссии по итогам проведения проверки готовности к отопительному периоду:

Муниципальное образование – Кунашакское сельское поселение готово к отопительному периоду 2023-2024 годов.

1.5 Действующие нормативы потребления тепловой энергии на территории Кунашакского района.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ГЛАВА КУНАШАКСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12.05. 2003 г.

№ 520

Об утверждении годовых нормативов
потребления тепловой энергии,
вырабатываемой и реализуемой котель-
ными, находящимися на территории
Кунашакского района

В целях учета и контроля за эффективным использованием тепловой энергии, упорядочения расходов, связанных с их оплатой, и экономии бюджетных средств

п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить норматив потребления тепловой энергии, вырабатываемой и реализуемой газовыми котельными в размере 0,342 Гкал. на 1 кв.м. площади в год.
2. Утвердить норматив потребления горячей воды в жилых домах с централизованными системами ГВС - 1,14 Гкал. на 1 человека в год.
3. Утвердить норматив потребления тепловой энергии, вырабатываемой и реализуемой угольными котельными в размере 0,4 Гкал. на 1 кв.м. площади в год.
4. Границей разграничения обслуживания теплотрасс между объектами муниципального жилфонда, бюджетной сферы и предприятиями теплоснабжения считать наружную стену зданий.
5. Организацию исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации района по ЖКХ и строительству Т.Т. Лукманова.

Глава района



Ф.С. Имангулов

1.6 Информация по бесхозным сетям тепло-водоснабжения и сведения по аварийному жилищному фонду.



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВЕННЫХ И ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ**

ул. Ленина, 103, Кунашак, Кунашакский район, Челябинская область,
456730, Российская Федерация
Телефон, факс (351 48) 2-81-23, 2-00-61, электронный адрес: uizoadm@mail.ru

«24» 03 2023г. № 442

Заместителю Главы района
по ЖКХ, строительству
и инженерной инфраструктуре
Р.Я.Мухарамову

Уважаемый Ринат Явгвзеевич!

В ответ на Ваше письмо от 14.03.2023г. №288 предоставляем информацию согласно приложению.

Приложение на 4 л.

Руководитель Управления

Э.А.Вакилова

Исп. Самигина А.Ф.
Тел.83514820061

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
УПРАВЛЕНИЕ ПО ЖКХ, СТРОИТЕЛЬСТВУ И
ЭНЕРГОБЕСПЕЧЕНИЮ г. КУНАШАК
АДРЕС: ул. Ленина д.103
№ 624 от 24.03.2023 г.
Подпись [подпись]

№ п/п	Наименование системы (СЦТ, ЦСВ, ЦСВО), к сетям которой подключен участок бесхозяйной сети	Длина участка сети, км	Наружный диаметр трубопровода участка, мм	Местонахождение участка с привязкой к местности			Примечание
				Наименование населенного пункта	Адрес здания, где начинается участок или диспетчерское название узла на схеме сетей	Адрес здания, где заканчивается участок или диспетчерское название узла на схеме сетей	
1	Теплоснабжение к д. Аминьено	0,4 (в двухтрубном исчислении)		74:13-0701011:342 д. Аминьено			
2	Водопровод по адресу Кунашакский р-н, с. Халитово	9,8		74:13-0000000:3629 с. Халитово			
3	Водопроводная сеть от скважины до внутрипоселкового водопровода по адресу Кунашакский р-н, с. Халитово	1,4		74:13-0000000:3620 с. Халитово			
4	Водопроводная сеть по адресу Кунашакский р-н, д. Аминьена	4,3		74:13-0000000:3661 д. Аминьена			
5	Питьевой водопровод п. Мусломово, железнодорожная станция	25,5		74:13-0000000:3599 п. Мусломово ж/д ст.			
6	Сети водоснабжения Н.Курманово	6,2		74:13-0000000:3659 с. Н.Курманово			
7	Водопроводная сеть д. Сосновка	2,1		74:13-0000000:3619 д. Сосновка			

8	Сети водоснабжения, расположенные по адресу Кунашакский р-н, п. Лесной	1,5		74:13:0000000:3841 п. Лесной			
9	Сети водоснабжения, расположенные по адресу Кунашакский р-н, с. Новобуринно	15,7		74:00:0000000:59494 с. Новобуринно			8
10	Сети водоснабжения, расположенные по адресу Кунашакский р-н, д. Кубагушева	0,5		74:13:0000000:3840 д. Кубагушева			8

Перечень аварийных МКД, подлежащих расселению на территории Кунашакского муниципального района на март 2023г.							
№ п/п	адрес жилья, признанного аварийным и подлежащим сносу	Год постройки здания	Строительный объем, м.куб.	Этажность здания	Отапливаемая площадь, м.кв	Материал стен	Источник отопления
1	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №2, ул. Железнодорожников, д.2	1978	2553	2	552,70	Бетонные крупнопанельные	индивид. отопление
2	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №2, ул. Железнодорожников, д.1	1978	2492	2	523,60	Бетонные крупнопанельные	индивид. отопление
3	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.18	1958	371	1	102,7	камышитовые	индивид. отопление
4	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.23	1958	353	1	98,3	камышитовые	индивид. отопление
5	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.25	1958	451	1	136	камышитовые	индивид. отопление
6	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.29	1960		2	383,8	кирпичные	индивид. отопление
7	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.33б	1965	3774	2	841,8	кирпичные	индивид. отопление
8	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Советской Армии, д.5	1958	1661	2	375,5	кирпичные	индивид. отопление
9	Челябинская обл., Кунашакский р-н, д. Тахталим, ул. Станционная, д.41	1965	757	1	203	деревянные	индивид. отопление
10	Челябинская обл., Кунашакский р-н, д. Тахталим, ул. Станционная, д.43	1965	795	1	200,2	деревянные	индивид. отопление
11	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №3, ул. 79 км., д.1	1969	421	1	193,6	деревянные	индивид. отопление дом сгорел
12	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №3, ул. 79 км., д.2	1958	711	1	195,1	деревянные	индивид. отопление
13	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд № 5, ул. 113 км., д.1	1957	712	1	195,2	деревянные	индивид. отопление

14	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Кунашак жд.ст., ул. 91 км., д.1	1965	423	1	123,20	деревянные	индивид. отопление
15	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Кунашак жд.ст., ул. 91 км., д.2	1964	779	1	213	деревянные	индивид. отопление
16	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Кунашак жд.ст., ул. 91 км., д.4	1965	696	1	227,60	деревянные	индивид. отопление
17	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Трудовой, ул. Мира, д.20	1960	1350	2	363,20	кирпичные	индивид. отопление
18	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Трудовой, ул. Мира, д.22	1960	1464	2	413	деревянные	индивид. отопление
19	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Трудовой, ул. Мира, д.24	1960	1976	2	620,60	деревянные	индивид. отопление
20	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.22	1960	351	1	93,2	деревянные	индивид. отопление
21	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Новобурино, ул. Труда, д.10	1960	414	2	273,4	деревянные	индивид. отопление
22	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Новобурино, ул. Труда, д.12	1958	1344	2	337,1	кирпичные	индивид. отопление
23	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Новобурино, ул. Спортивная, д.2	1960	1371	2	366,5	кирпичные	индивид. отопление
24	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Нижняя ж.-д.ст., ул. Железнодорожная, д.1	1962	731,64	1	273	деревянные	индивид. отопление
25	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Кунашак, ул. Николаева, д.27	1970	420	1	141,9	деревянные	индивид. отопление
26	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Мусломово, ж.д.ст., ул. Челябинская д.36	-	610	1	149,6	кирпичные	индивид. отопление
27	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Кунашак, ул. Подстанция, д.2	1970	118,8	1	47,5	кирпичные	индивид. отопление
28	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Элеваторный, ул. Вокзальная д.25	1963	412,25	2	164,9	шлакоблочные	индивид. отопление
29	Челябинская обл., Кунашакский р-н, п. Нижняя ж.-д.ст., ул. Железнодорожная, д.2	1940	486	1	125,1	деревянные	индивид. отопление
30	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.24	1965	2454	2	645,7	кирпичные	индивид. отопление
31	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Кунашак, ул. Уральская, д.17А	2012	647	1	166	пеноблочные	индивид. отопление, дом сгорел

1.7 Тариф на тепловую энергию для новой СОШ.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.07 2022 года № 1036

Об утверждении тарифа на
теплоснабжение газовой котельной
для образовательного учреждения
МКОУ Кунашакская СОШ,
обслуживающего МУП «Балык»

В соответствии с Федеральным Законом от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Кунашакского муниципального района, решением Собрания депутатов Кунашакского муниципального района от 22.02.2012г. № 10 «Об утверждении Положения «О порядке принятия решений об установлении тарифов на услуги муниципальных унитарных предприятий и муниципальных автономных, бюджетных и казенных учреждений Кунашакского муниципального района»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить тариф на оказание услуг теплоснабжения по газовой котельной для образовательного учреждения МКОУ Кунашакская СОШ (школа на 500 мест по адресу: с.Кунашак, ул. Челябинская, дом 3), обслуживающего МУП «Балык» с 01.09.2022г. в размере 2400,00 руб./Гкал.
2. Начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. разместить на официальном сайте Кунашакского района.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы района по имуществу и экономике – руководителя Управления имущественных и земельных отношений Хасанова В.Ю.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава района



С.Н.Аминов

1.8 Тариф на тепловую энергию для Борцовского зала.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08.12 2021 года № 1706

О внесении изменений в
постановление Администрации
Кунашакского муниципального
района от 08.11.2021г. №1554

В соответствии с Федеральным Законом от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Кунашакского муниципального района, решением Собрания депутатов Кунашакского муниципального района от 22.02.2012г. № 10 «Об утверждении Положения «О порядке принятия решений об установлении тарифов на услуги муниципальных унитарных предприятий и муниципальных автономных, бюджетных и казенных учреждений Кунашакского муниципального района»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в постановление Администрации Кунашакского муниципального района от 08.11.2021г. №1554 «Об утверждении тарифа на оказание услуг теплоснабжения по газовой котельной для учреждения МБУ «Саулык», обслуживающего МУП «Балык» с 15.09.2021года в размере 2540,00 руб/Гкал.

2. Начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. разместить на официальном сайте Кунашакского района.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы района по имуществу и экономике – руководителя Управления имущественных и земельных отношений Хасанова В.Ю.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава района



С.Н.Аминов

Часть 2. Данные предоставленные АО «Челябоблкоммунэнерго».

2.1 Копия письма АО «Челябоблкоммунэнерго» от 05.03.2024г.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕЛЯБОБЛКОММУНЭНЕРГО»

454084, г. Челябинск, ул. Кожзаводская, 2^А каб.62, тел. (351) 791-05-09, факс. (351) 791-04-46,
E-mail: info@choke.ru, Web: www.choke.ru
ИНН 7447019075, КПП 744701001, ОКПО 03220127, ОГРН 1027402334486

05 MAR 2024

№ 10/623

На № 209 от 12.02.2024г.

Главе Кунашакского сельского
поселения Челябинской области
Р.М. Нуриев

Информация для актуализации схемы теплоснабжения
Кунашакского сельского поселения

Предоставляем данные, для актуализации схемы теплоснабжения
Кунашакского сельского поселения.

1. Предложения теплоснабжающей организации по развитию систем теплоснабжения на территории поселения:
 - 1.1. Реконструкция участков тепловых сетей, с заменой теплоизоляционного материала на энергоэффективную теплоизоляцию из ППУ. ул. Свердлова в с. Кунашак. Срок реализации – 2023–2027 гг., стоимость реализации – 2,377 млн.рублей (без НДС)
 - 1.2. Техническое перевооружение котельной №2, с заменой 4-х водогрейных котлов, с. Кунашак, ул. Пионерская, д.71. Срок реализации – 2024–2025 гг., стоимость реализации – 8,708 млн.рублей (без НДС)
2. Предписаний (рекомендаций) надзорных служб (Ростехнадзора) по централизованным системам теплоснабжения - отсутствуют.
3. Схемы сетей теплоснабжения Котельной №1, №2 с. Кунашак АО «ЧОКЭ» - прилагаются в формате PDF.
4. Температурный график отпуска тепловой энергии по каждой котельной, утверждённый внутри организации без изменений.
5. Действующие инвестиционные программы АО «Челябоблкоммунэнерго» - на сайте https://mintarif.gov74.ru/.
6. Технический отчет режимно-наладочных испытаний котлов - прилагается в формате PDF.)
7. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии на 2024г. - прилагаются в формате PDF.
8. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2024г. - прилагаются в формате PDF.
9. Копия паспорта качества природного газа за январь 2024г. - прилагается в формате PDF.)
10. Не исполненных технических условий на подключение к системам теплоснабжения по состоянию на март 2024 года - отсутствуют.
11. Статистика технологических нарушений (отказов, инцидентов) в работе источников тепловой энергии по итогам работы в отопительном сезоне 2022-2023гг. - отсутствуют.
12. Утверждённые тарифы на тепловую энергию, ГВС и теплоноситель на 2024г - прилагаются в формате PDF.
13. Смета затрат и расчет тарифов тепловой энергии на 2024г.

№пп	Показатель	Ед. изм.	2024
1.	Выручка от регулируемой деятельности с разбивкой по видам деятельности	тыс. руб.	40 791,27
2.	Себестоимость произведённых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 644,17

Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП

№пп	Показатель	Ед. изм.	2024
2.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	
2.2	расходы на топливо,	тыс. руб.	14 601,81
	в том числе по каждому виду топлива:		
	цена за 1 единицу измерения	руб./т, м3	6 125,77
	объем приобретения	т, м3	2 383,670
	стоимость доставки	тыс. руб.	
	способ приобретения	ж	
2.3	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, в том числе:	тыс. руб.	3 253,54
	средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	6,8077
	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	477,920
2.4	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	47,07
2.5	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	9,54
2.6	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	6 402,90
2.7	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 112,43
2.8	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	222,36
2.9	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0
2.10	общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	4 394,80
2.11	общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт (за исключением расходов на оплату труда)	тыс. руб.	342,41
2.12	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1 989,03
2.13	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	
3.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	
3.1.	стоимость основных фондов на начало периода	тыс. руб.	
3.2	ввод в эксплуатацию основных фондов	тыс. руб.	
3.3	вывод из эксплуатации основных фондов	тыс. руб.	
3.4	стоимость основных фондов на конец периода	тыс. руб.	
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	40 701,27
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0
6.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,0
7.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	7,88
8.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	16,817
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенный:	тыс. Гкал	14,089
	по приборам учета	тыс. Гкал	
	расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	
10.1.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на отопление	тыс. Гкал	
10.2.	объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (в части, относящейся к сторонним потребителям)		
11.1.	потери и затраты теплоносителя	куб. м	
11.2.	потери тепловой энергии	Гкал	2 357,06
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	25,83
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	7,66
15.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	163,63
16.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт·ч/Гкал	
17.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	

14. Баланс тепловой энергии и ТЭР по каждому источнику тепловой энергии по итогам работы в 2023г.

№пп	Составляющая баланса	Ед. изм.	СЦТ «котельная №1»	СЦТ «котельная №2»
Потребленное топливо				
1.1	природный газ	тыс.м.куб.	920,384	1370,660
1.2	уголь	тонн	—	—
1.3	дизтопливо	тонн	—	—
Баланс тепловой энергии				
2	Выработано тепловой энергии	Гкал	4722	9807
3	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии	Гкал	150	200
4	Отпущено в тепловые сети	Гкал	6451	9607
5	Потери в тепловой сети	Гкал	1730	627
6	Отпущено потребителям по видам потребления, в том числе:	Гкал	4721	8980
7.1	на нужды отопления и вентиляции (сторонние потребители)	Гкал	—	—
7.2	на нужды ГВС (сторонние потребители)	Гкал	—	—
7.3	на собственные нужды АО «ЧОКЭ»	Гкал	—	—
8	Отпущено потребителям по категориям всего, в том числе:	Гкал	4721	8980

8.1	население	Гкал	2358	4745
8.2	бюджетная сфера	Гкал	1907	3126
8.3	прочие организации	Гкал	455	10109
Потребленная вода				
9	Объем воды на подпитку сети теплоснабжения	тыс.м.куб.	0,054	0,602
10	Объем воды, отпущенной потребителям на нужды ГВС	тыс.м.куб.	—	—
Потребленная электроэнергия				
11	Объем потребленной электроэнергии	тыс.кВтч	202,612	283,040
Время работы				
12	Время работы системы отопления и вентиляции	суток		
13	Время работы системы ГВС	суток	—	—

15. Технологических нарушений в работе тепловых сетей (отказов, инцидентов) в отопительном сезоне 2022-2023г. - нет

16. Актуальный перечень потребителей, присоединенных к коллекторам и тепловым сетям - прилагается в формате Excel.

17. Плановый полезный отпуск тепловой энергии на 2024г. и на 2025г. по каждой системе теплоснабжения или копия производственной программы на 2024г. и на 2025г. 2024

Наименование СЦТ	население	бюджетная сфера	прочие	потребители (объекты) ТСО	ИТОГО
Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ОТОПЛЕНИЯ и ВЕНТИЛЯЦИИ по группам потребителей, Гкал/год					
СЦТ «мкр. №1»					4723,595
СЦТ «мкр. №2»					9366,005
ИТОГО	7106,15	5348,43	1635,03		14089,61
Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ по группам потребителей, Гкал/год					
СЦТ «мкр. №1»					
СЦТ «мкр. №2»					
ИТОГО					
Плановый полезный отпуск тепловой энергии ВСЕГО, Гкал/год					
СЦТ «мкр. №1»					4723,595
СЦТ «мкр. №2»					9366,005
ИТОГО	7106,15	5348,43	1635,03		14089,61

2025

Наименование СЦТ	население	бюджетная сфера	прочие	потребители (объекты) ТСО	ИТОГО
Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ОТОПЛЕНИЯ и ВЕНТИЛЯЦИИ по группам потребителей, Гкал/год					
СЦТ «мкр. №1»					4723,595
СЦТ «мкр. №2»					9366,005
ИТОГО	7106,15	5348,43	1635,03		14089,61
Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ по группам потребителей, Гкал/год					
СЦТ «мкр. №1»					
СЦТ «мкр. №2»					
ИТОГО					
Плановый полезный отпуск тепловой энергии ВСЕГО, Гкал/год					
СЦТ «мкр. №1»					4723,595
СЦТ «мкр. №2»					9366,005
ИТОГО	7106,15	5348,43	1635,03		14089,61

18. Сведения о строительстве, реконструкции, ликвидации узловых объектов систем централизованного теплоснабжения (котельные, ЦТП и тепловые камеры) за период с 01.06.2023г. по 2024г. (в свободной форме или по нижеприведенной форме).

Наименование СЦТ	Какие были выполнены масштабные работы (мероприятия) по централизованной системе теплоснабжения с 01.06.2023г. по 2024г.?
СЦТ «мкр. №1»	Какие масштабные работы (мероприятия) по централизованным системам теплоснабжения реализуются по состоянию на март 2024г.? (проектирование, экспертиза проекта, СМР, пусконаладка и т.д.)
СЦТ «мкр. №2»	Нет

19. Перечень замененных в 2023г участков тепловых сетей (только плановая замена).

Наименование СЦТ	Начало участка (наименование ТК и т.д.)	Конец участка (наименование ТК и т.д.)	Условный диаметр трубопровода подача/обратка в (мм/мм)	Протяженность участка в двухтрубном исчислении	Способ прокладки (назем./каналь./ подзем. бескан.)	Вид теплоизоляции (ППУ/минвата)
Ремонт участка теплосети Котельная №1	ТК-41а	ТК-42	150	80	Подземная, канальная	ППУ

20. Новых выявленных бесхозяйных сетей теплоснабжения на территории поселения - нет.

21. Показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 руб без НДС
1.	Выручка от регулируемой деятельности с разбивкой по видам деятельности	тыс. руб.	38 278,07
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 426,80
2.1.	расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	
2.2.	расходы на топливо,	тыс. руб.	14 104,83
	в том числе по каждому виду топлива:		
	цена за 1 единицу измерения	руб./т, м3	5 866,41
	объем приобретения	т, м3	2 404,304
	стоимость доставки	тыс. руб.	
	способ приобретения	х	
2.3.	расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, в том числе:	тыс. руб.	3 239,03
	средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	6,5488
	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	494,600
2.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	139,46
2.5.	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4,20
2.6.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	6 833,23
2.7.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 225,80
2.8.	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	310,72
2.9.	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0
2.10.	общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	3 961,17
2.11.	общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт (за исключением расходов на оплату труда)	тыс. руб.	735,36
2.12.	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1096,92
2.13.	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	
3.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	
3.1.	стоимость основных фондов на начало периода	тыс. руб.	
3.2.	ввод в эксплуатацию основных фондов	тыс. руб.	
3.3.	вывод из эксплуатации основных фондов	тыс. руб.	
3.4.	стоимость основных фондов на конец периода	тыс. руб.	
4.	Валовая прибыль (убыток) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	38 278,07
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0
6.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,0
7.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	7,88
8.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	17,041
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенный:	тыс. Гкал	14,317
	по приборам учета	тыс. Гкал	
	расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	
10.1.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на отопление	тыс. Гкал	
10.2.	объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (в части, относящейся к сторонним потребителям)		
11.1.	потери и затраты теплоносителя	куб. м	
11.2.	потери тепловой энергии	Гкал	2 357,06
12.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	25,83
14.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	6,05
15.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	162,79
16.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт·ч/Гкал	
17.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	

Главный инженер



С.П.Пасынков

2.2 Копии режимных карт котлов котельной №1.

р.п.Кунашак

Приложение 4.
"УТВЕРЖДАЮ"

главный инженер

АО «Челябоблкоммунэнерго»

С.П.Пасынков

"31" 01 2023 г.

Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст.№ 1, оборудованного
горелкой ГТВ-200 в котельной №1 р.п.Кунашак.

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка					
1	Теплопроизводит.	Гкал/ч	0,811	0,944	1,155	1,382	1,574	1,653
2	Темп. воды до котла	°C	50	50	50	51	51	51
3	Темп. вод. посл. кот.	°C	60	62	64	68	70	71
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
5	Давл. воды после кот.	кгс/см ²	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
6	Давл. газа п/д гор.	кПа	5,04	7	10,4	15	20,1	22,7
7	Давл.возд. п/д гор.	кПа	0,18	0,19	0,37	0,63	1,06	1,25
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1	1
9	Расход газа	нм ³ /ч.	113	132	162	197	227	240
10	Темп. уходящих газов	°C	162	180	195	225	250	262
11	Состав уходящих газов: CO ₂	%	8,3	8,8	9,2	9,2	9,4	9,4
	O ₂	%	6,1	5,3	4,6	4,6	4,2	4,2
12	Козф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,37	1,30	1,25	1,25	1,22	1,22
13	Потери тепла с уходящими газами	%	8,53	9,09	9,55	11,10	12,19	12,81
14	Потери тепла в окружающую среду	%	1,73	1,56	1,37	1,22	1,14	1,10
15	КПД брутто котла	%	89,73	89,35	89,09	87,68	86,67	86,08
16	Среднеэспл.КПД брутто	%	159,21	159,89	87,76			
17	Уд. расх. усл.топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал	162,78					

ПРИМЕЧАНИЕ : 1.Режимная карта составлена при температуре газа :-3,8°C
 2.Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³
 3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °C
 4.Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
 5.Расход воды через котёл: 81 м³/ч
 6. Давление газа на ГРУ: 0,38 кгс/см²

Составил	мастер УНпИ	Д.В.Бражкин		30.01.23
Согласовал	Нач.УНпИ	Е.И.Алишев		30.01.23

114

р.п.Кунашак

Приложение 5.

"УТВЕРЖДАЮ"

главный инженер

АО «Челябоблэнерго»


С.П.Пасынков

"31" 01 2023 г.

Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст.№ 2, оборудованного
горелкой ГТВ-200 в котельной №1 р.п.Кунашак.

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка					
1	Теплопроизводит.	Гкал/ч	0,745	0,852	1,006	1,242	1,417	1,588
2	Темп. воды до котла	°С	50	50	50	50	50	50
3	Темп. вод. посл. кот.	°С	60	61	63	66	68	70
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
5	Давл. воды после кот.	кгс/см ²	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
6	Давл. газа п/д гор.	кПа	5,48	9,04	11,8	16	19,7	23,5
7	Давл. возд. п/д гор.	кПа	0,13	0,32	0,51	0,8	1,06	1,37
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1	1
9	Расход газа	м ³ /ч.	104	119	142	177	204	230
10	Темп. уходящих газов	°С	169	178	199	230	250	261
11	Состав уходящих газов: С О ₂	%	8,6	9	9	9,6	9,6	9,6
	О ₂	%	5,7	5	5	3,9	3,9	3,9
12	Кэф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,33	1,28	1,28	1,20	1,20	1,20
13	Потери тепла с уходящими газами	%	8,67	8,83	9,93	10,98	11,99	12,55
14	Потери тепла в окружающую среду	%	1,84	1,67	1,49	1,31	1,21	1,13
15	КПД brutto котла	%	89,49	89,50	88,58	87,71	86,80	86,32
16	Среднеэспл. КПД brutto	%	87,75					
17	Уд. расх. усл. топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал	162,81					

ПРИМЕЧАНИЕ : 1.Режимная карта составлена при температуре газа: -3,8 °С
 2.Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³
 3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °С
 4.Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
 5.Расход воды через котёл: 78 м³/ч
 6. Давление газа на ГРУ: 0,38 кгс/см²

Составил	мастер УНН	Д.В.Бражкин		30.01.23
Согласовал	Нач.УНН	Е.И.Алишев		30.01.23

120

Приложение 6.

"УТВЕРЖДАЮ"

главный инженер

АО «Челябоблкоммуэнергo»



С.П.Пасынков

"31" 01 2023 г.

Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст.№ 3, оборудованного
горелкой ГТВ-200 в котельной №1 р.ц.Кунашак.

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка					
1	Теплопроизводит.	Гкал/ч	0,724	0,866	1,011	1,257	1,439	1,584
2	Темп. воды до котла	°C	49	49	49	49	49	49
3	Темп. вод. посл. кот.	°C	58	59	61	63	65	67
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
5	Давл. воды после кот.	кгс/см ²	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
6	Давл. газа п/д гор.	кПа	5,07	7,34	10	15,2	20,1	22
7	Давл. возд. п/д гор.	кПа	0,1	0,22	0,55	0,86	1,23	1,51
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1	1
9	Расход газа	нм ³ /ч.	101	121	143	179	207	230
10	Темп. уходящих газов	°C	148	163	186	218	237	253
11	Состав уходящих газов: С О ₂	%	7,4	8	8	9	9	9
	О ₂	%	7,8	6,8	6,8	5	5	5
12	Коеф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,53	1,43	1,43	1,28	1,28	1,28
13	Потери тепла с уходящими газами	%	8,53	8,85	10,17	10,93	11,93	12,79
14	Потери тепла в окружающую среду	%	1,88	1,65	1,49	1,30	1,19	1,13
15	КПД брутто котла	%	89,59	89,49	88,34	87,78	86,87	86,08
16	Среднеэспл. КПД брутто	%	159,46	159,64	161,32	161,87,69		
17	Уд. расх. усл. топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал	162,92					

ПРИМЕЧАНИЕ : 1. Режимная карта составлена при температуре газа: -3,8 °C
 2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³
 3. Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °C
 4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
 5. Расход воды через котёл: 86 м³/ч
 6. Давление газа на ГРУ: 0,38 кгс/см²

Составил	мастер УНий	Д.В.Бражкин		10.01.23
Согласовал	Зам.гл.инженера	Е.И.Адищев		30.01.23

2.3 Копии режимных карт котлов котельной №2.

р. ц. Кунашак

Приложение 3.

"УТВЕРЖДАЮ"
главный инженер

АО «Челябкоммуэнерго»

С.П. Пасынков

2024 г.

**Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст. № 1 (горелка ГТВ-200),
установленного в котельной № 2 р. ц. Кунашак**

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка				
			28,8	51,1	61,4	66,6	74,9 ^б
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,576	1,022	1,228	1,331	1,498
2	Темп. воды до котла	°С	55	55	55	55	55
3	Темп. воды после котла	°С	62	67	69	71	73
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
5	Давл. воды после котла	кгс/см ²	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
6	Давление газа перед горелкой	кПа	4,0	10,0	15,0	18,2	21,5
7	Давление воздуха перед горелкой	кПа	0,11	0,19	0,41	0,70	0,91
8	Расход газа	нм ³ /ч	85	146	175	190	215
9	Темп. уходящих газов	°С	200	225	247	256	277
10	Состав уход. газов:						
	CO ₂	%	5,95	8,49	9,77	10,04	10,52
	O ₂	%	10,48	5,87	3,61	3,13	2,27
	CO	ppm	0	0	0	0	0
11	Козф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,90	1,35	1,19	1,16	1,11
12	Потери тепла с уходящими газами	%	13,01	11,04	10,95	11,16	11,75
13	Потери тепла в окружающую среду	%	2,24	1,48	1,31	1,25	1,17
14	КПД брутто котла	%	84,76	87,49	87,73	87,59	87,09
15	Среднеэкспл. КПД брутто котла	%	87,17				
16	Уд. расх. усл. топлива на вырабатываемое тепло	кг усл. т. Гкал	163,88				

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Режимная карта составлена при температуре газа: + 3,7 °С.
2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³.
3. Температура воздуха, поступающего на горение: + 20,0 °С.
4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
5. Расход воды через котёл: 86 м³/ч (расчетный), 80 м³/ч (измеренный).
6. Ограничение нагрузки обусловлено производительностью дутьевого вентилятора.

