



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

**(актуализация на 2024г.)**

**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 2023г.».....	10
1.4 Копия Акта готовности к отопительному периоду 2022/2023гг. ....	11
1.5 Информация по газификации Кунашакского района. ....	14
1.6 Действующие нормативы потребления тепловой энергии на территории Кунашакского района.....	16
1.7 Информация по бесхозяйным сетям тепло-водоснабжения и сведения по аварийному жилищному фонду....	17
1.8 Копия разрешения на строительство МКД по адресу: ул. Совхозная, 14.....	22
1.9 Копия разрешения на строительство МКД по адресу: ул. Совхозная, 14А.....	27
1.10     Данные от Кунашакского сельского поселения.....	32
1.11     Тариф на тепловую энергию для новой СОШ.....	34
1.12     Тариф на тепловую энергию для Борцовского зала.....	35
Часть 2. Данные предоставленные АО «Челябоблкоммунэнерго».....	36
2.1 Копия письма АО «Челябоблкоммунэнерго» от 21.03.2023г. ....	36
2.2 Температурные графики АО «Челябоблкоммунэнерго».....	41
2.3 Смета затрат и расчёт тарифов на тепловую энергию для АО «ЧОКЭ».....	43
2.5 Выкопировка из инвестиционной программы АО «ЧОКЭ» на 2023-2027гг. ....	50
2.5 Копии режимных карт котлов.....	59
2.6 Расчёт групповой нормы расхода топлива.....	66
2.7 Расчёт суммарных потерь тепла.....	68
Часть 3. Данные предоставленные МУП «Балык».....	73
3.1 Температурный график МУП «Балык».....	73
3.2 Тарифы на тепловую энергию.....	76
3.3 План мероприятий.....	78
3.4 Заполненные формы запроса. ....	80
3.5 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной п. Лесной.....	83
Часть 4. Данные полученные из официальных источников сети «Интернет».....	87
4.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Челябоблкоммунэнерго» за 2019г., 2020г. и 2021г. ....	87
4.2. Копия письма Минэнерго РФ от 07.05.2022г. №ЕГ-6173/07 (перечень поручений Президента РФ).....	89
4.3. Копия письма Минэнерго РФ от 06.06.2022г. №СП-7733/07 (Разъяснения по оценке надёжности).....	92
Часть 5. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения. ....	97
5.1. Копия замечаний от АО «ЧОКЭ».....	97

## **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 2023г.).
- 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 2023г. приведены ниже.

## Часть 1. Данные предоставленные администрацией Кунашакского МР.

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



#### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «12» 03 2021г № 293

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. Определить с 15.03.2021 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, 12, 15, 17
- ул. Коммунистическая – 2, 6, 12, 16а
- ул. Лесная – 1
- 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, 24, 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, 23, 25, 27.

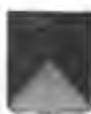
2. Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Знамя труда» и начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Кунашакского муниципального района [www.kunashak.ru](http://www.kunashak.ru) в сети «Интернет».

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 «11» 01 2023г № 57

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

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

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

«1. Определить с 15.03.2021г. единую теплоснабжающую организацию для централизованных систем теплоснабжения Кунакского муниципального района АО «Челябкоммунэнерго» 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](http://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 21.01.2021 г № 877

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 – территории 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 микр., 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](http://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 2023г.».**



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

От 24.10 2022 г. № 1536

Об утверждении актуализированной  
схемы теплоснабжения Кунашакского  
сельского поселения Кунашакского  
муниципального района на 2023-2030  
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 2023-2030 годы.
2. Начальнику отдела информационных технологий Ватутину В.Р. опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Кунашакского муниципального района [www.kunashak.ru](http://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 Мухарамова Р.Я.

Исполняющий обязанности  
Главы района

Р.Я.Мухарамов

**1.4 Копия Акта готовности к отопительному периоду 2022/2023гг.**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И  
АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УРАЛЬСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА**

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

**АКТ №ПР-330-794-МО**

**проверки готовности муниципального образования Кунашакский  
муниципальный район Челябинской области к отопительному периоду  
2022-2023 г.г.**

г. Челябинск  
(место составления акта)

"10" ноября 2022 г.  
(дата составления акта)

Комиссия, образованная приказом Уральского управления Ростехнадзора от 01.11.2022 г.  
№ ПР-330-794-О в составе:

председатель комиссии – Паходуров Дмитрий Юрьевич – начальник Челябинского отдела энергетического надзора; члены комиссии: Апалькова Марина Ивановна – главный государственный инспектор Челябинского отдела энергетического надзора; Кучма Михаил Васильевич – государственный инспектор Челябинского отдела энергетического надзора; Севостьянов Владислав Васильевич – главный государственный инспектор Челябинского отдела по надзору за оборудованием, работающим под давлением, и подъемными сооружениями в соответствии с программой проведения проверки готовности к отопительному периоду от 01.11.2022 г., утверженной руководителем Уральского Управления Ростехнадзора Тарановым А.Н.

(ФИО руководителя (его заместителя) органа, проводящего проверку готовности к отопительному периоду)

с "07" ноября 2022 года по "10" ноября 2022 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;

5.8	Nаличие 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	Порядок 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 утвержден Постановлением администрации Кунашакского муниципального района 13.09.2019 г. №1212.
5.9	Nаличие 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 отопительному периоде)

Выход комиссии по итогам проведения проверки готовности к отопительному периоду:

**Муниципальное образование - Кунашакский муниципальный район готово к отопительному периоду 2022-2023 годов.**

**Документы рассмотренные комиссией:**

К акту прилагаются документы рассмотренные комиссией (указанные в программе проверки):

1. Постановление Администрации Кунашакского муниципального района от 29.03.2022г. №392 «О подготовке объектов жилищно – коммунального хозяйства Кунашакского муниципального района к отопительному периоду 2022-2023 годов», создана штаб по контролю за ходом подготовки объектов жилого фонда, социальной сферы и ЖКХ и готовности их к работе в отопительный период муниципального района к работе в отопительный период 2022-2023»
2. Перечень от 07.10.2022г. «Перечень теплоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, в отношении которых проводилась проверка готовности к отопительному периоду 2022-2023 годов на территории Кунашакского муниципального района».
3. Приложение №1 «Состав комиссии по проверке готовности теплоснабжающих организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду 2022-2023 годов» к Постановлению Администрации Кунашакского муниципального района от 29.03.2022г. №392 «О подготовке объектов жилищно – коммунального хозяйства Кунашакского муниципального района к отопительному периоду 2022-2023 годов».

4. Постановление Главы района Кунашакского муниципального района 12 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. Постановление Главы района Кунашакского муниципального района от 20.08.2019г. №1044 «Об утверждении Положения организации и осуществления мониторинга системы теплоснабжения Кунашакского муниципального района»
6. Справка от №536-м от 07.10.2022г. «Об отсутствии бесхозайных объектов теплоснабжения».
7. Программы проверки готовности к осенне – зимнему периоду 2022-2023 годов, утвержденные Постановлением Главы района Кунашакского муниципального района от 29.03.2022г. №392
8. Акт проверки готовности к отопительному периоду 2022 – 2023 г. МУП «Балык» от 31.08.2022г.
9. Акт проверки готовности к отопительному периоду 2022 – 2023 г. АО «Челябблокоммунэнерго» от 11.08.2022 г. -
10. Акт проверки готовности к отопительному периоду 2022 – 2023 г. ООО «Стрела» от 09.09.2022 г.
11. Акт проверки готовности к отопительному периоду 2022 – 2023 г. МБУ «Дельфин» от 11.08.2022 г.

Президент комиссии

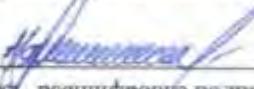
  
(подпись, расшифровка подписи)

Д.Ю. Пахоруков

Члены комиссии:

  
(подпись, расшифровка подписи)

М.И. Апалькова

  
(подпись, расшифровка подписи)

М.В. Кучма

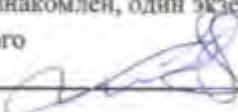
  
(подпись, расшифровка подписи)

В.В. Севостьяненко

С актом проверки готовности ознакомлен, один экземпляр акта получит:

Заместитель Главы Кунашакского

Муниципального района



Мухамедов Р.Я.

М.П.

«10» ноября 2022 г.

(подпись, расшифровка подписи руководителя (его уполномоченного представителя) муниципального образования, теплоснабжающей организации, теплосетевой организации, потребителя тепловой энергии, в отношении которого проведена проверка готовности к отопительному периоду)

## **1.5 Информация по газификации Кунашакского района.**

Приложение № 3  
Перечень по видам и объему производственных работ (ПИР) по обеспечению природным газом населенных пунктов Кунгурского района Утверждено распоряжением Администрации Кунгурского муниципального района Челябинской области от 30.07.15 № 17

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

2022 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					
1	Тахтаджян	ЛЧР 2023	2022	1 681	16,4
2	п.Маяк	ЛЧР 2022-4 (Чирчикбас)	2022	1 464	9,6
3	д.Караанкуль	ЛЧР 2024	2022	3 090	41,2
4	Синарский	ЛЧР 2023	2022		10,3
	Итого			4 554	50,8
					12,7
2023 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					
1	п.Борисовка (л.Борисовка)	2023	6 240	83,2	20,8
2	с.Уркузин	2023	1 860	24,0	6,0
	Итого		8 100	107,2	26,8
2024 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					
1	Чекурова	2024	1 037	6,8	1,7
2	д.Голубинка	2024	1 123	11,0	2,7
3	Б.Иргеблево (Б.Тюляково, М.Казакбаса, Е.	2024	1 428	11,2	2,8
	Итого		3 588	29,0	7,2
2025 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					
1	Мазн (Трудовой) (Разъезд №2, Сержин)	2025			
2	Аширово(Сосновка, Бурнино Баянгитово, М.	2025			
2026 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					
1	с.Новое Курманово	2026			
2	д.Мусакасы	2026			
3	п.Нижняя, ж.д.ст	2026			
4	п.Прибрежный	2026			
2027 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					
1	п.Сураково	2027			
2	п.Ибраимова	2027			
3	д.Кубагулево	2027			
4	Чекурова	2027			
2028 год (Разработка ПИР на подводящий газопровод)					

**1.6 Действующие нормативы потребления тепловой энергии на территории Кунашакского района.**

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ  
ГЛАВА КУНАШАКСКОГО РАЙОНА

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 12. 05. 2003 г.

№ 546

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 бюд-  
жетных 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 тепло-  
снабжения 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

**1.7 Информация по бесхозяйным 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, Кунакск, Кунакский район, Челябинская область,

456730, Российская Федерация

Телефон, факс (351 48) 2-81-23, 2-00-61, электронный адрес: uizroadm@mail.ru

«04.04.2023 г. № 442

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

Уважаемый Ринат Явгзееевич!

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.  
Tel.83514820061

Кунакский район  
Администрация Кунакского района

Управление имущественных и земельных отношений

16.04.2023

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

№ п/п	Наименование системы (СИТ, ЦСВ, ЦСВО), к системе которой подключен участок бесхолмной сети	Длина участка сети, км	Наружный диаметр трубопровода участка, мм	Местоположение участка с привязкой к местности		Примечание
				Наименование населенного пункта	Адрес здания, где начинается участок или дистанционное название узла на схеме сетей	
1	Теплоснабжение к д. Аминево	0,4 (в двухтрубном исполнении)		74:13:070101:1-342 д. Аминево		
2	Водопровод по адресу Кунашакский р-н, с. Халигово	9,8		74:13:00000000:3629 с. Халигово		
3	Водопроводная сеть от скважины до штучно-сборного водопровода по адресу Кунашакский р-н, с. Халигово	1,4		74:13:00000000:3620 с. Халигово		
4	Водопроводная сеть по адресу Кунашакский р-н, д. Аминево	4,3		74:13:00000000:3661 д. Аминево		
5	Питьевой водопровод п. Муслюмово, железнодорожная станция	25,5		74:13:00000000:3599 п. Муслюмово ж/д ст.		
6	Сеть водоснабжения Н.Курманова	6,2		74:13:00000000:3659 с. Н.Курманово		
7	Водопроводная сеть п. Сосновка	1,1		74:13:00000000:3619 п. Сосновка		

8	Сети водоснабжения, расположенные по адресу Кунашакский р-н, п. Лесной	1,3		74:13:0000000:384   п. Лесной
9	Сети водоснабжения, расположенные по адресу Кунашакский р-н, с. Новобурино	15,7		74:09:0000000:59494 с. Новобурино
10	Сети водоснабжения, расположенные по адресу Кунашакский р-н, д. Кубагулева	0,5		74:13:0000000:3840 д. Кубагулева

**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 крупнощитовые	индивидуал. отопление
2	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №2, ул. Железнодорожников, д.1	1978	2492	2	523,60	Бетонные крупнощитовые	индивидуал. отопление
3	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.18	1958	371	1	102,7	камышитовые	индивидуал. отопление
4	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.23	1958	353	1	98,3	камышитовые	индивидуал. отопление
5	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.25	1958	451	1	136	камышитовые	индивидуал. отопление
6	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.29	1960		2	383,8	кирпичные	индивидуал. отопление
7	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Целинная, д.33б	1965	3774	2	841,8	кирпичные	индивидуал. отопление
8	Челябинская обл., Кунашакский р-н, с. Халитово, ул. Советской Армии, д.5	1958	1661	2	375,5	кирпичные	индивидуал. отопление
9	Челябинская обл., Кунашакский р-н, д. Тахталым, ул. Станционная, д.41	1965	757	1	203	деревянные	индивидуал. отопление
10	Челябинская обл., Кунашакский р-н, д. Тахталым, ул. Станционная, д.43	1965	795	1	200,2	деревянные	индивидуал. отопление
11	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №3, ул. 79 км., д.1	1969	421	1	193,6	деревянные	индивидуал. отопление дом сгорел
12	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд №3, ул. 79 км., д.2	1958	711	1	195,1	деревянные	индивидуал. отопление
13	Челябинская обл., Кунашакский р-н, пос. Разъезд № 5, ул. 113 км., д.1	1957	712	-1	195,2	деревянные	индивидуал. отопление

*Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП*

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

## 1.8 Копия разрешения на строительство МКД по адресу: ул. Совхозная, 14.

Приложение № 1  
в приказу Министерства строительства  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Российской Федерации  
от 3 июня 2022 года № 446/пр

## РАЗРЕШЕНИЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

<b>Раздел 1. Реквизиты разрешения на строительство</b>	
1.1. Дата разрешения на строительство :	03.10.2022г.
1.2. Номер разрешения на строительство :	74-13-09-2022
1.3. Наименование органа (организации) :	Администрация Кунашакского муниципального района
1.4. Срок действия настоящего разрешения :	3 октября 2023год
1.5. Дата внесения изменений или исправлений :	-

<b>Раздел 2. Информация о застройщике</b>	
2.1. Сведения о физическом лице или индивидуальном предпринимателе	
2.1.1. Фамилия:	
2.1.2. Имя:	
2.1.3. Отчество :	
2.1.4. ИНН:	
2.1.5. ОГРНИП :	
2.2. Сведения о юридическом лице	
2.2.1. Полное наименование :	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «ВыборСтрой»,
2.2.2. ИНН:	7453238244
2.2.3. ОГРН:	1117453015217

<b>Раздел 3. Информация об объекте капитального строительства</b>	
3.1. Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией:	Челябинская область, село Кунашак, ул Совхозная, д.14, Многоквартирный жилой дом
3.2. Вид выполняемых работ в отношении объекта капитального строительства в соответствии с проектной документацией :	строительство
3.3. Адрес (местоположение) объекта капитального строительства	
3.3.1. Субъект Российской Федерации:	Челябинская область
3.3.2. Муниципальный район, муниципальный округ, городской округ или внутригородская территория (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральная территория:	Кунашакский муниципальный район
3.3.3. Городское или сельское поселение в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа (за исключением зданий, строений, сооружений, расположенных на федеральных территориях):	Кунашакское сельское поселение

3.3.4. Тип и наименование населенного пункта:	с.Кунашак
3.3.5. Наименование элемента планировочной структуры:	
3.3.6. Наименование элемента улично-дорожной сети:	ул.Совхозная
3.3.7. Тип и номер здания (сооружения):	д.14

<b>Раздел 4. Информация о земельном участке</b>	
4.1. Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в границах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства :	74:13:0807048:923
4.2. Площадь земельного участка (земельных участков), в границах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства :	7676
4.3. Сведения о градостроительном плане земельного участка	
4.3.Х.1. Дата:	26.01.2022г
4.3.Х.2. Номер:	№RU 74515303-0003
4.3.Х.3. Наименование органа, выдавшего градостроительный план земельного участка:	Администрация Кунашакского муниципального района
4.4. Условный номер земельного участка (земельных участков) на утвержденной схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории (при необходимости) :	
4.5. Сведения о схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории	
4.5.1. Дата решения:	07.09.2022г.
4.5.2. Номер решения:	№1283
4.5.3. Наименование организации, уполномоченного органа или лица, принявшего решение об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков:	Администрация Кунашакского муниципального района
4.6. Информация о документации по планировке территории	
4.6.1. Сведения о проекте планировки территории	
4.6.1.Х.1. Дата решения:	
4.6.1.Х.2. Номер решения:	
4.6.1.Х.3. Наименование организации, уполномоченного органа или лица, принявшего решение об утверждении проекта планировки территории:	
4.6.2. Сведения о проекте межевания территории	
4.6.2.Х.1. Дата решения:	21.07.2022г.
4.6.2.Х.2. Номер решения:	№1040
4.6.2.Х.3. Наименование организации, уполномоченного органа или лица, принявшего решение об утверждении проекта межевания территории:	Администрация Кунашакского муниципального района

