

**ПРОТОКОЛ № 4**  
**заседания Правления комитета**  
**Тульской области по тарифам, прошедшего**  
**в формате видеоконференцсвязи**

**15 февраля 2023 года**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

**Председатель комитета Тульской области по тарифам**  
**ВАСИН Д.А.**

**Присутствовали:**

**Члены правления комитета:**

- |                                |   |
|--------------------------------|---|
| Васин Дмитрий<br>Анатольевич   | - председатель комитета Тульской области по тарифам, председатель правления   |
| Денисова Елена<br>Владимировна | - заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам, заместитель председателя правления                 |
| Кречетова Елена<br>Викторовна  | - начальник отдела государственного контроля комитета Тульской области по тарифам                                   |
| Маловинский<br>Евгений         | - начальник отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса комитета Тульской области по тарифам |
| Владимирович                   | - начальник отдела анализа товарных рынков  |
| Фаткина Мария<br>Геннадьевна   | - Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области   |

**От аппарата комитета:**

- |                               |   |
|-------------------------------|---|
| Козенко Елена<br>Владимировна | - главный консультант отдела балансов и регулирования топливно-энергетического комплекса      |
| Тарасова Вера<br>Сергеевна    | - главный специалист-эксперт отдел балансов и регулирования топливно-энергетического комплекс |

**Приглашенные на заседание:**

- |   |   |
|---|---|
| Наместникова<br>Светлана<br>Александровна | - ведущий эксперт группы экспертов в сфере теплоснабжения ГКУ ТО «Экспертиза» |
| Плешаков Денис<br>Николаевич              | - главный эксперт ГКУ ТО «Экспертиза»   |
| Полякова Елена<br>Сергеевна               | - специалист ГКУ ТО «Экспертиза», секретарь правления                         |

Шишляков Павел  
Олегович

- директор ГКУ ТО «Экспертиза»

**Повестка дня**  
**заседания Правления комитета Тульской области по тарифам**

1. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 4 квартал 2022 года – докладчик Козенко Е.В.

2. Об установления размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года - докладчик Козенко Е.В.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений и дополнений в повестку дня заседания Правления. Секретарь Правления Полякова Е.С. предложила внести дополнительные вопросы:

3. О внесении изменений в отдельные правовые акты комитета Тульской области по тарифам - докладчик Саломатина И.В.

4. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы» – докладчик Тарасова В.С. (содокладчик Наместникова С.А.)

**1. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз»**

---

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Козенко Е.В.**

Слушали Козенко Е.В., которая доложила об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» (Приложение № 1).

АО «Тулагоргаз» не возражает против рассмотрения данного вопроса без их участия (письмо от 14.02.2023 №828).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз».

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В. Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**2. Об установления размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года**

---

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Козенко Е.В.**

Слушали Козенко Е.В., которая доложила об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего

оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года (Приложение №2).

АО «Газпром газораспределение Тула» ознакомлено с экспертным заключением, выражает согласие и просит провести заседание Правления без представителя Общества (письмо от 14.02.2023 №15-51-ТХ/993).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В. Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

### **3. О внесении изменений в отдельные правовые акты комитета Тульской области по тарифам**

---

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В. Кречетова Е.В.,  
Саломатина И.В.**

Слушали Саломатину И.В., которая доложила о необходимости внесения изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16.11.2022 №47/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, производственных программ и тарифов на тепловую энергию и услугу по передаче тепловой энергии, на теплоноситель, на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2019 – 2023 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2020 – 2025 гг., 2021 – 2023 гг., 2021 – 2024 гг., 2021 – 2025 гг., 2021 – 2026 гг., 2022 – 2025 гг., 2022 – 2026 гг., 2022 – 2027 гг. и 2023 – 2027 гг.» в части наименования двухкомпонентного тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отпускаемую ООО «ТОЗ-Энерго» для потребителей п. Рассвет, на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2025 гг. (письмо ООО «ТОЗ-Энерго» от 23.01.2023 № 142/02-с).

- в таблице приложения № 11 к постановлению текст «компонент на холодную воду» необходимо заменить текстом «компонент на теплоноситель»;

- в таблице приложения № 11 к постановлению текст «компонент на тепловую энергию, руб./Гкал» необходимо заменить текстом «компонент на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС»;

- в таблице приложения № 11 к постановлению текст «компонент на тепловую энергию, руб./Гкал» необходимо заменить текстом «компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС».

Таблицу в приложении № 11 к постановлению необходимо изложить в новой редакции согласно приложению № 1;

№ п/п	Наименование организаций	год	Компонент на теплоноситель, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС
1.	ООО «ТОЗ-Энерго» п. Рассвет	с 01.12.2022 по 31.12.2023	33,66	2422,32	28,05	2018,60
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,66	2422,32	28,05	2018,60
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	31,63	2551,57	26,36	2126,31
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	31,63	2551,57	26,36	2126,31
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	32,89	2686,54	27,41	2238,78

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: внести изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16.11.2022 №47/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, производственных программ и тарифов на тепловую энергию и услугу по передаче тепловой энергии, на теплоноситель, на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2019 – 2023 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2020 – 2025 гг., 2021 – 2023 гг., 2021 – 2024 гг., 2021 – 2025 гг., 2021 – 2026 гг., 2022 – 2025 гг., 2022 – 2026 гг., 2022 – 2027 гг. и 2023 – 2027 гг.»

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В. Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**4. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы»**

**Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.,  
Тарасова В.С., Наместникова С.А.**

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об изменении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы» (Приложение №3).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: внести изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы».

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В. Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
к протоколу комитета Тульской  
области по тарифам

от 15.02.2023 № 4

**Информация по вопросу № 1: «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 4 квартал 2022 года»**

**1. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
- ПОСТАВЩИКЕ УСЛУГ**

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Тулагоргаз».

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5.

Телефон - (4872) 25 36 57.

**2. ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ НА  
ЭКСПЕРТИЗУ**

1. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-132 от 16.01.2023.
2. Сведения о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, за 4 квартал 2022 года на 3 л. в 1 экз.
3. Пояснительная записка на 5 стр. в 1 экз.
4. Бухгалтерские справки о фактических расходах на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения АО «Тулагоргаз» в рамках догазификации на 49 л. в 1 экз.
5. Акты приемки, акты о подключении, проекты и договоры о технологическом присоединении в рамках догазификации и другие материалы по объектам, выполненным в 4 квартале 2022 года на 1085 л. в 1 экз.
6. Информация на электронном носителе общим объемом 413 МБ.

**Дополнительные материалы:**

1. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-723 от 09.02.2023 на 1 л. в 1 экз.
2. Акт выполненных работ № 181 от 31.10.2022 на 2 л. в 1 экз.
3. Акт выполненных работ № 816 от 14.10.2022 на 2 л. в 1 экз.
4. Акт приема-передачи выполненных работ №1 от 17.12.2021 на 1 л.



в 1 экз.

5. Акт приема-передачи выполненных работ №9 от 28.03.2022 на 1 л.

в 1 экз.

6. Письмо АО «Тулагоргаз» № исх-727 от 09.02.2023 на 1 л. в 1 экз.

### **3. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ**

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила подключения).

4. Правилами взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов

публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

5. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

6. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной Антимонопольной Службы России от 16.08.2018 г. № 1151/18 (далее - Методические указания).

## **4. АНАЛИЗ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЕМ МАТЕРИАЛОВ**

### **4.1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проанализировать и утвердить размер экономически обоснованных расходов за 4 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

Данные представлены за 4 квартал 2022 года:

- расходы за 4 квартал 2022 года по 49 заключенным договорам на технологическое присоединение, рассчитанные по НЦС составили 9 668,99 тыс. руб. (в том числе фактические затраты по актам сторонних организаций, работам, не входящим в НЦС, – 303,88 тыс. руб.; ПИР, включая инженерно-геодезические изыскания и согласования, – 1615,28 тыс. руб.) без НДС;

- фактические расходы по вышеуказанным договорам составили 8 139,06 тыс. руб. (в том числе врезка и мониторинг – 760,73 тыс. руб.) без НДС.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Тулагоргаз», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Тулагоргаз» и правильности формирования финансовых

результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Технические характеристики объектов заявителей, направленных газораспределительной организацией, представлены в таблице №1 экспертного заключения.

