Приложение № 3
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 20.11.2026 № 263

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2026 г. Ростов-на-Дону № 269

**О внесении изменений в инвестиционную программу теплоснабжающей организации ООО «Волгодонские тепловые сети» (ИНН 6143081351) на 2026-2027 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия исполнительных органов Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

**постановляет:**

1. Внести изменение в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 30.10.2025 № 163 «Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации ООО «Волгодонские тепловые сети» (ИНН 6143081351) на 2026-2027 годы», изложив приложение к нему в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам

Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» http://rst.donland.ru, вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель**
**Региональной службы по тарифам**
**Ростовской области** **А.В. Лукьянов**

Приложение
к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области
от 20.11.2026 № 269

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО "Волгодонские тепловые сети"
(наименование регулируемой организации)

| | |
|---|---|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО "Волгодонские тепловые сети" |
| Местонахождение регулируемой организации | 347360, Российская Федерация, Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 4-я Заводская, 2, каб. 418 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2026-2027 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Первый заместитель генерального директора ООО "ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго", Управляющий ООО "Волгодонские тепловые сети" Осипенко А.А. |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | 8 (8639) 29-93-24 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная служба по тарифам Ростовской области |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 344019, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Максима Горького, 295 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области Лукьянов А.В. |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | 8 (863) 263-50-55 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация г.Волгодонска |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | ул.Советская., д.2, г. Волгодонск, Ростовская область, Российская Федерация, 347366 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы Администрации города Волгодонска по городскому хозяйству А.Ю. Журавлев |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | (8639) 22-25-23 |