<b>Раздел 5. Сведения о проектной документации, типовом архитектурном решении</b>	
<b>5.1. Сведения о разработчике - индивидуальном предпринимателе</b>	
5.1.1. Фамилия:	
5.1.2. Имя:	
5.1.3. Отчество :	
5.1.4. ИНН:	
5.1.5. ОГРНИП:	
<b>5.2. Сведения о разработчике - юридическом лице</b>	
5.2.1. Полное наименование :	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-конструкторское бюро «Профиль-Проект»
5.2.2. ИНН:	7453143338
5.2.3. ОГРН:	1057424518810
5.3. Дата утверждения (при наличии) :	-
5.4. Номер (при наличии) :	-
<b>5.5. Типовое архитектурное решение объекта капитального строительства, утвержденное для исторического поселения (при наличии)</b>	
5.5.1. Дата:	
5.5.2. Номер:	
5.5.3. Наименование документа:	
5.5.4. Наименование уполномоченного органа, принявшего решение об утверждении типового архитектурного решения:	

<b>Раздел 6. Информация о результатах экспертизы проектной документации и государственной экологической экспертизы</b>	
<b>6.1. Сведения об экспертизе проектной документации</b>	
6.1.Х.1. Дата утверждения:	28.09.2022г., 29.09.2022г.
6.1.Х.2. Номер:	№ 74-2-1-1-069011-2022 г., №74-2-1-2-069323-2022
6.1.Х.3. Наименование органа или организации, выдавшей положительное заключение экспертизы проектной документации:	Общество с ограниченной ответственностью "МАГ Экспертиза"
<b>6.2. Сведения о государственной экологической экспертизе</b>	
6.2.Х.1. Дата утверждения:	
6.2.Х.2. Номер:	
6.2.Х.3. Наименование органа, утвердившего положительное заключение государственной экологической экспертизы:	
<b>6.3. Подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации</b>	
6.3.1. Дата:	
6.3.2. Номер:	
6.3.3. Сведения о лице, утвердившем указанное подтверждение :	
<b>6.4. Подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений</b>	

требованиям, указанным в части 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации	
--	--

6.4.1. Дата:	
--------------	--

6.4.2. Номер:	
---------------	--

6.4.3. Наименование органа исполнительной власти или организации, проводившей оценку соответствия:	
--	--

<b>Раздел 7. Проектные характеристики объекта капитального строительства</b>	
--	--

7.Х. Наименование объекта капитального строительства, предусмотренного проектной документацией :	Челябинская область, село Кунашак, ул. Совхозная, д.14, Многоквартирный жилой дом
7.Х.1. Вид объекта капитального строительства :	здание
7.Х.2. Назначение объекта :	жилое
7.Х.3. Кадастровый номер реконструируемого объекта капитального строительства :	-
7.Х.4. Площадь застройки (кв.м) :	539,26
7.Х.4.1. Площадь застройки части объекта капитального строительства (кв.м) :	-
7.Х.5. Площадь (кв.м) :	2582,37
7.Х.5.1. Площадь части объекта капитального строительства (кв.м) :	
7.Х.6. Площадь нежилых помещений (кв.м):	
7.Х.7. Площадь жилых помещений (кв.м):	2582,37
7.Х.8. Количество помещений (штук):	
7.Х.9. Количество нежилых помещений (штук):	
7.Х.10. Количество жилых помещений (штук):	39
7.Х.11. в том числе квартир (штук):	39
7.Х.12. Количество машино-мест (штук):	
7.Х.13. Количество этажей:	6
7.Х.14. в том числе, количество подземных этажей:	1
7.Х.15. Вместимость (человек):	
7.Х.16. Высота (м):	16,580
7.Х.17. Иные показатели :	

<b>Раздел 8. Проектные характеристики линейного объекта</b>	
---	--

8.Х. Наименование линейного объекта, предусмотренного проектной документацией :	
---	--

8.Х.1. Кадастровый номер реконструируемого линейного объекта:	
---	--

8.Х.2. Протяженность (м) :	
----------------------------	--

8.Х.2.1. Протяженность участка или части линейного объекта (м) :	
--	--

8.Х.3. Категория (класс):	-
---------------------------	---

8.Х.4. Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения):		
8.Х.5. Тип (кабельная линия электропередачи, воздушная линия электропередачи, кабельно-воздушная линия электропередачи), уровень напряжения линий электропередачи:		
8.Х.6. Иные показатели :		
Заместитель Главы района по ЖКХ, строительству и инженерной инфраструктуре-Руководитель Управления ЖКХ, строительства и энергообеспечения		R.Я. Мухарамов ициалы, фамилия
должность уполномоченного лица органа(организации), осуществляющего выдачу разрешения на строительство		

## 1.9 Копия разрешения на строительство МКД по адресу: ул. Совхозная, 14А.

Приложение N 1  
к приказу Министерства строительства  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Российской Федерации  
от 3 июня 2022 года N 446/пр

## РАЗРЕШЕНИЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО

<b>Раздел 1. Реквизиты разрешения на строительство</b>	
1.1. Дата разрешения на строительство :	03.10.2022г.
1.2. Номер разрешения на строительство :	74-13-10-2022
1.3. Наименование органа (организации) :	Администрация Кунашакского муниципального района
1.4. Срок действия настоящего разрешения :	3 октября 2023 год
1.5. Дата внесения изменений или исправлений :	-

<b>Раздел 2. Информация о застройщике</b>	
2.1. Сведения о физическом лице или индивидуальном предпринимателе	
2.1.1. Фамилия:	
2.1.2. Имя:	
2.1.3. Отчество :	
2.1.4. ИНН:	
2.1.5. ОГРНИП :	
2.2. Сведения о юридическом лице	
2.2.1. Полное наименование :	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «ВыборСтрой»
2.2.2. ИНН:	7453238244
2.2.3. ОГРН:	1117453015217

<b>Раздел 3. Информация об объекте капитального строительства</b>	
3.1. Наименование объекта капитального строительства (этапа) в соответствии с проектной документацией:	Челябинская область, село Кунашак, ул.Совхозная д.14 «А», Многоквартирный жилой дом
3.2. Вид выполняемых работ в отношении объекта капитального строительства в соответствии с проектной документацией :	строительство
3.3. Адрес (местоположение) объекта капитального строительства	
3.3.1. Субъект Российской Федерации:	Челябинская область
3.3.2. Муниципальный район, муниципальный округ, городской округ или внутригородская территория (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральная территория:	Кунашакский муниципальный район
3.3.3. Городское или сельское поселение в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа (за	Кунашакское сельское поселение

исключением зданий, строений, сооружений, расположенных на федеральных территориях):	
3.3.4. Тип и наименование населенного пункта:	с.Кунашак
3.3.5. Наименование элемента планировочной структуры:	
3.3.6. Наименование элемента улично-дорожной сети:	ул.Совхозная
3.3.7. Тип и номер здания (сооружения):	д.14 «А»

<b>Раздел 4. Информация о земельном участке</b>	
4.1. Кадастровый номер земельного участка (земельных участков), в границах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства :	74:13:0807048:923
4.2. Площадь земельного участка (земельных участков), в границах которого (которых) расположен или планируется расположение объекта капитального строительства :	7676
4.3. Сведения о градостроительном плане земельного участка	
4.3.Х.1. Дата:	26.01.2022г
4.3.Х.2. Номер:	№RU 74515303-0003
4.3.Х.3. Наименование органа, выдавшего градостроительный план земельного участка:	Администрация Кунашакского муниципального района
4.4. Условный номер земельного участка (земельных участков) на утвержденной схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории (при необходимости) :	
4.5. Сведения о схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории	
4.5.1. Дата решения:	07.09.2022г.
4.5.2. Номер решения:	№1283
4.5.3. Наименование организации, уполномоченного органа или лица, принявшего решение об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков:	Администрация Кунашакского муниципального района
4.6. Информация о документации по планировке территории	
4.6.1. Сведения о проекте планировки территории	
4.6.1.Х.1. Дата решения:	
4.6.1.Х.2. Номер решения:	
4.6.1.Х.3. Наименование организации, уполномоченного органа или лица, принявшего решение об утверждении проекта планировки территории:	
4.6.2. Сведения о проекте межевания территории	
4.6.2.Х.1. Дата решения:	21.07.2022г.
4.6.2.Х.2. Номер решения:	№1040
4.6.2.Х.3. Наименование организации, уполномоченного органа или лица, принявшего	Администрация Кунашакского муниципального района

решение об утверждении проекта межевания территории:	
<b>Раздел 5. Сведения о проектной документации, типовом архитектурном решении</b>	
<b>5.1. Сведения о разработчике - индивидуальном предпринимателе</b>	
5.1.1. Фамилия:	
5.1.2. Имя:	
5.1.3. Отчество :	
5.1.4. ИНН:	
5.1.5. ОГРНИП:	
<b>5.2. Сведения о разработчике - юридическом лице</b>	
5.2.1. Полное наименование :	Общество с ограниченной ответственностью Проектно-конструкторское бюро «Профиль-Проект»
5.2.2. ИНН:	7453143338
5.2.3. ОГРН:	1057424518810
5.3. Дата утверждения (при наличии) :	-
5.4. Номер (при наличии) :	-
<b>5.5. Типовое архитектурное решение объекта капитального строительства, утвержденное для исторического поселения (при наличии)</b>	
5.5.1. Дата:	
5.5.2. Номер:	
5.5.3. Наименование документа:	
5.5.4. Наименование уполномоченного органа, принявшего решение об утверждении типового архитектурного решения:	
<b>Раздел 6. Информация о результатах экспертизы проектной документации и государственной экологической экспертизы</b>	
<b>6.1. Сведения об экспертизе проектной документации</b>	
6.1.Х.1. Дата утверждения:	28.09.2022 г., 29.09.2022г.
6.1.Х.2. Номер:	№ 74-2-1-1-069011-2022, №74-2-1-2-069333-2022г.
6.1.Х.3. Наименование органа или организации, выдавшей положительное заключение экспертизы проектной документации:	Общество с ограниченной ответственностью «МАГ Экспертиза»
<b>6.2. Сведения о государственной экологической экспертизе</b>	
6.2.Х.1. Дата утверждения:	
6.2.Х.2. Номер:	
6.2.Х.3. Наименование органа, утвердившего положительное заключение государственной экологической экспертизы:	
<b>6.3. Подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации</b>	
6.3.1. Дата:	
6.3.2. Номер:	
6.3.3. Сведения о лице, утвердившем указанное подтверждение :	

6.4. Подтверждение соответствия вносимых в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации

6.4.1. Дата:

6.4.2. Номер:

6.4.3. Наименование органа исполнительной власти или организации, проводившей оценку соответствия:

**Раздел 7. Проектные характеристики объекта капитального строительства**

7.Х. Нaименование объектa капитального строительства, предусмотренного проектной документацией :	Челябинская область, село Кунашак, ул.Совхозная д.14 «А», Многоквартирный жилой дом
7.Х.1. Вид объектa капитального строительства :	Многоквартирный жилой дом
7.Х.2. Назначение объектa :	жилое
7.Х.3. Кадастровый номер реконструируемого объектa капитального строительства :	-
7.Х.4. Площадь застройки (кв.м) :	793,13
7.Х.4.1. Площадь застройки части объектa капитального строительства (кв.м) :	-
7.Х.5. Площадь (кв.м) :	3165,75
7.Х.5.1. Площадь части объектa капитального строительства (кв.м) :	
7.Х.6. Площадь нежилых помещений (кв.м):	
7.Х.7. Площадь жилых помещений (кв.м):	3165,75
7.Х.8. Количество помещений (штук):	
7.Х.9. Количество нежилых помещений (штук):	
7.Х.10. Количество жилых помещений (штук):	51
7.Х.11. в том числе квартир (штук):	51
7.Х.12. Количество машино-мест (штук):	
7.Х.13. Количество этажей:	5
7.Х.14. в том числе, количество подземных этажей:	1
7.Х.15. Вместимость (человек):	
7.Х.16. Высота (м):	13,780
7.Х.17. Иные показатели :	

**Раздел 8. Проектные характеристики линейного объекта**

8.Х. Нaименование линейного объектa,

предусмотренного проектной документацией :

8.Х.1. Кадастровый номер реконструируемого линейного объектa:

8.Х.2. Протяженность (м) :

8.Х.2.1. Протяженность участка или части линейного объектa (м) :

8.Х.3. Категория (класс):		
8.Х.4. Мощность (пропускная способность, грузооборот, интенсивность движения):		
8.Х.5. Тип (кабельная линия электропередачи, воздушная линия электропередачи, кабельно-воздушная линия электропередачи), уровень напряжения линий электропередачи:		
8.Х.6. Иные показатели :		
Заместитель Главы района по ЖКХ, строительству и инженерной инфраструктуре-Руководитель Управления ЖКХ, строительства и энергообеспечения		R.Y.Мухаметов инициалы, фамилия
должность уполномоченного лица органа(организации), осуществляющего выдачу разрешения на строительство	подпись	

1.10 Данные от Кунашакского сельского поселения.



АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

456730, ул. Ленина, 92, с.Кунашак, Челябинская область  
тел, факс (8-351-48) 2-85-85

№39 от 28.03.2022г.

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

На письмо № 108-м от 09.03.2023 года, направляем имеющиеся  
сведения необходимые для актуализации схем теплоснабжения,  
водоснабжения и водоотведения населенных пунктов Кунашакского  
сельского поселения.

Приложение на 1 листе.

Глава Кунашакского  
сельского поселения:

Р.М.Нуриев

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Непп	Наименование населенного пункта	Численность постоянно проживающего населения по состоянию на 2023 год, чел	Газификация сетевым природным газом	Общая площадь жилого фонда на 2023г, тыс. м. кв.	Количество МКД (5 этаж и выше), шт	Количество МКД (3-4 этаж), шт	Количество МКД (2 этаж), шт	Общее количество МКД, шт	Общая площадь МКД, тыс. м. кв.	Кунашакское поселение	
										Количество жилых домов блокированной застройки (одноэтажные МКД) и индивидуальных жилых домов (ИЖД), шт	Общая площадь жилых домов блокированной застройки (одноэтажные МКД) и индивидуальных жилых домов (ИЖД), м. кв.
1	п. Арыкова	2	не газифицировано	нет данных	0	0	0	0	0	нет данных	0
2	д. Борисовка	473	не газифицировано	нет данных	0	0	0	0	0	нет данных	15
3	п. Канзатарова	145	газифицировано	нет данных	0	0	0	0	0	нет данных	14
4	п. Кунашак/ж/д ст.	56	не газифицировано	нет данных	0	0	0	0	0	нет данных	2
5	с. Кунашак	6611	газифицировано	нет данных	1	6	31	38	нет данных	200	нет данных
6	п. Лесной	319	газифицировано	нет данных	0	2	4	6	нет данных	21	нет данных
7	п. Маяк	410	не газифицировано	нет данных	0	0	0	0	нет данных	31	нет данных
8	п. Развея № 3	35	не газифицировано	нет данных	0	0	0	0	нет данных	0	нет данных
<b>Всего:</b>		<b>8052</b>		<b>нет данных</b>	<b>1</b>	<b>8</b>	<b>35</b>	<b>44</b>	<b>нет данных</b>	<b>283</b>	<b>нет данных</b>

**1.11 Тариф на тепловую энергию для новой СОШ.**



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 24.07 2022 года № 4036

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

1.12 Тариф на тепловую энергию для Борцовского зала.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
АДМИНИСТРАЦИЯ КУНАШАКСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 08.11.2021 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 «Челябблкоммунэнерго».

### 2.1 Копия письма АО «Челябблкоммунэнерго» от 21.03.2023г.



#### АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕЛЯББЛКОММУНЭНЕРГО»

454084, г. Челябинск, ул. Кожеводская, 2<sup>8</sup> 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

21.03.23 № 514

На № 642 от 09.03.2023г.

Главе Кунашакского сельского поселения Челябинской области  
С.Н. Аминов

Информация для актуализации схемы теплоснабжения

Представляем данные, запрашиваемые у теплоснабжающих организаций по актуализации схемы теплоснабжения Кунашакского сельского поселения.

*(заполнение этих запрещено в 29 и 33 Постановления Президента Российской Федерации от 22 февраля 2017 г. №154 «О требованиях к системам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изм. и доп. от 03.04.2018 г.).*

1. Предложения теплоснабжающей организации по развитию систем теплоснабжения (ТСО) на территории поселения (в виде письма за подпись руководителя организации). - Пояснительная записка.
2. Копии исполненных предписаний (рекомендаций) надзорных служб (Ростехнадзора) по централизованным системам теплоснабжения - отсутствуют.
3. Схемы сетей теплоснабжения с указанием протяжённости, диаметров, способа прокладки, года прокладки (при наличии изменений прошу откорректировать прилагаемые схемы теплосетей - см. вложенный архивный файл «схемы Кунашак (кот. 1 и 2)») - изменений нет.
4. Температурный график отпуска тепловой энергии (копии) по каждой котельной, утвержденный внутри организации (представить в том случае, если были изменения за период с 2019 по 2023г.) - изменений нет.
5. Действующие инвестиционные программы теплоснабжающей организации (ТСО) (копии при наличии или ссылка на интернет-источник) - Приложение №1 «Инвестиционная программа».
6. Копии карт последних режимно-нагружочных испытаний котлов (только карты начиная от 2019г.) - Приложение №2 «Режимные карты».
7. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии на 2022-2023гг.-164,25 кг у.т./Гкал
8. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2022-2023гг.2357,055 Гкал/год, 4582,6м<sup>3</sup>/год.
9. Копия паспорта качества природного газа за январь 2023г.- Приложение №3 «Паспорт качества природного газа».
10. Реестр выданных (и исполненных) технических условий на подключение к системам теплоснабжения по состоянию на март 2023 года с указанием адреса объекта, сроков подключения, расчётных нагрузок и точек врезки по ниже приведённой форме.