## **5. РАСЧЕТ РАЗМЕРА ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**

АО «Тулагоргаз» вышло с предложением проанализировать и утвердить размер экономически обоснованных расходов за 4 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз».

Согласно гл. VII пункта 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;
- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Экспертной группой комитета (далее – Комитет, экспертная группа) проведен сравнительный анализ представленных АО «Тулагоргаз» фактических расходов и расходов, рассчитанных АО «Тулагоргаз» с применением НЦС, на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний, за 4 квартал 2022 года.

АО «Тулагоргаз» рассчитало экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) с использованием «НЦС 81-02-15-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденных Приказом Минстроя России от 21.02.2022N 115/пр, и «НЦС 81-02-16-2021. Сборник 16. Малые архитектурные формы», утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-

коммунального хозяйства Российской Федерации от 12 марта 2021 года № 139/пр., в уровне цен по состоянию на 01.01.2022 года. Дополнительно АО «Тулагоргаз» учтены расходы на выполнение мероприятий, не учтенных укрупненными показателями строительства, рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в уровне цен 1 квартала 2022 года.

Также АО «Тулагоргаз» рассчитало экономически обоснованные расходы на выполнение проектных работ с использованием СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденным Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

Экспертной группой проведен сравнительный анализ фактических расходов на выполнение строительно-монтажных работ и расходов, рассчитанных с использованием НЦС 81-02-15-2022 «Наружные сети газоснабжения», утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 февраля 2021 года № 115/пр и «НЦС 81-02-16-2022 Сборник 16. Малые архитектурные формы», утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., с учетом дополнительных расходов, не учтенных в НЦС и рассчитанных по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен, а также сравнительный анализ фактических расходов на выполнение проектных работ с расходами, определенными с использованием СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденным Приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

При расчете расходов на проектные работы по СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», включенному в федеральный реестр сметных нормативов, были применены:

- постоянные величины «а» и «б» базовой цены разработки проектной и рабочей документации таблицы 7 «Сети газоснабжения» и таблицы 8 «Закрытая прокладка футляров для газопроводов» СБЦП;

- 60% от базовой цены на рабочую документацию, согласно пункту 1.4 «Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2009 г №620;

- коэффициент 0,6 к базовой цене при проектировании газопроводов при наземной прокладке (кроме газопроводов СУГ) согласно пункту 2.2.11 СБЦП;

- коэффициент 0,9 к базовой цене при проектировании газопроводов диаметром менее 100 мм согласно пункту 2.2.13 СБЦП;

- коэффициент 0,4 к ценам таблицы №7 Справочника при проектировании в местности, когда количество пересечений с другими коммуникациями не более одного;

- 78% от базовой цены на рабочую документацию раздела ГСН согласно таблицы 23 СБЦП;

- индекс изменения стоимости проектных работ в размере 5,22, указанный в письме Минстроя России от 14.11.2022 № 60112-ИФ/09.

При расчете расходов на проектные работы экспертной группой дополнительно учтены расходы на выполнение инженерно-геодезических изысканий и проведение согласований проектной документации в соответствии с предоставленными ГРО подтверждающими документами.

Расходы (для объектов капитального строительства, по которым они были понесены) на выполнение схемы границ предполагаемых к использованию земель перенесены из расходов на строительство газопровода в расходы на разработку проектной документации в соответствии с п. 8 Методических указаний.

При расчете расходов на выполнение строительно-монтажных работ экспертной группой применены следующие показатели укрупненных сметных нормативов за вычетом расходов на проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации:

- НЦС15-03-003-03 Наружные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленным барабаном с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м;

- НЦС15-01-001-04 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка сухого грунта в отвал, без креплений, диаметром 50 мм и глубиной 1,5 м.

Затраты на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от предусмотренной показателем НЦС 81-02-15-2022, экспертной группой приняты в соответствии с п. 22 технической части сборника.

При расчете расходов на строительство экспертной группой применены следующие коэффициенты:

- коэффициент 0,85 перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Тульская область) (техническая часть НЦС-15 табл. 6);

- коэффициент 1,06 для прокладки наружных сетей газоснабжения в стесненных условиях застроенной части городов (техническая часть НЦС-15 п. 27);

- коэффициент 1,05 на погрузку и транспортировку на 1 км разработанного грунта для полиэтиленового газопровода диаметром до 80 мм и глубиной заложения 1,5 м (техническая часть НЦС-15 табл. 3);

- коэффициент 1,21 на погрузку и транспортировку на 1 км разработанного грунта для стального газопровода диаметром до 80 мм и глубиной заложения 1,5 м (техническая часть НЦС-15 табл. 1).

Экспертной группой добавлены в расчет следующие дополнительные расходы, не учтенные в НЦС и рассчитанные в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. N 421/пр. базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен, с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской области:

- устройство футляров;
- установка цокольных вводов;
- установка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь»;
- контроль стыков гамма-дефектоскопом в количестве 1 шт.;
- стоимость рентгеновской пленки;
- на отвозку грунта на расстояние 7 км (сборник 1 «Земляные работы»).

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и в текущем уровне цен, представленной АО «Тулагоргаз» документации):

- накладные расходы определены в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21.12.2020г. №812/пр.;

- сметная прибыль определена в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 11.12.2020г. №774/пр.

Учтены расходы на восстановление щебеночного покрытия, рассчитанные экспертной группой с использованием укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-16-2022. Сборник 16 «Малые архитектурные формы», утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., по расценке НЦС 16-06-003-01 (покрытия щебеночные).

Учтены расходы на восстановление асфальтобетонного покрытия, рассчитанные экспертной группой с использованием укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-16-2022. Сборник 16 «Малые архитектурные формы», утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., по расценке НЦС 16-06-002-02 (покрытия асфальтобетонные).

При расчете расходов на восстановление покрытия экспертной группой применены следующие коэффициенты:

- коэффициент 0,87 перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Тульская область) (техническая часть НЦС-16 табл. 4);

- коэффициент 1,05 для устройства щебеночного покрытия в стесненных условиях застроенной части городов (техническая часть НЦС-16 п. 23, табл. 3);

- коэффициент 1,10 для устройства асфальтобетонного покрытия в стесненных условиях застроенной части городов (техническая часть НЦС-16 п. 23, табл. 3).

Учтены дополнительно как неучтенные в показателях НЦС расходы на уплату госпошлины для регистрации права собственности на газопровод и изготовление технического плана для регистрации в соответствии с предоставленными ГРО подтверждающими документами.

В результате выполненной оценки обосновывающих документов по объектам капитального строительства Заявителей, скорректирован размер экономически обоснованных расходов (ЭОР) в части затрат на осуществление фактического присоединения следующим образом:

- исключены расходы на приобретение щебня по объекту капитального строительства «Газопровод низкого давления к жилому дому по адресу: 300005, Тула г, Клинской 4-й проезд, дом №14», так как не входят в состав работ на осуществление фактического присоединения и проведение пуска газа.

Размер экономически обоснованных расходов АО «Тулагоргаз» за 4 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний представлен в таблице 2 экспертного заключения.

АО «Тулагоргаз» представлен объем средств для определения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний.

Данные представлены за 4 квартал 2022 года:

- расходы за 4 квартал 2022 года по 49 заключенным договорам на технологическое присоединение, рассчитанные по НЦС составили 9 668,99 тыс. руб. (в том числе фактические затраты по актам сторонних организаций, работам, не входящим в НЦС, – 303,88 тыс. руб.; ПИР, включая инженерно-геодезические изыскания и согласования, – 1615,28 тыс. руб.) без НДС;

- фактические расходы по вышеуказанным договорам составили 8 139,06 тыс. руб. (в том числе врезка и мониторинг – 760,73 тыс. руб.) без НДС.

Итого размер экономически обоснованных расходов АО «Тулагоргаз» по 48 заключенным договорам (без учета расходов по объекту, отозванному

на доработку письмом АО «Тулагоргаз» № исх-727 от 09.02.2023 г.) за 4 квартал 2022 г. по итогам сравнения с расходами, определенными по укрупненным сметным нормативам, с учетом дополнительных расходов, рассчитанных по территориальным единичным расценкам, принимается к утверждению в размере 7 155,35 тыс. руб. (в том числе врезка и мониторинг – 734,43 тыс. руб.) без НДС.



