



М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

28.10.2022

№ 25/2

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
И.М.Камалдинова	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

А.А. Петров	Представитель по доверенности от 04.08.2022 № 1484 АО «ТомскРТС»
А.М.Фролов	Директор ООО «Русский проект»

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.10 – 18):**

10. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»
11. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»
12. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы»
13. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской

- области от 27.12.2018 № 4-715 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 - 2023 годы»
14. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 г. № 4-795/9(531) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы»
  15. Об установлении платы за подключение объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» - «8-ми этажное жилое здание с пристроенными автостоянками» по адресу: г. Томск, пер. Заозерный, 30 (подключаемая тепловая нагрузка объекта – 0,58703 Гкал/ч) для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке
  16. Об установлении платы за подключение объектов капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» – «Детский сад №49» по адресу: г. Томск, ул. Нахимова, 15/4 (подключаемая тепловая нагрузка объекта - 0,3284 Гкал/ч) для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке
  17. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Карьероуправление» - «Микрорайон «Левобережный, 1 и 2-й этап строительства», расположенного по адресу: д. Кисловка Заречного сельского поселения Томского района Томской области, для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал»
  18. Об утверждении на 2022 год размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц для Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект»

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.10** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска»

---

Захарова Е.В.

Проект скорректированной инвестиционной программы АО «ТомскРТС» на 2019-2023 годы (далее – проект скорректированной инвестиционной программы) в части 2022-2023 годов, направленный в адрес Департамента, соответствует требованиям, установленным Правилами 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, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 (далее – Правила).

Проект скорректированной инвестиционной программы Департаментом был направлен на рассмотрение в Администрацию Города Томска. По результатам рассмотрения проекта скорректированной инвестиционной программы Администрация Города Томска письмом от 19.10.2022 № 7702 направила замечания в части несоответствия средств концессионной платы по мероприятию по переключению нагрузки котельной по ул.

Водяная, 80 концессионному соглашению. В остальном проект скорректированной инвестиционной программы Администрацией Города Томска был согласован.

Организация направила письмом от 27.10.2022 №ТРТС/ПС/2208 доработанный проект скорректированной инвестиционной программы, в соответствии с которой объем финансирования составляет 2 429,165 млн. руб. В доработанном проекте АО «ТомскРТС» учла замечания Администрацию Города Томска.

Объём финансирования и источники финансирования в проекте скорректированной инвестиционной программы изменены. Общий объем финансирования за период реализации 2019-2023 годы увеличен на 220,896 млн. руб. – с 1 986,911 млн. руб. до 2 207,807 млн. руб.

Изменены источники финансирования за весь период действия инвестиционной программы:

1) в части источника амортизационные отчисления увеличено с 624,798 млн. руб. до 627,668 млн. руб., отклонение составило 2,870 млн. руб.

2) в части источника плата за подключение:

- в части платы за подключение потребителей по индивидуальному проекту увеличены с 544,529 млн. руб. до 714,700 млн. руб., отклонение составило 170,171 млн. руб. Увеличение произошло в связи с утверждением Департаментом в 2022 году приказов об установлении для АО «ТомскРТС» индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения;

- не включен источник плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения в размере 221,358 млн. руб. в связи с тем, что эта плата на 2023 год не установлена;

3) на период реализации инвестиционной программы 2022-2023 годы включены:

- прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников в размере 47,855 млн. руб.;

Организация направила письмом № ТРТС/ПС/2232 от 28.10.2022 свое мнение о несогласии с исключением из проекта инвестиционной программы мероприятий, источником которых является плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения. В свою очередь, Департаментом отмечено, что в настоящий момент на рассмотрении находится заявление АО «ТомскРТС» на установление платы за подключение объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности при наличии технической возможности подключения на территории города Томска к системе теплоснабжения на 2023 год (далее – заявление).

Заявление рассматривается Департаментом, в том числе на предмет отнесения данных мероприятий к плате за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения (далее - плате за подключение), либо к плате за подключение объектов капитального строительства в индивидуальном порядке (далее – индивидуальная плата).

Решение об установлении платы за подключение, либо индивидуальной платы будет принято Департаментом в порядке и в сроки, установленные Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (по плате за подключение - до 20 декабря 2022 года, по индивидуальной плате – 60 дней с даты предоставления заявления регулируемой организации).

Решение о корректировке инвестиционной программы АО «ТомскРТС» на 2019-2023 годы, утвержденной приказом Департамента от 29.10.2018 № 1-38/9(231), в части включения мероприятия по переключению объектов будет принято после установления на 2023 год платы за подключение, либо индивидуальной платы.

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «ТомскРТС» на 2019-2023 годы в соответствии с приложение №1

## **РЕШИЛИ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2018, № 7001201810300015) изменения, изложив приложения 2-5 к приказу в редакции согласно приложению 1 настоящего протокола.

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.11** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 г. № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»

---

Захарова Е.В.

Проект скорректированной инвестиционной программы АО «Томская генерация» на 2019-2023 годы (далее – проект скорректированной инвестиционной программы) в части 2022-2023 годов, направленный в адрес Департамента, соответствует требованиям, установленным Правилами 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, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 (далее – Правила).

Проект скорректированной инвестиционной программы Департаментом был направлен на рассмотрение в Администрацию ЗАТО Северск. По результатам рассмотрения проект скорректированной инвестиционной программы Администрацией ЗАТО Северск согласован (письмо от 19.10.2022г. № 7702).

Объём финансирования в проекте скорректированной инвестиционной программы не изменён.

Внесение изменений в инвестиционную программу связано с:

- переносом сроков реализации инвестиционных мероприятий на последующие периоды по причине включения более приоритетных мероприятий, переноса сроков поставки оборудования, перераспределения объемов выполнения инвестиционных мероприятий;

- изменением технических решений;

- актуализацией определения сметной стоимости, увеличения стоимости оборудования, уточнения стоимости по результатам проведенных торгово-закупочных процедур.

- включением новых инвестиционных мероприятий по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения с целью обеспечения надежной работы оборудования, устранения замечаний надзорных органов, снижения негативного воздействия на окружающую среду.

В соответствии с письмом от 27.10.2022 № ТГ/1/369 АО «Томская генерация» просит рассмотреть вопрос без участия представителей АО «Томская генерация».

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «Томская генерация» на 2019-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

### **РЕШИЛИ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «Томская генерация» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2018, № 7001201810300014) изменения, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению 2 настоящего протокола.

### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.12** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы»

---

Захарова Е.В.

Проект скорректированной инвестиционной программы АО «Русатом Инфраструктурные решения» на 2021-2023 годы, направленный в адрес Департамента, соответствует требованиям, установленным Правилами 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, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014г. № 410 (далее – Правила).

Проект скорректированной инвестиционной программы Департаментом направлен на рассмотрение в Администрацию ЗАТО Северск. По результатам рассмотрения проект скорректированной инвестиционной программы Администрацией ЗАТО Северск согласован (письмо от 19.10.2022г. № 01-01-12/3326).

Общий объем финансирования в проекте скорректированной инвестиционной программы в части 2021-2023 годов снижен на 281 086,23 тыс. руб. - с 1 360 269,88 тыс. руб. до 1 079 183,65 тыс. руб., в том числе:

- размер амортизационных отчислений увеличен на 36 285,02 тыс. руб. – с 283 644,58 тыс. руб. до 319 929,60 тыс. руб.;

- размер прочих привлеченных средств, покрываемых не за счет тарифов от регулируемых видов деятельности, снижен на 317 371,25 тыс. руб. – с 936 832,66 тыс. руб. до 619 461,41 тыс. руб.

Инвестиционные мероприятия скорректированы в части объема финансирования по периодам реализации инвестиционной программы.

В соответствии с письмом от 28.10.2022 № 307-11/23166-11 АО «Русатом Инфраструктурные решения» сообщает, что с приказом ознакомлены и согласны, а также просит рассмотреть вопрос без участия представителей АО «Русатом Инфраструктурные решения».

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2021-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

## **РЕШИЛИ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2020, № 7001202010300001) изменения, изложив приложения №№ 2, 3, 5 к приказу в редакции согласно приложению 3 настоящего протокола.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.13** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 4-715 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 - 2023 годы»

---

Захарова Е.В.

Проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» на 2019-2023 годы (далее – проект скорректированной инвестиционной программы), направленный в Департамент, соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила в сфере водоснабжения и водоотведения). Проект скорректированной инвестиционной программы рассмотрен и согласован Администрацией Города Томска.