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Номер и дата выдачи ТУ	Наименование в объекте	Адрес объекта	Запрашивае- мые и ресурс	Срок подачи/чие- ния	Расчетная нагрузка Гкал/час	Точка врезки
21/22 от 08.07.2022г	Объект – Ледовая арена (Заявитель – ООО «БИРОСС»)	с. Кунашак, стадион «Кунашакский з		3 года (08.07.20 25г.)	Qот=0.185064 Гкал/час Qвен=0.218917 Гкал/час Qгвс=0.0704 Гкал/час Qтк=0.082545	Точка присоединения – подающий и обратный трубопровод в существующей ТК-44а (точка подключения – место физического соединения тепловых сетей на границе земельного участка)
4/22 от 17.02.2022г	Объект – жилой дом (Заявитель – ООО СЗ «Выбор- Строй»)	с. Кунашак, ул. Лесная		3 года (17.02.20 25г.)	Qот=0.153144 Гкал/час Qгвс=0.131142 Гкал/час	Точка присоединения – подающий и обратный трубопровод в существующей ТК-37 (точка подключения – наружная стена здания)
3/22 от 17.02.2022г	Объект – жилое здание (Заявитель – ООО СЗ «Выбор- Строй»)	с. Кунашак, ул. Октябрьская 11а		3 года (17.02.20 25г.)	Qот=0.132258 Гкал/час Qгвс=0.137256 Гкал/час	Точка присоединения – подающий и обратный трубопровод в существующей ТК-60а (точка подключения – наружная стена здания)

11. Статистика технологических нарушений (отказов, инцидентов) в работе источников тепловой энергии по итогам работы в отопительном сезоне 2021-2022г. (Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию). - отсутствуют.
12. Утвержденные тарифы на тепловую энергию, ГВС и теплоноситель на 2023г. (Копия постановления РЭК СО или реквизиты постановления). - Приложение №4 «Утвержденные тарифы, основные показатели деятельности и расчет тарифов».
13. Смета затрат и расчет тарифов по производству и передаче тепловой энергии на 2023г. (Плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоносжающей организации на 2023г.). - Приложение №4 «Утвержденные тарифы, основные показатели деятельности и расчет тарифов».
14. Баланс тепловой энергии и ГЭР по каждому источнику тепловой энергии по итогам работы в 2022г. (Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию).

Ном	Составляющая баланса	Ед. изм	СЦТ «хотельная №1»	СЦТ «хотельная №2»
<b>Потребленное топливо</b>				
1.1	природный газ	тыс.м куб.	961.600	1323.300
1.2	уголь	тонн	-	-
1.3	дизтопливо	тонн	-	-
<b>Баланс тепловой энергии</b>				
2	Выработано тепловой энергии	Гкал	6701	9664
3	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии	Гкал	150	200
4	Отпущено в тепловые сети	Гкал	6551	9464
5	Потери в тепловой сети	Гкал	1683	80
6	Отпущено потребителям по видам потребления, в том числе:	Гкал	4860	966
7.1	на нужды отопления и вентиляции (сторонние потребители)	Гкал	-	-
7.2	на нужды ГВС (сторонние потребители)	Гкал	-	-
7.3	на собственные нужды АО «ЧОЮЭ»	Гкал	-	-
8	Отпущено потребителям по категориям жилья, в том числе:	Гкал	4709.605	9481.201

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

8.1	население	Гкал	2318 124	4859 393
8.2	бюджетная сфера	Гкал	1973 975	3428 166
8.3	прочие организации	Гкал	477 806	1173 642
<b>Потребленная вода</b>				
9	Объём воды на подпитку сети теплоснабжения	тыс. м.куб.	0	2,492
10	Объем воды, отпущенной потребителям на нужды ГВС	тыс. м.куб.	-	-
<b>Потребленная электроэнергия</b>				
11	Объем потребленной электроэнергии	тыс. кВтч	214 530	280 070
<b>Время работы</b>				
12	Время работы системы отопления и вентиляции	суток	226	226
13	Время работы системы ГВС	суток	-	-

\* СЦТ – система централизованного теплоснабжения.

15. Статистика технологических нарушений в работе тепловых сетей (отказов, инцидентов) в отопительном сезоне 2021-2022г. (Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию) – отсутствуют.

16. Просьба уточнить и дополнить имеющийся перечень потребителей, присоединенных к коллекторам и тепловым сетям (см. файл «абоненты-2022») или предоставить актуальный на 2023г. перечень потребителей по форме представленной ниже, либо в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию в формате Excel - Приложение №4 Абоненты-2022 Кунашак

17. Плановый полезный отпуск тепловой энергии на 2023г. и на 2024г. по каждой системе теплоснабжения или копия производственной программы на 2023г. и на 2024г. (Примечание: органы тарифного регулирования при рассмотрении тарифного дела и утверждении тарифа на тепловую энергию обращают серьёзное внимание на назначение в схеме теплоснабжения соответствующих данных. Данные желательно представить в формате Excel. Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию).

2023

Наименование СЦТ	население	бюджетная сфера	прочие	потребители (объекты) теплоснабжающей организации	ИТОГО
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ОТОПЛЕНИЯ и ВЕНТИЛЯЦИИ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
СЦТ «мир. №1»	2363 279	1863 483	446 120		
СЦТ «мир. №2»	4715 152	3509 099	1158 583		
<b>ИТОГО</b>	<b>7078,431</b>	<b>5372,582</b>	<b>1606,703</b>		
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
СЦТ «мир. №1»	-	-	-		
СЦТ «мир. №2»	31 845	-	-		
<b>ИТОГО</b>	<b>31,845</b>				
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии ВСЕГО, Гкал/год</b>					
СЦТ «мир. №1»	2363 279	1863 483	446 120		
СЦТ «мир. №2»	4746 997	3509 099	1158 583		
<b>ИТОГО</b>	<b>7110,276</b>	<b>5372,582</b>	<b>1606,703</b>		

2024

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Наименование СЦТ	население	бюджетная офиера	прочие	потребители (объекты) теплоснабжающей организации	ИТОГО
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ОТОПЛЕНИЯ и ВЕНТИЛЯЦИИ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
СЦТ «мир №1»	2363,279	1863,463	448,120		
СЦТ «мир №2»	4715,152	3509,099	1158,583		
<b>ИТОГО</b>	<b>7078,431</b>	<b>5372,562</b>	<b>1606,703</b>		
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
СЦТ «мир №1»	-	-	-		
СЦТ «мир №2»	31,845	-	-		
<b>ИТОГО</b>	<b>31,845</b>				
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии ВСЕГО, Гкал/год</b>					
СЦТ «мир №1»	2363,279	1863,463	448,120		4703,5
СЦТ «мир №2»	4746,997	3509,099	1158,583		9504,616
<b>ИТОГО</b>	<b>7110,276</b>	<b>5372,562</b>	<b>1606,703</b>		<b>14286,66</b>

15. Сведения о строительстве, реконструкции, ликвидации узловых объектов систем централизованного теплоснабжения (котельные, ЦПП и тепловые камеры) за период с 2022г. по 2023г. (в свободной форме или по инженерной форме) - отсутствуют.

16. Перечень замененных в 2022г участков тепловых сетей (плановая замена). *Данные можно представить в любой форме, отражающей запрашиваемую информацию.*

Наименование СЦТ	Начало участка (наименование ТК и т.д.)	Конец участка (наименование ТК и т.д.)	Установленный диаметр трубопровода изолированный обратный анаподавленный диаметр мм)	Протяженность участка в тепловой сети	Способ прокладки (наземный / подземный / водоем)	Вид теплоснабжения (ГПУ/некоэнерг.)
Котельня №1	ТК-14		150/150	60	Наземн.	ГПУ в оцинкованн.
Котельня №2			100/100	25	Наземн.	

17. Перечень выявленных бесхозяйных сетей теплоснабжения на территории поселения – отсутствуют.

18. Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации по итогам работы в 2022г. *Данные желательно представить в формате Excel. Данные можно представить в любой форме, отражающей запрашиваемую информацию.* – Приложение 4 «Утвержденные тарифы, основные показатели деятельности и расчет зарифов»

Главный инженер

С.П.Пасынков

Кулаков Д.А.  
(751239-54-39 д.д. 421)



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕЛЯБОЛКОММУНЭНЕРГО»**

454084, г. Челябинск, ул. Кошеводская, 2<sup>а</sup> 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

21.03.23 № 51/1

Главе Кунашакского сельского  
поселения Челябинской области  
С.И. Аминов

**Пояснительная записка.**

АО «Челябкоммунэнерго» предлагает следующие мероприятия по развитию систем теплоснабжения Кунашакского сельского поселения Челябинской области:

1. Реконструкция магистрального участка тепловой сети по ул. Свердлова в с. Кунашак с 2023-2027г.г., Ду-200м, L-170мм, на сумму 2853 тыс. руб. (с НДС)
2. Реконструкция насосной группы котельной №2, с заменой сетевого насоса «1D315-50» в 2024 году, на сумму 969 тыс. руб. (с НДС)

Главный инженер

С.П.Пасынков

Кудашов Д.А.  
(351) 239-54-30 до 0 4211

2.2 Температурные графики АО «Челябблкоммунэнерго».



Температурный график котельной №1 с. Кунашак

Наружный воздух	Температура, °C	
	подача	обратка
8	41,5	36,0
7	43,0	37,0
6	44,5	38,0
5	45,9	39,0
4	47,3	39,9
3	48,7	40,9
2	50,1	41,8
1	51,5	42,7
0	52,9	43,6
-1	54,2	44,5
-2	55,6	45,4
-3	56,9	46,3
-4	58,2	47,1
-5	59,5	48,0
-6	60,8	48,8
-7	62,1	49,6
-8	63,4	50,5
-9	64,7	51,3
-10	66,0	52,1
-11	67,3	52,9
-12	68,5	53,7
-13	69,8	54,5
-14	71,0	55,3
-15	72,3	56,1
-16	73,5	56,9
-17	74,8	57,6
-18	76,0	58,4
-19	77,2	59,1
-20	78,4	59,9
-21	79,6	60,7
-22	80,8	61,4
-23	82,0	62,1
-24	83,2	62,9
-25	84,4	63,6
-26	85,6	64,3
-27	86,8	65,1
-28	88,0	65,8
-29	89,2	66,5
-30	90,3	67,2
-31	91,5	67,9
-32	92,7	68,6
-33	93,8	69,3
-34	95,0	70,0

Начальник ПТО

Кулишов Д.А.

СОГЛАСОВАНО  
Глава Кунашакского муниципального района

С.Н.Аминов  
"06" Февраль 2018 г.



Утверждаю:  
Главный инженер  
АО "Челябоблкоммунэнерго"  
С.Н. Пасыников  
"10" Февраль 2018 г.



Температурный график котельной №2 с. Кунашак

Наружный воздух	Температура, °C	
	подача	обратка
8	41,5	36,0
7	43,0	37,0
6	44,5	38,0
5	45,9	39,0
4	47,3	39,9
3	48,7	40,9
2	50,1	41,8
1	51,5	42,7
0	52,9	43,6
-1	54,2	44,5
-2	55,6	45,4
-3	56,9	46,3
-4	58,2	47,1
-5	59,5	48,0
-6	60,8	48,8
-7	62,1	49,6
-8	63,4	50,5
-9	64,7	51,3
-10	66,0	52,1
-11	67,3	52,9
-12	68,5	53,7
-13	69,8	54,5
-14	71,0	55,3
-15	72,3	56,1
-16	73,5	56,9
-17	74,8	57,6
-18	76,0	58,4
-19	77,2	59,1
-20	78,4	59,9
-21	79,6	60,7
-22	80,8	61,4
-23	82,0	62,1
-24	83,2	62,9
-25	84,4	63,6
-26	85,6	64,3
-27	86,8	65,1
-28	88,0	65,8
-29	89,2	66,5
-30	90,3	67,2
-31	91,5	67,9
-32	92,7	68,6
-33	93,8	69,3
-34	95,0	70,0

Начальник ПТО

Кулишов Д.А.

**2.3 Смета затрат и расчёт тарифов на тепловую энергию для АО «ЧОКЭ».**

**Приложение 1**  
 к постановлению Министерства тарифного  
 регулирования и энергетики Челябинской области  
 от 18 декабря 2018 г. № 85/47  
 (в редакции постановления Министерства тарифного  
 регулирования и энергетики Челябинской области  
 от 15 ноября 2022 г. № 93/68)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом  
 «Челябблкоммунэнерго» потребителям Кунашакского сельского поселения  
 Кунашакского муниципального района, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Челябблкоммунэнерго» Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района	одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:	2019	1 964,39
				2020	2 071,13
				2021	2 156,86
				2022	2 307,50
					с 1 июля по 30 ноября 2 715,76
					с 1 декабря по 31 декабря 2 673,37
				2023	2 673,37
			Население (с учетом НДС)	2019	2 357,26
				2020	2 485,35
				2021	2 588,23
				2022	2 769,00
					с 1 июля по 30 ноября 3 258,91
					с 1 декабря по 31 декабря 3 208,04
				2023	3 208,04

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

Приложение 13  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 28 ноября 2022 г. № 102/91

**Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
акционерным обществом «Челябоблкоммунэнерго» населению  
Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Вид тарифа	Вода	
1	2	3	4	5	
1	АО «Челябоблкоммунэнерго»	Население (с учетом НДС)			
		Тариф, действующий с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	одноставочный, руб./Гкал	2 845,89	
		Тариф, действующий с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	одноставочный, руб./Гкал	2 845,89	

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

## Основные плановые (расчетные) показатели деятельности АО «Челибоблкоммунэнерго» по отпуску тепловой энергии потребителям Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	2 421,07	2 407,36	2 380,54	2 381,00	2 357,06
Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т/Гкал	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79
Удельный расход условленного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, кг у.т/Гкал	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,045	1,030	1,036	1,043	1,060
Газ (с 1 июля)	1,014	1,030	1,030	1,050	1,085
Уголь	1,043	1,041	1,033	1,039	0,887
Мазут (дизельное топливо)	1,019	0,996	1,097	0,989	0,986
Прочее топливо	1,046	1,030	1,036	0,989	1,060
Электроэнергия	1,059	1,056	1,056	1,030	1,080
Вода (с 1 июля)	1,045	1,040	1,040	1,040	1,060
Необходимых начиний выручка, тыс. руб.	32 993,74	33 795,98	34 319,61	35 360,05	38 276,07
1 полугодие	18 454,98	19 987,94	19 829,85	19 267,97	22 895,83
2 полугодие	14 538,76	13 808,04	14 489,76	16 122,09	15 380,24
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	16 414,52	16 052,68	15 473,28	14 286,65	14 317,55
1 полугодие	9 394,78	9 650,76	9 193,85	8 350,16	8 564,41
2 полугодие	7 019,73	6 401,92	6 279,43	5 936,48	5 753,14
Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)					
1 полугодие	1 964,39	2 071,13	2 156,86	2 307,50	2 673,37
2 полугодие	2 071,13	2 156,86	2 307,50	2 715,76	2 673,37

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Таблица 2

Основные показатели деятельности АО «Челябинсккоммунализерг» по отпуску тепловой энергии потребителям Кунашакского сельского поселения Кунашакского муниципального района на 2023 год

№ п/п	Статья затрат	Единиц.	Регулируемый период 2023 г.			Ограничение изъятия из тарифа расходов, не подлежащих регулированию
			Представление регулируемой организации	Всего расходов, учтенных при регулировании	Всего расходов, предусмотренных организацией, исключенных в тариф	
1	2	3	4	5	6	7
1	Операционные расходы	тыс. руб.	12 774,59	12 774,59	0,00	Определены в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования теплоэнергии (10) о применении уточненных методов анализа потребительских цен в соответствии с Бюджетом социально-экономической политики Российской Федерации на 2023 в планировочный период 2024-2025 г. и индексом изменения количества активов
2	Платежеспособные расходы	тыс. руб.	4 720,46	4 720,46	0,00	
3	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	310,72	310,72	0,00	
4	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 998,30	2 998,30	0,00	Расходы учтены МТРиЭ с учетом фонда оплаты труда, определенного МТРиЭ, и совокупной ставки отчислений на соц. нужды (30,2%)
5	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	26,92	26,92	0,00	
6	- платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	1,00	1,00	0,00	
7	- арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи	тыс. руб.	0,33	0,33	0,00	
8	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	32,76	32,76	0,00	
9	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	791,81	791,81	0,00	
10	- земельный налог	тыс. руб.	7,60	7,60	0,00	
11	- транспортный налог	тыс. руб.	14,66	14,66	0,00	
12	- водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
13	- прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
14	- расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	304,03	304,03	0,00	Учетно в размере 2% от НВВ предыдущего периода, отнесенной на население (в. 47 Основ ценообразования)
15	- расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
16	- налог на прибыль	тыс. руб.	232,34	232,34	0,00	
17	Выходящие за пределы энергетических ресурсов, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	16 964,14	17 453,12	518,99	
18	- расходы на топливо	тыс. руб.	13 585,65	14 104,63	518,99	Исходя из цены газа, установленного размера норм расхода утилизации топлива, нормативных потерь, цен на транспортирование газа, специализации и с учетом инфляции роста цен на газ в 2023 году
19	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	3 239,03	3 239,03	0,00	
20	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	139,46	139,46	0,00	
21	- расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
22	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
23	Расходы, не учтываемые в здешних ценах, стоимость которых неизвестна	тыс. руб.	1 361,40	1 361,40	0,00	
24	Подоходная прибыль	тыс. руб.	929,34	929,34	0,00	
25	- расходы на капитальныеложения (инвестиции)	тыс. руб.	117,61	117,61	0,00	
26	- денежные выплаты социального характера (по капитальному договору)	тыс. руб.	811,73	811,73	0,00	
27	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 032,06	1 032,06	0,00	В соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования
28	Выплачиваемые доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

29	Результаты оценки неизменности тарифов к регулированию цен (тарифов) по основу за отложенных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
30	Корректировки с целью учесть отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от заявленных, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	1 225,00	1 536,50	111,50	Исходя из суммы корректировок за 2021 год и предыдущие периоды, рассчитанные Министерством, и учетом изменения темпов инфляции
31	Корректировки ПДВ в связи с изменением (исполнением) определенных приказами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
32	Корректировки, подлежащих учету в ЦБС и учитывающие покинувшие фактических получателей теплоэнергии и оказавшиеся в избытке энергетической эффективности от установленных показателей (расчетных) показателей и сконцентризовавшиеся (перенесенные) тепловоды вышестоящих органов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
33		тыс. руб.	11 645,50	38 276,00	230,40	

**2.4 Копии паспорта качества газа.**

ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»  
Нижнегорно-технический центр

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



**Паспорт № 01-09  
качества газа горючего природного за январь 2023 г.**

СХ     ООП

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводам «Челябинск-Петрополь», покупателям (потребителям) ООО «НОВАТЭК-Челябинску» 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 Кувшин, 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 Касти, ГРС-2 Касти, ГРС Кунашак, ГРС Кынтым, ГРС Лесное Озеро, ГРС Митрофановский, ГРС Муелюмовский, 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 Коцла, ГРС Первомайский, ГРС КС-19, ГРС Куилравы, 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, ГРС Тарутино, ГРС Боскодль, ГРС Варна, ГРС Новониколаевка.