Составил	мастер УНИИ	С.Н. Зайцев		26.01.2024 (дата)
Согласовал	Начальник УНИИ	Е.И. Адипцев		26.01.2024 (дата)

р. ц. Кунашак



Приложение

“УТВЕРЖДАЮ”
Главный инженер
АО “Челябоблкоммунэнерго”
С.П. Пасынов

2024

**Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст. № 2 (горелка ГТВ-200),
установленного в котельной № 2 р. ц. Кунашак**

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка				
			26,8	35,9	46,2	57,3 ⁶	
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,537	0,719	0,924	1,147	
2	Темп. воды до котла	°С	55	54	54	54	
3	Темп. воды после котла	°С	59	60	62	64	
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	7,4	7,4	7,4	7,4	
5	Давл. воды после котла	кгс/см ²	5,0	5,0	5,0	5,0	
6	Давление газа перед горелкой	кПа	2,9	5,8	9,3	14,4	
7	Давление воздуха перед горелкой	кПа	0,13	0,30	0,42	0,68	
8	Расход газа	нм ³ /ч	78	105	136	170	
9	Темп. уходящих газов	°С	228	260	290	318	
10	Состав уход. газов:	CO ₂	%	8,15	8,86	9,42	9,95
		O ₂	%	6,48	5,22	4,23	3,29
		CO	ppm	0	0	0	0
11	Козф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,40	1,30	1,23	1,17	
12	Потери тепла с уходящими газами	%	11,58	12,55	13,49	14,32	
13	Потери тепла в окружающую среду	%	2,36	1,89	1,58	1,37	
14	КПД брутто котла	%	86,06	85,56	84,93	84,31	
15	Среднеэкспл. КПД брутто котла	%	85,03				
16	Уд. расх. усл. топлива на вырабатываемое тепло	кг у. т. Гкал	168,01				

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Режимная карта составлена при температуре газа: + 3,7 °С.
2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³.
3. Температура воздуха, поступающего на горение: + 20,0 °С.
4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
5. Расход воды через котёл: 122 м³/ч (расчетный), 120 м³/ч (измеренный).
6. Ограничение нагрузки обусловлено высокой температурой уходящих газов.

Составил	мастер УНИИ	С.Н. Зайцев		16.06.2024 (дата)
Согласовал	Начальник УНИИ	Е.И. Адипцев		16.06.2024 (дата)

р. ц. Кунашак



Приложение 5.



"УТВЕРЖДАЮ"
главный инженер
АО «Челябоблкоммунэнерго»
С.П. Пасынков
2024 г.

**Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст. № 3 (горелка ГГВ-200),
установленного в котельной № 2 р. ц. Кунашак**

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка				
			28,1	41,9	48,7	61,0	72,9 ⁶
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,562	0,838	0,974	1,220	1,459
2	Темп. воды до котла	°С	54	54	54	55	54
3	Темп. воды после котла	°С	58	60	62	64	65
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
5	Давл. воды после котла	кгс/см ²	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
6	Давление газа перед горелкой	кПа	3,0	6,9	9,7	15,2	22,0
7	Давление воздуха перед горелкой	кПа	0,15	0,35	0,50	0,80	1,35
8	Расход газа	нм ³ /ч	80	120	140	177	215
9	Темп. уходящих газов	°С	200	224	240	270	320
10	Состав уход. газов:						
	CO ₂	%	8,15	8,49	8,86	9,34	10,33
	O ₂	%	6,48	5,87	5,22	4,38	2,62
	CO	ppm	0	0	0	0	0
11	Кэф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,40	1,35	1,30	1,24	1,13
12	Потери тепла с уходящими газами	%	9,98	10,98	11,47	12,55	14,00
13	Потери тепла в окружающую среду	%	2,28	1,69	1,53	1,32	1,19
14	КПД брутто котла	%	87,74	87,33	87,01	86,13	84,82
15	Среднеэкспл. КПД брутто котла	%	86,28				
16	Уд. расх. усл. топлива на вырабатываемое тепло	кг у. т. Гкал	165,57				

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Режимная карта составлена при температуре газа: - 3,8 °С.
2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³.
3. Температура воздуха, поступающего на горение: + 20,0 °С.
4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
5. Расход воды через котёл: 132 м³/ч (расчетный), 148 м³/ч (измеренный).
6. Ограничение нагрузки обусловлено высокой температурой уходящих газов.

Составил	мастер УНИИ	С.Н. Зайцев	 (подпись)	26.01.2024 (дата)
Согласовал	Начальник УНИИ	Е.И. Адищев	 (подпись)	26.01.2024 (дата)

р. ц. Кунашак



Приложение 6.

"УТВЕРЖДАЮ"
главный инженер
АО «Челябоблкоммуниэнерго»
С.П. Пасынков
2024 г.

**Режимная карта
работы водогрейного котла КВ-2/95 ст. № 4 (горелка ГГВ-200),
установленного в котельной № 2 р. ц. Кунашак**

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка					
			29,6	41,5	46,9	52,2	60,9 ⁶	
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,592	0,831	0,938	1,044	1,218	
2	Темп. воды до котла	°С	52	52	52	52	52	
3	Темп. воды после котла	°С	57	59	60	61	62	
4	Давл. воды до котла	кгс/см ²	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	
5	Давл. воды после котла	кгс/см ²	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	
6	Давление газа перед горелкой	кПа	7,9	14,4	17,8	22,6	26,0	
7	Давление воздуха перед горелкой	кПа	0,06	0,10	0,13	0,21	0,27	
8	Расход газа	нм ³ /ч	82	115	130	145	170	
9	Темп. уходящих газов	°С	161	176	183	196	211	
10	Состав уход. газов:	CO ₂	%	8,15	8,71	8,93	9,42	9,68
		O ₂	%	6,48	5,49	5,09	4,23	3,77
		CO	ppm	0	0	0	0	0
11	Козф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,40	1,32	1,29	1,23	1,20	
12	Потери тепла с уходящими газами	%	7,61	8,01	8,22	8,53	9,09	
13	Потери тепла в окружающую среду	%	2,19	1,70	1,57	1,46	1,32	
14	КПД брутто котла	%	90,20	90,28	90,22	90,01	89,59	
15	Среднеэспл. КПД брутто котла	%	90,01					
16	Уд. расх. усл. топлива на вырабатываемое тепло	кг усл. т. Гкал	158,71					

ПРИМЕЧАНИЕ: 1. Режимная карта составлена при температуре газа: + 5,1 °С.
 2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м³.
 3. Температура воздуха, поступающего на горение: + 23,0 °С.
 4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
 5. Расход воды через котёл: 111 м³/ч (расчетный).
 6. Ограничение нагрузки обусловлено пропускной способностью горелки по топливу (с увеличением давления газа расход не растет).

Составил	мастер УНИИ	С.Н. Зайцев		28.01.2024 (дата)
Согласовал	Начальник УНИИ	Е.И. Адищев		28.01.2024 (дата)

2.4 Копия паспорта качества газа.

**ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
Инженерно-технический центр**

Адрес: 620138, Свердловская область, Г.О. город Екатеринбург, г. Екатеринбург,
тракт Дублер Сибирского тракта, строение 82/4.



УТВЕРЖДАЮ
Начальник центра

С.Н. Куимов

« 01 » 2024 г.

**Паспорт № 01-09
качества газа горючего природного за январь 2024 г.**

☐ СХ ☐ ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводам «Челябинск-Петровск», покупателям (потребителям) ООО «НОВАТЭК-Челябинск» с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): ГРС Аргаяш, ГРС ГКС Долгодеревенская, ГРС Береговой, ГРС Большой Куяш, ГРС Бродокалмакский, ГРС Булзинский, ГРС-1 Верхний Уфалей, ГРС Маук, ГРС Вишневогорск, ГРС-1 Челябинск, ГРС-2 Челябинск, ГРС-3 Челябинск, ГРС-4 Челябинск, ГРС Долгодеревенская, ГРС Дубровский, ГРС Карабаш, ГРС-2 Карабаш, ГРС-1 Касли, ГРС-2 Касли, ГРС Кунашак, ГРС Кыштым, ГРС Лесное Озеро, ГРС Митрофановский, ГРС Муслумовский, ГРС Аргаяшская ТЭЦ, ГРС Нязепетровск, ГРС Промышленная, ГРС Красное поле, ГРС Смолинский, ГРС Новый Кременкуль (Солнечная долина), ГРС Тайгинка, ГРС Увильды, ГРС Юшково, ГРС Аша, ГРС Аша-2, ГРС Бакал, ГРС Заря, ГРС Еланчик, ГРС Еманжелинск, ГРС Златоуст, ГРС Приборостроительный завод, ГРС Карсинский, ГРС Магнитка, ГРС Катав-Ивановск, ГРС Коелга, ГРС Первомайский, ГРС КС-19, ГРС Кундравы, ГРС Куса, ГРС Миасс, ГРС Миньяр, ГРС Петропавловка, ГРС Сатка, ГРС Сим, ГРС Сыростан, ГРС Медведевский, ГРС Тимирязевское, ГРС Травники, ГРС Троицк, ГРС Троицкий, ГРС Увельский, ГРС Усть-Катав, ГРС Чебаркуль, ГРС Черновский, ГРС Южноуральск, ГРС Юрюзань, ГРС Новотроицкое, ГРС АРП Балашиха, ГРС Южноуральская АЭС.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГИС «Долгодеревенская»
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	95,69
	этан			не норм.	2,22
	пропан			не норм.	0,60
	изо-бутан			не норм.	0,092
	норм-бутан			не норм.	0,087
	нео-пентан			не норм.	0,00095
	изо-пентан			не норм.	0,0193
	норм-пентан			не норм.	0,0127
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0079
	диоксид углерода			не более 2,5	0,196
	азот			не норм.	1,05
	кислород			не более 0,050	0,0100
	водород			не норм.	0,0020
	гелий			не норм.	0,0173
2	Нижшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,08 8140
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	49,55 11835
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6999
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2021 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ 22387.2-2021 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствие
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-2021 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-26,0 (P=53,5 кгс/см²)
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	—	не нормируется	+6,7
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	—

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТТ коммунально-бытового назначения. Для ГТТ промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25°C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °C, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1,2,3,4,7,8,9 определены в химической лаборатории Челябинского ЛПУМГ.

Значения показателей по п.п. 1* (молярная доля гелия и водорода), 5,6 определены в испытательной лаборатории ОФХИ ИТЦ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Ответственный исполнитель



С.Ю. Бирюков

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

покупателю (потребителю)

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

наименование предприятия

по его запросу

«___» _____ 20__ г.

2.5 Утверждённые тарифы на тепловую энергию.



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 декабря 2023 г.

№ 116/53

город Челябинск

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
акционерным обществом «Челябоблкоммунэнерго» потребителям
Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района,
на 2024-2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области», на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 19 декабря 2023 г. № 116 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2024 – 2028 годов для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Челябоблкоммунэнерго» потребителям Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 2.

3. Тарифы на тепловую энергию, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2028 г.

4. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2028 г.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц



Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 19 декабря 2023 г. № 116/53

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом
«Челябоблкоммунэнерго» потребителям Кунашакского сельского поселения
Кунашакского муниципального района,
на 2024-2028 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	АО «Челябоблкоммун энерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2 673,37	3 187,47
			2025	3 071,78	3 071,78
			2026	3 071,78	3 375,34
			2027	3 304,17	3 304,17
			2028	3 304,17	3 564,65
		Население (с учетом НДС)			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	3 208,04	3 824,96
			2025	3 686,14	3 686,14
			2026	3 686,14	4 050,41
			2027	3 965,00	3 965,00
			2028	3 965,00	4 277,58

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 19 декабря 2023 г. № 116/53

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период
регулирования 2024 – 2028 годов, для формирования тарифов на
тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом
«Челябоблкоммуэнергo» потребителям Кунашакского сельского
поселения Кунашакского муниципального района, с использованием
метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормат ивный уровень прибыл и, %	Показатели энергосбережени я энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1.	АО «Челябоблком муэнергo»	2024	14 142,42	-	-	-	-
		2025	-	1,00	-	-	-
		2026	-	1,00	-	-	-
		2027	-	1,00	-	-	-
		2028	-	1,00	-	-	-

2.6 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативы удельного расхода топлива.



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 22 ноября 2023 г.

№ 102/7

город Челябинск

**Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче
тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива
на отпущенную тепловую энергию АО «Челябоблкоммунэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», приказами Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 22 ноября 2023 г. № 102 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии АО «Челябоблкоммунэнерго» на 2024 г. согласно приложению 1.
2. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию АО «Челябоблкоммунэнерго» на 2024-2028 гг. согласно приложению 2.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 22 ноября 2023 г. № 102/7

**Нормативы
технологических потерь при передаче тепловой энергии
АО «Челябоблкоммунэнерго» на 2024 г.**

№ п/п	Энергоснабжающая организация (подразделение)	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	
		Потери тепловой энергии, Гкал	Потери и затраты теплоносителя, куб. м
	АО «Челябоблкоммунэнерго»:		
1	Брединский муниципальный район, в том числе	2917,6386	4882,3135
1.1	котельная мкр. Черемушки п. Бреды	2 348,69	4 451,89
1.2	котельная "РТП"	554,35	410,75
1.3	котельная ТКУ 200 Дет. сад №4, ул. Артема, д.11 в п. Бреды	14,60	19,68
2	Копейский городской округ, в том числе	106 403,29	182 774,25
3	Агаповский муниципальный район, котельная «Центральная» ул. Школьная, д. 35а в п. Агаповское	4 233,39	5799,53
4	Верхнеуральский муниципальный район	2 658,65	3 686,94
5	Котельная «Центральная» ул. Зотова, д. 61, в г. Нязепетровск	543,55	1720,394
6	Котельная, расположенная по адресу: Варненский р-он, п. Новый Урал, ул. Уральская, д.7А	954,3	1 410
7	Котельная «ст. Тамерлан», по адресу: с. Варна, ул. Ленина, д.16 стр.1	1123	1 628,44
8	Кизильский муниципальный район, в том числе	3 330,40	6 161,80
8.1	котельная «№1» ул. Дружбы, д. 20а, с.п. Кизильское	2 227,79	4 772,91
8.2	котельная «№3» ул. Советская, д. 129, с.п.Кизильское	1 102,61	1 388,89
9	Кунашакский муниципальный район, в т.ч.	2 357,06	3 537,41
9.1	котельная №1 ул. Свердлова д. 10 в с. Кунашак	1 729,84	2485,728

№ п/п	Энергоснабжающая организация (подразделение)	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	
		Потери тепловой энергии, Гкал	Потери и затраты теплоносителя, куб. м
	АО «Челябоблкоммунэнерго»:		
9.2	котельная №2 ул. Пионерская д. 71 в с. Кунашак	627,22	1051,68075
10	Магнитогорский городской округ, ул. Малиновая д. 8/2 г. Магнитогорск	734,87	1 022,68
11	Нагайбакский муниципальный район, пер. Коммунальный д. 8 с. Фершампенуаз	3 284,63	4 211,18
12	Котельная №3 «Центральная», ул. Набережная д. 1 в с. Октябрьское	4151,236	3 897,34
13	Увельский муниципальный район, в том числе	3 024,35	2 943,38
13.1	котельная «Больничная» ул. Энгельса, д. 1Ас.п. Увельское	882,591	635,42
13.2	котельная «Центральная» ул. Привокзальная д. 8с.п. Увельское	1 783,33	1 599,72
13.3	котельная «Центральная» ул. Привокзальная д. 8с.п. Увельское, бесхозные сети	358,43	708,24
14	Сосновский муниципальный район, в том числе	6125,378	9629,2245
14.1	котельная «Школа» ул. Строительная д. 6 в с. Долгодеревенское	16,631	25,2
14.2	котельная №1 «Баня» ул. Мира д. 34 в с. Долгодеревенское	935,59	1825,66
14.3	котельная №3 «Центральная» ул. Ленина д. 38 в бс. Долгодеревенское	5 173,16	7778,365
15	Уйский муниципальный район, в том числе	6 050,83	7 445,38
15.1	котельная «Центральная» ул. Российская д. 9с.п. Уйское	6 001,06	7 412,94
15.2	котельная «БМК-700» ул. Строителей д. 8а с. Уйское	49,77	32,432
16	Варненский муниципальный район, в т.ч.	3674,12	5894,33
16.1	котельная «Больница» ул. Магнитогорская, д. 1 в с. Варна	444,64	516,345
16.2	котельная «Учкомбинат» ул. Говорухина, д. 110а, в с. Варна	130,39	213,16
16.3	котельная «Микрорайон» ул. Спартака, д. 1 в с. Варна	1 848,63	3671,375
16.4	котельная «Набережная», ул. Набережная д. 2 в с. Варна	1 250,46	1493,45
17	Карталинское городское поселение, в т.ч.	4 406,38	5 687,08
17.1	котельная №1 по ул. Бр. Кашириных, д. 14 в г. Карталы	3499,22	4 740,27

Приложение 2
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 22 ноября 2023 г. № 102/7

**Норматив
удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию
АО «Челябоблкоммунэнерго» на 2024-2028 гг.**

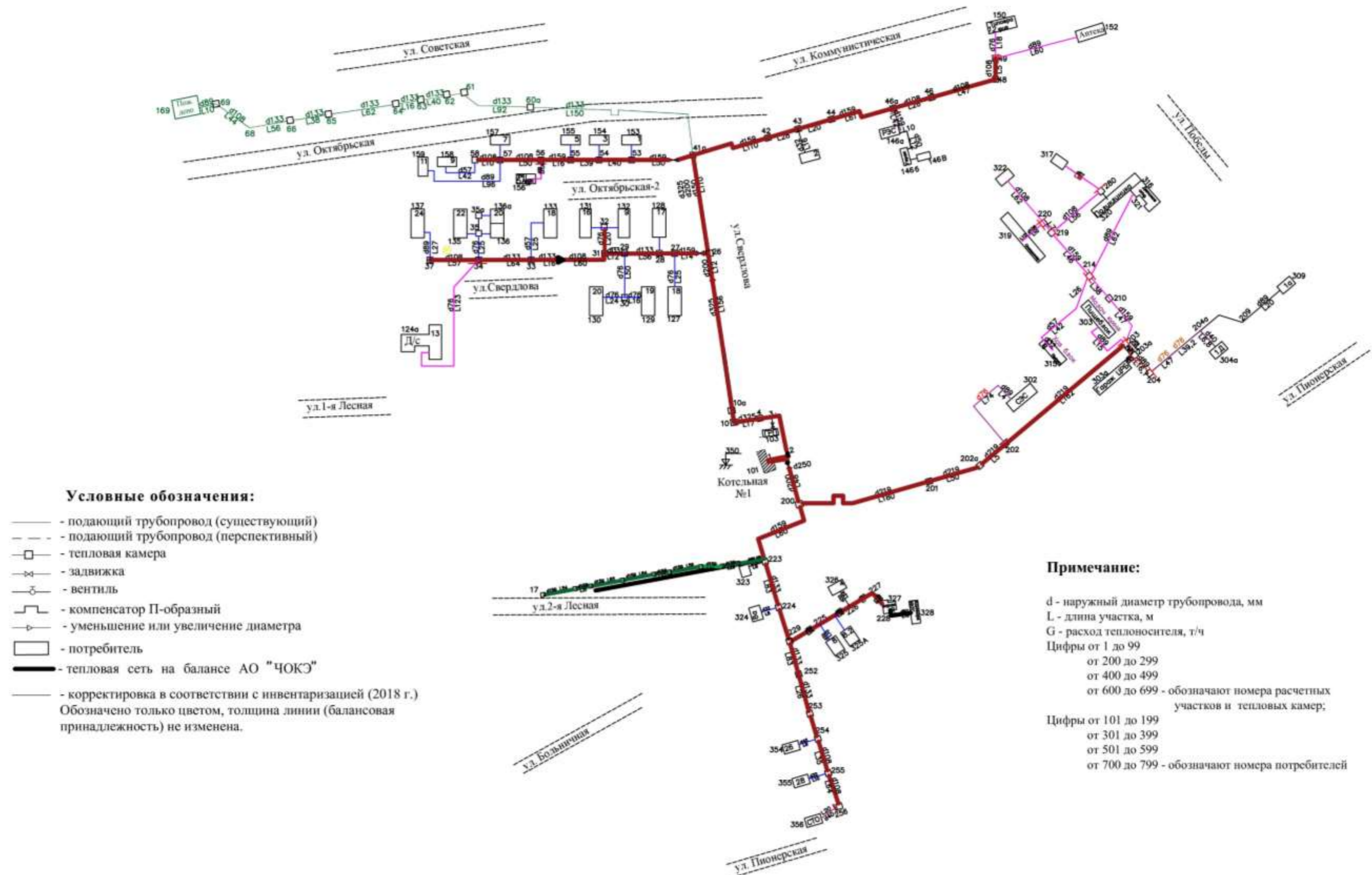
№ п/п	Энергоснабжающая организация (подразделение)	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал				
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	АО «Челябоблкоммунэнерго»:					
1	Котельная «Центральная», расположенная по адресу: с. Агаповка, ул. Школьная, д.35а	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
2	Котельная «Центральная», расположенная по адресу: г. Верхнеуральск, ул. Первомайская, д.83	162,0	162,00	162,00	162,00	162,00
3	Кизильское сельское поселение, в т.ч.:	163,02	162,70	162,70	162,70	162,70
3.1	котельная №1, расположенная по ул. Дружбы, д.20а	161,65	161,65	161,65	161,65	161,65
3.2	котельная №3, расположенная по ул. Советская, д.129	163,10	163,1	163,1	163,1	163,1
4	Котельная «МПНИ», расположенная по адресу: г. Магнитогорск, ул. Малиновая, д.8	166,71	166,71	166,71	166,71	166,71
5	Котельная «Центральная», расположенная по адресу: Нагайбакский р-он, с. Фершампенуаз, пер. Коммунальный, д.8	162,75	162,75	162,75	162,75	162,75
6	Брединское сельское поселение, в т.ч.:	163,3	163,30	163,30	163,30	163,30
6.1	котельная «Черемушки», расположенная по адресу: ул. Милицейская, д.61г.	165,58	161,65	161,65	161,65	161,65
6.2	котельная «РТП», расположенная по адресу: ул. РТС, д.3к	165,54	163,10	163,10	163,10	163,10