Объём финансирования в проекте скорректированной инвестиционной программы изменён:

1. в сфере водоснабжения увеличен на 88 974,14 тыс. руб. с 605 520,18 тыс. руб. до 694 494,32 тыс. руб., в том числе размер амортизации снижен на 378,84 тыс. руб. – с 13 999,09 тыс. руб. до 13 620,25 тыс. руб.; размер прибыли, направленной на инвестиции увеличен на 89 352,98 тыс. руб. – с 405 221,56 тыс. руб. до 494 574,54тыс. руб.

Размер источника финансирования - средства, полученные за счет платы за подключение, в целом не корректируется, произведено перераспределение по годам реализации инвестиционной программы.

2. в сфере водоотведения увеличен на 41 700,80 тыс. руб. с 624 686,20 тыс. руб. до 666 387,00 тыс. руб., в том числе:

- размер амортизации увеличен на 41,80 тыс. руб. – с 618,73 тыс. руб. до 660,53 тыс. руб.;

- размер прибыли, направленной на инвестиции увеличен на 36 506,00 тыс. руб. – с 328 288,94 тыс. руб. до 364 794,94 тыс. руб.;

- на 2023 год включен дополнительный источник за счет платы за негативное воздействие на ЦСВ в размере 5 153,00 тыс. руб.

Размеры источников финансирования средства, полученные за счет платы за подключение (плата за мощность и за протяженность), в целом не корректируются, произведено перераспределение по годам реализации инвестиционной программы. Средства, полученные за счет платы за сброс не корректируются.

В соответствии с письмом от 27.10.2022 № 28-4127 ООО «Томскводоканал» сообщает, что с приказом ознакомлены, вопросов и замечаний не имеет и просит рассмотреть вопрос без участия представителей ООО «Томскводоканал».

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «Томскводоканал» на 2019-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

#### **РЕШИЛИ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 4-715 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 28.12.2018) изменения, изложив приложения №№ 3, 4, 7, 8, 10 к приказу в редакции согласно приложению 4 настоящего протокола.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

#### **СЛУШАЛИ:**

**По вопросу п.14** о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 г. № 4-795/9(531) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы»

---

Захарова Е.В.

По вопросу о внесении изменений в приказ от 14.12.2018 № 4-795/9(531) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Северский водоканал» (ИНН 7024024853) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы» предлагается объявить перерыв до 03.11.2022 года, поскольку организация не представила проект инвестиционной программы с внесенными изменениями, согласованный Администрации ЗАТО Северск.

#### **РЕШИЛИ:**

Объявить перерыв до 03.11.2022.



## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.15** об установлении платы за подключение объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» - «8-ми этажное жилое здание с пристроенными автостоянками» по адресу: г. Томск, пер. Заозерный, 30 (подключаемая тепловая нагрузка объекта – 0,58703 Гкал/ч) для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке

---

Захарова Е.В.

В Департамент поступило заявление АО «ТомскРТС» (далее – Организация) № ТРТС/ПС/1763 от 07.09.2022 (вх. № 1-571 от 07.09.2022) на установление в индивидуальном порядке платы за подключение к системе централизованного теплоснабжения АО «ТомскРТС» объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» - «8-ми этажное жилое здание с пристроенными автостоянками» по адресу: г. Томск, пер. Заозерный, 30 (подключаемая тепловая нагрузка объекта – 0,58703 Гкал/ч.

В адрес Организации поступила заявка на подключение к системе централизованного теплоснабжения Организации объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» - «8-ми этажное жилое здание с пристроенными автостоянками» по адресу: г. Томск, пер. Заозерный, 30 (подключаемая тепловая нагрузка объекта – 0,58703 Гкал/ч).

В соответствии с п. 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания), органом регулирования утверждается плата за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 25 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115, техническая возможность подключения к системе централизованного теплоснабжения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающих передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В соответствии с материалами дела, представленными Организацией, техническая возможность подключения объекта заявителя к системе централизованного теплоснабжения отсутствует. Для подтверждения отсутствия технической возможности Организация представила протокол заседания технической комиссии по определению возможности

подключения к инфраструктуре теплоснабжения и горячего водоснабжения от 05.10.2022 № ТРТС/КП/ПС/950 с пьезометрическими графиками и схемой теплоснабжения объекта, акт обследования объекта теплоснабжения по адресу пер. Заозерный, 3.

Для подключения объекта заявителя к системе централизованного теплоснабжения требуется провести следующие мероприятия:

1) Мероприятия, выполняемые Организацией:

- реконструкция квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-6 от камеры ТК-627-9 до узла трубопроводов уб\_687 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 100 мм на 2Ду 125 мм, протяжённостью 43,9 п.м.

2) Мероприятия, выполняемые заявителем:

- строительство тепловых сетей от точки присоединения до точек подключения жилого дома.

В соответствии с пунктом 172(2) установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в 2022 и 2023 годах не применяются положения пункта 172 Методических указаний в части не превышения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, над укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

В соответствии с этим, для определения расходов на реконструкцию участков тепловой сети Организация представила расчет сметной стоимости реконструкции с применением федеральных единичных расценок.

В соответствии с представленными Организацией данными плата за подключение к системе централизованного теплоснабжения г. Томска в индивидуальном порядке составила 5 958,429 тыс. руб. (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	5 958,429
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя всего, в том числе:	тыс. руб.	86,936
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	148,095
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,58703
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	4 697,194
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-6 от камеры ТК-627-9 до узла трубопроводов уб_687 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 100 мм на 2Ду 125 мм, протяжённостью 43,9 п.м	тыс. руб.	4 697,194
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	2 000,406
4.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 174,298
		%	20

В результате рассмотрения материалов об установлении размера платы за подключение объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» к системе централизованного теплоснабжения города Томска для АО «ТомскРТС» в индивидуальном порядке расходы, определяющие размер платы, предлагаются экспертами к утверждению в размере 5 852,884 тыс. руб., в том числе:

1. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов (П1), заявленные Организацией в размере 86,936 тыс. руб., приняты экспертами в размере 2,775 тыс. руб. Отклонение от предложения Организации составило -84,161 тыс. руб. Причины отклонения:

- скорректирован размер трудозатрат для выполнения работ по подключению объекта заявителя;

- исключены затраты на сопровождение договоров по технологическому присоединению;

- расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера по Коллективному договору), не принимаются.

2. Расходы на реконструкцию тепловых сетей (П2), заявлены Организацией в размере 4 697,194 тыс. руб. и определены в соответствии со «Среднесрочным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года» Минэкономразвития России от 18.05.2022г. Экспертами расходы на реконструкцию тепловых сетей (П2) приняты в размере 4 680,087 тыс. руб., отклонение составило 17,107 тыс. руб. Причины отклонения - скорректирована стоимость строительно-монтажных и проектных работ в части применения индексов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России от 28.09.2022г.

3. В соответствии с п. 170 Методических указаний при расчете налога на прибыль учитываются фактические расходы на уплату налога на прибыль. Организация представила расшифровку отчета о финансовых результатах по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, т.е. 2021 году. Фактические расходы на уплату налога на прибыль у Организации понесены. Эффективная ставка налога на прибыль в соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2021 год превышает ставку налога, установленную налоговым законодательством, в соответствии с этим в расчете размера платы учтен налог на прибыль в размере 20%.

Всего отклонение между размером платы, заявленной Организацией, и размером платы по данным экспертов составило 105,545 тыс. руб.:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение		Отклонение
			По предложению Организации	По предложению экспертов	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	5 958,429	5 852,884	-105,545
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	86,936	2,775	-84,161
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал /ч	148,095	4,727	-143,368
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал /ч	0,58703	0,58703	0,000
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	4 697,194	4 680,087	-17,107
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломатриалы ТМ-6 от камеры	тыс. руб.	4 697,194	4 680,087	-17,107

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение		Отклонение
			По предложению Организации	По предложению экспертов	
1	2	3	4	5	6=5-4
	ТК-627-9 до узла трубопроводов уб_687 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 100 мм на 2Ду 125 мм, протяжённостью 43,9 п.м., в том числе:				
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал /ч	2 000,406	1 993,121	-7,285
4.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 174,298	1 170,021	-4,277
		%	20	20	

Экспертами предлагается установить плату за подключение объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» - «8-ми этажное жилое здание с пристроенными автостоянками» по адресу: г. Томск, пер. Заозерный, 30 (подключаемая тепловая нагрузка объекта – 0,58703 Гкал/ч, к системе централизованного теплоснабжения города Томска для Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке в следующем размере:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	5 852,884
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	2,775
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	4,727
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителя	Гкал/ч	0,58703
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	4 680,087
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-6 от камеры ТК-627-9 до узла трубопроводов уб_687 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 100 мм на 2Ду 125 мм, протяжённостью 43,9 п.м	тыс. руб.	4 680,087

В соответствии с письмом от 26.08.2022 №935/ТРТС/ПС/1672 АО «ТомскРТС» выражает свое согласие с предлагаемым размером платы за подключение и просит рассмотреть вопрос без их участия.

#### РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение объекта капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «РИЭЛТ-ТОМ» - «8-ми

этажное жилое здание с пристроенными автостоянками» по адресу: г.Томск, пер. Заозерный, 30 (подключаемая тепловая нагрузка объекта – 0,58703 Гкал/ч), к системе централизованного теплоснабжения города Томска для Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	5 852,884
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	тыс. руб.	2,775
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	4,727
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,58703
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	4 680,087
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-6 от камеры ТК-627-9 до узла трубопроводов уб_687 с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 100 мм на 2Ду 125 мм, протяжённостью 43,9 п.м	тыс. руб.	4 680,087
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 993,121

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.16** об установлении платы за подключение объектов капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» – «Детский сад №49» по адресу: г. Томск, ул. Нахимова, 15/4 (подключаемая тепловая нагрузка объекта - 0,3284 Гкал/ч) для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке

---

Захарова Е.В.

В Департамент поступило заявление АО «ТомскРТС» (далее – Организация) № ТРТС/ПС/1762 от 07.09.2022 (вх. № 1-570 от 07.09.2022) на установление в индивидуальном порядке платы за подключение к системе централизованного теплоснабжения АО «ТомскРТС» объекта капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» - «Детский сад № 49» по адресу: г. Томск, ул. Нахимова, 15/4 (подключаемая тепловая нагрузка объекта - 0,3284 Гкал/ч).

В адрес Организации поступила заявка на подключение к системе централизованного теплоснабжения Организации объекта капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» - «Детский сад № 49» по адресу: г. Томск, ул. Нахимова, 15/4 (подключаемая тепловая нагрузка объекта - 0,3284 Гкал/ч).

В соответствии с п. 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания), органом регулирования утверждается плата за подключение в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 25 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115, техническая возможность подключения к системе централизованного теплоснабжения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающих передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В соответствии с материалами дела, представленными Организацией, техническая возможность подключения дополнительной тепловой нагрузки объекта заявителя к системе

централизованного теплоснабжения отсутствует. Для подтверждения отсутствия технической возможности Организация представила протокол заседания технической комиссии по определению возможности подключения к инфраструктуре теплоснабжения и горячего водоснабжения от 02.09.2022 № ТРТС/КП/ПС/830 с пьезометрическими графиками и схемой теплоснабжения объекта, акт обследования объекта теплоснабжения по адресу ул. Ф. Лыткина, 28, стр. 3.

Для подключения объекта заявителя к системе централизованного теплоснабжения требуется провести следующие мероприятия:

1) Мероприятия, выполняемые Организацией:

- реконструкция квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-5 от тепловой камеры ТК-535-20 до неподвижной опоры (НО) с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 200 мм на 2Ду 250 мм, протяжённостью 15 п.м.

В соответствии с пунктом 172(2) установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в 2022 и 2023 годах не применяются положения пункта 172 Методических указаний в части не превышения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, над укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

В соответствии с этим, для определения расходов на реконструкцию участков тепловой сети Организация представила расчет сметной стоимости реконструкции с применением федеральных единичных расценок.

В соответствии с представленными Организацией данными плата за подключение к системе централизованного теплоснабжения г. Томска в индивидуальном порядке составила 26 414,620 тыс. руб. (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	1 776,107
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя всего, в том числе:	тыс. руб.	58,674
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	178,666
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,3284
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	1 373,947
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-5 от тепловой камеры ТК-535-20 до неподвижной опоры (НО) с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 200 мм на 2Ду 250 мм, протяжённостью 15 п.м	тыс. руб.	1 373,947
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 045,940
4.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	343,487
		%	20

В результате рассмотрения материалов об установлении размера платы за подключение объекта капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» к системе централизованного теплоснабжения города Томска для АО «ТомскРТС» в индивидуальном порядке расходы, определяющие размер платы, предлагаются экспертами к утверждению в размере 1 715,042 тыс. руб., в том числе:

1. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов (П1), заявленные Организацией в размере 58,674 тыс. руб., приняты экспертами в размере 3,645 тыс. руб. Отклонение от предложения Организации составило -55,029 тыс. руб. Причины отклонения:

- скорректирован размер трудозатрат для выполнения работ по подключению объекта заявителя;

- исключены затраты на сопровождение договоров по технологическому присоединению;

- расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера по Коллективному договору), не принимаются.

2. расходы на реконструкцию тепловых сетей (П2), заявлены Организацией в размере 1 373,947 тыс. руб. и определены в соответствии со «Среднесрочным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года» Минэкономразвития России от 18.05.2022г. Экспертами расходы на реконструкцию тепловых сетей (П2) приняты в размере 1 369,118 тыс. руб., отклонение составило 4,829 тыс. руб. Причины отклонения - скорректирована стоимость строительно-монтажных и проектных работ в части применения индексов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России от 28.09.2022г.

3. В соответствии с п. 170 Методических указаний при расчете налога на прибыль учитываются фактические расходы на уплату налога на прибыль. Организация представила расшифровку отчета о финансовых результатах по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, т.е. 2021 году. Фактические расходы на уплату налога на прибыль у Организации понесены. Эффективная ставка налога на прибыль в соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2021 год превышает ставку налога, установленную налоговым законодательством, в соответствии с этим в расчете размера платы учтен налог на прибыль в размере 20%.

Всего отклонение между размером платы, заявленной Организацией, и размером платы по данным экспертов составило 1 756,357 тыс. руб.:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение		Отклонение
			По предложению Организации	По предложению экспертов	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	1 776,107	1 715,042	-61,065
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	58,674	3,645	-55,029
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал /ч	178,666	11,099	-167,567
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал /ч	0,3284	0,3284	0,000
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	1 373,947	1 369,118	-4,829
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-5 от тепловой камеры ТК-535-20 до неподвижной опоры (НО) с увеличением условного	тыс. руб.	1 373,947	1 369,118	-4,829



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение		Отклонение
			По предложению Организации	По предложению экспертов	
1	2	3	4	5	6=5-4
	диаметра трубопровода с 2Ду 200 мм на 2Ду 250 мм, протяжённостью 15 п.м, в том числе:				
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал /ч	1 045,940	1 042,264	-3,676
4.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	343,487	342,279	-1,208
		%	20	20	

Экспертами предлагается установить плату за подключение дополнительной тепловой нагрузки объекта капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» - «Детский сад № 49» по адресу: г. Томск, ул. Нахимова, 15/4 (подключаемая тепловая нагрузка объекта - 0,3284 Гкал/ч, к системе централизованного теплоснабжения города Томска для Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке в следующем размере:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1	Плата за подключение объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	1 715,042
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	3,645
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	11,099
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,3284
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	1 369,118
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-5 от тепловой камеры ТК-535-20 до неподвижной опоры (НО) с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 200 мм на 2Ду 250 мм, протяжённостью 15 п.м	тыс. руб.	1 369,118
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 042,264

В соответствии с письмом от 27.10.2022 № 1209/ТРТС/ПС/2201 АО «ТомскРТС» выражает свое согласие с предлагаемым размером платы за подключение и просит рассмотреть вопрос без их участия.

## РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение дополнительной тепловой нагрузки объекта капитального строительства Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет» - «Детский сад № 49» по адресу: г. Томск, ул. Нахимова, 15/4 (подключаемая тепловая нагрузка объекта - 0,3284 Гкал/ч), к системе централизованного теплоснабжения города Томска для Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке в следующем размере:

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1	Плата за подключение дополнительной тепловой нагрузки объекта заявителя (при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения), в том числе:	тыс. руб.	1 715,042
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	тыс. руб.	3,645
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	11,099
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,3284
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителя (П2), в том числе:	тыс. руб.	1 369,118
3.1	Расходы на реконструкцию квартальной тепловой сети тепломагистрали ТМ-5 от тепловой камеры ТК-535-20 до неподвижной опоры (НО) с увеличением условного диаметра трубопровода с 2Ду 200 мм на 2Ду 250 мм, протяжённостью 15 п.м	тыс. руб.	1 369,118
4	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 042,264

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина            ЗА  
Г.К.Кулешов        ЗА  
С.В.Травкова        ЗА  
С.К.Плотников      ЗА  
Е.В.Захарова        ЗА  
О.И.Критина         ЗА  
К.П.Тоцкая           ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

## СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.17** об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Карьероуправление» - «Микрорайон «Левобережный, 1 и 2-й этап строительства», расположенного по адресу: д. Кисловка Заречного сельского поселения Томского района Томской области, для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал»

---

Захарова Е.В.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) от общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» поступило заявление от 30.09.2022 № 28-3720 (вх. № 4-592 от 30.09.2022) на установление платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Карьероуправление» - «Микрорайон «Левобережный, 1 и 2-й этап строительства», расположенного по адресу: д. Кисловка Заречного сельского поселения Томского района Томской области, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 775,747 куб. м в сутки, к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке.

