Приложение № 9
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 20.11.2026 № 63

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2026 г. Ростов-на-Дону № 275

**Об утверждении инвестиционной программы МУП «Новочеркасские тепловые сети» (ИНН 6150097377), город Новочеркасск, в сфере теплоснабжения на 2027 год**

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. Утвердить инвестиционную программу МУП «Новочеркасские тепловые сети» (ИНН 6150097377), город Новочеркасск, в сфере теплоснабжения на 2027 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление 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 № 275

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**
**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

| | |
|---|---|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети" |
| Местонахождение регулируемой организации | г. Новочеркасск, Ростовской обл., ул. Ларина, д. 22Б |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2027 г. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник отдела капитального строительства и технического перевооружения В.В.Ященко |
| Контактная ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | Тел. (8635) 240503, E-mail: novochts@yandex.ru |
| 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 | Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Максима Горького, 295 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | Тел. 8 (863) 263-50-55, E-mail: rek@donland.ru |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Муниципальное образование «город Новочеркасск» |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 346400 г. Новочеркасск, Ростовской обл., пр. Платовский, 59Б |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | И.о. заместителя главы Администрации города Новочеркасска М.С. Курьянов |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области |

**Инвестиционная программа**

**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

**в сфере теплоснабжения на 2027 год**

| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Наименование и значение показателя | | | | | | | | | | | | Плановые расходы | | | Профинансировано к 2024 году | 2026 | 2027 | Остаток финансирования | Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | 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 23 ФП) | 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 (стр. 4 ФП) | Прочие источники и финансирования (стр. 5 ФП) |
| | | | | | до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | | | | Всего: | в том числе: | | | | | | | | | в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, их реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | | | | | | |
| | | | | | Тепловая сеть | | | | | Тепловая сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 10.8 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция котельной Просвещения 93в и тепловых сетей с увеличением мощности до 5,82 Гкал/ч и последующим закрытием встроенных котельных ул. Московская,69 и ул. Просвещения, 106г | | Тепловые сети | | 89<br>100<br>133<br>57 | 12<br>20<br>58<br>8 | 0,018<br>0,415<br>0,030<br>0,046 | подземный безканальный надземный | - | 219<br>150<br>76 | 60<br>58<br>14 | 0,682<br>0,218<br>0,040 | подземный безканальный надземный | - | 2027 | 2027 | 19 369,45 | | 19 369,45 | - | - | 19 369,45 | 19 369,45 | 19 369,45 | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 369,45 | - | 19 369,45 | - | - | 19 369,45 | 19 369,45 | 19 369,45 | - | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 | Вывод из эксплуатации котельной ул. Московская, 69 с переводом нагрузок на котельную ул. Просвещения 93в | 61:55:0011313:805 | Котельная | г. Новочеркасск, ул.Московская, 69 | - | - | - | - | 1,35 | - | - | - | - | - | 2027 | 2027 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | |
| 5.2.2. | Вывод из эксплуатации котельной ул. Просвещения, 106г с переводом нагрузок на котельную ул. Просвещения 93в | 61:55:0011501:1174 | Котельная | г. Новочеркасск, ул. Просвещения 106г | - | - | - | - | 1,431 | - | - | - | - | - | 2027 | 2027 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 369,45 | - | 19 369,45 | - | - | 19 369,45 | 19 369,45 | 19 369,45 | | | | | | | | | |

**Плановые значения**
**показателей, достижение которых предусмотрено в результате**
**реализации мероприятий инвестиционной программы**
**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

| N п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение (Утв.) | Плановые значения | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | в т.ч. по годам | |
| | | | | | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | 37,96 | 37,96 | 36 | 35,9 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, в т.ч. | кг.у.т./Гкал | 183,9 | 170,2 | 178,31 | 178,2 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - |
| 2.1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя по реализуемым мероприятиям | кг.у.т./Гкал | 256 | 170,2 | 154,5 | 154 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы, в т.ч. | % | 77,35 | - | 75,1 | 75 |
| 4.1 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы по реализуемым мероприятиям | % | 98,12 | - | 37,4 | 37,3 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в т.ч. | Гкал в год | 25 188,80 | 26 390,40 | 25 171,60 | 25 011,20 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 11,23 | 11,76 | 11,49 | 11,20 |
| 5.1 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по реализуемым мероприятиям | Гкал в год | 1 002,30 | 961,20 | 870,12 | 870,00 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 13,77 | 13,20 | 11,49 | 11,39 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в т.ч. | куб. м в год для воды | 30 593,64 | 26 030,10 | 30 456,70 | 30 449,80 |
| | | куб. м для пара | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по реализуемым мероприятиям | куб. м в год для воды | 1 196,14 | 1 065,60 | 965,14 | 960,10 |
| | | куб. м для пара | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | | | | | |
| 7.1. | | | | | | |
| 7.2. | | | | | | |