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: ГНС «Долгодеревенская»

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2014	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не норм.	96,31
	этан			не норм.	1,62
	пропан			не норм.	0,46
	изо-бутан			не норм.	0,077
	норм-бутан			не норм.	0,075
	исо-пентан			не норм.	0,00079
	изо-центан			не норм.	0,0171
	норм-пентан			не норм.	0,0117
	тексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0138
	диоксид углерода			не более 2,5	0,203
	желт.			не норм.	1,18
	кислород			не более 0,050	0,0093
	водород			не норм.	0,0015
	гелий			не норм.	0,0167
2	Нижняя теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	33,79
				не менее 7600	8071
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,31
				9840-13020	11777
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6951
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2 ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	не обнаружены
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-25,8 (Р=58,4 кг/см <sup>2</sup> )
9	Температура изза в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+2,4
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	—

Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП 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 кг равной 1,068 Дж.

Значения показываются по п.п. 1,2,3,4,5,6,7 определены в химической лаборатории Челябинского ГПУМР.

Значения молярной доли газов в воздухе определены в испытательной лаборатории ОФХН ИПЦ ОАО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Ответственный исполнитель

С.Ю. Бирюков

Подпись и печать региональной компании по реализации ГТГ  
Компания-поставщик газов: \_\_\_\_\_

Печать/подпись ответственного за реализацию газа в регионе

— — — 20 \_\_ г.

на этикетку

2.5 Выкопировка из инвестиционной программы АО «ЧОКЭ» на 2023-2027гг.



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 27 октября 2022 г.

№ 85/11

город Челябинск

**Об утверждении инвестиционной программы  
акционерного общества «Челябоблкоммунэнерго» на 2023-2027 гг.**

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Приказом Минстроя России от 13 августа 2014 года № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», 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 27 октября 2022 г. № 85 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Челябоблкоммунэнерго» на 2023-2027 гг. согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучин

### *Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП*

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

3.3.1	Техническое перевооружение котельной №1, с. Кунашак, ул. Ыр-Кайшатык	Базис физически и материально-технически реализуемых возможностей	Количество объектов	5	5	2023	2025	18629	3777	7451	7451	
								183212	13019	103157	28721	50498
<b>Всего по группе 3.</b>												
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений и энергетической эффективности общевойтеплоизбыточности работы систем теплоснабжения и теплоснабжения</b>												
4.1.1	Замена волоконного котла в с. Бородинский Ресорт теплоизбыточника ст. №2 с увеличенной мощностью	Капитальное строительство №2 от 15.12.2021г. Замена физически изношенного оборудования, вспомогательное оборудование, отборочное и промывное оборудование узла очистки и транспортирования теплоносителя	Бердянск-Уральский КОИЧСТВО	el.	1	1	2023	2025	3628	3628	3628	3628
4.1.2	Замена теплоизбыточного котла в с. №1	Замена теплоизбыточного котла ст. №1	Бердянск КОИЧСТВО	el.	1	1	2023	2025	566	566	566	566
4.1.3	Замена теплоизбыточного котла ст. №2	Замена теплоизбыточного котла ст. №2	Бердянск КОИЧСТВО	el.	1	1	2024	2024	121	121	121	121
4.1.4	Замена теплоизбыточного котла ст. №3	Замена теплоизбыточного котла ст. №3	Бердянск КОИЧСТВО	el.	1	1	2024	2024	120	120	120	120
4.1.5	Реконструкция с. Ульяновка газоподогревателя №3 котлов марок "КВН М-10" на котельной №3 "ЦентраТепло"	Базис физически и материально-технически реализуемых возможностей	Бердянск КОИЧСТВО	el.	1	1	2025	2025	139	139	139	139
4.1.6	Реконструкция каскадной группы котельной №1, с. Кунашак, ул. Сибирская, 10	Базис физически и материально-технически реализуемых возможностей по мощности	Бердянск КОИЧСТВО	el.	1	1	2025	2025	124	124	124	124
<b>Всего по группе 4.</b>												
<b>Группа 5. Влияние на эксплуатацию, консервацию и демонтаж объектов системы центрального теплоснабжения</b>												
5.1. Влияние на эксплуатацию, консервацию и демонтаж тепловых сетей												
5.2. Влияние на эксплуатацию, консервацию и демонтаж новых объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
<b>Всего по группе 5.</b>												
<b>ИТОГО по программе</b>												
								222 349	13 019	122 303	42 177	57 033
								467	370			

### **Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП

5.1. BAHAN VS METALOGIUM, KONSEPUMA H JURUAN VENOMAS SITIO

## 5.2. *BRONZI M. INIZIATIVHE. SCONOPARERE IN DEMONSTRATORI*

Г. Еманжелинск, ул. Энгельса, д. 10а. Концессионное соглашение №15/1 от 10.03.2020г.						
	Гкал в год	4 514,57	4 514,57	4 514,57	4 403	4 292
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям % от полезного отпуска тепловой энергии	14,74	14,74	14,74	14,37	14,0
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	45	50	50	5	10
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.1.7. Реконструкция участков тепловой сети от котельной "Поселковая", Б-Уральский р-он, п. Петровавловский, ул. Гагарина, д.5б. Концессионное соглашение №2 от 15.12.2021 г.						
	Гкал в год	686	686	686	686	686
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям % от полезного отпуска тепловой энергии	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	30	30	35	25	25
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.1.8. Реконструкция магистральных участков тепловой сети от котельной "Центральная" по пер. Коммунальному, Нарыбакский р-он, с. Фершампенуаз, пер. Коммунальный, 8						
	Гкал в год	3 225,9	3 225,9	3 225,9	3 212	3 212
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям % от полезного отпуска тепловой энергии	15,0	15,0	15,0	14,935	14,935
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	10	10	7	4	5
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.1.9. Реконструкция магистральных участков тепловых сетей по ул. Свердлова в с. Кунашак						
	Гкал в год	2 380,5	2 380,5	2 380,5	2 372	2 372
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям % от полезного отпуска тепловой энергии	13,34	13,34	13,34	13,29	13,29
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	10	10	10	5	10
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.1.10. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Районная», г. Конецк, ул. Энергетиков, 1						
	Гкал в год	98 323,547	98 323,547	98 293,5	98 293,5	98 293,5
1.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям % от полезного отпуска тепловой энергии	17,23	17,23	17,23	17,22	17,22
2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа					

**Верхнеуральский район, п. Петровцовский, ул. Гагарина, д.5Б. Концепционное соглашение №2 от 15.12.2021г.**

1	Удельный расход условного топлива на единицу отпущенной тепловой энергии	кГ.У.Т./Гкал	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	45	45	30	25	0	5
3	Количество прерваний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	сл/ Гкал/ч установочной мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>4.1.2. Реконструкция системы газотводящего тракта от котлов марки "КВТМ-10" на котельной №3 "Центральная".</b>								
<b>с. Долгодеревенское, ул. Ленина, д.38Б</b>								
1	Удельный расход условного топлива на единицу отпущенной тепловой энергии	кГ.У.Т./Гкал	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	55	55	0	3	6	9
3	Количество прерваний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	сл/ Гкал/ч установочной мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>4.1.3. Реконструкция насосной группы котельной №1, с заменой сетевого насоса "1J1315-50" на аналогичный по мощности</b>								
<b>с. Кунашак, ул. Свердлова, д.10</b>								
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	75	75	0	5	10	15
3	Количество прерваний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	сл/ Гкал/ч установочной мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

**3.1.9. Реконструкция магистральных участков тепловых сетей по ул. Свердлова в с. Кукшак**

<b>1 Собственные средства</b>	<b>169,94</b>	<b>169,94</b>	<b>169,94</b>			
1.1 имущественные отчисления	141,00	141,00	141,00			
1.2 прибыль, направляемая на инвестацию						
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4 прочие собственные средства (исключая по демонтируемому имуществу)	28,94	28,94	28,94			
<b>2 Привлеченные средства</b>	<b>223,14</b>	<b>223,14</b>	<b>223,14</b>			
2.1 кредиты	223,14	223,14	223,14			
2.2 займы, предоставленные						
2.3 прокатные привлеченные средства						
<b>3 Бюджетное финансирование</b>						
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>						
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>393,08</b>	<b>393,08</b>	<b>393,08</b>			

**3.1.10. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Районная», г. Копейск, ул. Энергетиков, 1.**

<b>1 Собственные средства</b>	<b>10213,48</b>	<b>10213,48</b>	<b>10213,48</b>			
1.1 имущественные отчисления	9451,43	9451,43	9451,43			
1.2 прибыль, направляемая на инвестацию						
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4 прочие собственные средства (исключая по демонтируемому имуществу)	762,05	762,05	762,05			
<b>2 Привлеченные средства</b>						
2.1 кредиты						
2.2 займы, предоставленные						
2.3 прокатные привлеченные средства						
<b>3 Бюджетное финансирование</b>						
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>						
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>10213,48</b>	<b>10213,48</b>	<b>10213,48</b>			

**3.1.11. Реконструкция участка тепловой сети от котельной "Центральная", с. Еткуль, ул.Первомайская, 32**

<b>1 Собственные средства</b>	<b>2045,72</b>	<b>2045,72</b>	<b>2045,72</b>			
1.1 имущественные отчисления	1031,80	1031,80	1031,80			
1.2 прибыль, направляемая на инвестацию	800,00	800,00	800,00			
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4 прочие собственные средства (исключая по демонтируемому имуществу)	214,22	214,22	214,22			
<b>2 Привлеченные средства</b>	<b>666,41</b>	<b>666,41</b>	<b>666,41</b>			
2.1 кредиты	666,41	666,41	666,41			
2.2 займы, предоставленные						
2.3 прокатные привлеченные средства						
<b>3 Бюджетное финансирование</b>						
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>						
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>2712,13</b>	<b>2712,13</b>	<b>2712,13</b>			

**3.1.12. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной «Центральная», п.Уфалейский, ул.Привокзальная, 8**

<b>1 Собственные средства</b>	<b>772,45</b>	<b>772,45</b>	<b>772,45</b>			
1.1 имущественные отчисления	718,18	718,18	718,18			
1.2 прибыль, направляемая на инвестацию						
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4 прочие собственные средства (исключая по демонтируемому имуществу)	54,27	54,27	54,27			
<b>2 Привлеченные средства</b>						
2.1 кредиты						
2.2 займы, предоставленные						
2.3 прокатные привлеченные средства						
<b>3 Бюджетное финансирование</b>						
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>						
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>772,45</b>	<b>772,45</b>	<b>772,45</b>			

**3.1.13. Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №6, г. Копейск, п. Старокамышевск, ул. Троицкая, 3/1**

<b>1 Собственные средства</b>	<b>16535,56</b>	<b>16535,56</b>	<b>16535,56</b>			
1.1 имущественные отчисления	15707,80	15707,80	15707,80			
1.2 прибыль, направляемая на инвестацию						
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4 прочие собственные средства (исключая по демонтируемому имуществу)	737,76	737,76	737,76			
<b>2 Привлеченные средства</b>						
2.1 кредиты						
2.2 займы, предоставленные						
2.3 прокатные привлеченные средства						
<b>3 Бюджетное финансирование</b>						
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>						
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>16535,56</b>	<b>16535,56</b>	<b>16535,56</b>			

**3.2.1. Техническое перевооружение котельной №16, с переводом в пиковый режим в зимний 4-х котлов на котлы суммарной мощностью 2,4 МВт, г. Еманжелинск, ул. Шахтера, д.32, Концессионные соглашения №15/1 от 10.03.2020г.**

<b>1 Собственные средства</b>	<b>7998,58</b>	<b>7998,58</b>	<b>7998,58</b>			
1.1 имущественные отчисления						
1.2 прибыль, направляемая на инвестацию						
1.3 средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4 прочие собственные средства						
<b>2 Привлеченные средства</b>						
2.1 кредиты	7998,58	7998,58	7998,58			
2.2 займы, предоставленные						
2.3 прокатные привлеченные средства						
<b>3 Бюджетное финансирование</b>						
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>						
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>7998,58</b>	<b>7998,58</b>	<b>7998,58</b>			

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

<b>ИТОГО по разделу</b>	663,48	663,48	663,48				
<b>4.1.3. Реконструкция насосной группы котельной №1, с заменой сетевого насоса "ЛД315-50" на аналогичный по мощности в с. Кунашак, ул. Свердлова, з.10</b>							
<b>1 Собственные средства</b>	8,03	8,03	8,03				
1.1 амортизационные отчисления							
1.2 прибыль, направляемая на инвестсредства							
1.3 средства, полученные за счет погашения подобночлене							
1.4 прочие собственные средства (возврат по демонтируемому металлу)	8,03	8,03	8,03				
<b>2 Привлеченные средства</b>	<b>799,53</b>	<b>799,53</b>	<b>799,53</b>				
2.1 кредиты	799,53	799,53	799,53				
2.2 займы организаций							
2.3 прочие привлеченные средства							
<b>3 Бюджетное финансирование</b>							
<b>4 Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг</b>							
<b>ИТОГО по разделу</b>	<b>807,56</b>	<b>807,56</b>	<b>807,56</b>				
<b>ИТОГО по ИНВЕСТИРОГРАММЕ</b>	<b>185291</b>	<b>185291</b>	<b>161919</b>	<b>35147</b>	<b>47527</b>	<b>389</b>	<b>308</b>

## 2.5 Копии режимных карт котлов.

р.п.Кунашак

Приложение 4  
 "УТВЕРЖДАЮ"  
 главный инженер  
 АО «Челябоблгазиммашпроект»  
 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					
			0,811	0,944	1,155	1,382	1,574	1,653
1	Теплопроизводит.	Гкал/ч	0,811	0,944	1,155	1,382	1,574	1,653
2	Темп. воды до котла	°С	50	50	50	51	51	51
3	Темп. вод. посл. кот.	°С	60	62	64	68	70	71
4	Давл. воды до котла	кгс/см <sup>2</sup>	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
5	Давл. воды после кот.	кгс/см <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup> /ч.	113	132	162	197	227	240
10	Темп. уходящих газов	°С	162	180	195	225	250	262
11	Состав уходящих газов: CO <sub>2</sub>	%	8,3	8,8	9,2	9,2	9,4	9,4
	O <sub>2</sub>	%	6,1	5,3	4,6	4,6	4,2	4,2
12	Коэф. 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	Среднеэкспл.КПД брутто	%	159,21	159,99	87,76			
17	Ул.расх. усл.топлива на вырабатываемое тепло	кт. у.т./Гкал			162,78			

ПРИМЕЧАНИЕ : 1.Режимная карта составлена при температуре газа :-3,8°C

2.Низкая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м<sup>3</sup>

3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °C

4.Теплопроизводительность определена по обратному балансу.

5.Расход воды через котёл: 81 м<sup>3</sup>/ч6.Давление газа на ГРУ: 0,58 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УНиИ	Д.В.Бракин		30.01.23
Согласовал	нач.УНиИ	Е.Н.Алишев		30.01.23

119

р.п.Кунашак

Приложение 5.  
 "УТВЕРЖДАЮ"  
 главный инженер  
 АО «Надобордымунисберго»  
 С.П.Пасынков  
 "31" СІ 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	2	3	4	5	6
1	Теплоизводит.	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 <sup>2</sup>	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
5	Давл. воды после кот.	кгс/см <sup>2</sup>	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	нм <sup>3</sup> /ч	104	119	142	177	204	230
10	Темп. уходящих газов	°С	169	178	199	230	250	261
11	Состав уходящих газов: С O <sub>2</sub>	%	8,6	9	9	9,6	9,6	9,6
	O <sub>2</sub>	%	5,7	5	5	3,9	3,9	3,9
12	Коэф. 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 брутто котла	%	89,49	89,50	88,58	87,71	86,80	86,32
16	Среднеэкспл.КПД брутто	%	159/174		87,75			
17	Уд. расход топлива на вырабатываемое тепло	кт. у.т./Гкал			162,81			

ПРИМЕЧАНИЕ : 1.Режимная карта составлена при температуре газа: -3,8 °С

2.Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м<sup>3</sup>

3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °С

4.Теплоизводительность определена по обратному балансу.