Приложение № 2  
к протоколу комитета Тульской  
области по тарифам

от 15.02.2023 № 4

**Информация по вопросу № 2: «Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года»**

**1. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
- ПОСТАВЩИКЕ УСЛУГ**

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012 г. Тула, ул. М. Тореза, д.5

Телефон - (4872) 25 24 00, факс (4872) 36 74 73.

**2. ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ НА  
ЭКСПЕРТИЗУ**

7. Письмо АО «Газпром газораспределение Тула» № 15-51-ПВ/143 от 16.01.2023;
8. Приложение 25 на 49 л. в 1 экз.;
9. Документы, подтверждающие расходы, на 14 232 л. в 1 экз.

**Дополнительные материалы:**

1. Копия письма №15-51-ПВ/355 от 24.01.2023 на 1л. в 1 экз.
2. Приложение 25 на 39 л. в 1 экз.
3. Копия письма №15-51-ПВ/852 от 08.02.2023 на 1л. в 1 экз.
4. Документы, подтверждающие расходы, на 167 л. в 1 экз.
5. Копия письма №15-51-ТХ/960 от 13.02.2023 на 2 л. в 1 экз.
6. Документы, подтверждающие расходы, на 51 л. в 1 экз.
7. Копия письма №15-51-ТХ/987 от 14.02.2023 на 1 л. в 1 экз.
8. Документы, подтверждающие расходы, на 52 л. в 1 экз.

**3. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ**

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила подключения).

4. Правилами взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

5. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

6. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной Антимонопольной Службы России № 1151/18 от 16.08.2018 (далее - Методические указания).

#### **4. АНАЛИЗ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЕМ МАТЕРИАЛОВ.**

##### **4.1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением утвердить размер экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования в рамках догазификации к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

Данные представлены за 4 квартал 2022 года:

- расходы за 4 квартал 2022 год по 651 заключенным договорам на технологическое присоединение, определенные ГРО в соответствии с укрупненными сметными нормативами (НЦС), составили 127 792,87 тыс. руб. без НДС (в том числе расходы, не учтенные укрупненными показателями строительства, рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен;

- фактические расходы по вышеуказанным договорам составили 120 084,54 тыс. руб. (в том числе расходы на фактическое подключение, пуск газа и мониторинг выполнения заявителем технических условий – 2 246,63 тыс. руб. без НДС).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Газпром газораспределение Тула», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Технические характеристики объектов заявителей, направленных газораспределительной организацией, представлены в таблице № 1 экспертного заключения.

#### **5. РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ В РАМКАХ ДОГАЗИФИКАЦИИ**

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением проанализировать и утвердить размер экономически обоснованных расходов

за 4 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула».

Согласно гл. VII пункта 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенных в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Экспертной группой комитета (далее - Комитет, экспертная группа) проведен сравнительный анализ представленных АО «Газпром газораспределение Тула» фактических расходов и расходов, рассчитанных АО «Газпром газораспределение Тула» с применением НЦС, на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний, за 4 квартал 2022 года.

АО «Газпром газораспределение Тула» рассчитало экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) с использованием «НЦС 81-02-15-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденных Приказом Минстроя России от 21.02.2022 N 115/пр, в уровне цен по состоянию на 01.01.2022 года. Дополнительно АО «Газпром газораспределение Тула» предоставило расходы на выполнение мероприятий, не учтенных укрупненными показателями строительства, рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в уровне цен 1 квартала 2022 года.

Экспертной группой проведен сравнительный анализ фактических расходов на выполнение строительно-монтажных работ и расходов, рассчитанных с использованием НЦС 81-02-15-2022 «Наружные сети газоснабжения», утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 февраля 2021 года № 115/пр, в уровне цен по состоянию на 01.01.2022 года, с учетом дополнительных расходов, не учтенных в НЦС и рассчитанных по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в уровне цен 1 квартала 2022 года, а также сравнительный анализ фактических расходов на выполнение проектных работ с расходами, определенными с

использованием СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений».

При расчете расходов на проектные работы по СБЦП 81-02-14-2001 «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», включенному в федеральный реестр сметных нормативов, были применены:

- постоянные величины «а» и «б» базовой цены разработки проектной и рабочей документации таблицы 1 «Внутренние и наружные устройства газоснабжения зданий и сооружений», таблицы 7 «Сети газоснабжения», таблицы 8 «Закрытая прокладка футляров для газопроводов» СБЦП, таблицы 19 «Электроснабжение и молниезащита»;

- 60% от базовой цены на рабочую документацию, согласно пункту 1.4 «Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2009 г № 620;

- коэффициент 0,3 от базовой цены на привязку типовой или повторно применяемой документации согласно пункту 3.2 «Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве», утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2009 г №620;

- коэффициент 0,6 к базовой цене при проектировании газопроводов при надземной прокладке (кроме газопроводов СУГ) согласно пункту 2.2.11 СБЦП;

- коэффициент 0,9 к базовой цене при проектировании газопроводов диаметром менее 100 мм согласно пункту 2.2.13 СБЦП;

- коэффициент 0,4 к ценам таблицы № 7 Справочника при проектировании в местности, когда количество пересечений с другими коммуникациями не более одного;

- коэффициент 0,3 дополнительно к базовой цене таблицы 7 при проектировании единичной опоры и креплений газопроводов, проложенных по стенам зданий, согласно пункту 2.2.16 СБЦП;

- 78% от базовой цены на рабочую документацию раздела ГСН согласно таблицы 23 СБЦП;

- 80% от базовой цены на рабочую документацию раздела ГСН согласно таблицы 21 СБЦП;

- индекс изменения стоимости проектных работ в размере 5,07, указанный в письме Минстроя России от 05 августа 2022 г. № 39010-ИФ/09;

- индекс изменения стоимости проектных работ в размере 5,22, указанный в письме Минстроя России от 14 ноября 2022 г. № 60112-ИФ/09.

При расчете расходов на проектные работы экспертной группой дополнительно учтены расходы на выполнение инженерно-геодезических изысканий в соответствии с предоставленными ГРО подтверждающими документами.

При расчете расходов на выполнение строительно-монтажных работ экспертной группой применены следующие показатели укрупненных сметных нормативов за вычетом расходов на проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации:

- НЦС15-03-003-03 Наружные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленного барабана с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м;

- НЦС15-03-003-05 Наружные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленного барабана с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м;

- НЦС15-01-001-04 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, диаметром 50 мм и глубиной 1,5 м;

- НЦС15-01-001-07 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, диаметром 80 мм и глубиной 1,5 м;

- НЦС 15-01-005-02 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб, надземная прокладка, диаметром 25 мм на опорах высотой 2,2 м;

- НЦС 15-01-005-03 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб, надземная прокладка, диаметром 25 мм на опорах высотой 5,0 м;

- НЦС 15-01-005-04 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб, надземная прокладка, диаметром 50 мм на опорах высотой 1,0 м;

- НЦС 15-01-005-05 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб, надземная прокладка, диаметром 50 мм на опорах высотой 2,2 м;

- НЦС 15-01-005-06 Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, надземная прокладка, диаметром 50 мм на опорах высотой 5,0 м.

Затраты на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от предусмотренной показателем НЦС 81-02-15-2022, экспертной группой приняты в соответствии с п. 22 технической части сборника.

При расчете расходов на строительство экспертной группой применены следующие коэффициенты:

- коэффициент 0,85 перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Тульская область) (техническая часть НЦС-15 п. 28, табл. 6).

Учтены расходы на восстановление асфальтобетонного покрытия, рассчитанные экспертной группой с использованием укрупненных сметных нормативов НЦС 81-02-16-2022. Сборник 16 «Малые архитектурные формы», утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 марта 2022 года № 204/пр., по расценке НЦС 16-06-002-02 (покрытия асфальтобетонные).

При расчете расходов на восстановление покрытия экспертной группой применены следующие коэффициенты:

- коэффициент 0,87 перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (Тульская область) (техническая часть НЦС-16 табл. 4);

Экспертной группой добавлены в расчет следующие дополнительные расходы, не учтенные в НЦС и рассчитанные в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. N 421/пр. базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен, с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦЦС» и утверждённых правительством Тульской области:

- контроль стыков гамма-дефектоскопом;
- стоимость рентгеновской пленки;
- на устройство футляров;
- на установку неразъемного соединения «полиэтилен-сталь»;
- на установку цокольного ввода;
- на бестраншейную прокладку газопровода методом ГНБ.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и в текущем уровне цен, представленной АО «Газпром газораспределение Тула» документации):

- накладные расходы определены в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21.12.2020г. №812/пр.;

- сметная прибыль определена в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 11.12.2020г. №774/пр.