№ п/п	Энергоснабжающая организация (подразделение)	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал				
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	АО «Челябоблкоммунэнерго»:					
13	Котельная "31 квартал", расположенная по адресу: г. Еманжелинск, ул. Шоссейная, д.36	164,15	164,15	164,15	164,15	164,15
14	Котельная "Центральная", расположенная по адресу: с. Еткуль, ул. Первомайская, д.32	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95
15	Кунашакское сельское поселение, в т.ч.:	163,63	163,63	163,63	163,63	163,63
15.1	котельная №1, расположенная по ул. Свердлова, д.10	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
15.2	котельная №2, расположенная по ул. Пионерская, д.71	164,22	164,22	164,22	164,22	164,22
16	Котельная №3 «Центральная», расположенная по адресу: с. Октябрьское, ул. Набережная, д.1	165,18	165,18	165,18	165,18	165,18
17	Котельная, расположенная по адресу: Октябрьский район, с. Подовинное, ул. Гагарина, д.10а	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61
18	Увельское сельское поселение, в т.ч.:	162,76	162,76	162,76	162,76	162,76
18.1	котельная «Центральная», расположенная по ул. Привокзальная, д.8	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62
18.2	котельная «Больничная», расположенная по ул. Энгельса, д.1а	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46
19	Уйское сельское поселение, в т.ч.:	164,4	164,40	164,40	164,40	164,40
19.1	котельная "Центральная", расположенная по ул., Российская д.9	164,33	164,33	164,33	164,33	164,33
19.2	котельная "БМК-400", расположенная по ул. Строителей, д.8а	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56
20	Миньярское городское поселение, т.ч.:	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
20.1	Котельная «Город» расположенная по ул. Кирова, 71	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
20.2	Котельная «Завод» расположенная по ул. Советская, 10	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
21	Котельная «Центральная», расположенная по адресу: г. Нязепетровск, ул. Зотова, 61	167,28	167,28	167,28	167,28	167,28
22	Котельная, расположенная по адресу: г. Челябинск, квартал улиц Кирова - Елькина	164,66	164,66	164,66	164,66	164,66

2.6 Копии схем сетей теплоснабжения.

Схема тепловых сетей от котельной N1 Кунашакского участка К и ТС АО "Челябоблкоммунэнерго"

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
АО "Челябоблкоммунэнерго"
С.П. Пасынков
" " 2022г.



Разработал: инженер ПТО В.А.Бастраков

Условные обозначения:

- баланс АО "ЧОКЭ"
- существующие теплосети
- тепловая камера
- компенсатор П-образный
- уменьшение или увеличение диаметра
- потребитель
- корректировка в соответствии с инвентаризацией

Разработал: Ведущий инженер ПТО В.А. Бастратов
Согласовал: Начальник ПТО Д.А. Кулишов

Часть 3. Данные предоставленные МУП «Балык».

3.1 Температурный график МУП «Балык».

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
Кунашакского района по рыборазведению и рыболовству «БАЛЫК»

с. Кунашак, ул. Ленина, 206, ИНН 7433006647 КПП 743301001
ОГРН 1027401708806

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Главы Кунашакского
муниципального района

Р.Я. Мухарамов

20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
МУП «Балык»

Р.Ф. Насыров

«__» 20__ г.

Температурный график
на период с 01.01.2024 года по 31.12.2028 года
по котельным находящимся в эксплуатационной ответственности
МУП «Балык»

Температуры, поддерживаемые на котле и обратной линии в системах центрального отопления с насосной циркуляцией в зависимости от расчетной температуры наружного воздуха		
Наружная температура, С ⁰	Расчетная наружная температура, С ⁰	
	-40	
	Поддерживаемые температуры	
	На котле	На оборотной стороне
8	38	33
4	45	37
0	50	40
-5	55	45
-10	60	48
-15	65	51
-20	71	55
-25	78	59
-30	83	63
-35	90	67
-40	95	70

Директор

Насыров Р.Ф.

3.2 Тарифы на тепловую энергию.

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 15 декабря 2023 г. № 114/53

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Кунашакского района по рыборазведению и рыболовству «Балык» потребителям поселка Лесной Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	МУП Кунашакского района по рыборазведению и рыболовству «Балык» поселка Лесной Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	1 940,75	2 453,50
			2025	2 320,76	2 320,76
			2026	2 320,76	2 557,66
			2027	2 512,13	2 512,13
			2028	2 512,13	2 729,76
		Население			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	1 940,75	2 453,50
			2025	2 320,76	2 320,76
			2026	2 320,76	2 557,66
			2027	2 512,13	2 512,13
			2028	2 512,13	2 729,76

Примечание: организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 15 декабря 2023 г. № 114/54

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Кунашакского района по рыборазведению и рыболовству «Балык» потребителям Кунашакского сельского поселения Кунашакского сельского поселения (кроме котельной бассейна и котельной поселка Лесной) Кунашакского муниципального района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	МУП Кунашакского района по рыборазведению и рыболовству «Балык» Кунашакского сельского поселения (кроме котельной бассейна и котельной поселка Лесной) Кунашакского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2024	1 748,43	2 136,59
			2025	2 044,78	2 044,78
			2026	2 044,78	2 265,13
			2027	2 221,04	2 221,04
			2028	2 221,04	2 419,45
		Население			
		одноставочный, руб./Гкал	2024	1 748,43	2 136,59
			2025	2 044,78	2 044,78
			2026	2 044,78	2 265,13
			2027	2 221,04	2 221,04
			2028	2 221,04	2 419,45

Примечание: организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3.3 Нормативы технологических потерь и нормативы удельного расхода топлива.



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 ноября 2023 г.

№ 107/94

город Челябинск

Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию МУП «Балык»

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», приказами Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 ноября 2023 г. № 107 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии МУП «Балык» на 2024 г. согласно приложению 1.
2. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию МУП «Балык» на 2024 - 2028 гг. согласно приложению 2.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 30 ноября 2023 г. № 107/94

**Нормативы
технологических потерь при передаче тепловой энергии
МУП «Балык» на 2024 г.**

№ п/п	Энергоснабжающая организация (подразделение)	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	
		Потери тепловой энергии, Гкал	Потери и затраты теплоносителя, куб. м
1	МУП «Балык»		
1.1	тепловые сети от котельной, расположенной по адресу: п. Лесной, Кунашакское сельское поселение, Кунашакский район Челябинская область	243,61	288,93
1.2	тепловые сети от котельной, расположенной по адресу: с. Новобурино, Буринское сельское поселение, Кунашакский район, Челябинская область	218,93	188,24
1.3	тепловые сети от котельной, расположенной по адресу: с. Кунашак, Кунашакское сельское поселение, Кунашакский район Челябинская область	1310,47	1801,56

Приложение 2
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 30 ноября 2023 г. № 107/94

Нормативы удельного расхода топлива
на отпущенную тепловую энергию
МУП «Балык» на 2024-2028 гг.

№ п/п	Энергоснабжающая организация (подразделение)	Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал				
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	МУП «Балык»					
1.1	котельная, расположенная по адресу: п. Лесной, Кунашакское сельское поселение, Кунашакский район Челябинская область	157,16	157,16	157,16	157,16	157,16
1.2	котельная, расположенная по адресу: с. Новобурино, Буринское сельское поселение, Кунашакский район, Челябинская область	158,53	158,53	158,53	158,53	158,53
1.3	котельная, расположенная по адресу: с. Кунашак, Кунашакское сельское поселение, Кунашакский район Челябинская область	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00

3.4 Заполненные формы запроса.

Данные, запрашиваемые у теплоснабжающих организаций по актуализации схемы теплоснабжения Кунашакского и Буринского сельских поселений.

(основание для запроса: п.29 и п.33 Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изм. и доп. от 03.04.2018г.).

Баланс тепловой энергии и ТЭР по каждому источнику тепловой энергии Кунашакского поселения по итогам работы в 2023г. (Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию).

№п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	«СЦТ «Игр. Совхозный»	СЦТ «Лесной»	СЦТ «Новобурино»	Котельная СОШ на 500 мест	Котельная борцовского зала	Котельная техника
Потреблённое топливо								
1.1	природный газ	тыс.м.куб.	0.315	1.242	0.609	0.243	0.026	—
1.2	уголь	тонн	—	—	—	—	—	224
1.3	дизтопливо	тонн	—	—	—	—	—	—
Баланс тепловой энергии								
2	Выработано тепловой энергии	Гкал	2310.2	2390.3	1012.8			
3	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии	Гкал			402.5			
4	Отпущено в тепловые сети	Гкал	3192	3298	9710			
5	Потери в тепловой сети	Гкал	272	630	1115			
6	Отпущено потребителям по видам потребления, в том числе:	Гкал	2682.2	3020	1121.8			
7.1	на нужды отопления и вентиляции (сторонние потребители)	Гкал	—	—	—			
7.2	на нужды ГВС (сторонние потребители)	Гкал	—	—	—			
7.3	на собственные нужды МУП Балья							
8	Отпущено потребителям по категориям всего, в том числе:	Гкал	2682.2	3020	1121.8			
8.1	население	Гкал	2128.2	1789	875.6			
8.2	бюджетная сфера	Гкал	340	356	2020			
8.3	прочие организации	Гкал	214	875	392			
Потреблённая вода								
9	Объём воды на подпитку сети теплоснабжения	тыс.м.куб.						
10	Объём воды, отпущенной потребителям на нужды ГВС	тыс.м.куб.	—	—	—			
Потреблённая электроэнергия								
11	Объём потреблённой электроэнергии	тыс.кВтч	62.351	68.167	112.325			
Время работы								
12	Время работы системы отопления и вентиляции	суток						
13	Время работы системы ГВС	суток	—	—	—			

Примечание: СЦТ – система централизованного теплоснабжения.