***Инвестиционная программа ООО "Волгодонские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на 2026 - 2027 годы***

| N п п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики. Наименование и значение показателей. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм | Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч | Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Тепловая сеть. Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм | Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч | Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Тепловая сеть. Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Годы начала реализации | Годы окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах. тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего | в том числе: ПИР | в том числе: СМР | Профинансировано к 2026 году | 2026 | 2027 | Остаток финансирования | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы. тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направляемая на инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, получаемые за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сметной цены и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собственные средства (стр. 2 ФП) | Привлеченные средства на возвратной основе (стр 3 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по | Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.6 | 10.7 | 10.9 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 1. Новое строительство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего протяженность тепл.км | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Реконструкция | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепломагистрали ЮЗР-1 от ТК-III-b по ТК-III-3-17 на участке от ТК-III-3-7 до ТК-III-3-8, от ТК-3-9 по ТК-III-3-12 (ул. М. Горького, пер. Спиридова) | 61:44:0000000:4414 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область, г.Волгодонск | 300 | 444 | 0.095 | Подземная тепломагистраль | 3.9 | 300 | 444 | 0.095 | Подземная тепломагистраль | 3.9 | 2026 | 2026 | 14585.77 | 1388.03 | 13197.74 | 0.00 | 14585.77 | 0.00 | | 14 585.77 | 0.00 | | | | | | | | | | |
| 3.1.2 | Реконструкция тепломагистрали от ТК-IV-1 по ТК-IV-10 и ответвления ЮЗР-2, участок от ТК-IV-4 по ТК- IV-4-3, состоящий из ТК-IV-4-1, ТК-IV-4-2, ул. Степная, участок от ТК- IV-5 по ТК-IV-5-3 ул.Степная | 61:44:0000000:3387 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область, г.Волгодонск | 150 | 72.8 | 0.359 | Подземная тепломагистраль | 3.8 | 150 | 72.8 | 0.359 | Подземная тепломагистраль | 3.8 | 2025 | 2026 | 41824.80 | 680.00 | 41144.80 | 0.00 | 41824.80 | 0.00 | | 41 824.80 | 0.00 | | | | | | | | | | |
| 3.1.3 | Реконструкция тепломагистрали ТМ №10 от УЗ-10-7а(СК-2) до УЗ-9-7 | 61:44:0000000:3322 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область, г.Волгодонск, ул. Степная | 400 | 946 | 0.040 | Подземная тепломагистраль | 49.27 | 400 | 940 | 0.04 | Подземная тепломагистраль | 49.27 | 2026 | 2026 | 8676.09 | 1275.03 | 7401.06 | 0.00 | 8676.09 | 0.00 | | 8 676.09 | 0.00 | | | | | | | | | | |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой магистрали 1-й нитки с ТЭЦ-2 до УЗР-1 | 61:44:0000000:3311 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область г.Волгодонск,ул. Заводская | 800 600 500 300 150 100 89 50 | 5900 2780 1730 444 72.8 25 12.4 | 0.050 0.022 0.024 0.010 0.048 0.004 0.008 0.004 | Подземная тепломагистраль | 570 324 226.1 59 32 9.1 | 800 600 500 300 150 10 0 89 50 | 5900 2786 1730 444 72.8 25 12 4 | 0.050 0.022 0.024 0.010 0.004 0.00 4 0.008 0.004 | Подземная тепломагистраль | 570 324 2 28 159 32 9.1 | 2026 | 2026 | 27182.17 | 2965.55 | 24216.62 | 0.00 | 25239.64 | 1962.53 | | 26 742.74 | 439.43 | | | | | | | | | | |
| 3.1.5 | Реконструкция теплотрассы №4 от УП-1 по ТМ 4-19а пр. Курчатова | 61:44:0000000:3313 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область, г.Волгодонск, пр.Курчатова | 600 | 2780 | 0.302 | Подземная тепломагистраль | 665.73 | 600 | 2780 | 0.302 | Подземная тепломагистраль | 665.73 | 2026 | 2027 | 60859.50 | 3673.04 | 56986.46 | 0.00 | 3873.04 | 56986.46 | | 48 099.54 | 12 759.96 | | | | | | | | | | |
| 3.1.6 | Реконструкция теплотрассы №4 от УП-1 по ТМ 4-19а пр. Курчатова | 61:44:0000000:3344 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область, г.Волгодонск, пр.Курчатова | 300 | 444 | 0.310 | Подземная тепломагистраль | 32 | 300 | 444 | 0.310 | Подземная тепломагистраль | 32 | 2027 | 2027 | 38312.06 | 2506.22 | 35805.84 | 0.00 | 2506.22 | 35805.84 | | 30 294.70 | 8 017.36 | | | | | | | | | | |
| 3.1.5 | Реконструкция тепломагистрали №12 от УЗ 4-19а до ж.д 19 №101 пр. Курчатова | 61:44:0000000:3323 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | Ростовская область, г.Волгодонск, пр.Курчатова | 200 | 154 | 0.360 | Подземная тепломагистраль | 9.1 | 200 | 154 | 0.360 | Подземная тепломагистраль | 9.1 | 2028 | 2028 | 36204.52 | 1998.44 | 34206.08 | 0.00 | 1998.44 | 34206.08 | | 28 545.36 | 7 659.16 | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | 227 644.91 | 14 686.31 | 212 958.60 | 0.00 | 98 684.00 | 128 960.91 | | 198 768.99 | 28 875.92 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего протяженность тепл.км | | | | | | | 1.64 | | | | | 1.64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **227 644.91** | **14 686.31** | **212 958.60** | | **98 684.00** | **128 960.91** | **0.00** | **198 768.99** | **28 875.92** | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Всего протяженность тепл.км | | | | | | | | | | | | 1.64 | | | | | | | | | Протяженность п.км | 0.640 | 0.996 | | | | | | | | | | |
| Всего протяженность трасс | | | | | | | | | | | | 0.82 | | | | | | | | | | 0.320 | 0.498 | | | | | | | | | | | | |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы по ООО "Волгодонские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на 2026-2027 г**

| N п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения 2024 год | Плановые значения | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | |
| | | | | | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | | | | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | | | | |
| | | т.у.т./м3 <*> | | | | |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | 5,00 | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | | | | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 1 137,00 | 1 137,00 | 1 106,00 | 906,00 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 30,70 | 30,70 | 30,70 | 30,67 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | т в год для воды | 2 933,00 | 2 933,00 | 2 933,00 | 2 933,00 |
| | | куб. м для пара <***> | | | | |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - |
| 7.1. | Годовые нормативы образования отходов производства и потребления | т | - | - | - | - |
| 7.2. | Годовые лимиты на размещение отходов производства и потребления | т | - | - | - | - |
| 7.3. | Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн | т | - | - | - | - |
| | | | - | - | - | - |
| 7.4. | Разрешенный расход сточных вод | тыс. куб.м/год | - | - | - | - |