Размер экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 г. на выполнение мероприятий по

подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний представлен в таблице 2 экспертного заключения.

В результате выполненной оценки обосновывающих документов по двенадцати объектам капитального строительства Заявителей, отсутствующим в пообъектном плане-графике догазификации Тульской области на соответствующий квартал 2022 г., размер скорректированных экономически обоснованных расходов (ЭОР) по мероприятиям догазификации (пообъектно) представлен в таблице 2а (справочно) экспертного заключения.

АО «Газпром газораспределение Тула» представлен объем средств для определения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, в случаях, указанных в подпункте «г» пункта 4 Методических указаний.

Предприятием представлены за 4 квартал 2022 года следующие данные:

- расходы за 4 квартал 2022 год по 651 заключенным договорам на технологическое присоединение, определенные ГРО в соответствии с укрупненными сметными нормативами (НЦС), составили 127 792,87 тыс. руб. без НДС (в том числе расходы, не учтенные укрупненными показателями строительства, рассчитанные по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.) в текущем уровне цен.

- фактические расходы по вышеуказанным договорам составили 120 084,54 тыс. руб. (в том числе расходы на фактическое подключение, пуск газа и мониторинг выполнения заявителем технических условий – 2 246,63 тыс. руб. без НДС).

Итого размер экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 г. (по 639 заключенным договорам в соответствии с пообъектным планом-графиком догазификации Тульской области) по итогам сравнения с расходами, определенными по укрупненному сметному нормативу, предлагается к утверждению в размере 89 943,58 тыс. руб. без НДС (в том числе расходы на фактическое подключение и пуск газа и мониторинг – 2 111,57 тыс. руб. без НДС).



Приложение № 3  
к протоколу комитета Тульской  
области по тарифам

от 15.02.2023 № 4

**Информация по вопросу № 3: «О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы»»**  
**Сведения о теплоснабжающей организации (разработчике Программы), краткая характеристика**

Наименование энергоснабжающей организации: Южный филиал ООО «Компания коммунальной сферы».

Адрес – 301840, Тульская обл., г. Ефремов, Тульское шоссе, д.30

Телефон/факс 8(48741) 6-58-90/6-70-39

Адрес электронной почты: ooo-rts@mail.ru

Производственная деятельность предприятия:

- производство, передача и реализация тепловой энергии;
- производство, передача и реализация горячей воды;
- другие виды деятельности, не запрещённые законодательством РФ и

Уставом предприятия.

**Перечень материалов, представленных на экспертизу**

На экспертизу представлено:

1. Скорректированная Программа в табличной форме в составе:
  - Форма N1-ИП-ТС Паспорт инвестиционной программы;
  - Форма N2-ИП-ТС Инвестиционная программа;
  - Форма N3-ИП-ТС Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы;
  - Форма N4- ИП-ТС Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения;
  - Форма N5-ИП-ТС Финансовый план на реализацию инвестиционной программы;
  - Форма N6.1- ИП-ТС Отчет об использовании инвестиционной программы;
  - Форма N6.2- ИП-ТС Отчет о достижении плановых показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения.
2. Пояснительная записка.

3.Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с пояснительной запиской.

Указанные материалы представлены на экспертизу в электронном виде и на бумажном носителе.

### **Состав работ**

В ходе проведения экспертизы ГКУ ТО «Экспертиза» (далее Экспертиза) выполнены:

-анализ представленных материалов Программы на соответствие требованиям нормативных документов;

-обоснованность включения работ и затрат на их выполнение в Программу.

-анализ мероприятий Программы на соответствие актуализированной и утвержденной в установленном порядке «Схемой теплоснабжения МО г. Ефремов на период до 2044 г.».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

-Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

-Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

-Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

-Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

-Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 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 РФ об энергетике»;

-Приказом Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;

-Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства, и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

-Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией,

осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

-Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения»;

-Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

### **Характеристика существующих систем теплоснабжения Краткая характеристика тепловых сетей**

Южный филиал ООО «Компания коммунальной сферы» (далее ООО «ККС») транспортирует и реализует тепловую энергию, покупаемую у Ефремовской ТЭЦ и производственно-отопительной котельной (ПОК ЕТЭЦ) филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация», а также вырабатываемую собственными котельными МК-1,2,4, КГВС-14, СТ15-1,2,3.

Котельные МК-1 и МК-2, ПОК ЕТЭЦ отпускают тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, котельные МК-4, КГВС-14, СТ15-1,2,3 – на нужды ГВС.

Характеристика действующего теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

№№ п/п	Котельная	марка котлов	Наз- наче- ние	год уста- новки	Кол-во			Мощность, Гкал/час			КПД по реж. картам, %
					всего	В работе		одного	всех	факти- ческая	
						зима	лето				
1	МК-1	ТВГ-4Р	ОТ ГВС	1995	2	1	1	4,3	8,600	2,64	88,39
2	МК-2	НР-18	ОТ ГВС	1987	5	2	1	0,6	3,000	1,33	81,13
3	МК-4	VR-7	ГВС	2005	2	1	1	0,104	0,208	0,19	92,90
4	КГВС-14	Logano SK 655	ГВС	2015	2	1	1	0,258	0,516	0,11	91,40
5	СТ15-1	ТТО- 2000	ГВС	2016	2	2	2	1,333	2,666	2,11	92,00
6	СТ15-2	ТТО- 1000	В	2017	2	2	2	0,86	1,720	1,48	92,00
7	СТ15-3	ТТО- 500	ГВС	2017	2	2	2	0,301	0,602	0,59	92,00
	<b>ИТОГО:</b>				<b>17</b>	<b>11</b>	<b>10</b>		<b>17,312</b>	<b>8,45</b>	<b>89,25</b>

Тепловая энергия от котельных, ЕТЭЦ, ПОК ЕТЭЦ отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий по графику 95-70<sup>0</sup>С и горячей воды на санитарно-бытовые нужды: от котельных – 65 – 55<sup>0</sup>С, у потребителя – 60<sup>0</sup>С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Схемы ХВО - Na-катионирование. В котельной МК-2 зимой для подпитки используется химочищенная вода с ТЭЦ, летом – от собственной химводоподготовки.

Системы теплоснабжения, кроме котельной МК-1, - закрытые, от котельной МК-1 - открытая двухтрубная.

Котельная МК-4 не имеет тепловых сетей.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах, бесканальная (с изоляцией ППУ) и надземная.

В связи с большой протяженностью сетей от ЕТЭЦ, для поддержания необходимого давления в сети предусмотрены подкачивающие насосные станции.

### **Анализ представленных предприятием материалов**

Анализ показал, что предприятие представило материалы по корректировке Программы, соответствующие требованиям Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 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 РФ об энергетике)» и Приказа Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению».

### **Краткая характеристика инвестиционной программы**

В Комитет Тульской области по тарифам обратился заместитель генерального директора Южного филиала ООО «ККС» с просьбой внести изменения в Инвестиционную программу Южного филиала ООО «ККС» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО г. Ефремов на 2020-2023 гг.», утвержденную Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 07.10.2022 № 39/8.

Причиной корректировки Программы является заключение концессионного соглашения от 23.12.2022 № ДС/220 на период 2023-2042 гг. с администрацией МО г. Ефремов в отношении объектов теплоснабжения, принадлежащих на правах собственности муниципальному образованию.

### **Мероприятия инвестиционной программы**

В действующей и скорректированной инвестиционных программах предусмотрены мероприятия, направленные на улучшение качества теплоснабжения, снижения сверхнормативного расхода теплоносителя в магистральных тепловых сетях, а именно, повышение температурного графика отпуска тепловой энергии до проектного значения (110-70<sup>0</sup>С) и обеспечение температурного графика у потребителей - 95-70<sup>0</sup>С.

В скорректированной Программе изменен по годам график выполнения мероприятий, добавлены мероприятия по строительству нового ЦТП "ПНС 1", тепловых сетей по подключению ЦТП «Энтузиастов».

В соответствии с концессионным соглашением также включены мероприятия по реконструкции тепловых сетей от ЕТЭЦ в 2023-2028 гг. Таким образом, срок реализации мероприятий инвестиционной программы продлился до 2028 г. включительно.