5.Расход воды через котёл: 78 м<sup>3</sup>/ч

6.Давление газа на ГРУ: 0,38 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УниИ	Д.В.Бражкин		50.01.23 (дата)
Согласовал	Нач.УниИ	Е.И.Адишев		30.01.23 (дата)

110

Приложение к  
"УТИЕРДАЮ"  
главный инженер  
АО «Челябинсккоммунэнерго»  
С.П.Пасылков  
"31" 01 2023 г.

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

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка					
			26/2	27/3	28/4	29/5	30/6	31/7
1	Теплонпроизводит.	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 <sup>2</sup>	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
5	Давл. воды после кот.	кгс/см <sup>2</sup>	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. воздуха 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	мм <sup>3</sup> /ч	101	121	143	179	207	230
10	Темп. уходящих газов	°C	148	163	186	218	237	253
11	Состав уходящих газов: С О <sub>2</sub>	%	7,4	8	8	9	9	9
	O <sub>2</sub>	%	7,8	6,8	6,8	5	5	5
12	Коэф. 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	Среднесекунд.КПД брутто	%	159,96	159,64	158,22	157,69		
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/м<sup>3</sup>  
 3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °C  
 4.Теплонпроизводительность определена по обратному балансу.  
 5.Расход воды через котёл: 86 м<sup>3</sup>/ч  
 6.Давление газа на ГРУ: 0,38 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УНиИ	Д.В.Бражин	<u>52</u> <small>подпись</small>	<u>10.01.25</u> <small>дата</small>
Согласовал	Зам. гл. инженера	Е.Н.Алишев	<u>52</u> <small>подпись</small>	<u>10.01.25</u> <small>дата</small>

Приложение 4  
 "УТВЕРЖДАЮ"  
 главный инженер  
 АО «Челябкоммунсервис»  
 С.П.Пасынков  
 "21" С/ 2023 г.

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

№ п/п	Параметр	Ед. изм			Нагрузка		
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,496	0,799	1,055	1,438	1,588
2	Темп. воды до котла	°С	53	53	53	53	54
3	Темп. воды после котла	°С	59	62	66	70	74
4	Давл. воды до котла	кгс/см <sup>2</sup>	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
5	Давл. воды после котла	кгс/см <sup>2</sup>	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
6	Давл. газа п/д горелкой	кПа	4,5	10	15	20	26
7	Давл.возд. п/д горелкой	кПа	0,11	0,17	0,30	0,55	0,75
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1
9	Расход газа	нм <sup>3</sup> /ч	70	113	151	207	230
10	Темп. уходящих газов	°С	176	205	231	253	265
11	Состав уходящих газов: CO <sub>2</sub>	%	8,8	9,4	9,4	9,8	9,8
	O <sub>2</sub>	%	5,3	4,2	4,2	3,6	3,6
	CO	пнм	0	0	0	0	0
12	Коэф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,30	1,22	1,22	1,18	1,18
13	Потери тепла с уходящими газами	%	8,88	9,89	11,22	11,95	12,54
14	Потери тепла в окружающую среду	%	2,52	1,75	1,45	1,20	1,13
15	КПД брутто котла	%	88,60	88,36	87,33	86,86	86,33
16	Среднеэкспл.КПД брутто	%	112,4	161,6	87,18	163,87	167,87
17	Уд.расх. усл.топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал					

ПРИМЕЧАНИЕ : 1.Режимная карта составлена при температуре газа : +3,2°C  
 2.Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м<sup>3</sup>  
 3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °C  
 4.Теплопроизводительность определена по обратному балансу.  
 5.Расход воды через котёл: 82 м<sup>3</sup>/ч  
 6. Давление газа на ГРУ: 0,40 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УНиИ	Д.В.Бражкин	<i>Б</i>	50.01.23
Согласовал	Начальник УНиИ	Е.И.Алишев	<i>Е.И.Алишев</i>	30.01.23

Приложение 5.  
"УТВЕРЖДАЮ"  
главный инженер  
АО «Челябоблгазмунитерго»  
С.П.Пасынков  
"31" 01 2023 г.

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

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка					
			✓	✓				
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,555	0,783	1,051	1,173	1,364	1,618
2	Темп. воды до котла	°C	50	50	50	50	50	50
3	Темп. воды после котла	°C	57	60	63	64	67	70
4	Давл. воды до котла	кгс/см <sup>2</sup>	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
5	Давл. воды после котла	кгс/см <sup>2</sup>	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
6	Давл. газа п/д горелкой	кПа	3	10	15	20	21	23
7	Давл.возд. п/д горелкой	кПа	0,15	0,3	0,62	0,84	1,05	1,18
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1	1
9	Расход газа	НМ <sup>3</sup> /ч.	77	110	150	168	196	234
10	Темп. уходящих газов	°C	157	189	223	241	254	267
11	Состав уходящих газов: CO <sub>2</sub>	%	9,1	9,2	9,2	9,8	10	10
	O <sub>2</sub>	%	4,9	4,6	4,6	3,6	3,2	3,2
	CO	ППМ	0	0	0	0	0	0
12	Коэф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,27	1,25	1,25	1,18	1,16	1,16
13	Потери тепла с уходящими газами	%	7,66	9,24	11,00	11,35	11,81	12,44
14	Потери тепла в окружающую среду	%	2,30	1,78	1,45	1,35	1,23	1,12
15	КПД брутто котла	%	90,04	88,99	87,55	87,30	86,96	86,44
16	Среднесусп.КПД брутто	%	101,76	100,53	100,00	99,49	98,96	98,44
17	Уд.расх. усл.топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал				163,29		

- ПРИМЕЧАНИЕ :**
1. Режимная карта составлена при температуре газа: +3,2 °C
  2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м<sup>3</sup>
  3. Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °C
  4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
  5. Расход воды через котёл: 81 м<sup>3</sup>/ч
  6. Давление газа на ГРУ: 0,40 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УНиИ	Д.В.Бражкин	<i>Д.В.Бражкин</i>	10.06.23 (дата)
Согласовал	Начальник УНиИ	Е.Н.Адишев	<i>Е.Н.Адишев</i>	10.06.23 (дата)

р.п.Кунашак

Приложение 6.  
 "УТВЕРЖДАЮ"  
 главный инженер  
 АО «Челябодкоммутэнерго»  
 С.П.Пасынков  
 "27" Июня 2023 г.

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

№ п/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка				
			1	2	3	4	5
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,583	0,986	1,240	1,318	1,391
2	Темп. воды до котла	°С	48	48	48	49	49
3	Темп. воды после котла	°С	55	61	64	65	66
4	Давл. воды до котла	кгс/см <sup>2</sup>	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
5	Давл. воды после котла	кгс/см <sup>2</sup>	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
6	Давл. газа п/д горелкой	кПа	3	5	10	15	22
7	Давл.возд. п/д горелкой	кПа	0,15	0,48	0,64	1,00	1,75
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1
9	Расход газа	нм <sup>3</sup> /ч.	82	140	176	188	202
10	Темп. уходящих газов	°С	140	181	218	242	280
11	Состав уходящих газов: CO <sub>2</sub>	%	6,6	7,5	9,3	10,1	10,4
	O <sub>2</sub>	%	9,4	7,7	4,6	2,8	2,6
	CO	пpm	0	0	0	0	0
12	Коэф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,71	1,51	1,25	1,14	1,13
13	Потери тепла с уходящими газами	%	8,86	10,43	10,64	11,13	12,69
14	Потери тепла в окружающую среду	%	2,22	1,50	1,31	1,26	1,22
15	КПД брутто котла	%	88,93	88,06	88,05	87,61	86,09
16	Среднесэкспл.КПД брутто	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	Уд.расх. усл.топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал			163,18		

- ПРИМЕЧАНИЕ :**
1. Режимная карта составлена при температуре газа: +3,2 °С
  2. Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м<sup>3</sup>
  3. Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °С
  4. Теплопроизводительность определена по обратному балансу.
  5. Расход воды через котёл: 80 м<sup>3</sup>/ч
  6. Давление газа на ГРУ: 0,40 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УНиИ	Д.В.Бражкин		20.01.25 (дата)
Согласовал	Начальник УНиИ	Е.И.Адишев		30.01.25 (дата)

р.п.Кунашак

Приложение 7.  
 "УТВЕРЖДАЮ"  
 главный инженер  
 АО "Белябийтеплоэнергия"  
 С.П.Пасынков  
 "31" 01 2023 г.

Режимная карта  
 работы водогрейного котла КВ-2/95 ст.№ 4, оборудованного  
 горелкой ГГВ-200 в котельной №2 р.п.Кунашак.

№ н/п	Параметр	Ед. изм	Нагрузка				
1	Теплопроизводительность	Гкал/ч	0,645	0,92	1,120	1,265	1,431
2	Темп. воды до котла	°С	44	44	44	44	44
3	Темп. воды после котла	°С	50	53	55	57	59
4	Давл. воды до котла	кгс/см <sup>2</sup>	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
5	Давл. воды после котла	кгс/см <sup>2</sup>	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
6	Давл. газа п/д горелкой	кПа	5	10	15	20	25,5
7	Давл.возд. п/д горелкой	кПа	0,12	0,3	0,6	0,88	1,17
8	Число раб. горелок	шт.	1	1	1	1	1
9	Расход газа	мм <sup>3</sup> /ч.	90	130	160	182	205
10	Темп. уходящих газов	°С	123	165	196	218	234
11	Состав уходящих газов: CO <sub>2</sub>	%	7	7,8	8	8,4	9,4
	O <sub>2</sub>	%	8,5	7,1	6,8	6,1	4,2
	CO	л/мм	0	0	0	0	0
12	Коэф. избытка воздуха уходящих газов	-	1,61	1,46	1,43	1,36	1,22
13	Потери тепла с уходящими газами	%	7,35	9,16	10,75	11,56	11,37
14	Потери тепла в окружающую среду	%	3,10	2,17	1,79	1,58	1,40
15	КПД брутто котла	%	89,55	88,67	87,46	86,86	87,23
16	Среднеэкспл.КПД брутто	%			87,72		
17	Уд.расх. усл.топлива на вырабатываемое тепло	кг у.т./Гкал	15953 16111		162,86	16934	

ПРИМЕЧАНИЕ : 1.Режимная карта составлена при температуре газа: +3,2 °С

2.Низшая теплотворная способность газа: 8000 ккал/м<sup>3</sup>

3.Температура воздуха, поступающего на горение: +5,0 °С

4.Теплопроизводительность определена по обратному балансу.

5.Расход воды через котёл: 94 м<sup>3</sup>/ч

6.Давление газа на ГРУ: 0,40 кгс/см<sup>2</sup>

Составил	мастер УИИ	Д.В.Бражкин		10.01.25 (дата)
Согласовал	Начальник УИИ	Е.И.Адицев		10.01.25 (дата)

## 2.6 Расчёт групповой нормы расхода топлива.

**Расчет годовой групповой нормы расхода топлива**

**Определение средневзвешенной нормы расхода топлива**

**Средневзвешенная норма расхода топлива на выработку тепловой энергии котельной:**

$$H_{\text{ср}} = \frac{H_{\text{к,1}} \cdot q_{\text{р}} + Q_{\text{к,2}} \cdot q_{\text{р}} + H_{\text{к,2}} \cdot q_{\text{р}} + Q_{\text{к,3}} \cdot q_{\text{р}} + \dots + H_{\text{к,4}} \cdot q_{\text{р}}}{Q_{\text{к,1}} + Q_{\text{к,2}} + \dots + Q_{\text{к,4}}}$$

где  $H_{\text{к,1}}, H_{\text{к,2}}, H_{\text{к,3}}, H_{\text{к,4}}$  – норма расхода топлива на выработку тепловой энергии котельной;

$Q_{\text{к,1}}, Q_{\text{к,2}}, Q_{\text{к,3}}, Q_{\text{к,4}}$  – производство тепловой энергии котельной за отдельный период, Гкал

**Групповая норма расхода топлива на выработку тепловой энергии:**

$$H_{\text{г}} = \frac{H_{\text{ср}}}{1 - d_{\text{в}}}$$

где  $d_{\text{в}}$  – доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной

### Кунашакский участок К и ТС

Но и тип котла вил топлива	Показатели	Размер- ность	Январь	Фев- раль	Март	Апр- ель	Май	Июнь	Июль	Сен- тябрь	Ок- тябрь	Нов- ember	Де- кабрь	год
<b>Котельная №1 в Кунашаке:</b>														
№1 №3 - 2/95	Производство тепловой	Гкал	1228	1153	954	644	94	0	0	65	547	804	1051	9520
	Нагрузка котла	%	47,2	47,2	40,5									
	Время работы	Гкал/Ч	0,544	0,544	0,611									
	Час	619	605	493										
№2 №3 - 2/95	Производство газоэнергетик	Гкал	564	571	400									
	Нагрузка котла	%	159,69	159,69	159,21	37,2	37,2				37,2	37,2	37,2	1555
	Время работы	Гкал/Ч	0,745	0,745	0,745						0,745	0,745	0,745	
	Час				126						734	720	744	3068
№3 №3 - 2/95	Производство газоэнергетик	Гкал	554	544	536	547	536							
	Нагрузка котла	%	45,3	43,3	43,3	159,64	159,64				159,64	159,64	159,64	2285
	Время работы	Гкал/Ч	0,865	0,865	0,865						36,2	36,2	36,2	
	Час	744	672	744							0,724	0,724	0,724	
Итоги норма	Производство ТЭЦ	Гкал	844	582	644						90	481	345	3227
	Итоги норма	%	159,64	159,64	159,64						95	159,46	159,46	2715
	Итоги норма	Гкал	1226	1153	954	644	94	0	0	65	547	804	1051	6520
	Средневзвешенная норма расхода топлива на выработку тепловой энергии $H_{\text{ср}}$		159,84	159,77	159,48	159,72	159,42				159,59	159,69	159,53	159,67
<b>Всего по котельной №1</b>														
<b>Расход топлива на выработку тепловой энергии <math>H_{\text{ср}}</math></b>														
<b>Расход топлива на син</b>														
<b>Расход тепла на син</b>														
<b>Сумма тепловой энергии</b>														
<b>Расход топлива на отпуск тепловой энергии <math>H</math></b>														
<b>Расход условного топлива</b>														

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

№ п/п котла воздуха теплоносителя	Показатели	Размер- ность		Физич- ческое значе-	Маги- стри-	Мини- мум	Макси- мум	Август	Сен- тябрь	Ок- тябрь	Ноя- брь	Дек- абрь	янв
		Град	2051										
<b>Котельная № 2 с. Кунашак</b>													
КБ - 2/05 №1	Нагрузка котла	%	52,75	52,75	40						24,8	40	
	Время работы	Град	1.055	1.055	0,799						0,496	0,793	
	Производство теплоснабжения	час	744	593	744	555					19	744	3495,0
КБ - 2/05 №2	Индик. норма	кг ут/т/квт	163,56	163,56	163,56	52,1					0	594	31322,0
	Время работы	%	39,2	39,2	39,2	27,75					151,24	161,86	
	Производство теплоснабжения	час	0,783	0,783	0,783	0,555					0,555	0,783	
	Индик. норма	кг ут/т/квт	160,53	160,53	160,53	400					48	744	30605,0
КБ - 2/05 №3	Нагрузка котла	%	49,3	49,3	29,15						27	581	2124,0
	Время работы	Град	0,586	0,586	0,586	0,583					153,05	160,53	
	Производство теплоснабжения	час	744	672	214						720	448	27757,0
	Индик. норма	кг ут/т/квт	162,23	162,23	160,64	125					710	442	2674,3
КБ - 2/05 №4	Нагрузка котла	%				32,3					32,3	46	46
	Время работы	Град				0,645					0,545	0,52	0,52
	Производство теплоснабжения	час				154					461	744	20779,0
	Индик. норма	кг ут/т/квт				99					207	662	684
<b>Средневзвешенное значение расхода горячей воды на выработку теплоснабжения (ГВ)</b>													
Горячая вода на ГВ													
Горячая вода распределительной трубы на отвод теплоснабжения													
Горячая вода распределительной трубы на отвод теплоснабжения													
Расход горячей воды													
Всего по котельной №2 с. Кунашак													
<b>Производство ГВ...</b>													
Средневзвешенное значение расхода горячей теплоснабжения на выработку теплоснабжения													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													
расход тепла на ГВ													

## 2.7 Расчёт суммарных потерь тепла.

### РАСЧЕТ СУММАРНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛА ПРИ ТРАНСПОРТИРОВАНИИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОТ КОТЕЛЬНОЙ ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ.

Кунашакский участок АО "Челябблкоммунэнерго"

Котельные №1, №2 с.Кунашак.  
Температурный график 95 - 70 °C со спрямлением на 60 °C.  
Работают только в отопительный период (от +ГВС) - 226 дней.

ТАБЛИЦА № 1: НОРМАТИВНЫЕ ТЕПЛОВЫЕ ПОТЕРИ  
С ПОВЕРХНОСТИ ИЗОЛЯЦИИ ТРУБОПРОВОДОВ  
(зимний период).