**Показатели надежности**
**и энергетической эффективности объектов централизованного**
**ООО "Волгодонские тепловые сети" на 2026-2027 г.г.**

| N 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тыс. Гкал/м2 | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), тыс. Гкал. | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| | | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10 | 13 | 14 | 15 | 15 | 16 | 17 | 20 | 21 | 22 |
| 1. | **ООО "Волгодонские тепловые сети** | | | | | | | | | | 0,00247 | 0,002471 | 0,002468 | 1,137 | 1,106 | 0,906 |
| 1.1. | **магистральные сети** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - | - |
| 1.2. | **разводящие сети** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | **источники тепловой энергии*, в том числе:** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | **комбинированная выработка** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2 | **некомбинированная выработка** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

Финансовый план
ООО "Волгодонские тепловые сети"
(наименование регулируемой организации)

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа) | Всего | по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце) | | |
| | | передача тепловой энергии и | | 2026 | 2027 | |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 9 |
| 1 | Собственные средства | 227 644,91 | 227 644,91 | 98 684,00 | 128 960,91 | 3.1.1-3.1.7. |
| 1.1. | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 198 768,99 | 198 768,99 | 98 684,00 | 100 084,99 | 3.1.1-3.1.7. |
| 1.2. | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 28 875,92 | 28 875,92 | 0 | 28 875,92 | 3.1.1-3.1.7. |
| 1.3. | экономия расходов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.1. | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2. | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5. | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3. | прочие привлеченные средства | | | | | |
| 4 | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ООО "Волгодонские тепловые сети" за 2024 год

(наименование регулируемой организации)