Сравнение мероприятий до и после корректировки Программы, начиная с 2023 г., приведено в таблице 2.

Таблица 2

№№ п/п	Наименование мероприятия	Действующая Программа		Скорректированная Программа	
		Срок проведения мероприятий	Количество	Срок проведения мероприятий	Количество
1	Строительство новых участков тепловых сетей для подключения ЦТП, всего, в т. ч.:	2023 г.	0,071 км	2026-2027 гг.	0,1315 км
1.1	ЦТП А	2023 г.	0,071 км	2027 г.	0,0710 км
1.2	ЦТП «Энтузиастов»	-	-	2026 г.	0,0605 км
2	Строительство ЦТП, в т. ч.	2023-2027 гг.	6 шт.	2023-2027 гг.	7 шт.
2.1	ЦТП "Строителей"	2023 г.	1 шт.	2023 г.	1 шт.
2.2	ЦТП "Спортшкола"	2023 г.	1 шт.	2023 г.	1 шт.
2.3	ЦТП "Нарсуд"	2023 г.	1 шт.	2023 г.	1 шт.
2.4	ЦТП "В"	2023 г.	1 шт.	2023 г.	1 шт.
2.5	ЦТП "Энтузиастов"	2026 гг.	1 шт.	2025-2026 гг.	1 шт.
2.6	ЦТП "Октябрьский"	2027 г.	1 шт.	2027 г.	1 шт.
2.7	Строительство нового ЦТП "ПНС 1" взамен действующей насосной ПНС 1			2024-2025 гг.	1 шт.
3.	Реконструкция участков теплотрасс (в рамках концессионного соглашения)			2023-2028 гг.	4,3807 км

**Плановое значение показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

В результате корректировки мероприятий инвестиционной программы, были пересмотрены по годам плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.

ГКУ ТО «Экспертиза» проведена проверка правильности определения плановых значений показателей инвестиционной программы.

Сравнение показателей до и после корректировки Программы приведены в таблице 3.

Таблица 3

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановое значение	
			Действующая Программа 2023 г.	Скорректир. Программа 2023-2042 гг.
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт*час/м <sup>3</sup>	0,187	0,208-0,249
2	Удельный расход условного топлива на выработку	кг у.т./ Гкал	159,99	160,10-163,94
3	Износ объектов системы теплоснабжения	%	44,0	67,2-84,1
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	47257	47257-46189
		% от ПО	23,99	23,98-23,43
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год	97789	97965-98425

Увеличение удельного расхода электроэнергии на транспортировку теплоносителя в скорректированной программе на 2023 г. связано с уточнением электрической мощности насосного оборудования ЦТП при разработке проектной документации.

Увеличение удельного расхода топлива на выработку в скорректированной Программе на 2023 г. связано с разработкой новых режимных карт работы котлов. Так как мероприятия по замене котлов инвестиционной программой не предусмотрены, расчет удельного расхода топлива выполнен с учетом коэффициента старения котлов (Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» раздел V, табл. 2), что привело к постепенному увеличению удельного расхода по годам.

Увеличение по годам потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии связано со строительством тепловых сетях для подключения новых ЦТП.

### **Показатели надежности и энергетической эффективности инвестиционной программы**

В результате изменения мероприятий инвестиционной программы, были скорректированы по годам показатели надежности и энергетической эффективности.

Сравнение показателей до и после корректировки Программы приведены в таблице 4.

Таблица 4

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановое значение	
			Действующая Программа 2023 г.	Скорректир. Программа 2023-2042 гг.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		0,651	0,651-0,662
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		0,173	0,173-0,520
3	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	162,48	162,59-166,50
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,57	1,57-1,53
5	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	47257	47257-46189

### Расходы на реализацию инвестиционной программы

ГКУ ТО «Экспертиза» проведена проверка правильности определения затрат на выполнение скорректированных мероприятий инвестиционной программы.

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах, с НДС с разбивкой по годам (Форма 2-ИП ТС) до и после корректировки Программы приведены в таблице 5.

Таблица 5

№№ п/п	Год реализации программы	Ед. изм.	Расходы на реализацию	
			Действующая Программа 2023 гг.	Скорректир. Программа 2023-2042 гг.
1	2020	тыс. руб.	25 736,1	
2	2021	тыс. руб.	16 517,7	
3	2022	тыс. руб.	202 207,6	

№№ п/п	Год реализации программы	Ед. изм.	Расходы на реализацию	
			Действующая Программа 2023 гг.	Скорректир. Программа 2023-2042 гг.
4	2023	тыс. руб.	48 997,0	79931,1
5	2024			56745,1
6	2025			86636,4
7	2026			98429,1
8	2027			116333,3
9	2028			95192,1
10	2029-2042 гг.			0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>348 285,9</b>	<b>777 728,5</b>

### Выводы

ГКУ ТО «Экспертиза», рассмотрев представленную скорректированную инвестиционную программу на 2020-2042 гг. Южного филиала ООО «ККС» отмечает следующее:

1. Мероприятия скорректированной Программы, соответствуют мероприятиям актуализированной схемы теплоснабжения МО г. Ефремов на период до 2044 г., утвержденной Постановлением администрации МО г. Ефремов от 11.08.2022 № 1300.

2. Корректировка мероприятий, плановых значений показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий, показателей надежности и энергетической эффективности инвестиционной программы Южного филиала ООО «ККС» не вызывает возражений.

Скорректированная инвестиционная программа Южного филиала ООО «ККС» в части технических составляющих не вызывает возражений и рекомендуется к утверждению.



## **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 15 февраля 2023 года № 4/1**

#### **Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 4 квартал 2022 года**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69 - ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 13 сентября 2021 года № 1550 «Об утверждении правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Тулагоргаз» за 4 квартал 2022 года в размере 7155,35 тыс. руб.

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

## КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 15 февраля 2023 года № 4/2

**Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69 - ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 13 сентября 2021 года № 1550 «Об утверждении правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок,

определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям, осуществляемых без взимания с них средств и не покрытых финансовыми средствами для АО «Газпром газораспределение Тула» за 4 квартал 2022 года в размере 89943,58 тыс. руб.

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 15 февраля 2023 года № 4/3**

**О внесении изменений в постановления комитета Тульской области  
по тарифам**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», на основании постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 ноября 2022 года № 47/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, производственных программ и тарифов на тепловую энергию и услугу по передаче тепловой энергии, на теплоноситель, на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2023 год долгосрочных периодов регулирования 2019 – 2023 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2020 – 2025 гг., 2021 – 2023 гг., 2021 – 2024 гг., 2021 – 2025 гг., 2021 – 2026 гг., 2022 – 2025 гг., 2022 – 2026 гг., 2022 – 2027 гг. и 2023 – 2027 гг.» следующее изменение:

приложение № 11 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

2. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 года № 38/1 «Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы» следующие изменения:

в наименовании постановления, пункте 1 постановления текст «2020-2023» заменить текстом «2020-2042»;

приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 15.02.2023 № 4/3

Приложение № 11  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 16.11.2022 № 47/3

**Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах горячего водоснабжения,  
отпускаемую ООО «ТОЗ-Энерго» п. Рассвет, на 2023 год  
долгосрочного периода регулирования 2022 – 2025 гг.**

№ п/п	Наименование организаций	год	Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup> с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup> без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС
1.	ООО «ТОЗ-Энерго» п. Рассвет	с 01.12.2022 по 31.12.2023	33,66	2422,32	28,05	2018,60
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,66	2422,32	28,05	2018,60
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	31,63	2551,57	26,36	2126,31
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	31,63	2551,57	26,36	2126,31
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	32,89	2686,54	27,41	2238,78

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 15.02.2023 № 4/3

Приложение  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам

от 19.11.2019 № 38/1



**Инвестиционная программа**

**Южного филиала  
ООО «Компания коммунальной сферы»**

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения  
муниципального образования г. Ефремов Тульской области  
на 2020-2042 год»**

г. Ефремов, 2023 г.