В соответствии с пунктом 85 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) «в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Для подключения объекта капитального строительства согласно условиям подключения, необходимо выполнить следующие мероприятия по строительству и реконструкции сетей холодного водоснабжения:

- реконструкция участка сетей холодного водоснабжения между скважинами № 85 и № 86 с замены стальных труб диаметром 800 мм на полиэтиленовые трубы диаметром 800 мм, протяжённостью 516,2 м.п. Участок реконструкции сетей ХВС приведен на ситуационном плане сетей ХВС, представленном в материалах дела.

В качестве обоснования необходимости проведения и стоимости мероприятий по подключению объекта капитального строительства организация представила схему сетей водоснабжения, гидравлические расчёты, сметные расчёты.

В соответствии с пунктом 122 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах не применяются положения абзаца второго пункта 121 Методических указаний в части непревышения величины, рассчитанной на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства.

В соответствии с этим расходы на осуществление мероприятий, финансируемых за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, определены Организацией в ценах по состоянию на 2022 год с применением федеральных сметных расценок.

По расчетам Организации расходы на осуществление мероприятий, финансируемых за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, составили всего 34 479,238 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе расходы, связанные с подключением объекта (технологическим присоединением) 27 583,390 тыс. руб., налог на прибыль 6 895,848 тыс. руб.

Экспертами проанализированы расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя. Стоимость мероприятий по технологическому присоединению к сетям водоотведения по предложению Организации и предложению экспертов приведены в таблице:

тыс. руб., без учета НДС

№ п/п	Наименование	Предложение Организации	Предложение экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5=4-3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению по строительству и реконструкции сетей, в т. ч.: - реконструкция участка сетей холодного водоснабжения между скважинами № 85 и № 86 с заменой стальных труб диаметром 800 мм на полиэтиленовые трубы диаметром 800 мм, протяжённостью 516,2 м.п.	27 583,390	27 583,390	0,000

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке по предложению Организации и предложению экспертов, отклонение приведены в таблице:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Всего за период		Отклонение (гр.5-гр.4)
			Предложение Организации	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	34 479,238	34 479,238	0,000
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства	тыс. руб.	27 583,390	27 583,390	0,000
1.2	Налог на прибыль	%	20	20	0,000
		тыс. руб.	6 895,848	6 895,848	0,000

Предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Карьероуправление» - «Микрорайон «Левобережный, 1 и 2-й этап строительства», расположенного по адресу: д. Кисловка Заречного сельского поселения Томского района Томской области, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 775,747 куб. м в сутки, к централизованной системе холодного водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в индивидуальном порядке в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1	Всего плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке, в том числе:	34 479,238
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства *	27 583,390
1.2	Налог на прибыль	6 895,848

\* расходы по подключению объекта капитального строительства на проведение мероприятий по строительству и реконструкции сетей холодного водоснабжения, в т.ч.:

- реконструкция участка сетей холодного водоснабжения между скважинами № 85 и № 86 с заменой стальных труб диаметром 800 мм на полиэтиленовые трубы диаметром 800 мм, протяжённостью 516,2 м.п.

В соответствии с письмом от 27.10.2022 № 28-4127 ООО «Томскводоканал» сообщает, что с приказом ознакомлены, вопросов и замечаний не имеет и просит рассмотреть вопрос без участия представителей ООО «Томскводоканал».

#### РЕШИЛИ:

Установить для Общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Карьероуправление» - «Микрорайон «Левобережный, 1 и 2-й этап строительства», расположенного по адресу: д. Кисловка Заречного сельского поселения Томского района Томской области, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 775,747 куб.м в сутки, к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб. (без учета НДС)
1	Всего плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке, в том числе:	34 479,238
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства *	27 583,390
1.2	Налог на прибыль	6 895,848

\* расходы по подключению объекта капитального строительства на проведение мероприятий по строительству и реконструкции сетей холодного водоснабжения, в т.ч.:

- реконструкция участка сетей холодного водоснабжения между скважинами № 85 и № 86 с заменой стальных труб диаметром 800 мм на полиэтиленовые трубы диаметром 800 мм, протяжённостью 516,2 м.п.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

### СЛУШАЛИ:

**По вопросу п.18** об утверждении на 2022 год размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц для Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект»

---

Захарова Е.В.

В соответствии с Разделом VII Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФАС от 16.08.2018г. № 1151/18 (далее – Методические указания) для расчета планового размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительными организациями (далее – ГРО) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования, ГРО направляют в регулирующий орган заявление об определении размера экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний.

ООО «Русский проект» (далее – Организация) направило в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) заявление об определении размера экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний на 2022 год (письмо от 07.09.2022 № 70/22) (вх. № 53/2225 от 08.09.2022) (далее – заявление от 07.09.2022). Материалы к заявлению от 07.09.2022 направлены в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчету Организации плановый размер экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний на 2022 год, составили 375 000 000 рублей.

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры (далее – НЦС).

В обоснование расходов на выполнение строительно-монтажных работ Организация представила расчеты, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов. Расчеты, определенные с использованием НЦС, для соблюдения требований пункта 46 Методических указаний в составе заявления от 07.09.2022 Организация не представила.

Департаментом направлено письмо от 13.09.2022 № 53-03-0912 о направлении сравнительного расчета расходов на строительство объектов распределительных газопроводов в части строительства газопроводов, для которых предусмотрены НЦС. Организация в своем ответе письмом от 13.09.2022 № 76/22 не представила запрашиваемые материалы.

Департаментом повторно запрошены письмом от 13.09.2022 № 53-03-0916 сравнительные расчеты расходов на строительство объектов распределительных газопроводов в части строительства газопроводов, для которых предусмотрены НЦС. Организация в своем ответе письмом от 19.09.2022 № 76/22 пояснила о соблюдении в своих расчетах требований пункта 46 Методических указаний, но запрашиваемые материалы не представила. На основании полученного ответа Организации Департаментом направлено письмо от 29.09.2022 № 53-03-0975 о предоставлении информации о стоимости строительства.

Организация представила сравнительные расчеты расходов на строительство объектов распределительных газопроводов в части строительства газопроводов, для которых предусмотрены НЦС (вх. № 53/2628 от 14.10.2022).

Департаментом проведен анализ представленных документов. Анализ показал, что для строительства объектов распределительных газопроводов в части строительства газопроводов, для которых предусмотрены НЦС, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «4» пункта 4 Методических указаний на выполнение строительно-монтажных работ, определенные с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, не превышают расходы, определенные с использованием НЦС.

Предлагается установить для ООО «Русский проект» плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми Обществом с ограниченной ответственностью «Русский проект» (далее – ГРО) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования в размере 375 000,00 тыс. руб.

## **РЕШИЛИ:**

Утвердить на 2022 год размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми обществом с ограниченной ответственностью «Русский проект» (далее – ГРО) в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ГРО и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ГРО от иных источников финансирования, для общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» в размере 375 000,00 тыс. руб.

## **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Е.В.Захарова	ЗА
О.И.Критина	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА

## **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



Е.И.Гальчевская



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

28.10.2022

№ 1-153

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 25

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «ТомскРТС» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2018, № 7001201810300015) изменения, изложив приложения 2-5 к приказу в редакции согласно приложениям 1-4 к настоящему приказу соответственно.