| N п/п | Наименование мероприятия | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Основные технические характеристики после реализации мероприятия | | | | | Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | Тепловая сеть | | | | | | факт | | | | | | | | | | | |
| | | план | факт | план | факт | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | план | Амортизация | Прибыль, направленная на инвестиции | Средства, полученные за счет платы за подключение | Прочие собственные средства | Экономия расходов | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг) | Иные собственные средства | Привлеченные средства на возвратной основе | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | Прочие источники финансирования | Всего: | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7.1. | 7.2. | 7.3. | 7.4. | 7.5. | 8.1. | 8.2. | 8.3. | 8.4. | 8.5. | 8.6. | 8.7. | 8.8. | 8.9. | 8.10. | 8.11. | 8.12. | 9 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | 990802,23 | 92184,23 | 24238,37 | | | | | | 542596,89 | | | 659019,49 | |
| 3.1.1. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали № 2 от УЗ-9-7 до УЗ-2-31, от УЗ-2-31 до УЗ-5-8 | 2022 | 2022 | 2022 | 2024 | 400 | 940 | 1,122 | Непроходной канал | 13,96 | 67066,60 | 6832,95 | 1796,62 | - | - | - | - | - | 42654,66 | | | 51284,22 | |
| 3.1.2. | Проектирование и реконструкция участка тепломагистрали №-III от ТК-III-7 до ТК-III-7-5 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 0,912 | Непроходной канал | 14,07 | 54886,44 | 6139,01 | 1614,16 | - | - | - | - | - | 25958,74 | - | - | 33711,91 | |
| 3.1.3. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали №-III от ТК-III-6 до ТК-IV-6-5а | 2022 | 2022 | 2023 | 2023 | 400 | 940 | 0,41 | Непроходной канал | 33,36 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.1.4. | Проектирование и реконструкция тепломагистралиот ТК-IV-1 до ТК-IV-10 (на участке от ТК-IV-1 (ТК-2П) до ТК-IV-8) | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 500 | 1730 | 1,43 | Непроходной канал | 21,93 | 99257,88 | 5304,80 | 1394,81 | - | - | - | - | - | 66086,26 | - | - | 72785,88 | |
| 3.1.5. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали № 5 от УЗ-5-8 до УТ-5-37 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 400 | 940 | 1,662 | Непроходной канал | 25,18 | 61984,09 | 9750,07 | 2563,63 | - | - | - | - | - | 47086,87 | - | - | 59400,57 | |
| 3.1.6. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали № 10 на участке от УЗ-9-7 в сторону СК-2 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 400 | 940 | 0,126 | Непроходной канал | 49,27 | 15443,57 | 1822,40 | 479,17 | - | - | - | - | - | 13168,46 | - | - | 15470,03 | |
| 3.1.7. | Модернизация тепломагистрали ТМ-III кв. 8 от ТК-III-6 до ТК -III-7-12 на участке ТК -III-7-5 до ТК-III-7-12 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 0,828 | Непроходной канал | 6,92 | 54614,59 | 4284,83 | 1126,63 | - | - | - | - | - | 26310,20 | - | - | 31721,66 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.1.8. | Модернизация т/м10 УЗ-9-7 до УЗ-36 на участке от УЗ-9-7 до УЗ-25 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 0,142 | Непроходной канал | 11,61 | 11639,98 | 812,47 | 213,63 | - | - | - | - | - | 10121,60 | - | - | 11147,69 | |
| 3.1.9. | Модернизация ТМ№10 на участке от УЗ-10-33 до УЗ-10-36 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 400 | 940 | 1,264 | Непроходной канал | 46,02 | 107854,43 | 12817,95 | 3370,28 | - | - | - | - | - | 49717,26 | - | - | 65905,49 | |
| 3.1.10. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали № IV от ТК-IV-2 до ТК-IV-2-2 | 2022 | 2022 | 2023 | 2023 | 150 | 72,8 | 0,224 | Непроходной канал | 3,58 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.1.11. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали № IV от ТК-IV-3 до ТК-IV-3-3 | 2022 | 2022 | 2023 | 2023 | 150 | 72,8 | 0,301 | Непроходной канал | 2,79 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 3.1.12. | Проектирование и реконструкция тепловой магистрали № 16 от УЗ-16-11а до УЗ-16-12 / т/м №-17а от УТ-61а до Ут-17а-101 / т/м № 17а на участке от УТ-17а-102 до УТ-17а-61а | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 400 | 940 | 1,07 | Непроходной канал | 28,37 | 65540,14 | 4573,46 | 1202,52 | - | - | - | - | - | 38024,73 | - | - | 43800,72 | |
| 3.1.13. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали № 17 от УЗ-16-12 до УЗ-17-111 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 1,248 | Непроходной канал | 6,92 | 40977,25 | 5575,04 | 1465,87 | - | - | - | - | - | 29055,47 | - | - | 36096,38 | |
| 3.1.14. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали ЮЗР-1 от ТК-III-6 до ТК-III-3-17 на участке от ТК-III-3-7 до ТК-III-3-8, от ТК- 3-9 до ТК-III-3-12 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 1,04 | Непроходной канал | 3,89 | 52489,12 | 5808,60 | 1527,28 | - | - | - | - | - | 25561,50 | - | - | 32897,38 | |
| 3.1.15. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали №-III от ТЭЦ-1 до ТК-III-6 на участке от ТК-III-6 до ТК-III-4 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 500 | 1730 | 0,58 | Непроходной канал | 23,26 | 113637,01 | 9024,96 | 2372,97 | - | - | - | - | - | 34388,34 | - | - | 45786,28 | |
| 3.1.16. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали от ТК-IV-1 на участке ТК-III-7-12 до ТК-III-3-31 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 1,78 | Непроходной канал | 23,03 | 124776,54 | 5244,16 | 1378,87 | - | - | - | - | - | 52251,78 | - | - | 58874,82 | |
| 3.1.17. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали 10 УЗ-9-7 до УЗ-36 на участке от УЗ-25 до УЗ-26 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 250 | 276 | 0,75 | Непроходной канал | 9,81 | 43999,43 | 3358,93 | 883,18 | - | - | - | - | - | 29055,45 | - | - | 33297,56 | |
| 3.1.18. | Проектирование и реконструкция тепломагистрали ЮЗР-1 от ТК-III-3-6 до ТК-III-3-17 на участке от ТК-III-3-14 до ТК-III-3-17 | 2022 | 2022 | 2024 | 2024 | 300 | 444 | 0,702 | Непроходной канал | 3,71 | 76635,17 | 10834,58 | 2848,78 | - | - | - | - | - | 53155,57 | - | - | 66838,92 | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за 2024 год
ООО "Волгодонские тепловые сети"
(наименование регулируемой организации)

| N 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети; Гкал/м2 | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал. | |
| | | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | ООО "Волгодонские тепловые сети" | 0,46 | 0,45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,63 | 2,47 | 200230,69 | 196049,21 |