## Оглавление

<b>Форма №1 –ИП ТС</b> .....	3
<b>Форма №2 –ИП ТС</b> .....	4
<b>Форма №3 –ИП ТС</b> .....	13
<b>Форма №4 –ИП ТС</b> .....	14
<b>Форма №5 –ИП ТС</b> .....	15
<b>Форма №6.1 –ИП ТС</b> .....	17
<b>Форма №6.2 –ИП ТС</b> .....	18



Форма №1 –ИП ТС

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»  
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения  
муниципального образования город Ефремов Тульской области на 2020-2042 годы»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Южный филиал ООО "Компания коммунальной сферы"
Местонахождение регулируемой организации	301842, Тульская область, г. Ефремов, ул. Тульское шоссе, д. 30
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2023 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель Генерального директора - директор Южного филиала ООО «ККС» Цидаев А.К.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	ooo-rts@mail.ru, +7 (48741) 6-58-90
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2, 8(4872)56-55-92
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Дмитрий Анатольевич
Дата утверждения инвестиционной программы	19 ноября 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	г. Тула, пр. Ленина, д.2, 8(4872)56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Ефремов
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301840, г. Ефремов, ул. Свердлова, д.43, тел.: 8 (48741) 6-25-32, 6-09-16 (факс)
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО город Ефремов - Балтабаев Сергей Григорьевич
Дата согласования инвестиционной программы	15 ноября 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	301840, г. Ефремов, ул. Свердлова, д.43, тел.: 8 (48741) 6-25-32, 6-09-16 (факс), e-mail: Sergey.Baltabaev@tularegion.ru

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

20.11.2019



А.К. Цидаев

**Инвестиционная программа  
Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой организации)

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2042 годы»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)														
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к N	в т. ч. по годам										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2042			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																							
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Всего по группе 1</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Мероприятия инвестиционной программы Южного филиала ООО "ККС" на период 2020 - 2042 года																								
2	<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:</b>																							
2.1.1.	Строительство нового участка УТ-208 - УТ_ВШН/н (Для повышения качества теплоснабжения потребителя ВШН) (суммарно L=584 м, Дуп/Дуо=80/80мм, в том числе: надземно на низких опорах - 225 м, бесканально - 262 м, в непроходных каналах - 97 м, два прокола длиной 12 и 36 м)	Для повышения качества теплоснабжения потребителя ВШН	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	584	2020	2020	9 934,2	0,0	9 934,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.2.	Строительство нового участка трубопровода тепловой сети на выходе из Ефремовской ТЭЦ: Lн/Lo=85/200 м, Дуп/Дуо=300/300мм, Надземная)	Для снижения гидравлического сопротивления магистральных трубопроводов на выходе из ТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в однострубно исчислении	м	0	285	2020	2020	5 151,1	0,0	5 151,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2.1.3.	Строительство нового участка тепловой сети системы ГВС: ТК-15 - Горького 51 (для присоединения к котельной СТ15-2 нового потребителя Горького 51) (L=468 м, Дуп/Дуо=50/40мм, Бесканальная)	Для присоединения к котельной СТ15-2 нового потребителя Горького 51	Тульская обл. МО г.Ефремов, ул. Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	468	2020	2020	3 529,4	0,0	3 529,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2.1.4.	Строительство новых участков тепловой сети системы ГВС для присоединения к котельной СТ15-3 новых	Для присоединения к котельной СТ15-3 нового потребителя Мира 7 и Дружбы 23	Тульская обл. МО г.Ефремов, ул. Мира, Дружбы	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	1015	2020	2020	7 121,3	0,0	7 121,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

	потребителей Мира 7 и Дружбы 23																							
2.1.5.	Строительство ЦТП "Комсомольская"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №30 по ул. Горького	Производительность	м3/час	0	503	2021	2022	33 392,1	0,0	0,0	2 076,4	31 315,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6.	Строительство ЦТП "Горького, 30"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе домов №30,32 по ул. Горького	Производительность	м3/час	0	330	2021	2022	30 320,0	0,0	0,0	1 885,4	28 434,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7.	Строительство ЦТП "Ломоносова 13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №34 по ул. Ломоносова	Производительность	м3/час	0	107	2021	2022	12 612,6	0,0	0,0	784,3	11 828,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.8.	Строительство взамен существующей ЦТП "ИНС 5"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №41а по ул. Ломоносова	Производительность	м3/час	0	361	2021	2022	30 973,8	0,0	0,0	1 926,0	29 047,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.9.	Строительство ЦТП "Стрела"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в кварталах районе домов по ул. Ленина ,25/11, ул. Ломоносова 7	Производительность	м3/час	0	135	2021	2022	16 216,1	0,0	0,0	1 008,3	15 207,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.10.	Строительство ЦТП "Детский сад №21"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе детского сада №21	Производительность	м3/час	0	317	2021	2022	29 230,8	0,0	0,0	1 817,6	27 413,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.11.	Строительство ЦТП "А"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в кварталах районе ул. Горького, Свердлова, Словацкого восстания	Производительность	м3/час	0	350	2021	2022	30 586,9	0,0	0,0	1 902,0	28 684,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.12.	Строительство ЦТП "Строителей"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ ул. Горького в районе дома 23 по ул. Строителей	Производительность	м3/час	0	52	2021	2023	7 510,1	0,0	0,0	393,2	0,0	7 116,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.13.	Строительство ЦТП "Спортшкола"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома 11а по ул. Московская Застава	Производительность	м3/час	0	24	2021	2023	3 609,5	0,0	0,0	189,4	0,0	3 420,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.14.	Строительство ЦТП "Нарсул"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова	Производительность	м3/час	0	20	2021	2023	2 993,2	0,0	0,0	157,1	0,0	2 836,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.15.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП "Комсомольская"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	40,3	2022	2022	4 671,8	0,0	0,0	0,0	4 671,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



		тепловым сетям от ЕТЭЦ																				
-	Строительство нового участка: ТК-12/и - граница земельного участка ЦТП Стрела Ду=200мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	3,6	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП Стрела - ТК-14а Ду=200мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	75,6	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП Стрела - ТК-12 Ду=100мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	33,5	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: ТК-14а - Ломоносова, 7 Ду=80мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	10,2	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.19.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП "Детский сад №21"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	90,6	2022	2022	1 416,1	0,0	0,0	0,0	1 416,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Строительство нового участка: ТК-14г- ТК-14/и Ду=100мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	80,1	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: ТК-14/и - ул. Ленина ,25/11-2 Ду=50мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	10,5	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.20	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП "А"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе здания районного суда по ул. Свердлова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	169,5	2022	2022	11 372,9	0,0	0,0	0,0	11 372,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Строительство нового участка: ТК-103 - граница земельного участка ЦТП "А" Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	101	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "А"- УТ-132 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	13,5	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: УТ-133 - ТК-26/1 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	55	2022	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.21.	Строительство ЦТП "В"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе пересечения улиц Ленинградская и Октябрьская	Производительность	м3/час	0	284	2021	2027	40 270,3	0,0	0,0	1 749,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 520,8	0,0	0,0
2.1.22.	Строительство ЦТП "Энтузиастов"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ ул. Горького в районе ул. Парковая, Октябрьская	Производительность	м3/час	0	403	2021	2026	43 481,7	0,0	0,0	2 013,4	0,0	0,0	0,0	12 044,2	29 424,1	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.23.	Строительство ЦТП "Октябрьский"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей,	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе РДК "Октябрьский"	Производительность	м3/час	0	77	2021	2027	13 974,4	0,0	0,0	615,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 359,2	0,0	0,0

2.1.24.	Строительство нового ЦТП "ПНС 1" взамен действующей насосной ПНС 1	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе ул. Шляхтера	Производительность	м3/час	0	388	2024	2025	41 857,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 401,6	24 455,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.25.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП «Энтузиастов»	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	60,5	2026	2026	13 361,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 361,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Строительство нового участка: ТК-134 - граница земельного участка ЦТП Энтузиастов Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	27	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "Энтузиастов" №2 - ТК-134/1 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	6,5	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "Энтузиастов" №1 - ТК-134 Ду=300мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	27	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.26.	Строительство тепловых сетей для подключения ЦТП «В»	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	71	2027	2027	6 133,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Строительство нового участка: ТК-133 - граница земельного участка ЦТП "В" Ду=400мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к магистральным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	35,5	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Строительство нового участка: граница земельного участка ЦТП "В" - ТК-133 Ду=400мм подземной бесканальной прокладки	Для присоединения ЦТП к распределительным тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	0	35,5	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по группе 2</b>										<b>412 534,3</b>	<b>0,0</b>	<b>25 736,1</b>	<b>16 517,7</b>	<b>202 207,6</b>	<b>13 373,1</b>	<b>17 401,6</b>	<b>36 499,9</b>	<b>42 785,2</b>	<b>58 013,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Мероприятия инвестиционной программы Южного филиала ООО "ККС" в рамках концессионного соглашения																							
<b>3</b>	<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																						
<b>3.1.</b>	<b>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																						
3.1.1.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №8"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	378,6	378,6	2023	2023	43 631,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43 631,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 0. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: от ТК-103 до ТК-104 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=215,6 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе ЦТП "А"	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	215,6	215,6	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Участок 3. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК95-ТК-96, ТК96-ТК96а, ТК96 -ТК97 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=163 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Свердлова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	163	163	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №8"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	95,7	95,7	2027	2027	10 873,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