Инвестиционная программа  
АО "ТомскРТС"  
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.							Источник финансирования	
				Наименование показателя (мощность)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023		в т.ч. за счет платы за подключение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10								11	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																		
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
<b>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)</b>																		
1.1.1	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Строительство теплотсет последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2023	75 184	1 010	15 000	18 882	16 286	16 652	7 555	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)
<b>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)</b>																		
1.1.2	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Строительство теплотсет последней мили для подключения объектов заказчиков	Сети последней мили для подключения объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	134 378	0	28 675	40 599	65 104	0	0	134 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)
<b>В целях подключения индивидуальных потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)</b>																		
1.1.3	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Объединение Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск", расположенного по адресу г. Томск, ул. Аркадия Иванова, 20А"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	1. Проектно-исследовательские работы на ПНС выполнены в 2018 году; 2. Строительство участка тепловой сети от НО для подключения общежития НИ ТГУ по ул. А.Иванова, 20А работы выполнены в 2018 году. 5. Строительство ПНС "Московский тракт"-2019 год.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1483	2018	2020	31 446	9 734	14 258	7 455	0	0	0	31 446	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.4	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1 (2Ду=200 мм L=165,5 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,3294	2019	2020	0	8 254	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.5	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-12	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/5-1 (2Ду=500 мм L=200 м, 2Ду=250 мм L=161,3 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,7985	2020	2020	40 417	0	0	32 163	0	0	0	40 417	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.6	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11 (2Ду=125 мм L=28 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,2892	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.7	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25 (2Ду=125 мм L=50 м). Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,1800	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.8	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК-8А-12-7-5 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 96/16	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство "последней мили" до границы земельного участка 2Ду=150 мм, L=136 п.м. Строительство "последней мили" сети ГВС до границы земельного участка Ду гвс=80 мм, Ду цирк=70 мм L=136 п.м. Подземная тепловая сеть.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,4677	2021	2021	7 987	0	0	0	7 987	0	0	7 987	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.9	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границы земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС» для исполнения обязательств по присоединению.	Строительство тепловой сети от ТМ-2С (вблизи ТК-221) до границ земельного участка по адресу пр. Комсомольский, 11а. (2Ду150 мм L=70,5 м). Подземная прокладка. (2Ду150 мм L=55,5 м). Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,9130	2021	2021	7 326	0	0	0	7 326	0	0	7 326	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.10	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от новой тепловой камеры вблизи неподвижной опоры до границы земельного участка по адресу ул. Д. Бедного, 8. (2Ду200 мм L=8,75 м). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	2 562	0	0	0	2 562	0	0	2 562	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.11	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-17-10 до жилого дома по ул. Иркутский тракт, 1856 (2Ду200 мм L=300 м). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,6899	2022	2022	19 804	0	0	0	19 804	0	0	19 804	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
1.1.12	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-25-18 до узла учета тепловой энергии мкр. "Супер-Восток"	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО «ТомскРТС».	Строительство тепловой сети от перехода диаметра ПД-8Б-23-18 до узла учета тепловой энергии мкр. Супер-Восток (2Ду550 мм L=77,5 м). Подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0945	2022	2022	21 554	0	0	0	21 554	0	0	21 554	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения
<b>Мероприятий переключения нагрузки котельной по ул. Водная</b>																		
1.1.13	Разработка и экспертиза проектной документации для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80			-	-	сети и ПНС отсутствуют	новые сети и ПНС	2020	2023	14 680	0	0	15 745	937	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:
										300 885	0	0	0	27 528	247 892	25 463	0	Плата Конедента
1.1.15.1	Строительство тепломагистралей от ТК-655 (ТМ-6) до УТК-Б (101) для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80	разработка проектной документации и выполнение строительно монтажных работ для переключения нагрузки газовой котельной Водная, 80 на Систему Централизованного Теплоснабжения	2020 - ПИР; 2021 - Государственная Экспертиза проекта, СМР; 2022, 2023 - СМР.	2Ду L	мм м	-	500 32	2020	2021	11 215	0	0	2 488	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода
										0	0	0	900	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
										0	0	0	7 827	0	0	0	0	Плата Конедента