Условия, До, мм	Диаметр тр-да, мм			L, м	Объем системы, м3 Vтс	Нормативные тепловые потери с пов-ти изоляции трубопроводов, Гкал/ч				Год ввода в экспл.										
	Наруж. Dн, мм	Внутр. Dвн, мм	теплопр.			Норма плотн. теплопр.	Потери тепла с пов-ти потока, ккал/мч		Qиз н п	Qиз н о										
							q из н п	q из н о												
<b>1. Котельная №1</b>																				
1.1. Трубопроводы надземной прокладки.																				
$Q_{из н п} = \sum (q_{из н п} * L * B) * 10^{-6}$																				
$Q_{из н о} = \sum (q_{из н о} * L * B) * 10^{-6}$																				
150	159	150	178,67	1.930		47,46	41,84	0,0098	0,0086	1989										
100	108	100	59,86	0,958		24,07	20,33	0,0017	0,0015	1997										
150	159	150	140,96	4,990		29,84	25,16	0,0048	0,0041	1997										
200	219	207	360,42	24,148		36,61	30,99	0,0152	0,0126	1997										
300	325	309	405,07	61,166		47,76	40,74	0,0222	0,0190	1992										
50	57	50	130	0,520		13,92	11,58	0,0022	0,0018	2003										
80	89	82	28	0,302		17,30	14,50	0,0006	0,0005	2004										
150	159	150	57	2,018		23,07	19,33	0,0015	0,0013	2005										
150	159	150	100	3,540		23,07	19,33	0,0027	0,0022	2017										
					<b>Утрубпр</b>	<b>94,014</b>	<b>Итого потери:</b>	<b>0,0607</b>	<b>0,0517</b>											
1.2. Трубопроводы подземной канальной прокладки.																				
$Q_{из н подз} = \sum (q_{из н п} * L * B) * 10^{-6}$																				
100	108	100	71,93	1,151		75,18		0,0065		1989										
125	133	125	0	0,000				0,0000		1989										
150	159	150	163,76	5,797		93,12		0,0175		1989										
200	219	207	93,53	6,267		111,84		0,0126		1989										
200	219	207	12	0,804		42,07		0,0006		2021										
50	57	50	33,46	0,134		15,20	11,30	0,0006	0,0005	1997										
80	89	82	80,42	0,869		19,48	14,02	0,0019	0,0014	1997										
100	108	100	226,5	3,624		21,12	14,88	0,0057	0,0040	1997										
125	133	125	39,91	0,986		23,76	16,74	0,0011	0,0008	1995										
150	159	150	173,36	6,137		24,76	17,74	0,0049	0,0035	1997										
					<b>q из н п</b>	<b>q из н о</b>	<b>Qиз н п</b>	<b>Qиз н о</b>												
70	76	69	42,86	0,334		14,84	10,16	0,0008	0,0005	2003										
80	89	82	100	1,080		15,84	11,16	0,0019	0,0013	2003										
100	108	100	300	4,800		18,48	13,02	0,0067	0,0047	2003										
					<b>q из н п</b>		<b>Qиз н подз</b>													
70	76	69	54,48	0,425		32,72		0,0021		2005										
100	108	100	25	0,400		39,26		0,0012		2007										
125	133	125	170	4,199		44,87		0,0092		2010										
					<b>Утрубпр</b>	<b>32,807</b>	<b>Итого потери:</b>	<b>0,0732</b>	<b>0,0167</b>											
1.3. Трубопроводы подземной бесканальной прокладки.																				
					<b>q из н п</b>		<b>Qиз н подз</b>													
$Q_{из н подз} = \sum (q_{из н п} * L * B) * 10^{-6}$																				

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

70	76	69	26	0,203	32,72		0,0010		2019
80	89	82	112,36	1,213	68,25		0,0068		1987
100	108	100	159,36	2,550	75,18		0,0138		1987
100	108	100	12	0,192	39,26		0,0005		1921
150	159	150	230,77	8,169	93,12		0,0247		1987
150	159	150	50	1,770	50,48		0,0029		2021
					q из н п	q из н о	Qиз н п	Qиз н о	
80	89	82	82,34	0,889	36,40	28,60	0,0034	0,0027	1992
80	89	82	70	0,756	15,84	11,16	0,0013	0,0009	2002
125	133	125	66	1,630	42,04	33,46	0,0032	0,0025	1992
125	133	125	30	0,741	44,87		0,0015		2021
150	159	150	265	9,381	47,68	38,32	0,0145	0,0117	1997
					q из н п		Qиз н подз		
100	108	100	40	0,640	39,26		0,0018		2008
<b>Лсумм.</b>			<b>4191,06</b>						
					<b>Утрубпр</b>	<b>28,135</b>	<b>Итого потерь:</b>	<b>0,0775</b>	<b>0,0178</b>
					<b>Усумм.</b>	<b>154,956</b>		<b>0,1853</b>	

**2. Котельная №2**

2.1. Трубопроводы надземной прокладки.									
$Qиз н п = \sum (qиз н п * L * B) * 10^{-6}$									
$Qиз н о = \sum (qиз н о * L * B) * 10^{-6}$									
					q из н п	q из н о	Qиз н п	Qиз н о	
150	159	150	72,4	2,563	29,84	25,16	0,0025	0,0021	1991
200	219	207	114	7,638	36,61	30,99	0,0048	0,0041	1991
				<b>Утрубпр</b>	<b>16,201</b>	<b>Итого потерь:</b>	<b>0,0073</b>	<b>0,0062</b>	
2.2. Трубопроводы подземной канальной прокладки.									
					q из н п		Qиз н подз		
$Qиз н подз = \sum (qиз н п * L * B) * 10^{-6}$									
100	108	100	33	0,528	21,12	14,88	0,0008	0,0006	1992
150	159	150	288,27	10,205	24,76	17,74	0,0082	0,0059	1993
200	219	207	63,52	4,256	42,07		0,0031		2019
					q из н п	q из н о	Qиз н п	Qиз н о	
50	57	50	54	0,216	13,20	9,30	0,0009	0,0006	2002
100	108	100	247,18	3,955	18,48	13,02	0,0055	0,0039	2003
125	133	125	87,56	2,163	19,48	14,02	0,0020	0,0015	2000
150	159	150	134,36	4,756	33,65		0,0052		2010
250	273	259	181	19,198	48,61		0,0101		2008
100	108	100	47	0,752	27,11		0,0015		2017
				<b>Утрубпр</b>	<b>21,322</b>	<b>Итого потерь:</b>	<b>0,0373</b>	<b>0,0124</b>	
2.3. Трубопроводы подземной бесканальной прокладки.									
					q из н п		Qиз н подз		
$Qиз н подз = \sum (qиз н п * L * B) * 10^{-6}$									
100	108	100	195,66	3,131	75,18		0,0169		1989
100	108	100	64	1,024	39,26		0,0029		2018
250	273	259	82,6	8,756	130,78		0,0124		1989
					q из н п	q из н о	Qиз н п	Qиз н о	
125	133	125	88,3	2,181	42,04	33,46	0,0043	0,0034	1995
150	159	150	59,35	2,101	47,68	38,32	0,0033	0,0026	1996
			<b>Лсумм.</b>	<b>1812,20</b>			<b>Итого потерь:</b>	<b>0,0398</b>	<b>0,0060</b>
					<b>Утрубпр</b>	<b>17,192</b>			
					<b>Усумм.</b>	<b>46,715</b>		<b>0,0965</b>	
					<b>Лобщ.</b>	<b>6003,26</b>			
Начальник ПТО АО "Челябинсккоммуненерго"					Д.А.Куликов				

**ТАБЛИЦА № 2: СУММАРНЫЕ ПОТЕРИ ТЕПЛА ПРИ ТРАНСПОРТИРОВАНИИ  
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОТ КОТЕЛЬНОЙ ДО ПОТРЕБИТЕЛЯ,  
(зимний период)**

Qут и год =  $\Delta T$  год \* с \*  $\Delta t$  \*  $T_{\text{год}}$  (од.ср + 1/2) \*  $T_{\text{год}}$  (од.ср -  $T_{\text{год}}$ ср) /  $\Delta t$  \* 10^-6 ,  
 Qут и от = Qут и год \* Чут и от / Чут и год  
 Qут и мес = Qут и год \* (Чут и мес + Чут и год - 2 \* Чут и год) / Чут и год

Qиз и мес = (Qиз ит + Qиз ит + Qиз ит) / Чут и год , в том числе:  
 Qиз ит = Qиз и подз \* (Чут и мес + Чут и мес - 2 \* Чут и год) / (Чут и год + Чут и год - 2 \* Чут и год)  
 Qиз ит = Qиз и час \* (Чут и мес - Чут и мес) / (Чут и год - Чут и год)  
 Qиз и от = Qиз и час \* (Чут и мес - Чут и мес) / (Чут и год - Чут и год)

Месяц	Число	Ит.	$T_{\text{год}}$ од.ср	$T_{\text{год}}$ од.от	$T_{\text{год}}$ од.с	$T_{\text{год}}$ од.с	Плотность теплоносителя, кг/м³	Кол-во часов в мес., чес.	Тепловые потери по котельной №1, Котельная №1		
									Сут.н	Оезн.	Опот.н
Генварь	-16.0	-0.1	72.3	56.1	64.2	981.0	744	17.839	284.156	301.995	
Февраль	-13.5	-0.9	70.4	54.9	62.7	981.8	672	15.890	250.936	266.626	
Март	-5.8	-0.7	60.5	48.6	54.6	983.3	744	14.931	233.223	248.154	
Апрель	4.7	0.3	46.3	39.3	42.8	999.2	720	11.023	162.117	173.199	
Май	12.4	3.8	41.5	36.0	38.8	992.9	192	2.424	31.735	42.231	
Сентябрь	11	11.2	41.5	36.0	38.8	992.9	144	1.968	21.864	23.833	
Октябрь	3.5	7.9	48	40.4	44.2	990.6	744	11.812	154.728	166.540	
Ноябрь	-5.3	4.3	59.9	48.2	54.1	985.7	720	14.303	210.119	224.422	
Декабрь	-12.2	1.5	69.7	53.9	61.8	982.3	744	17.111	286.021	283.132	

Потери теплоносителем, связанные с заполнением тепловых сетей  $Q_{\text{зап}} = 1,5 \cdot V_{\text{сети}} \cdot \Delta t \cdot \rho_{\text{воды}} \cdot (T_{\text{зап}} - T_{\text{зим}})^2$ ,  
 Годовая потеря, связанные с заполнением тепловых сетей  $Q_{\text{зап}} = 1,5 \cdot V_{\text{сети}} \cdot \Delta t \cdot \rho_{\text{воды}} \cdot (T_{\text{зап}} - T_{\text{зим}})^2 \cdot n$ ,  
 $\rho_{\text{воды}} = 40$   $n = 40$   $T_{\text{зап}} = 992.24$   $T_{\text{зим}} = 8400$   $Q_{\text{зап}} = 0,0025 \cdot V_{\text{сети}} \cdot \Delta t \cdot \rho_{\text{воды}} \cdot (T_{\text{зап}} - T_{\text{зим}})^2 = 3254.071$  м³/год

С учетом потерь на заполнение тепловых сетей:

t <sub>зим</sub> /год	V <sub>сети</sub>	T <sub>зим</sub>	T <sub>зап</sub>	T <sub>зим</sub>	P <sub>зап</sub>	P <sub>зим</sub>	Q <sub>зап</sub> и т.д. Гкал/год	Q <sub>зим</sub> и т.д. Гкал/год	Итого:	
									подз.	надзем.
5.00	154.956	59.6	47.9	53.8	986.31	5424	107.093	5424	0	1614.674

Всего: 1729.839 Гкал/год

Итого: 3486.504 м³/год



**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

Месяц	t <sub>в.</sub> °C	t <sub>п.</sub> °C	T <sub>б.</sub> °C	T <sub>в.</sub> °C	Глубина тепло- носителя, м/кв.м	Кап.ко- личество часов в мес., чес.	Тепловые потери по котельным, Гкал/год			
							Потеря в от- пуск т.н. Гкал	Потеря в от- пуск т.н., Гкал	Потеря в от- пуск т.н., Гкал	Потеря в от- пуск т.н., Гкал
Январь	-15,0	-0,1	72,3	56,1	64,2	981,0	744	5,608	101,931	107,539
Февраль	-13,5	-0,9	70,4	54,9	62,7	981,8	672	4,933	90,667	95,600
Март	-5,8	-0,7	60,5	48,6	54,6	983,3	744	4,694	86,276	90,970
Апрель	4,7	0,3	46,3	39,3	42,8	999,2	720	3,465	62,858	66,323
Май	12,4	3,8	41,5	36,0	38,8	992,9	192	0,825	13,166	15,528
Сентябрь	11	11,2	41,5	36,0	38,8	992,9	144	0,619	8,250	8,868
Октябрь	3,5	7,9	48	40,4	44,2	990,6	744	3,713	56,864	60,577
Ноябрь	-5,3	4,3	59,9	46,2	54,1	985,7	720	4,497	76,005	80,502
Декабрь	-12,2	1,5	69,7	53,9	61,8	982,3	744	5,379	95,520	100,899

Потери теплоснабжения, связанные с дополнительным теплоносителем системы:  $(1,0) \cdot Q_{\text{пот}} \cdot \text{год} =$

$$73,073 \text{ Гкал/год}$$

Потери тепла, связанные с дополнительным теплоносителем системы:  $Q_{\text{пот}} = 1,67 \cdot \text{Числ. пот.} \cdot (t_{\text{вых}} - t_{\text{вх}}) / \eta =$

$$1_{\text{пот}} = 40$$

С. учетом потерь на дополнительный теплоноситель

$$G_{\text{пот.т.с.}} = 0,0025 \text{ Вт/м}^2 \cdot \text{год} \cdot 8400 = 1029,022 \text{ м}^3/\text{год}$$

Итого:

t <sub>в.</sub> , °C	V <sub>в.</sub> , м³	t <sub>п.</sub> , °C	T <sub>б.</sub> , °C	T <sub>в.</sub> , °C	D <sub>т.н.</sub>	П.т.н.	Q <sub>т.н.т.с.</sub> Гкал/год	П.т.н.	П.т.н.	Q <sub>т.н.т.с.</sub> Гкал/год
5,00	48,715	59,6	47,9	53,8	986,31	5024	33,666	5424	0	591,012
T <sub>вых</sub>	T <sub>сито</sub>	t <sub>п.</sub> , °C		I <sub>вых</sub>						
		2,1		-5,1						

Всего: 627,217 Гкал/год

Итого

2357,056 Гкал/год

Начальник ПТО АО "Челябинскмуненерго"  
Д.А.Кулишов

Тепловые потери по участку

### Часть 3. Данные предоставленные МУП «Балык».

#### 3.1 Температурный график МУП «Балык».

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

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

ОГРН 1027401708806

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

МУП «Балык»

Ахмадеев Р.Р.



«\_\_\_» 2022г.

Температурный график (90-70 °С) для водогрейных  
отопительных котельных

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	41	36
+6	42	37
+5	44	38
+4	45	39
+3	46	40
+2	48	41
+1	49	42
0	50	43
-1	51	44
-2	53	45
-3	54	46
-4	55	47
-5	56	48
-6	58	48
-7	59	49
-8	60	50
-9	61	51
-10	62	52
-11	64	52
-12	65	53
-13	66	54
-14	67	55
-15	68	55
-16	69	56
-17	70	57
-18	71	58
-19	72	58
-20	74	59
-21	75	60
-22	76	61
-23	77	61
-24	78	62
-25	79	63
-26	80	64

*Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП*

-27	81	64
-28	82	65
-29	84	66
-30	85	66
-31	86	67
-32	87	68
-33	88	69
-34	89	69
-35	90	70

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

с.Кунашак, ул.Ленина,206,ИИН 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°	Расчетная наружная температура, С°	
	-40	
	Поддерживаемые температуры	
На котле	На обратной 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 20 декабря 2018 г. № 86/198  
(в редакции постановления Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 18 ноября 2022 г. № 96/548)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным  
предприятием «Кунашак Сервис» потребителям Кунашакского сельского  
поселения (кроме котельной бассейна и котельной поселка Лесной)  
Кунашакского муниципального района, на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	МУП «Кунашак Сервис» Кунашакского сельского поселения (кроме котельной бассейна и котельной поселка Лесной) Кунашакского муниципального района	одноставочный, руб./Гкал	2019	1 582,27	1 582,27
			2020	1 582,24	1 582,24
			2021	1 582,24	1 582,24
			2022		с 1 июля по 30 ноября 1 445,10
					с 1 декабря по 31 декабря 1 575,17
			2023		1 575,17
		Население			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1 582,27	1 582,27
			2020	1 582,24	1 582,24
			2021	1 582,24	1 582,24
			2022		с 1 июля по 30 ноября 1 445,10
					с 1 декабря по 31 декабря 1 575,17
			2023		1 575,17

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 17 декабря 2020 г. № 63/115  
(в редакции постановления Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 18 ноября 2022 г. № 96/549)

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным  
предприятием «Кунашак Сервис» (котельная с. Новобурино) потребителям  
Буринского сельского поселения Кунашакского муниципального района,  
на 2021-2023 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	МУП «Кунашак Сервис» (котельная с. Новобурино) Буринского сельского поселения Кунашакского муниципального района	одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2021	1 443,97
				2022	1 535,55 с 1 июля по 30 ноября 1 560,41
					с 1 декабря по 31 декабря 1 703,04
				2023	1 703,04
			Население		
				2021	1 443,97
				2022	1 535,55 с 1 июля по 30 ноября 1 560,41
					с 1 декабря по 31 декабря 1 703,04
				2023	1 703,04

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

### 3.3 План мероприятий.

Утверждаю:

строительству и инженерной инфраструктуре  
Мухаметову Р.Я.