		тепловым сетям от ЕТЭЦ																				
-	Участок 4. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК104-2-ТК109 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=95,7 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе удома №53 по ул Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	95,7	95,7	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	36,9	36,9	2026	2026	7 235,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 235,5	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 1. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: от ТК-43 - переход автодороги ул. Свердлова (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=36,9 м, Дуп/Дуо=700/700 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе перекрестка улиц Свердлова и Стронтелей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	36,9	36,9	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №27"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,9	128,9	2026	2026	10 900,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 900,5	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 5. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: с уменьшением диаметра: ТК112-ТК113а (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=128,9 м, Дуп/Дуо=400/400 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №33 по ул. Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,9	128,9	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.5.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №27"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	417,6	417,6	2027	2027	47 446,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47 446,8	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 4. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК109-ТК110; ТК110-ТК-111; ТК111-ТК112 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=417,6 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе домов №70,68,34,32 по ул. Горького	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	417,6	417,6	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.6.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №2"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	208,6	208,6	2023	2023	9 238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 14. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК19-ТК11; ТК11-ТК12 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=208,6 м, Дуп/Дуо=300/300 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №13 по ул. Ломоносова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	208,6	208,6	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.7.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №53"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	309,1	309,1	2023	2023	13 688,7	0,0	0,0	0,0	0,0	13 688,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 14. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК14а-ТК14г; ТК14г-ТК14г; ТК14г-ТК141; ТК141-ТК142; ТК142-	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в районе дома №38 по ул. Ломоносова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	309,1	309,1	2023	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	TK149 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=309,1 м, Дуп/Дуо=300/300 мм)	тепловым сетям от ЕТЭЦ																					
3.1.8.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	385,5	385,5	2024	2024	39 343,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 343,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК43-ТК44; ТК44-ТК45; ТК45-"гильза магистраль 700-1", "гильза магистраль 700-2-ТК46 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=385,5 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	385,5	385,5	2024	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.9.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №13"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	88,9	88,9	2025	2025	9 499,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 499,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК46-ТК51 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=88,9 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	88,9	88,9	2025	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.10.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №14"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	380,3	380,3	2025	2025	40 637,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40 637,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК61-ТК62; ТК62-ТК63; ТК63-ТК64; ТК64-ТК65 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=380,3 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	380,3	380,3	2025	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.11.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №14"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	147,7	147,7	2026	2026	16 524,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 524,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 16. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК65-ТК66; ТК66-ТК69 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=147,7 м, Дуп/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Строителей	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	147,7	147,7	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.12.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №14"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	943,2	943,2	2028	2028	70 955,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 955,0	0,0	0,0
-	Участок 17. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ПНС 2-ТК120; ТК120-ТК121; ТК121-ТК123; ТК123-ТК123а, ТК123а-ТК124; ТК124-УТ326; УТ326-ТК125; ТК125-ТК127 (прокладка - Бесканальная, с СОДК, протяженностью L=943,2 м, Дуп/Дуо=400/400 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	943,2	943,2	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



3.1.13.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №47"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	54,2	54,2	2026	2026	6 984,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 984,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 37. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: УТ291-ТК (прокладка - бесканальная, с СОДК, протяженностью L=54,2 м, Ду/Дуо=500/500 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №17 по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	54,2	54,2	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.14.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №47"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	418,7	418,7	2028	2028	18 157,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 157,8	0,0	0,0	0,0
-	Участок 29. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК139-ТК140; ТК 140-ТК141; ТК141-УТ403; УТ403-УТ404, (Прокладка-бесканальная, с СОДК, протяженностью L=244,8м, Ду/Дуо=200мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район домов №6-12 по ул. Интернациональная	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	244,8	244,8	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Участок 30. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК136-ТК137; ТК137-ТК138; ТК138-ТК139 (Прокладка-бесканальная, с СОДК, протяженностью L=173,9м, Ду/Дуо=Ду250)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район домов №2-4 по ул. Интернациональная	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	173,9	173,9	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.15.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №15"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,6	128,6	2026	2026	7 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 31. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК2-ТК24; ТК24-ТК25; ТК25-ТК26; ТК26-ТК27 (прокладка - бесканальная, с СОДК, протяженностью L=128,6 м, Ду/Дуо=250/250 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №15 по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	128,6	128,6	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.16.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса №49"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	120,3	120,3	2026	2026	6 432,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 432,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Участок 32. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: ТК26-ТК33; ТК33-ТК34 (прокладка - бесканальная, с СОДК, протяженностью L=120,3 м, Ду/Дуо=200/200 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №6 по ул. Мира	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	120,3	120,3	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.17.	Реконструкция сооружения "Теплотрасса Тульской КЭЧ"	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	140,5	140,5	2028	2028	6 079,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 079,2	0,0	0,0	0,0
-	Участок 39. Реконструкция участка тепловой сети, выработавшего ресурс: УТ80 - УТ82 (прокладка - бесканальная, с СОДК, протяженностью L=140,5 м, Ду/Дуо=200/200 мм)	Для повышения качества теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым сетям от ЕТЭЦ	г. Ефремов, система теплоснабжения от ЕТЭЦ в район дома №8 по ул. Лермонтова	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	140,5	140,5	2028	2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего по концессионной ИП		-	-	-	-	-	-	-	-	365 194,1	0,0	0,0	0,0	0,0	66 558,1	39 343,6	50 136,5	55 643,9	58 320,1	95 192,1	0,0	0,0	0,0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:																							
Всего по группе 4		-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:																							
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	777 728,5	0	25 736,1	16 517,7	202 207,6	79 931,1	56 745,1	86 636,4	98 429,1	116 333,3	95 192,1	0,0	0,0	0,0

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» января 2023 г.



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Южного филиала ООО "ККС"  
(наименование регулируемой организации)  
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2042 годы»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически значения	Утвержденный период	Плановые значения																								
					в т.ч. по годам реализации																								
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,117	0,213	0,113	0,115	0,117	0,208	0,196	0,196	0,200	0,227	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у.т./Гкал	161,36	159,95	160,08	159,95	159,95	160,10	160,17	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,64	160,96	161,94	161,94	161,94	161,94	161,97	162,28	162,61	162,61	162,61	162,66	163,29	163,94
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	45,4	43,5	45,4	45,0	44,3	67,2	66,9	66,8	66,6	66,3	65,9	67,6	69,3	71,0	73,0	74,2	75,5	76,7	77,9	78,9	79,9	81,0	82,0	83,1	84,1		
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	59765	46848	46757	47447	46848	47257	47035	46924	46789	46680	46596	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189
		% от полезного отпуска тепловой энергии	28,79%	23,75%	23,04%	23,75%	23,75%	23,98%	23,86%	23,81%	23,74%	23,68%	23,64%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%	23,43%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	129752	96125	91824	96125	96125	97965	97965	97965	97965	98106	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425	98425
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																											
7.1	Выбросы в атмосферный воздух:		23,770	23,982	23,770	23,770	23,770	23,906	23,917	23,982	23,982	23,982	23,982	23,982	23,982	23,988	24,035	24,182	24,182	24,182	24,182	24,185	24,233	24,281	24,281	24,281	24,288	24,383	24,480
7.1.1	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	т/год	6,232	6,288	6,232	6,232	6,232	6,268	6,271	6,288	6,288	6,288	6,288	6,288	6,288	6,289	6,302	6,340	6,340	6,340	6,341	6,353	6,366	6,366	6,366	6,368	6,393	6,418	
7.1.2	Азот (III) оксид (Азота оксид)	т/год	1,013	1,022	1,013	1,013	1,013	1,019	1,019	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,024	1,031	1,031	1,031	1,031	1,033	1,035	1,035	1,035	1,035	1,039	1,043	
7.1.3	Углерод оксид	т/год	16,525	16,672	16,525	16,525	16,525	16,620	16,627	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,672	16,676	16,709	16,811	16,811	16,811	16,814	16,847	16,880	16,880	16,880	16,885	16,951	17,019	
7.1.4	Бенз/а/пирен	т/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» января 2023 г.