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источники финансирования	
				Наименование показателя (мощность)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.1.15.2	Строительство тепловой магистрали № 6 с подкачивающей насосной станцией № 6 для переключения нагрузки котельной по ул. Водная, 80			2Ду L расход	мм м м3/ч	-	800 922 2100	2020	2023	504 348	0	0	11 255	37	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли
<b>1.5. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
<b>Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)</b>																			
1.5.1	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных тепловых сетей для подключения объекта заказчика	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)
<b>Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)</b>																			
1.5.2	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Увеличение пропускной способности квартальных тепловых сетей	Реконструкция квартальных тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для подключения новых объектов	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	-	2019	2021	152 466	0	65 295	50 520	36 852	0	0	152 466	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.3	Реконструкция ТМ-2 на участке от у2Г_542 до ПНС-12/1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от у2Г_542 до ПНС-12/1 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=7)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1081	2019	2019	991	0	991	0	0	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.4	Реконструкция ТМ-4 на участке от ТК-430 до ТК-430А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-4. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ТК-430 до ТК-430А для подключения жилого комплекса Вузовский пер. - А. Иванова ул. (с 2Ду=500 на 2Ду=700 L=51)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,1499	2019	2019	6 966	0	6 966	0	0	0	0	6 966	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.5	Реконструкция ТМ-11С на участке от НО-24 до Уп-43	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от НО-24 до Уп-43 для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 197Б и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=102)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0984	2019	2019	14 579	0	14 579	0	0	0	0	14 579	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.6	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ТК-226А до НО для подключения объекта по адресу Комсомольский пр., 6а. (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=58)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,6310	2019	2019	5 379	0	5 379	0	0	0	0	5 379	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.7	Реконструкция ТМ-6 на участке от КО-9А-4А до У-9А-04	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от КО-9А-4А до У-9А-04 для подключения объекта по адресу Карповский пер., 20А и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=20)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,7573	2019	2019	2 345	0	2 345	0	0	0	0	2 345	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.8	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7 для подключения бъекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=88)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	2020	2020	5 916	0	0	5 916	0	0	0	5 916	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.9	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-7Т. Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8 для подключения объекта по адресу Бакунина ул., 11,13,14а,14б,15,16,17/1,18,20,21,24,24а (с 2Ду=250 на 2Ду=300 L=101)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5987	2020	2020	6 281	0	0	6 281	0	0	0	6 281	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.10	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от НО до ТК-2Г-11А (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5119	2020	2020	4 378	0	0	4 378	0	0	0	4 378	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.11	Реконструкция ТМ-1,А на участке от ПД3-ТМ-1,А до У-1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-1,А. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-1,А до У-1 (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=33)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	4 554	0	0	4 554	0	0	0	4 554	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.12	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-301А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-301А (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=48)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	5 355	0	0	5 355	0	0	0	5 355	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД3-ТМ-5 до У-501	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД3-ТМ-5 до У-501 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=40)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,3213	2020	2020	4 499	0	0	4 499	0	0	0	4 499	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.14	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-43 до Уп-44	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-43 до Уп-44 для подключения объекта по адресу Высоцкого ул., 8в и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=27,4)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	4,7770	2020	2020	3 864	0	0	3 864	0	0	0	3 864	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.15	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-817А до НО для подключения объекта по адресу Иркутский тр., 59 стр.1 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=21)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,0099	2020	2020	2 006	0	0	2 006	0	0	0	2 006	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4В	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-6. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от У-9А-04 до У-9А-4В для подключения объекта по адресу Дальне-Ключевская ул., 115а и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=1000 L=12)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,5790	2020	2020	1 367	0	0	1 367	0	0	0	1 367	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.17	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=14)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,2050	2020	2020	2 736	0	0	2 736	0	0	0	2 736	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.18	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-12/1 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2. Реконструкция подземной теплотсетей тепловой сети от ПНС-12/1 до НО (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=60)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,3436	2021	2021	9 080	0	0	0	9 080	0	0	9 080	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.19	Реконструкция ТМ-1,А на участке от ПД2-ТМ-1,А до ПД3-ТМ-1,А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-1,А. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-1,А до ПД3-ТМ-1,А (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=30)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	4 295	0	0	0	4 295	0	0	4 295	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.20	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5 (с 2Ду=500 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3 702	0	0	0	3 702	0	0	3 702	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.21	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=32)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,1201	2021	2021	3 732	0	0	0	3 732	0	0	3 732	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.22	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-44 до У-11-04	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-11С. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от Уп-44 до У-11-04 для подключения объекта по адресу Иркутский тракт, Рукавишников ул и др. (с 2Ду=1000 на 2Ду=1200 L=77)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,5934	2021	2021	11 019	0	0	0	11 019	0	0	11 019	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.5.23	Реконструкция ТМ-8 на участке от НО до ТК-817	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-8. Реконструкция надземной теплотсетей тепловой сети от НО до ТК-817 для подключения объекта по адресу Стадионная ул., 4 и др. (с 2Ду=700 на 2Ду=800 L=10)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,7000	2021	2021	991	0	0	0	991	0	0	991	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источники финансирования	
				Наименование показателя (мощность)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1.3.24	Реконструкция участка тепломатриалы №ТМ-2С от у7_1031 до ТК-225А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-2С. Реконструкция подземной теплотрассы тепловой сети от у7_1031 до ТК-225А для подключения объекта по адресу Петропавловская ул., 5 (с 2Ду=600 на 2Ду=700 L=23)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	0,8298	2021	2021	4 540	0	0	0	4 540	0	0	4 540	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
1.3.25	Реконструкция тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей	ТМ-5. Реконструкция надземной тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5 (с 2Ду=600 на 2Ду=1000 L=29)	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	9,7600	2021	2021	3 382	0	0	0	3 382	0	0	3 382	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч)	
<b>Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)</b>																			
1.3.26	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду500 мм на 2Ду800 мм	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, с 2Ду500 мм L=945 м на 2Ду800 мм L=888,8 м, надземная прокладка. В ходе реконструкции применяется современная пенополиуретановая двухслойная теплоизоляция.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	68,8750	2019	2020	86 611	0	490	86 121	0	0	0	86 611	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.27	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными стоянками автомобилей, помещаемыми общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Комсомольский, 48	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2 до ТК-2А-2-2: с 2Ду300 на 2Ду400 мм L=114 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-2 до ТК-2А-2-12: с 2Ду300 на 2Ду550 мм L=304 м, подземная прокладка. Реконструкция трубопровода от ТК-2А-2-22-2 до ТК-2А-2-22-4: с 2Ду125 на 2Ду300 мм L=52 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,8589	2019	2019	31 826	0	31 826	0	0	0	0	31 826	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.28	Реконструкция трубопровода от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45: с 2Ду700 на 2Ду1000 мм L=80 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,8488	2019	2019	18 833	0	18 833	0	0	0	0	18 833	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.29	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/5 до У6г-255	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/5 до У6г-255: с 2Ду300 на 2Ду550 мм L=254,5 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,6780	2020	2020	19 482	0	0	19 482	0	0	0	19 482	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.30	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-05 до НО	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой магистрали от ТК-8Б-05 до НО с 2Ду300 на 2Ду500 мм L=230 м, подземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,8862	2021	2021	21 213	0	0	0	21 213	0	0	21 213	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.31	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-7 до ТК-8Б-23-18-1 ул. Ивановского. Участок от ТК-8Б-25 до ТК-8Б-23-18-1	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-7 до ТК-8Б-23-18-1 ул. Ивановского. Участок от ТК-8Б-25 до ТК-8Б-23-18-1 с 2Ду300 L=553 м на 2Ду500 мм L=559,2 м, подземная прокладка, с 2Ду300 мм L=436 м на 2Ду500 мм L=470,4 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	25,1651	2023	2023	97 121	0	0	0	0	0	97 121	97 121	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.32	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры у11С 981 до неподвижной опоры	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры у11С 981 до неподвижной опоры с 2Ду200 L=169 м на 2Ду250 мм L=175 м, подземная прокладка	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,1605	2022	2022	14 972	0	0	0	0	14 972	0	14 972	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.33	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8-8	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК-909-8 до тепловой камеры ТК-909-8-8 с 2Ду100 L=41 м на 2Ду125 мм L=76,5 м, 2Ду150 мм L=12 м подземная прокладка, с 2Ду100 мм L=215 м на 2Ду125 мм L=167 м, надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,7675	2022	2022	10 144	0	0	0	0	10 144	0	10 144	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.34	Реконструкция участка тепломатриалы ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция участка тепломатриалы ТМ-8 от тепловой камеры ТК-8Б-09 до тепловой камеры ТК-8Б-10 с 2Ду500 мм L=56,6 м на 2Ду700 мм L=44 м, 2Ду500 мм L=10, 2Ду500 мм L=44 м создание двух тепловых камер, подземная прокладка,	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	2,6899	2022	2022	18 532	0	0	0	0	18 532	0	18 532	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.35	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-8Б-21А до тепловой камеры ТК-8Б-22 надземной прокладки с увеличением диаметра с 2Ду400 мм L=660,5 м, на 2Ду500 мм L=552 мп	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	3,1605	2022	2022	34 771	0	0	0	0	34 771	0	34 771	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.36	Реконструкция тепломатриалы ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепломатриалы ТМ-6К от узла У-611КА до узла У-611К, с 2Ду800 мм L=80 м, на 2Ду1000 мм L=81,3 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,2073	2023	2023	47 969	0	0	0	0	0	47 969	47 969	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.3.37	Реконструкция тепломатриалы ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция тепломатриалы ТМ-9А от узла перехода диаметра ПД1-9А-02А до проектируемого узла перехода диаметра ПД2-9А-02А с 2Ду700 мм L=44 м, на 2Ду1000 мм L=42,4 м. Надземная прокладка.	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	5,2073	2023	2023	9 154	0	0	0	0	0	9 154	9 154	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
<b>1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																			
1.4.1	Реконструкция центрального теплового пункта №7 (ЦТП-7)	Целью реализации данного проекта является присоединение нового объекта к системе теплоснабжения АО "ТомскРТС".	Реконструкция ЦТП-7, ул. Ивановского, 1В. Насосы устанавливаются на подающем трубопроводе (требуемый расход 671 т/ч; требуемый напор насосного оборудования на подающем трубопроводе не менее 37 м вод.ст. (без учета гидравлических сопротивлений на оборудовании и коллекторах ЦТП)).	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	20,0945	2023	2023	65 928	0	0	0	0	0	65 928	65 928	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.4.2	Реконструкция магистральной насосной станции ПНС-4/7	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС-4/7 с заменой насосной группы и КРП	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	19,2000	2020	2023	104 717	0	0	4 139	61 923	0	38 655	104 717	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