Заместитель Главы муниципального района по ЖКХ,

**План мероприятий, разрабатываемый для реализации программы технического перевооружения и модернизации объектов теплоснабжения на территории Куншакского муниципального района.**

Ноn/p	Наименование населенного пункта и объекта энергообеспечения	План мероприятий	Виды планируемых работ	Сроки выполнения работ	
				ПСД	СМР
1	п. Лесной, газовая котельня	Техническое перевооружение газовой отопительной котельной. (Установленная мощность котлов в газовой котельной меньше подключенной тепловой нагрузки).	Замена котлов с устройством групповой системы дымоудаления. Установка дополнительно двух резервных котлов по нормативным требованиям СП 89.1.3330.2012г.  Замена двух циркуляционных насосов ID 80-26/2 на два циркуляционных насоса СНР ID 80-28/2 SW НСJ 7,5 кВт, один резервный.	2023г.	2023г.
2	с. Новобуринко, котельная	Техническое перевооружение газоснабжения с устройством блочной котельной установки	Строительство блочной котельной установки. Экспертиза промбезопасности.	2024г.	2024г.
3	с. Усть - Багаряк	Капитальный ремонт блочной котельной	Капитальный ремонт блочной котельной.	2024г.	2024г.

*Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП*

		Устройство системы водоподготовки, Устройство кабельного ввода в газовую котельную.		
4	Л. Аминьево	Капитальный ремонт котельной. Реконструкция тепловых сетей.  Устройство грузовой системы дымоудаления с устройством дымовой трубы. Реконструкция тепловых сетей.	Капитальный ремонт котельной. Демонтаж аварийной дымовой трубы. Устройство грузовой системы дымоудаления с устройством дымовой трубы. Реконструкция тепловых сетей.	2024 г. 2024 г.

*Часиков Р.Р.*

Директор МУП «Балтац»

### 3.4 Заполненные формы запроса.

**13. Баланс тепловой энергии и ТЭР по каждому источнику тепловой энергии Кунашакского поселения по итогам работы в 2022г.** (Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию).

Номер	Составляющая баланса	Ед. изм.	*СЦТ «Мир. Совозный»	СЦТ «Лесной»	СЦТ «Новоуборинов»	Котельная СОШ на 500 мест	Котельная Борисовского запла	Котельная техникума
<b>Потреблённое топливо</b>								
1.1	природный газ	тыс.м.куб.	367,617	481,516	1591,084	80,237	11,006	-
1.2	уголь	тонн	-	-	-	-	-	130
1.3	дизтопливо	тонн	-	-	-	-	-	-
<b>Баланс тепловой энергии</b>								
2	Выработано тепловой энергии	Гкал	2450,742	4240,152	3936,463	393,992	411,685	272,512
3	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии	Гкал						
4	Отпущено в тепловые сети	Гкал	✓	✓			✓	
5	Потери в тепловой сети	Гкал						
6	Отпущено потребителям по видам потребления, в том числе:	Гкал						
7.1	на нужды отопления и вентиляции (сторонние потребители)	Гкал	✓					
7.2	на нужды ГВС (сторонние потребители)	Гкал	-	-	-			
7.3	на собственные нужды МУП Балык	Гкал	-					
8	Отпущено потребителям по категориям всего, в том числе:	Гкал						
8.1	население	Гкал	1904,21	4626,51	7834,2			
8.2	бюджетная сфера	Гкал	335,63	86,267	1843,493	393,992	411,685	
8.3	прочие организации	Гкал	313,862	517,481	308,77			272,512
<b>Потреблённая вода</b>								
9	Объем воды на подпитку сети теплоснабжения	тыс.м.куб.						
10	Объем воды, отпущенной потребителям на нужды ГВС	тыс.м.куб.	-	-	-			
<b>Потреблённая электроэнергия</b>								
11	Объем потреблённой электроэнергии	тыс.кВтч	59,198	65,167	257,117	-	-	167,8
<b>Время работы</b>								
12	Время работы системы отопления и вентиляции	суток						
13	Время работы системы ГВС	суток	-	-	-			

\* СЦТ – система централизованного теплоснабжения.

**15.** Статистика технологических нарушений в работе тепловых сетей (отказов, инцидентов) в отопительном сезоне 2021-2022г.  
*(Планы можно представить в любой форме, отраслевой запрещается информационно).*

Данные о локальном пресохлаждении в зонах узоров, отработавшими зоны					
Дата, ММ.ГГ.	Наименование котельной питающей сеть теплоснабжения	Место нарушения в работе сети (доменное здание элемента сети)	Количество потребителей, отключенных от теплоснабжения, всего, шт	Количество потребителей, отключенных от теплоснабжения, всего, шт	Отопительная тепловая нагрузка потребителей первой категории, отключенных от теплоснабжения, Гкал/ч
05.02.2016	С НовоДонецкого котельного	на Красной улице	—	—	3000 без подачи
					за 2016 год

**6. Актуальный на 2023г. перечень абонентов (объектов), присоединенных к коллекторам и тепловым сетям, входящим в зону ответственности теплоснабжающих организаций, а также информацию о наличии коммерческого учёта тепловой энергии. (Данные желательно представить в формате Excel. Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию).**

17. Плановый полезный отпуск тепловой энергии на 2023г. и на 2024г. по каждой системе теплоснабжения или копия производственной программы на 2023г. и на 2024г. (Примечание: органы тарифного регулирования при рассмотрении тарифного дела и утверждении тарифа на тепловую энергию обращают серьёзное внимание на наличии в схеме теплоснабжения соответствующих данных. Данные желательно представить в формате Excel. Данные можно представить в иной форме, отражающей запрашиваемую информацию).

**2023г.**

Наименование СЦТ	население	бюджетная сфера	прочие	потребители (объекты) теплоснабжающей организации	ИТОГО
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ОТОПЛЕНИЯ и ВЕНТИЛЯЦИИ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
СЦТ «мкр. Совхозный»	1900	300	200		1400
СЦТ «Лесной»	1600	90	300		2190
СЦТ «Новобурин»	1800	1800	300		9900
Котельная СОШ на 500 мест		300			300
Котельная борцовского зала		400			400
Котельная техникума		270			270
<b>ИТОГО</b>					
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
Котельная СОШ на 500 мест					
Котельная борцовского зала					
Котельная техникума					
<b>ИТОГО</b>					

**2024г.**

Наименование СЦТ	население	бюджетная сфера	прочие	потребители (объекты) теплоснабжающей организации	ИТОГО
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ОТОПЛЕНИЯ и ВЕНТИЛЯЦИИ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
СЦТ «мкр. Совхозный»	1500	300	200		2000
СЦТ «Лесной»	1600	90	500		2190
СЦТ «Новобурин»	1800	1800	300		9900
Котельная СОШ на 500 мест		600			600
Котельная борцовского зала		400			400
Котельная техникума		270			270
<b>ИТОГО</b>					
<b>Плановый полезный отпуск тепловой энергии на нужды ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ по группам потребителей, Гкал/год</b>					
Котельная СОШ на 500 мест					
Котельная борцовского зала					
Котельная техникума					
<b>ИТОГО</b>					

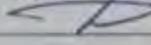
## 3.5 Копии карт режимно-наладочных испытаний котельной п. Лесной.

Приложение 3.

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер  
МУП "Балык"

Фахрутдинов Р.Р.

 " " 2021г.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	Qном	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	63,58	92,14
3	Теплопроизводительность фактическая	Qф	кВт	254,3	368,6
4	Температура воды на входе в котел	t <sub>в</sub>	°С	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t <sub>в</sub> -t <sub>в</sub>	°С	86	93
6	Нагрев воды в котле	t <sub>в</sub> -t <sub>в</sub>	°С	16	23
7	Давление воды на входе в котел	P <sub>в</sub>	кгс/см <sup>2</sup>	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P <sub>в</sub>	кгс/см <sup>2</sup>	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м <sup>3</sup> /ч	13,1	13,1
10	Давление газа за ГРУ	P <sub>ГРУ</sub>	Па	185,00	150,00
11	Частота вращения дымо-соса	✓	Гц	25,00	51,00
12	Расход газа по прибору учёта	V <sub>г</sub>	м <sup>3</sup> /ч	30,5	44,2
13	Содержание O <sub>2</sub> за котлом	O <sub>2</sub>	%	4,3	3,8
14	Содержание CO <sub>2</sub> за котлом	CO <sub>2</sub>	%	9,5	9,9
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	αУХ		1,22	1,19
17	Температура уходящих газов	t <sub>ух</sub>	°С	123	182
18	КПД (брутто) котла	η	%	94,1	91,6
19	Удельный расход натурального топлива	ρ <sub>ус</sub>	кг/кВт.ч	131,94511	135,52894

Режимную карту составил:  
Начальник лаборатории  
ООО «Тесла»

Чесноков А.В.

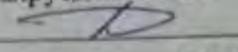
Приложение 3.1

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

МУП "Балык"

Фахрутдинов Р.Р.

  
" " 2021г.

**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	Qном	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	62,33	90,89
3	Теплопроизводительность фактическая	Qф	кВт	249,3	363,6
4	Температура воды на входе в котел	t <sub>в</sub>	°С	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t <sub>в</sub> -t <sub>в</sub>	°С	86	95
6	Нагрев воды в котле	t <sub>в</sub> -t <sub>в</sub>	°С	16	25
7	Давление воды на входе в котел	P <sub>в</sub>	кгс/см <sup>2</sup>	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P <sub>в</sub> -P <sub>в</sub>	кгс/см <sup>2</sup>	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м <sup>3</sup> /ч	12,5	12,5
10	Давление газа за ГРУ	P <sub>ГРУ</sub>	Па	180,00	150,00
11	Частота вращения дымо-соса	ν	Гц	22,00	51,00
12	Расход газа по прибору учёта	V <sub>г</sub>	м <sup>3</sup> /ч	29,9	43,6
13	Содержание О <sub>2</sub> за котлом	O <sub>2</sub>	%	4,2	3,6
14	Содержание СО <sub>2</sub> за котлом	CO <sub>2</sub>	%	9,6	10,5
15	Содержание СО за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α <sub>УХ</sub>		1,28	1,18
17	Температура уходящих газов	t <sub>ух</sub>	°С	130	183
18	КПД (брutto) котла	η	%	93,5	91,6
19	Удельный расход натурального топлива	b <sub>ус</sub>	ккал/кВтч	132,77873	135,52509

Режимную карту составил:

Начальник лаборатории  
 ООО «Тесла»

Чесноков А.В.

Приложени

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер  
МУП "Балык"

Фахрутдинов Р.Р.

" " 2021г

**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	Qном	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	65,04	88,18
3	Теплопроизводительность фактическая	Qф	кВт	260,2	352,7
4	Температура воды на входе в котел	t <sub>в</sub>	°С	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t <sub>в</sub>	°С	87	94
6	Нагрев воды в котле	t <sub>в</sub> -t <sub>в</sub>	°С	17	24
7	Давление воды на входе в котел	P <sub>в</sub>	кгс/см <sup>2</sup>	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P <sub>в</sub>	кгс/см <sup>2</sup>	3,60	3,80
9	Расход воды через котел	G	м <sup>3</sup> /ч	12,6	12,6
10	Давление газа за ГРУ	P <sub>ГРУ</sub>	Па	190,00	160,00
11	Частота вращения дымо-соса	ν	Гц	23,00	50,00
12	Расход газа по прибору учёта	Vг	м <sup>3</sup> /ч	31,2	42,3
13	Содержание O <sub>2</sub> за котлом	O <sub>2</sub>	%	4,2	3,6
14	Содержание CO <sub>2</sub> за котлом	CO <sub>2</sub>	%	9,7	10,1
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α <sub>вх</sub>		1,19	1,18
17	Температура уходящих газов	t <sub>ух</sub>	°С	124	178
18	КПД (брутто) котла	η	%	94,2	91,8
19	Удельный расход натурального топлива	b <sub>ус</sub>	кг/ккал	131,83601	135,19764

Режимную карту составил:  
 Начальник лаборатории  
 ООО «Тесла»

Чесноков А.В.

Приложение 3.4

## «УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

МУП "Балык"

Фахрутдинов Р.Р.

" " 2021г.

**Режимная карта**  
**водогрейного котла КВа-0,4 Р8-А400 ст. № 4**  
**установленного в блочной котельной п.Лесной**

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ	Обозн.	Ед.изм.	1	2
1	Теплопроизводительность номинальная	Qном	кВт	400	
2	Степень загрузки		%	62,98	91,72
3	Теплопроизводительность фактическая	Qф	кВт	251,8	365,9
4	Температура воды на входе в котел	t'в	°С	70	70
5	Температура воды на выходе из котла	t"в	°С	85	94
6	Нагрев воды в котле	t"в-т'в	°С	15	24
7	Давление воды на входе в котел	P'в	кгс/см²	4,20	4,20
8	Давление воды на выходе из котла	P"в	кгс/см²	3,60	3,60
9	Расход воды через котел	G	м³/ч	12,7	12,7
10	Давление газа за ГРУ	Pгрю	Па	185,00	160,00
11	Частота вращения дымохода	v	Гц	30,00	50,00
12	Расход газа по прибору учёта	Vг	м³/ч	30,2	44
13	Содержание O₂ за котлом	O₂	%	3,9	3,6
14	Содержание CO₂ за котлом	CO₂	%	9,6	10,6
15	Содержание CO за котлом	CO	ppm	0	0
16	Коэффициент избытка воздуха	α/χ		1,20	1,18
17	Температура уходящих газов	tух	°С	115	181
18	КПД (брутто) котла	η	%	94,5	91,7
19	Удельный расход натурального топлива	byc	кг/кут.т.час	131,31498	135,37759

Режимную карту составил:  
 Начальник лаборатории  
 ООО «Тесла»

Чесноков А.В.

## Часть 4. Данные полученные из официальных источников сети «Интернет».

### 4.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Челябблкоммунэнерго» за 2019г., 2020г. и 2021г.

Непп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
1.	Выручка от регулируемой деятельности с разбивкой по видам деятельности	тыс. руб.	31062,54	30086,4	32435,6
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	33370,42636	31614,13	33802,74
2.1.	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0
2.2.	расходы на топливо,	тыс. руб.	10560,2	9771,3	11398,18
	в том числе по каждому виду топлива:			Газ	Газ
2.3.	цена за 1 единицу измерения	руб./т, м3	40673,9	4926,3	4276,67
	объем приобретения	т, м3	2215,1	1983,4	2249,83
	стоимость доставки	тыс. руб.	1550,53	768,78	1776,42
2.4.	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе, в том числе:	тыс. руб.	2642,8	2687,7	2808,13
	средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	5,26	5,61	5,75
	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	502,75	479,1	488,31
2.5.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	94,19	30,2	27,85
2.6.	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	7,75	11,74	16,81
2.6.1	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	6022,11	7404,1	6372,65
2.6.1.1	оплата труда	тыс. руб.	4619,39	нд	4887,03
2.6.1.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1402,72	нд	1485,62
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
2.7.1	оплата труда	тыс. руб.	2154,05	нд	2293,57
2.7.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	587,52	нд	638,17
2.8.	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2621,36	2766,2	2374,43
2.9.	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	16,9	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
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
2.12.	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0	602,3	0
2.13.	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1802,23	1959	1497,69
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
3.3.	вывод из эксплуатации основных фондов	тыс. руб.	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
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0	0	0

**Том 3: Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Кунашакского СП**

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021
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
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
10.1.	по приборам учета	тыс. Гкал	7,09	3,454	н.д
10.2.	расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	8,383	10,832	н.д
10.3.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям на отопление	тыс. Гкал	15,473	14,286	15,991
10.4.	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	н.д	3393	н.д
11.2.	потери тепловой энергии	Гкал	н.д	2380,5	н.д
12.	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	2,421	2,3805	2,3805
13.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,24	2,3805	1,298
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	21,43	23,32	18,93
15.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	человек	3,27	4,8	2,74
16.	Плановый 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
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	н.д	162,50
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
19.	Удельный расход холода 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

**4.2. Копия письма Минэнерго РФ от 07.05.2022г. №ЕГ-6173/07 (перечень поручений Президента РФ)**

Министерство энергетики  
Российской Федерации  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996  
Телефон (495) 631-98-58, факс (495) 631-83-64  
E-mail: [minenergo@minenergo.gov.ru](mailto:minenergo@minenergo.gov.ru)  
<http://www.minenergo.ru>

07.05.2022 № ЕГ-6173/07

16

Руководителям высших  
исполнительных органов  
государственной власти субъектов  
Российской Федерации

**Об исполнении поручения**

В рамках исполнения пункта 2 Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода от 29.12.2021 № Пр-325 (далее – Перечень поручений), а также по результатам анализа представленной в Минэнерго России информации субъектами Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 поручения Правительства Российской Федерации от 28.02.2022 № АН-П51-2998 Минэнерго России организована работа по координации исполнения Перечня поручений.

В соответствии с изложенным Минэнерго России просит представить информацию в разрезе муниципальных образований субъектов Российской Федерации в строгом соответствии с прилагаемой формой. Информацию необходимо представить в установленном порядке, а также в редактируемом формате на адрес электронной почты [GoryachikhNV@minenergo.gov.ru](mailto:GoryachikhNV@minenergo.gov.ru), в срок до 17.05.2022.