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
Южного филиала ООО "ККС"**  
(наименование регулируемой организации)

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2043 годы»**

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																								
		Текущее значение	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей																							
			Плановое значение																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения города Ефремов	0,676	0,674	0,658	0,658	0,651	0,639	0,639	0,651	0,651	0,674	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																								
		Текущее значение	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																							
			Плановое значение																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения города Ефремов	0,116	0,116	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,347	0,404	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																								
		Текущее значение	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																							
			Плановое значение																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения города Ефремов	162,64	162,64	162,51	162,51	162,59	162,67	163,11	163,11	163,11	163,11	163,11	163,11	163,15	163,47	164,47	164,47	164,47	164,50	164,82	165,15	165,15	165,15	165,19	165,84	166,50

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																								
		Текущее значение	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>																							
			Плановое значение																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения города Ефремов	1,85	1,59	1,59	1,57	1,57	1,56	1,56	1,56	1,55	1,54	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																								
		Текущее значение	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал/год																							
			Плановое значение																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Система теплоснабжения города Ефремов	54574	46757	47447	46848	47257	47035	46924	46789	46680	46596	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189	46189

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев  
М.П.  
«20» января 2023 г.  
**ООО «ККС»**  
г. Ефремов  
Тульская область  
Российская Федерация

**Финансовый план  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ  
Южного филиала ООО "ККС"**  
(наименование энергоснабжающей организации)

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020-2042  
годы»**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы всего (тыс. руб. без НДС)																										
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы																							
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>721 401</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>55 650</b>	<b>75 153</b>	<b>86 928</b>	<b>92 831</b>	<b>81 893</b>	<b>71 816</b>	<b>67 511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	281 369	15 829	17 986	17 984	30 683	36 983	40 245	46 275	34 582	22 500	18 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	440 032	42 700	45 300	49 820	24 967	38 170	46 683	46 556	47 311	49 316	49 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1.	<i>в том числе расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>73 294</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7 931</i>	<i>10 434</i>	<i>11 200</i>	<i>11 368</i>	<i>11 204</i>	<i>14 736</i>	<i>6 421</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																											
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																									
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>																											
2.1.	кредиты																											
2.2.	займы организаций																											
2.3.	прочие привлеченные средства																											
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>																											
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>																											
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>721 401</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>55 650</b>	<b>75 153</b>	<b>86 928</b>	<b>92 831</b>	<b>81 893</b>	<b>71 816</b>	<b>67 511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.1.	<b>ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>648 107</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>47 719</b>	<b>64 719</b>	<b>75 728</b>	<b>81 463</b>	<b>70 689</b>	<b>57 080</b>	<b>61 090</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.2.	Расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	73 294	0	0	0	7 931	10 434	11 200	11 368	11 204	14 736	6 421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>в том числе расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы по собственному имуществу (тыс. руб. без НДС)</b>																												
N п/п	Источники финансирования	по годам реализации инвестпрограммы																										
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы																							
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>343 779</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>41 090</b>	<b>31 436</b>	<b>31 420</b>	<b>33 272</b>	<b>16 942</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	195 552	15 829	17 986	17 984	30 683	31 436	31 420	33 272	16 942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	148 227	42 700	45 300	49 820	10 407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																											

1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																									
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>																											
2.1.	кредиты																											
2.2.	займы организаций																											
2.3.	прочие привлеченные средства																											
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>																											
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>																											
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>343 779</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>41 090</b>	<b>31 436</b>	<b>31 420</b>	<b>33 272</b>	<b>16 942</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.1.	<b>ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>343 779</b>	<b>58 529</b>	<b>63 286</b>	<b>67 804</b>	<b>41 090</b>	<b>31 436</b>	<b>31 420</b>	<b>33 272</b>	<b>16 942</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
в том числе расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы по концессионному имуществу (тыс. руб. без НДС)																												
N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы																						
		указать вид деятельности	указать вид деятельности			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>377 622</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 560</b>	<b>43 717</b>	<b>55 508</b>	<b>59 559</b>	<b>64 951</b>	<b>71 816</b>	<b>67 511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.1.	амортизационные отчисления	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	85 817	0	0	0	5 547	8 825	13 003	17 640	22 500	18 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	291 805	0	0	0	14 560	38 170	46 683	46 556	47 311	49 316	49 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1.	<i>в том числе расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>73 294</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7 931</i>	<i>10 434</i>	<i>11 200</i>	<i>11 368</i>	<i>11 204</i>	<i>14 736</i>	<i>6 421</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																											
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии																									
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>																											
2.1.	кредиты																											
2.2.	займы организаций																											
2.3.	прочие привлеченные средства																											
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>																											
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>																											
<b>5</b>	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>377 622</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 560</b>	<b>43 717</b>	<b>55 508</b>	<b>59 559</b>	<b>64 951</b>	<b>71 816</b>	<b>67 511</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.1.	<b>ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>производство и передача тепловой энергии</b>	<b>304 328</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 629</b>	<b>33 283</b>	<b>44 308</b>	<b>48 191</b>	<b>53 747</b>	<b>57 080</b>	<b>61 090</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5.2.	<i>Расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>производство и передача тепловой энергии</i>	<i>73 294</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7 931</i>	<i>10 434</i>	<i>11 200</i>	<i>11 368</i>	<i>11 204</i>	<i>14 736</i>	<i>6 421</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

«20» января 2023 г.



**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
Южного филиала ООО "ККС"  
(наименование регулируемой**

**«Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования город Ефремов на 2015-2019 гг.» за 2015 - 2019  
годы\***

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)	
		план	факт	план	факт	план	факт*
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>							
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых</b>							
2.1.	Строительство котельной СТ15-1 на нужды ГВС юго-западной части г. Ефремов	2016	2016	2016	2016	69 221,30	55 368,89
2.2.	Строительство котельной СТ15-2 на нужды ГВС юго-восточной части г. Ефремов	2017	2017	2017	2017	40 823,47	45 796,74
2.3.	Строительство котельной СТ15-3 на нужды ГВС микрорайона №1 г. Ефремов	2017	2017	2017	2017	20 046,49	19 128,57
2.4.	Строительство котельной КГВС-14 на нужды ГВС г. Ефремов	2016	2015	2016	2016	9 411,77	9 352,23
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств*	2015	2015	2019	30.06.2020	27 888,41	32 473,21
<b>Всего по группе 2.</b>						<b>167 391,44</b>	<b>162 119,64</b>
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>							
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>							
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>							
<b>Итого по программе</b>						<b>167 391,44</b>	<b>162 119,64</b>

\*Расходы на обслуживание заемных средств, привлеченных для реализации утвержденной Инвестиционной программы, рассчитаны по действующим договорам, с учетом требований пункта 73 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, ограничивающих их размер, исходя из действующей ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 процентных пункта. Окончательное возмещение средств на реализацию утвержденной Инвестиционной программы будет произведено в тарифе на тепловую энергию по состоянию на 30.06.2020 года, что позволит Южному филиалу ООО "ККС" полностью погасить целевые заемные средства, однако за первое полугодие 2020 года организации будут начислены проценты по действующим договорам инвестиционного займа на их непогашенный остаток. В данном отчете размер процентов за использование заемных средств для реализации Инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года рассчитан, исходя из остатка заемных средств по состоянию на 31.10.2019 года с учетом ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 31.10.2019 года. Размер процентов за использование заемных средств для реализации Инвестиционной программы будет уточнен по состоянию на 30.06.2020 года.

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев

«20» января 2023



**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов  
системы централизованного теплоснабжения Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой организации)

**за 2020 год**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Южный филиал ООО "ККС"	0,674	0,673	0,116	0,116	162,64	156,69	1,59	0,81	46 757	24 128

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"

А.К. Цидаев





**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов  
системы централизованного теплоснабжения Южного филиала ООО "ККС"**

(наименование регулируемой организации)

за 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Южный филиал ООО "ККС"	0,658	0,658	0,173	0,113	162,51	161,94	1,59	1,56	47447	46 300

Заместитель Генерального директора –  
директор Южного филиала ООО "ККС"



А.К. Цидаев