1.4.3	Реконструкция подкачивающей насосной станции № 41 (ПНС-41)	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения перспективных нагрузок	Реконструкция ПНС-41 в 2023 году замены сетевых насосов на аналоги Wilo H. 80/200-22/2 №24, в целях увеличения напора насоса на обратном трубопроводе. Замена 3 сетевых насосов позволит плавно регулировать набор нагрузки при прохождении ОЭП. Реконструкция направлена на увеличение производственной мощности, от первоначальных паспортных технико-экономических показателей с 7,3/4,8 - 3,7/2,6 кгс/см2 (dP2 = 22 м.вод.ст) до 7,1/4,9 - 5,0/1,0 кгс/см2 (dP2 = 40 м.вод.ст).	Подключаемая нагрузка	Гкал/ч	-	1,5633	2023	2023	12 264	0	0	0	0	0	12 264	12 264	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	
Всего по группе 1.										1 515 976	10 744	212 886	315 859	285 896	386 683	303 908	1 123 229		
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																			
<b>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																			
3.1.1	Восстановление тепловой изоляции на магистральных трубопроводах	Восстановление ветхой тепловой изоляции на магистральных сетях	Центральные улицы города, участки тепломатриалы № 8	2Ду L	мм м	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2019 700, 128,5 2020 700, 123	2016	2020	7 371	3 629	1 915	1 826	0	0	0	0	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)	
3.1.2	Реконструкция участка тепломатриалы №7 от ПНС-4 до ТК-728. Участок тепломатриалы №7 от У-725 до НО-42	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломатриалы № 7 от У-725 до НО-42 с 2Ду1000 мм L=200 м, 2Ду500 L=115 м на 2Ду1000 мм L=403 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	1000 500 200 115	1000 403	2019	2020	92 389	0	74 404	17 985	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.								Источники финансирования		
				Наименование показателя (мощность)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023	в т.ч. за счет платы на подключение			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												11	12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
3.1.3	Проектно-исследовательские работы по монтажу узлов учета отходящих магистралей (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	Потребность установки приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистралях (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	Установка приборов учета тепловой энергии на отходящих тепломагистралях (№ 6, 7, 8, 11) ТЭЦ-1.	шт	шт	-	приборы учета тепловой энергии (4 шт.)	2019	2019	384	0	384	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.4	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от КС3-23 до ТК-2Г-2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от КС3-23 до ТК-2Г-2 с Ду=700 мм L=131,5 м, 2Ду=600 мм L=56,5 м на 2Ду=700 мм L=172,1 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700, 600 119,8 51,5	700 172,1	2020	2020	24 014	0	0	24 014	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.5	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-450 до ТК-457 (Участок от ТК-432 до ТК-457)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-450 до ТК-457 (Участок от ТК-432 до ТК-457) с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=340,35 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 376,9	500 376,9	2020	2020	26 775	0	0	26 775	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.6	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 от ТК-129 до ТК-132	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 1 от ТК-129 до ТК-132 с 2Ду500 мм на 2Ду500 мм L=248,5м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	500 300,9	500 300,9	2020	2020	27 798	0	0	27 798	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.7	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от ТК-2Г-5 до ТК-2Г-6	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 2Г от ТК-2Г-5 до ТК-2Г-6 с 2Ду=700 мм на 2Ду=700 мм L=237,2 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	700 237,2	700 237,2	2021	2021	37 425	0	0	0	37 425	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.8	Реконструкция т/м 8 от ТК-855А в сторону ТК-842 (Участок от ТК-839В до ТК-840)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция т/м 8 Участок от ТК-855а в сторону ТК-842 с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=187 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 187	600 187	2022	2022	34 266	0	0	0	0	34 266	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.9	Реконструкция тепловой изоляции тепломагистрали №12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловой изоляции тепломагистрали №12 2Ду1000мм - 5538,5мп, 2Ду 1200мм - 94мп Надземная магистраль.	2Ду L	мм м	1000 380,4	1000; 1200 3538,5; 94	2021	2022	28 249	0	0	0	26 956	1 293	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.10	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломагистралей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Монтаж узлов учета тепловой энергии отходящих тепломагистралей ТМ-6, ТМ-7, ТМ-8, ТМ-11 Томской ТЭЦ-1	-	-	-	-	2021	2021	9 552	0	0	0	9 552	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.11	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-18 до ТК-2Н-24 с 2Ду=400 мм на 2Ду=400 мм L=566,7 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	400 366,7	400 366,7	2021	2021	37 927	0	0	0	37 927	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.12	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-51	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали 2Н от ТК-2Н-24 до ТК-2Н-51 с 2Ду=300 мм на 2Ду=300 мм L=408 м., с 2Ду=200мм на 2Ду=200мм L=51м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	300, 200 408, 51	300, 200 408, 51	2022	2022	295	0	0	0	0	295	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.13	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция тепловых камер в целях оптимизации существующей системы секционирования: 1. Реконструкция тепловой камеры ТК-450 в целях оптимизации существующей системы секционирования 2. Реконструкция тепловой камеры ТК-2Н-15/14 в целях оптимизации существующей системы секционирования 3. Реконструкция тепловой камеры ТК-824/2 в целях оптимизации существующей системы секционирования	-	-	-	1. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.; 2. Затвор дисковый поворотный Ду400 с редуктором - 2 шт.; 3. Затвор дисковый поворотный Ду500 с редуктором - 4 шт.; Затвор дисковый поворотный Ду300 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду200 с редуктором - 2 шт.; Кран шаровый Ду50 с рукояткой - 2 шт.	2022	2022	9 504	0	0	0	0	9 504	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.14	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: 1. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-02 до узла У-11-05; 2. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-05 до узла У-11-08; 3. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8В-05 до узла У-8В-06; 4. Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-21 до узла У-11-21а	2Ду L	мм м	2у1000 мм - 31,2 м, 2Ду1000 мм - 90 м, 2у700 мм - 317,4 м, 2у700 мм - 111,6 м	2Ду1000 мм - 52 м, 2Ду1000 мм - 150 м, 2Ду700 мм - 539 м, 2Ду700 мм - 186 м	2022	2022	14 810	0	0	0	0	14 810	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.15	Реконструкция тепломагистрали ТМ-4 от тепловой камеры ТК-420а до неподвижной опоры НО	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция участка тепломагистрали № 4 от ТК-420а до НО с 2Ду=600 мм на 2Ду=600 мм L=95 м. Подземная тепловая сеть.	2Ду L	мм м	600 85	600 95	2023	2023	26 131	0	0	0	0	0	26 131	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.16	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей. Надземная тепловая сеть: Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-35 до узла КС3-5 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-8В-05 до узла У-8В-06 Реконструкция изоляции магистральных тепловых сетей от узла У-11-21 до узла У-11-21а	2Ду L	мм м	2Ду700 мм - 78,6 м, 2Ду700 мм - 27 м, 2Ду700 мм - 76,2 м	2Ду700 мм - 131 м, 2Ду700 мм - 45 м, 2Ду700 мм - 127 м	2023	2023	2 642	0	0	0	0	0	2 642	0	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																				
<b>Реконструкция ЦТП, ПНС</b>																				
3.1.17	Реконструкция центрального теплового пункта №43 (ЦТП-43)	Реконструкция изношенного оборудования центрального теплового пункта	ЦТП по ул. Клоueva, 18/2. Замена устаревших водоподогревателей (кожухотрубных) и подобных им аппаратов на более компактные и эффективные пластинчатые теплообменники. В 2017 году выполнены проектно-исследовательские работы.	-	-	водоподогреватели кожухотрубные	пластинчатые теплообменники	2017	2019	18 393	840	17 552	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
3.1.18	Реконструкция здания подкачивающей насосной станции №4 (ПНС-4)	Целью проекта является реконструкция строительной части здания ПНС-4, ул. Говорова, 70/4.	Здание ПНС-4 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - ограждающих конструкций стен из многослойных панелей заводской готовности - 1410 м <sup>2</sup> , усиление плит покрытия подведением разрушающихся стальных балок - 8 шт.	-	-	кровля из листовой стали - 170 м <sup>2</sup> ; кирпичная кладка существующих стен и перегородок - 450 м <sup>3</sup>	кровля из профилированного листа - 170 м <sup>2</sup> ; сдвиг панели заводской готовности - 814,6 м <sup>2</sup> , усиление металлических конструкций - 1609,8 кг	2019	2019	12 146	0	12 146	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.1.19	Реконструкция административного здания подкачивающей насосной станции пиково-резервной котельной (ПНС ПРК), ул. Угрюмова, 2	Целью проекта является реконструкция строительной части здания ПНС ПРК, ул. Угрюмова, 2.	Здание ПНС ПРК не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности. Монтаж - кровельного покрытия из проф.листа с устройством отливов, конька, зонтов, фронтона - 2415 м <sup>2</sup> .	-	-	плоская мягкая кровля	двускатная кровля из профилированного настила	2020	2020	5 394	0	0	5 394	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.							Источники финансирования		
				Наименование показателя (мощность)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано	2019	2020	2021	2022	2023		в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												11
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.1.20	Технологическое присоединение объектов электроэнергетики (ПНС)	В соответствии п. 15.1 СНиТ 41-02-2005. Тепловые сети п. П. 7.2 СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» для ПНС необходимо резервирование питания от двух независимых источников электроэнергии	Реконструкция на 5 арендованных объектах по следующим адресам: 1. г. Томск, пр. Ленина, д. 133/1; 2. г. Томск, пер. Пришвина, д.5, строение 2; 3. г. Томск, ул. Балтийская, д.9п; 4. г. Томск, ул. Новосибирская, д. 33/1; 5. г. Томск пр. Ленина, д. 225г.	категория электроснабжения	категория	3	2	2022	2022	1 278	0	0	0	0	1 278	0	0	Амортизация текущего периода	
<b>Реконструкция кабельных линий</b>																			
3.1.21	Реконструкция кабельных линий Ф. 225А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-3 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция кабельных линий Ф. 225А, Ф.226А от подкачивающей насосной станции ПНС-3 до подкачивающей насосной станции ПНС-12	2Ду L	мм м	-	кабель силовой АСБ 5*150 - 2909,65 м	2019	2019	5 176	0	5 176	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
<b>3.2 Приобретение оборудования, техники и инвентаря для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
<b>Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
3.2.1	Приобретение оборудования производственного назначения, не требующего монтажа и не входящего в сметы строок	Приобретение инструмента, приборов, измерительных агрегатов, вспомогательного оборудования	Оборудование для СП Тепловые сети и СП Тепловая инспекция и энергоаудит АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	32 097	0	10 762	4 546	6 144	2 880	7 764	0	Амортизация текущего периода	
<b>Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общезначительного) назначения для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
3.2.2	Приобретение техники и инвентаря, не производственного (общезначительного) назначения	Приобретение техники и инвентаря, общезначительного назначения	Приобретение Робота-тренажера Гоша-06 АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2019	89	0	89	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
<b>Приобретение IT оборудования и лицензионного ПО для нужд АО "ТомскРТС"</b>																			
3.2.3	Приобретение ОНМ оргтехники	Приобретение оргтехники и серверного оборудования	Оргтехника для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	22 302	0	1 771	6 235	6 761	0	7 535	0	Амортизация текущего периода	
3.2.4	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Приобретение лицензионного программного обеспечения	Лицензионное ПО для АО ТомскРТС	-	-	-	-	2019	2023	49 245	0	5 400	6 097	4 677	23 056	10 014	0	Амортизация текущего периода	
				-	-	-	-	2022	2023	47 855	0	0	0	0	21 589	26 266	0	Прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников	
<b>3.5 Мероприятия по обеспечению безопасности</b>																			
3.5.1	Создание системы контроля управления доступом по ул. Парковая 25	Мероприятия по обеспечению безопасности	Система контроля управления доступом СП Тепловые сети АО ТомскРТС	-	-	-	-	2020	2020	816	0	0	816	0	0	0	0	Амортизация текущего периода	
<b>3.4 Реконструкция тепловых сетей без увеличения диаметра для обеспечения надежности теплоснабжения</b>																			
<b>Реконструкция арендованных муниципальных квартальных тепловых сетей</b>																			
3.4.1	Реконструкция тепловых сетей и котельной г. Томск, ул. Водная, 80	Повышение надежности теплоснабжения, снижение тепловых потерь, снижение уровня износа	Реконструкция изоляции сетей котельной г. Томск, ул. Водная, 80 - 2019г.; Разработка проекта переключения котельной - 2020 г.	-	-	-	-	2019	2019	8 840	0	8 840	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе:	
											0	0	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода	
											0	8 840	0	0	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	
3.4.2	Реконструкция подкачивающей насосной станции №4/6 (ПНС-4/6, участок 1, 4, 5, 6)	Улучшение характеристик и эксплуатационных свойств существующей ПНС для переключения нагрузки котельной Водная, 80 на СЦП (участок 1 - в 2021 году; участок 4 - в 2022 году; участки 5, 6 - в 2023 году)	Магистральная насосная станция ПНС-4 на ТМ№6	расход	м3/ч	3 900	6 100	2021	2023	126 085	0	0	0	2 488	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода	
											0	0	0	13 982	0	0	0	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	
											0	0	0	2 295	55 182	72 137	0	Амортизация текущего периода	
Всего по группе 3.											709 044	4 470	138 439	121 487	148 209	143 952	152 488	0	
<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>																			
Всего по группе 4.											0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																			
Всего по группе 5.											0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО по программе</b>											<b>2 223 020</b>	<b>15 213</b>	<b>351 326</b>	<b>435 346</b>	<b>434 105</b>	<b>530 635</b>	<b>456 396</b>	<b>1 123 229</b>	