Минэнерго России обращает внимание, что при заполнении указанной формы следует:

проводить анализ схемы теплоснабжения муниципальных образований на соответствие требованиям к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (далее – Требования к схемам теплоснабжения) (результаты отразить в столбце 18 формы);

проводить анализ надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов в соответствии с разделом XII «Правила разработки главы 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения» Методических указаний по разработке схем теплоснабжения,

утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 (результаты отразить в столбце 5 формы), при этом при проведении указанного анализа следует определить соответствие утвержденных схем теплоснабжения Требованиям к схемам теплоснабжения, в том числе на наличие в схемах теплоснабжения мероприятий, указанных в пункте 74 Требований к схемам теплоснабжения;

проводести анализ прохождения отопительного периода и выявить потенциальные угрозы в системах теплоснабжения (результаты отразить в столбцах 6-8 формы), при этом обращаем внимание, что при определении потенциальных угроз и выработке мероприятий по нивелированию выявленных угроз в системе теплоснабжения (в том числе предусматривающих резервирование) в качестве последствий развития аварийных ситуаций следует рассматривать случаи, перечисленные в пункте 3 постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2015 № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (в том числе в отопительный период на срок более 24 часов, в отопительный период на 3 суток и более, на более длительные сроки, связанные с разрушением или повреждением сооружений, в которых находятся объекты теплоснабжения), а также рассмотреть случаи функционирования источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них и систем теплоснабжения в целом при длительных (более 15 суток) средних за сутки температурах наружного воздуха, ниже расчётных температур, установленных для проектирования систем отопления;

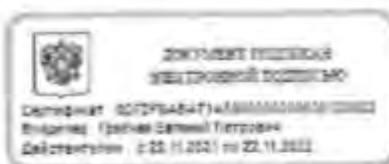
выработать мероприятия по повышению надежности системы теплоснабжения, направленных на нивелирования выявленных угроз (в том числе предусматривающих резервирование) (результаты отразить в столбце 9 формы), при этом, для выработки мероприятий в соответствии с пунктом 149 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212, следует рассчитать гидравлический режим циркуляции теплоносителя в аварийном режиме и установить места нарушения требований нормативного теплоснабжения;

оценить наличие указанных мероприятий в схемах теплоснабжения (результаты отразить в столбце 10 формы);

проводить оценку потребности в инвестициях на реализацию мероприятий по повышению надежности систем теплоснабжения (с определением источника финансирования) (результаты отразить в столбцах 11-16 формы).

Дополнительно Минэнерго России обращает внимание на обязательность заполнения столбцов 1-4 формы, в том числе с приведением актуальной гиперссылки на размещения актуализированной схемы теплоснабжения (столбец 4 формы). В столбце 17 необходимо указать общую потребность инвестиций в сфере теплоснабжения по состоянию на текущую дату, в том числе для реализации мероприятий по нивелированию потенциальных угроз в системе теплоснабжения.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.



Е.П. Грабчак

**4.3. Копия письма Минэнерго РФ от 06.06.2022г. №СП-7733/07 (Разъяснения по оценке надёжности).**

Министерство энергетики  
Российской Федерации  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

ул. Шелковичная, д. 42, стр. 1, стр. 2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996  
Телефон (495) 631-95-58, факс (495) 631-83-64  
E-mail: minenergyr@minenergy.gov.ru  
<http://www.minenergy.gov.ru>

06.06.2022 № СП-7733/07

На

Руководителям высшего  
исполнительного органа  
государственной власти субъекта  
Российской Федерации

**О направлении разъяснений**

В рамках координации исполнения Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам прохождения осенне-зимнего отопительного периода от 29.12.2021 № Пр-325 (далее – Перечень поручений) Минэнерго России проводит анализ схем теплоснабжения городов, поселений на предмет проведения ежегодной актуализации схем теплоснабжения, наличия проведенной оценки надежности систем теплоснабжения и разработки обязательных мероприятий, направленных на повышение надежности систем теплоснабжения.

В связи с изложенным Минэнерго России направляет разъяснения в целях более качественного исполнения подпункта «б» пункта 2 Перечня поручений.

В соответствии с пунктом 7.5 части 2 статьи 5, пунктами 6 и 9.1 части 1 статьи 6, части 3 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении) разработку и ежегодную актуализацию схем теплоснабжения должны осуществлять органы государственной власти субъектов Российской Федерации для городов федерального значения и органы местного самоуправления для поселений, городских округов.

При этом в соответствии с пунктом 7.1 части 2 статьи 5 Закона о теплоснабжении органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере теплоснабжения должен осуществляться мониторинг разработки и утверждения схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее чем пятьсот тысяч человек.

2

Требования к схемам устанавливают требования к составу схем теплоснабжения (актуализированных схем теплоснабжения) поселений, городских округов, городов федерального значения (далее – схема теплоснабжения), разрабатываемых в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, с учетом особенностей правового регулирования, установленных Законом о теплоснабжении.

Правила разработки схем теплоснабжения, включая правила разработки обосновывающих материалов к ним, указаны в методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 (далее – методические указания).

В соответствии с пунктом 2 постановления № 154 при разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений с численностью населения до 10 тыс. человек, в которых в соответствии с документами территориального планирования используется индивидуальное теплоснабжение потребителей тепловой энергии, соблюдение требований, содержащихся в пунктах 3 - 89 требований к схемам и пунктах 10, 35 - 38 требований к порядку, не является обязательным, однако, положения пункта 3 требований к порядку является обязательным.

Таким образом, для всех поселений, имеющих централизованное теплоснабжение, городских округов и городов федерального значения схемы теплоснабжения должны соответствовать требованиям к схемам, требованиям к порядку и методическим указаниям.

Согласно пункту 73 требований к схемам обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения должны содержать главу 11 «Оценка надежности теплоснабжения», которая должна в обязательном порядке содержать обоснование:

а) метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения;

3

- б) метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения;
- в) результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам;
- г) результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки;
- д) результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 148 методических указаний глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения» должна в обязательном порядке содержать расчет вероятности безотказной работы каждого нерезервированных теплопроводов относительно каждой тепловой камеры, входящей в состав теплопроводов, на конец планируемого периода по разработке схемы теплоснабжения. При выполнении оценки показателей надежности теплоснабжения потребителя должны рассматриваться два уровня теплоснабжения потребителей – расчетный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.

Под аварийной нормой тепловой энергии следует понимать допустимое снижение подачи теплоты, указанное в пункте 5.5 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Оценка надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения должна выполняться на основании результатов анализа расчетов возможности обеспечения нормативных показателей надежности теплоснабжения с перспективной тепловой нагрузкой (на конец периода разработки схемы теплоснабжения) при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии, которые должны быть выполнены в следующем порядке:

в электронной модели системы теплоснабжения должен быть разработан перечень необходимых переключений существующей запорно-регулирующей арматуры, обеспечивающей циркуляцию теплоносителя в нижних (после головного участка) участках тепловой сети. При разработке схем теплоснабжения в электронной модели схемы теплоснабжения следует предусмотреть переключения запорно-регулирующей арматуры на тепловой сети, позволяющей обеспечить циркуляцию теплоносителя в тепловой сети до и после аварийного участка;

должен быть рассчитан гидравлический режим циркуляции теплоносителя в аварийном режиме и установлены места нарушения требований нормативного теплоснабжения. Под местами нарушения требований нормативного теплоснабжения следует понимать участки тепловой сети, после которых (по ходу движения теплоносителя) наблюдается снижение подачи теплоты выше допустимого значения, указанного в пункте 5.5 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;

если по результатам организации нового распределения потоков теплоносителя не удается достичь нормативных показателей надежности теплоснабжения, должны быть разработаны предложения по мероприятиям, направленным на их достижение.

Нормативные показатели надежности теплоснабжения при разработке схемы теплоснабжения в соответствии с пунктом 6.1 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» определяются тремя критериями: вероятностью безотказной работы, готовностью (качеством) теплоснабжения и живучестью.

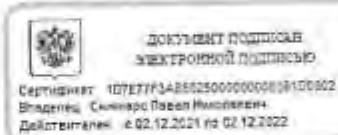
Требование к обязательному наличию электронной модели системы теплоснабжения в соответствии с пунктом 2 постановления № 154 относится только для схем теплоснабжения поселений и городских округов с численностью населения выше 100 тыс. человек.

Выполнение гидравлических расчетов тепловых сетей и расчета вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения без электронной модели системы теплоснабжения затруднено.

В связи с изложенным и с учетом подпункта «б» пункта 2 Перечня поручений, Минэнерго России рекомендует при разработке (актуализации) схемы теплоснабжения поселений, городских округов разрабатывать электронную модель с возможностью проведения гидравлических расчетов тепловых сетей и расчета

5

вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения с целью разработки предложений по реконструкции тепловых сетей, не обеспечивающих нормативную надежность теплоснабжения, вне зависимости от численности населения поселения, городского округа.

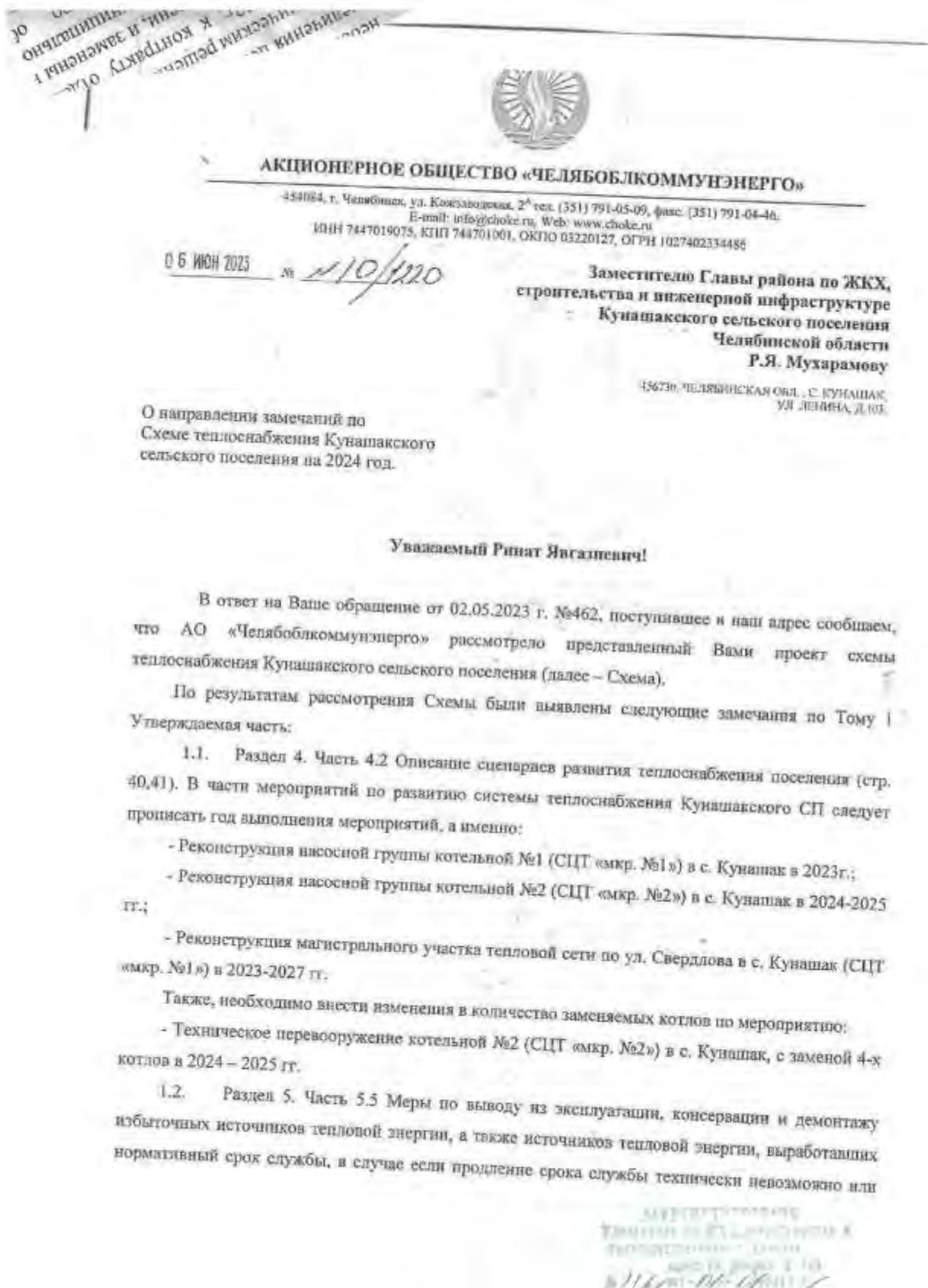


П.Н. Сниккарс

Департамент развития электротранспорта  
Горячих Наталья Викторовна  
(495) 631-90-72

## Часть 5. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

### 5.1. Копия замечаний от АО «ЧОКЭ».



экономически нецелесообразно (стр. 43). Таблица 18 Реестр проектов схемы теплоснабжения, график их финансирования.

1.2.1. Внести изменения в Б2 оценочный объём планируемых инвестиций на реализацию проектов в ценах 2023г. (без НДС), млн. руб. – 8,708. В части реализации проекта по годам, следует прописать: 2024 – 4,354 млн. руб., 2025 – 4,354 млн. руб., итоговая сумма – 8,708 млн. руб. Срок реализации 2024 – 2025 гг.

1.2.2. В Б3, в столбце срок реализации, исправить 2023 год на 2025 год.

1.2.3. В проекте В. Перечень проектов по реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них внести изменения в столбцы оценочного объема планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам. Следует прописать: 2023 – 0,393 млн.руб., 2024 – 0,496 млн.руб., 2025 – 0,496 млн.руб., 2026 – 0,496 млн. руб., 2027 – 0,496 млн.руб., итоговая сумма - 2,38 млн.руб..

1.3. Раздел 2. Часть 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии. Таблица 12. Перечень ИЖД и малоэтажных блокированных жилых домов, которые рекомендуется перевести на индивидуальное теплоснабжение от автономных газовых теплогенераторов (стр. 32). Неверно указана принадлежность потребителей к котельным. Потребителей котельной №1 (СЦГ «мкр. №1») следует отнести к котельной №2 (СЦГ «мкр. №2»), а потребителей котельной №2 (СЦГ «мкр. №2») отнести котельной №1 (СЦГ «мкр. №1»).

2. по Тому 2 Обосновывающих материалов:

2.1. Таблица 6. (стр.27) удалить – «собственная скважина».

2.2. Часть 1.3. Тепловые сети и сооружения на них и тепловые пункты (стр.49). Заменить протяженности тепловых сетей:

- по котельной №1 (СЦГ «мкр. №1») – 4,191 км.

- по котельной №2 (СЦГ «мкр. №2») – 1,8122 км.

2.3. Таблица 23 (стр.55):

- по котельной №1 (СЦГ «мкр. №1») – 4,191 км, надземной прокладки – 1,46 км, подземной прокладки – 2,731 км, объем – 154,96м.куб

- по котельной №2 (СЦГ «мкр. №2») – 1,8122 км, надземной прокладки – 0,1864 км, подземной прокладки – 1,6258 км, объем – 48,715 м.куб

2.4. Пункт 1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения. Текст не соответствует действующему законодательству РФ. (см. официальный сайт Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области)

2.5. Часть 5.2. (стр.184). В части мероприятий по развитию системы теплоснабжения Кунашакского СП следует прописать год выполнения мероприятий, а именно:

- Реконструкция насосной группы котельной №1 (СЦГ «мкр. №1») в с. Кунашак в 2023г.;

- Реконструкция насосной группы котельной №2 (СЦТ «мкр. №2») в с. Кунашак в 2024-2025 гг.;

- Реконструкция магистрального участка тепловой сети по ул. Свердлова в с. Кунашак (СЦТ «мкр. №1») в 2023-2027 гг.

Также, необходимо внести изменения в количество заменяемых котлов по мероприятию:

- Техническое перевооружение котельной №2 (СЦТ «мкр. №2») в с. Кунашак, с заменой 4-х котлов в 2024 – 2025 гг.

2.6. Таблица 69. Перечень ИЖД и малоэтажных блокированных жилых домов, которые рекомендуется перевести на индивидуальное теплоснабжение от автономных газовых турбогенераторов (стр. 196). Неверно указана принадлежность потребителей к котельным. Потребителей котельной №1 (СЦТ «мкр. №1») следует отнести к котельной №2 (СЦТ «мкр. №2»), а потребителей котельной №2 (СЦТ «мкр. №2») отнести котельной №1 (СЦТ «мкр. №1»).

2.7. Таблица 73. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению существующих источников тепловой энергии:

2.7.1. Внести изменения в Б2 оценочный объём планируемых инвестиций на реализацию проектов в ценах 2023г. (без НДС), млн. руб. – 8,708. В части реализации проекта по годам, следует прописать: 2024 – 4,354 млн. руб., 2025 – 4,354 млн. руб., итоговая сумма – 8,708 млн. руб. Срок реализации 2024 – 2025 гг.

2.7.2. В Б3, в столбце срок реализации, исправить 2023 год на 2025 год.

2.8. Таблица 74. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению сетей теплоснабжения в проекте В2 заменить протяжённость участка тепловой сети с 170 метров на 135 метров.

2.9. Таблица 85 (стр 236) таблица 86 (стр.238);

2.9.1 Внести изменения в Б2 оценочный объем планируемых инвестиций на реализацию проектов в ценах 2023г. (без НДС), млн. руб. – 8,708. В части реализации проекта по годам 2024 – 2025 гг.

2.9.2. В Б3, в столбце срок реализации, исправить 2024 год на 2025 год.

На основании изложенного, прошу Вас внести изменения в проект Схемы в соответствии с вышеизложенными замечаниями.

Заместитель  
генерального директора

В.Н.Смирных

Кудинов Д.А.  
8 (351) 2395439 доб.4211