3.5 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной п. Лесной.

«УТВЕРЖДАЮ»
Инженер теплотехник
МУП "Балык"
Ямалетдинов Р.Д.
"___"___ 2023г.

Режимная карта
водогрейного котла КВа-0,4 RS-A400 ст. № 1
установленного в блочной котельной п.Лесной

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ	Обозн.	Ед. изм.	1	2
1	Теплопроизводительность номинальная	Q _{ном}	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	62,33	90,89
3	Теплопроизводительность фактическая	Q _ф	кВт	249,3	363,6
4	Температура воды на входе в котел	t' _в	°C	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t'' _в	°C	86	95
6	Нагрев воды в котле	t'' _в -t' _в	°C	16	25
7	Давление воды на входе в котел	P' _в	кгс/см ²	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P'' _в	кгс/см ²	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м ³ /ч	12,5	12,5
10	Давление газа за ГРУ	P _{грпу}	Па	180,00	150,00
11	Частота вращения дымососа	n	Гц	22,00	51,00
12	Расход газа по прибору учёта	B _г	м ³ /ч	29,9	43,6
13	Содержание O ₂ за котлом	O ₂	%	4,2	3,6
14	Содержание CO ₂ за котлом	CO ₂	%	9,5	10,5
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α _{вх}		1,28	1,18
17	Температура уходящих газов	t _{yx}	°C	130	183
18	КПД (брутто) котла	η	%	93,5	91,6
19	Удельный расход натурального топлива	b _{yc}	кг на 1 т. Гкал	132,77873	135,52509

Режимную карту составил:



Чесноков А.В.

«УТВЕРЖДАЮ»

Инженер теплотехник

МУП "Балык"

Ямалетдинов Р.Д.

" " 2023г.

Режимная карта
водогрейного котла КВа-0,4 RS-A400 ст. № 2
установленного в блочной котельной п.Лесной

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ	Обозн.	Ед. изм.	1	2
1	Теплопроизводительность номинальная	Q _{ном}	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	65,04	88,18
3	Теплопроизводительность фактическая	Q _ф	кВт	260,2	352,7
4	Температура воды на входе в котел	t' _в	°C	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t'' _в	°C	87	94
6	Нагрев воды в котле	t'' _в -t' _в	°C	17	24
7	Давление воды на входе в котел	P' _в	кгс/см ²	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P'' _в	кгс/см ²	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м ³ /ч	12,6	12,6
10	Давление газа за ГРУ	P _{грпу}	Па	190,00	160,00
11	Частота вращения дымо-соса	ν	Гц	23,00	50,00
12	Расход газа по прибору учёта	B _г	м ³ /ч	31,2	42,3
13	Содержание O ₂ за котлом	O ₂	%	4,2	3,6
14	Содержание CO ₂ за котлом	CO ₂	%	9,7	10,1
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α _{ух}		1,19	1,18
17	Температура уходящих газов	t _{ух}	°C	124	178
18	КПД (брутто) котла	η	%	94,2	91,8
19	Удельный расход натурального топлива	b _{yc}	кг нет.т./Гкал	131,83601	135,19764

Режимную карту составил:



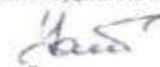
Чесноков А.В.

«УТВЕРЖДАЮ»

Инженер теплотехник

МУП "Балык"

Ямалетдинов Р.Д.



" " 2023г.

Режимная карта

водогрейного котла КВа-0,4 RS-A400 ст. № 3

установленного в блочной котельной п.Лесной

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ	Обозн.	Ед.изм.	1	2
1	Теплопроизводительность номинальная	Q _{ном}	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	63,58	92,14
3	Теплопроизводительность фактическая	Q _ф	кВт	254,3	368,6
4	Температура воды на входе в котел	t' _в	°C	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t'' _в	°C	86	93
6	Нагрев воды в котле	t'' _в -t' _в	°C	16	23
7	Давление воды на входе в котел	P' _в	кгс/см ²	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P'' _в	кгс/см ²	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м ³ /ч	13,1	13,1
10	Давление газа за ГРУ	P _{грду}	Па	185,00	150,00
11	Частота вращения дымососа	n	Гц	25,00	51,00
12	Расход газа по прибору учёта	B _г	м ³ /ч	30,5	44,2
13	Содержание O ₂ за котлом	O ₂	%	4,3	3,8
14	Содержание CO ₂ за котлом	CO ₂	%	9,5	9,9
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α _{ух}		1,22	1,19
17	Температура уходящих газов	t _{ух}	°C	123	182
18	КПД (брутто) котла	η	%	94,1	91,6
19	Удельный расход натурального топлива	b _{yc}	кг топлива/кВт	131,94511	135,52894

Режимную карту составил:




Чесноков А.В.

«УТВЕРЖДАЮ»

Инженер теплотехник

МУП "Балык"

Ямалетдинов Р.Д.



" " 2023г.

Режимная карта
водогрейного котла КВа-0,4 RS-A400 ст. № 4
установленного в блочной котельной п.Лесной

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ	Обозн.	Ед.изм.	1	2
1	Теплопроизводительность номинальная	Q _{ном}	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	62,96	91,72
3	Теплопроизводительность фактическая	Q _ф	кВт	251,8	366,9
4	Температура воды на входе в котел	t' _в	°C	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t'' _в	°C	85	94
6	Нагрев воды в котле	t'' _в -t' _в	°C	15	24
7	Давление воды на входе в котел	P' _в	кгс/см ²	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P'' _в	кгс/см ²	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м ³ /ч	12,7	12,7
10	Давление газа за ГРУ	P _{грп}	Па	185,00	160,00
11	Частота вращения дымососа	n	Гц	30,00	50,00
12	Расход газа по прибору учета	B _г	м ³ /ч	30,2	44
13	Содержание O ₂ за котлом	O ₂	%	3,9	3,6
14	Содержание CO ₂ за котлом	CO ₂	%	9,6	10,6
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α/х		1,20	1,18
17	Температура уходящих газов	t _{yx}	°C	115	181
18	КПД (брутто) котла	η	%	94,5	91,7
19	Удельный расход натурального топлива	b _{yc}	кг топлива/Гкал	131,31498	135,37759

Режимную карту составил:



Чесноков А.В.

3.6 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной в с. Кунашак мкр. Совхозный.

Приложение 3.1

«УТВЕРЖДАЮ»

Инженер теплотехник

МУП "Балык"

Ямалетдинов Р.Д.



" " 2023г.

Режимная карта
водогрейного котла "ICI Caldaie REX-100" ст.№1,
установленных в котельной МУП "Балык" по ул.Совхозная с.Кунашак

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ	Обозначение	Ед. изм.	Значения
1	Теплопроизводительность номинальная	$Q_{ном}$	Гкал/ч	0,877
2	Степень загрузки		%	68,14
3	Теплопроизводительность фактическая	$Q_{ф}$	кВт	0,54
4	Температура воды на входе в котел	$t'_{в}$	°С	70
5	Температура воды на выходе из котла	$t''_{в}$	°С	91
6	Нагрев воды в котле	$t''_{в}-t'_{в}$	°С	21
7	Давление воды на входе в котел	$P_{в}$	кгс/см ²	1,5
8	Давление воды на выходе из котла	$P''_{в}$	кгс/см ²	0,55
9	Расход воды через котел	G	м ³ /ч	6
10	Давление газа за ГРУ	$P_{грз}$	Па	0,54
11	Расход газа по прибору учёта	B_r	м ³ /ч	8,2
12	Содержание O ₂ за котлом	O ₂	%	1,3
13	Содержание CO ₂ за котлом	CO ₂	%	10,6
14	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0
15	Коэффициент избытка воздуха	α		1,21
16	Температура уходящих газов	t_{yx}	°С	177
17	КПД (брутто) котла	$\eta^{бр}$	%	91,80
18	Удельный расход натурального топлива	b_{yc}	кг у. т./Гкал	136,01

Режимную карту составил:



Чесноков А.В.

3.7 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной в с. Кунашак, ул. Совхозная, 14 и 14А.

"Согласовано"

Директор

ООО "ПрофИнКом"

Е.Г. Панфилов

Октябрь 2023 г.



Режимная карта

котла стального водогрейного типа RS-A200 (0,20 МВт) "Росгаз" (ТД, Россия),
ст. №2 (зав. №140) со встроенной атмосферной горелкой

№ п/п	Показатели	Ед-ца измер.	Значение величины по нагрузке	
			49%	99%
1	Суммарное количество тепла, полученного котлом	кВт	107.45	213.08
2	Полезно использованная тепловая мощность	кВт	98.0	198.0
3	Температура теплоносителя:			
3.1	– на выходе из котла	°C	70	74
3.2	– на входе в котёл		65	65
4	Марка топлива		природный газ по ГОСТ 5542-2014	
5	Низшая теплотворная способность топлива	кВт×час н.м³	9,31 (8003 ккал/м³)	
6	Расход газа на выработку 1 кВт×час	н.м³/ кВт×час	0,1178	0,1156
7	Расход газа при непрерывной работе	н.м³/час	9,30	23,40
8	Давление газа в газопроводе	мбар	22-25	
9	Температура дутьевого воздуха	°C	26	
10	Температура дымовых газов за котлом	°C	115	125
11	Состав дымовых газов за топкой:			
11.1	– углекислый газ CO ₂	%	9,0	9,6
11.2	– кислород O ₂	%	5,0	3,9
11.3	– окись углерода CO	ppm	5	3
11.4	– коэффициент избытка воздуха α	—	1,28	1,20
12	Потери тепла:			
12.1	– с уходящими газами	%	4,54	4,79
12.1	– от химического недожога	%	0,001	0,001
12.2	– в окружающую среду	%	0,1	0,1
13	Коэффициент полезного действия (брутто) котла, рассчитанный методом прямого баланса $\eta_1^{\text{брутто}}$	%	91,20	92,92
14	Удельный расход условного топлива на выработку 1 единицы тепла	кг у.т./ Гкал	156,634	153,745

Составил:

Руководитель службы сервиса и наладки ООО "ПрофИнКом" Пряхин А.И.