**Показатели**
**надежности и энергетической эффективности объектов**
**централизованного теплоснабжения**
**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

| 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 | | | 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) | | |
| | | Текущее значение | | | Текущее значение | | | Текущее значение | | | Текущее значение | | | Текущее значение | | |
| | | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 | | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 6 | 7 | 8 | 11 | 12 | 13 | 16 | 17 | 18 | 21 | 22 | 23 | 26 | 27 |
| 1 | МУП "НТС", в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 170,2 | 178,31 | 178,2 | 1,505 | 1,48 | 1,42 | 26 390,40 | 25 171,60 | 25 011,20 |
| 1.1 | Реконструкция котельной Просвещения 93в и тепловых сетей с увеличением мощности до 5,82 Гкал/ч и последующим закрытием встроенных котельных ул. Московская,69 и ул. Просвещения, 106г | - | - | - | - | - | - | 170,2 | 154,5 | 154,5 | 1,505 | 1,48 | 1,42 | 961,20 | 870,12 | 870,00 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Финансовый план**

**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

| 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 | | | |
| | | Производство | Передача | | 2026 | 2027 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 0,00 | 19 369,45 | 19 369,45 | 0,00 | 19 369,45 | 19 369,45 |
| 1.1. | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 19 369,45 | 19 369,45 | 0,00 | 19 369,45 | 19 369,45 |
| 1.1.1. | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2. | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 19 369,45 | 19 369,45 | 0,00 | 19 369,45 | 19 369,45 |
| 1.2. | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | | | | | | |
| 1.3. | экономия расходов | | | | | | |
| 1.3.1. | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | | | | | | |
| 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, | | | | | | |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | | | | | | |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | | | | | |
| 2. | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | | | | | | |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | | | | | | |
| 3.1. | кредиты | | | | | | |
| 3.2. | займы организаций | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| 5 | Прочие источники финансирования | | | | | | |

**Отчет об исполнении инвестиционной программы**
**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

| 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 | 7.6 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция котельной Просвещения 93в и тепловых сетей с увеличением мощности до 5,82 Гкал/ч и последующим закрытием встроенных котельных ул. Московская 60 | 2025 | 2027 | 2025 | 2027 | 219<br>150<br>76 | 60<br>58<br>14 | 0,682<br>0,218<br>0,040 | подземный безканальный надземный | - | 23 571,41 | 3 122,98 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 122,98 | |
| 3.1.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной Просвещения 93в и тепловых сетей с увеличением мощности до 5,82 Гкал/ч и последующим закрытием встроенных котельных ул. Московская 60 | 2025 | 2026 | 2025 | 2026 | - | - | - | - | 3,00 | 36 508,17 | 3 531,35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3 531,35 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36896 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37261 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | 60 079,58 | | | | | | | | | | | 6 654,33 | |

**Отчет**
**о достижении плановых показателей надежности**
**и энергетической эффективности объектов системы**
**централизованного теплоснабжения за предыдущий год**
**Муниципальное унитарное предприятие "Новочеркасские тепловые сети"**

| 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 | | 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) | |
| | | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| | МУП "НТС", в т.ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 184,59 | 183,34 | 1,49 | 1,48 | 25 177,70 | 25929,04 |
| 1.1 | Реконструкция котельной Просвещения 93в и тепловых сетей с увеличением мощности до 5,82 Гкал/ч и последующим закрытием встроенных котельных ул. Московская,69 и ул. Просвещения, 106г | - | - | - | - | 191,19 | 191,1 | | | | |
| 1.2 | Реконструкция котельной Просвещения 93в и тепловых сетей с увеличением мощности до 5,82 Гкал/ч и последующим закрытием встроенных котельных ул. Московская,69 и ул. Просвещения, 106г | - | - | - | - | | | 1,49 | 1,48 | 870,12 | 996,2 |