Должность, фамилия и инициалы, подпись

"Согласовано"

Директор

ООО "ПрофИнКом"

Е.Г. Панфилов

Октября 2023 г.



Режимная карта

котла стального водогрейного типа RS-A400 (0,4 МВт) (Россия),
ст. №1 (зав. №133) со встроенной атмосферной горелкой

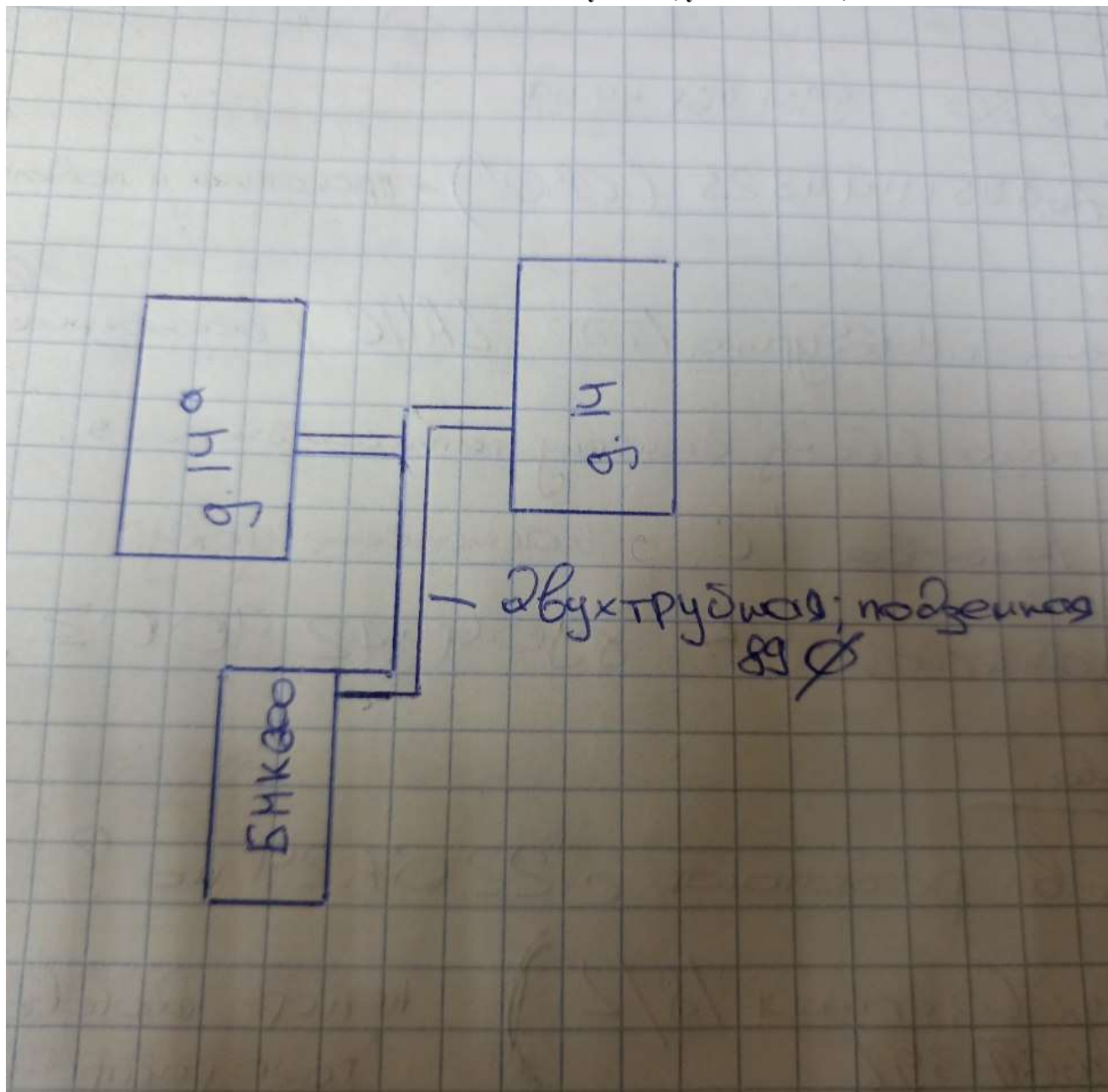
№ п/п	Показатели	Ед-ца измер.	Значение величин по нагрузке	
			55%	99%
1	Суммарное количество тепла, полученного котлом	кВт	238,34	424,91
2	Полезно использованная тепловая мощность	кВт	219,82	395,67
3	Температура теплоносителя:			
3.1	– на выходе из котла	°C	70	74
3.2	– на входе в котёл		65	65
4	Марка топлива		природный газ по ГОСТ 5542-2014	
5	Низшая теплотворная способность топлива	$\frac{\text{кВт} \times \text{час}}{\text{н.м}^3}$	9,31 (8003 ккал/м ³)	
6	Расход газа на выработку 1 кВт×час	$\frac{\text{н.м}^3}{\text{кВт} \times \text{час}}$	0,1165	0,1153
7	Расход газа при непрерывной работе	н.м ³ /час	25,60	45,64
8	Давление газа в газопроводе	мбар	22-25	
9	Температура дутьевого воздуха	°C	26	
10	Температура дымовых газов за котлом	°C	117	128
11	Состав дымовых газов за топкой:			
11.1	– углекислый газ CO ₂	%	9,4	9,6
11.2	– кислород O ₂	%	4,2	3,8
11.3	– окись углерода CO	ppm	2	3
11.4	– коэффициент избытка воздуха α	—	1,22	1,21
12	Потери тепла:			
12.1	– с уходящими газами	%	4,49	4,94
12.1	– от химического недожога	%	0,001	0,001
12.2	– в окружающую среду	%	0,07	0,07
13	Коэффициент полезного действия (брутто) котла, рассчитанный методом прямого баланса $\eta_1^{\text{брутто}}$	%	92,23	93,12
14	Удельный расход условного топлива на выработку 1 единицы тепла	кг у.т./ Гкал	154,892	153,413

Составил:

Руководитель службы сервиса и наладки ООО "ПрофИнКом" Пряхин А.И.

Должность, фамилия и инициалы, подпись

3.8 Схема сетей теплоснабжения от котельной в с. Кунашак, ул. Совхозная, 14 и 14А.



Часть 4. Данные полученные из официальных источников сети «Интернет».**4.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Челябоблкоммунэнерго» за 2019-2023гг.**

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Выручка от регулируемой деятельности с разбивкой по видам деятельности	тыс. руб.	31062,54	30086,4	32435,6	34 924,3	38 276,1
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	33370,43	31614,13	33802,74	34607,06	33650,52
2.1.	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0
2.2.	расходы на топливо,	тыс. руб.	10560,2	9771,3	11398,18	11840,25	14104,63
	в том числе по каждому виду топлива:		газ	газ	газ	газ	газ
	цена за 1 единицу измерения	руб./т, м3	40673,9	4926,3	4276,67	4515	5866,41
	объем приобретения	т, м3	2215,1	1983,4	2249,83	2208,31	2404,30
	стоимость доставки	тыс. руб.	1550,53	768,78	1776,42	1869,58	0,00
2.3.	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, в том числе:	тыс. руб.	2642,8	2687,7	2808,13	2897,50	3239,03
	средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	5,26	5,61	5,75	6,06	6,55
	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	502,75	479,1	488,31	477,92	494,60
2.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	94,19	30,2	27,85	40,83	139,46
2.5.	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	7,75	11,74	16,81	4,46	4,20
2.6.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	6022,11	7404,1	6372,65	7362,83	6833,23
2.6.1	оплата труда	тыс. руб.	4619,39	нд	4887,03	5645,42	нд
2.6.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1402,72	нд	1485,62	1717,41	нд
2.7.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	2741,57	4390,1	2931,74	1964,52	3225,80
2.7.1	оплата труда	тыс. руб.	2154,05	нд	2293,57	1544,21	нд
2.7.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	587,52	нд	638,17	420,31	нд
2.8.	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2621,36	2766,2	2374,43	2980,73	310,72
2.9.	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	16,9	0,00	0,00	0,00
2.10.	общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	5100,6	735,8	5223,51	5325,93	3961,17
2.11.	общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт (за исключением расходов на оплату труда)	тыс. руб.	1777,62	1239,1	1151,75	744,10	735,36
2.12.	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	602,3	0	0	1096,92
2.13.	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1802,2	1959,0	1497,7	1445,9	0,0

Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
3.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	---	---	---	---	---
3.1.	стоимость основных фондов на начало периода	тыс. руб.	---	---	---	---	---
3.2.	ввод в из эксплуатацию основных фондов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.3.	вывод из эксплуатации основных фондов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
3.4.	стоимость основных фондов на конец периода	тыс. руб.	---	---	---	---	---
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-2307,89	-1527,70	-1382,77	317,21	4625,55
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0
6.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ ч	16	---	---	---	---
7.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	7,88	---	---	---	---
8.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	16,07	17,066	16,337	16,019	17,041
10.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенный:	тыс. Гкал	15,473	14,286	15,991	15,682	14,317
10.1.	по приборам учета	тыс. Гкал	7,09	3,454	нд	нд	нд
10.2.	расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	8,383	10,832	нд	нд	нд
10.3.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на отопление	тыс. Гкал	15,473	14,286	15,991	15,6821	14,317
10.4.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	---	---	---	---	---
11.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом (в части, относящейся к сторонним потребителям)	---	---	---	---	---	---
11.1.	потери и затраты теплоносителя	куб. м	нд	3393	нд	нд	нд
11.2.	потери тепловой энергии	Гкал	нд	2380,5	нд	нд	нд
12.	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	2,421	2,381	2,381	2,381	
13.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	2,3805	1,298	1,451	2,357
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	21,43	23,32	18,93	17,75	25,83
15.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	3,27	4,8	2,74	2,38	6,05
16.	Планный удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79
17.	Фактический удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	162,79	нд	162,50	162,61	162,79
18.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт·ч/Гкал	32,49	32,5	30,54	30,48	34,55
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,21	0,06	0,05	0,08	0,05

Часть 5. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.