Приложение 2  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 1-153

"Приложение 3  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.10.2018 № 1-58/9(231)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 года	Утвержденный период (по итогам реализации программы)	Плановые значения				
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	6,93	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0
		т.у.т./м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч		119,32	22,01	15,29	24,25	27,92	29,85
3.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		57,15	12,27	8,51	9,76	13,43	13,17
3.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		51,09	9,74	5,66	13,28	12,16	10,24
3.3.	по кот. Водяная, 80	Гкал/ч		11,09	0,00	1,12	1,20	2,33	6,44
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	78,11%	81,44%	79,39%	80,21%	82,06%	81,56%	81,44%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1 150 341,9	1 277 292,5	1 141 812,9	1 297 038,4	1 290 675,6	1 284 566,7	1 277 292,5
		% от поступления в сеть тепловой энергии	25,91	27,83	24,75	28,59	28,28	28,30	27,83
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	4 034 910,6	4 446 575,9	3 946 799,1	4 527 055,0	4 501 410,8	4 476 839,6	4 446 575,9
		тонн в год для пара***	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 3  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 1-153

"Приложение 4  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.10.2018 № 1-58/9(231)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Показатели энергетической эффективности																															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловосителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м2	Величина технологических потерь при передаче тепловосителя по тепловым сетям, тонн																								
		2017	Плановое значение				2017	Плановое значение						2017	Плановое значение					2017	Плановое значение				2017	Плановое значение																		
2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023															
1	2	5	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	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	
	ЦТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,72	5,70	4,08	4,03	4,01	5,99	1150,341,0	1141,812,0	1297,038,4	1290,675,6	1284,564,7	1277,292,5	13,06	12,78	14,23	14,04	15,08	13,89	4054,910,6	3946,799,1	4327,035,0	4301,410,8	4476,839,6	4446,575,9



Приложение 4  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 1-153

"Приложение 5  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.10.2018 № 1-38/9(231)

Финансовый план  
АО "ТомскРТС"  
в сфере теплоснабжения на 2019-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Профинансировано на 01.01.2019	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
			по виду деятельности		2019	по виду деятельности		2020	по виду деятельности		2021	по виду деятельности		2022	по виду деятельности		2023
			подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия		подключение к системе теплоснабжения	тепловая энергия				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Собственные средства	11 584	197 887	142 684	540 570	281 234	138 545	419 776	241 144	148 025	589 170	122 139	160 604	282 743	271 091	159 841	430 933
1.1.	Амортизация	840	0	127 684	127 684	0	119 660	119 660	0	131 739	131 739	0	122 362	122 362	0	126 222	126 222
1.2.	Плата за подключение (от 0,1 до 1,5 Гкал/ч) в т.ч.:	0	124 225	0	124 225	131 874	0	131 874	142 696	0	142 696	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	по магистральным сетям	0	30 257	0	30 257	40 955	0	40 955	40 739	0	40 739	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	по квартальным сетям - реконструкция	0	65 293	0	65 293	50 320	0	50 320	36 852	0	36 852	0	0	0	0	0	0
1.2.3.	по квартальным сетям - последняя миля	0	28 675	0	28 675	40 599	0	40 599	65 104	0	65 104	0	0	0	0	0	0
1.2.4.	ПНСЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения	9 734	73 662	0	73 662	149 359	0	149 359	98 449	0	98 449	122 139	0	122 139	271 091	0	271 091
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, позволяющих осуществлять в зоне подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 652	16 652	0	7 353	7 353
1.4.1.	по квартальным сетям - реконструкция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.	по квартальным сетям - последняя миля	1 010	0	15 000	15 000	0	18 882	18 882	0	16 286	16 286	0	16 652	16 652	0	7 353	7 353
1.5.	Прочие источники, финансируемые за счет не тарифных источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 589	21 589	0	26 266	26 266	
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Тариф (льгота по налогу на имущество)	3 629	0	1 915	1 915	0	1 826	1 826	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80, в том числе	0	0	8 840	8 840	0	13 743	13 743	0	17 407	17 407	0	0	0	0	0	0
5.1.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части амортизации текущего периода	0	0	0	0	0	2 488	2 488	0	2 488	2 488	0	0	0	0	0	0
5.2.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водная, 80 в части капитальных вложений из прибыли	0	0	8 840	8 840	0	11 255	11 255	0	14 919	14 919	0	0	0	0	0	0
6.	Тариф на тепловую энергию для АО "ТомскРТС" по СЦТ (в части капитальных расходов из прибыли)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Тариф / Бюджет/концессионное соглашение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Плата Консегента	0	0	0	0	0	0	0	0	27 528	27 528	0	247 892	247 892	0	25 463	25 463
ИТОГО по программе		15 213	197 887	153 439	331 326	281 234	154 112	433 346	241 144	192 960	434 105	122 139	408 496	530 635	271 091	185 304	456 396

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

28.10.2022

№ 1-151

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 29.10.2018 № 1-716/9(229)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 25

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу Акционерного общества «Томская генерация» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-716/9(229) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2018, № 7001201810300014) изменения, изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу соответственно.

Инвестиционная программа  
АО "Томская генерация"  
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (капиталовложения)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022				2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																			
Всего по группе 1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
Всего по группе 2.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<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. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																			
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																			
3.2.1	Реконструкция атмосферных деаэраторов ст. №№ 2,3 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Питательная-деаэрационная установка, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количества деаэраторов	шт.	2	2	2014	2022	1 888	652	0	0	0	1 236	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.2	Реконструкция баков коагулированной воды №№ 1 - 5 на предцисте на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химподготовка воды, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество баков	шт.	5	5	2018	2023	33 578	530	0	5 189	0	20 053	7 806	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.3	Реконструкция системы газоснабжения котла № 12 на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации и предписаний надзорных органов	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2019	2019	63 978	63 978	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.4	Реконструкция масляных выключателей С-3, С-4 ВЛ 110 кВ открытого распределительного устройства 110 кВ на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество выключателей	шт.	6	6	2020	2021	6 078	0	2 959	3 119	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.5	Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 10 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2019	2021	41 104	12 273	0	28 831	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.6	Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 12 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2020	2020	10 508	0	10 508	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.7	Реконструкция защит главного щита управления (дифференциальная защита 1,2 систем шин 110кВ, устройства резервирования при отказе выключателя, устройства релейной защиты и автомата междушинного масляного выключателя 110кВ) на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	1	1	2016	2019	12 229	466	11 764	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.8	Монтаж приточно-вытяжной вентиляции рабочих мест машинистов котлов центрального щита управления котлами СТ №3-9 на Томской ГРЭС-2	Улучшение условий труда	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество помещений	шт.	3	3	2019	2021	3 190	689	0	2 501	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.9	Модернизация рабочих мест машинистов на водооборудованных береговой насосной станции Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Береговая насосная станция	количество оголовков	шт.	2	2	2018	2020	7 832	945	0	6 888	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.10	Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	14	14	2019	2021	3 764	267	0	3 496	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.11	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество ячеек	шт.	9	9	2017	2019	889	110	779	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.12	Реконструкция пароперегревателя 1ой ступени котла ст.№8 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	230	230	2020	2021	34 423	0	15 740	18 684	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.13	Реконструкция турбоагрегата ст. №6 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепломаж)	Гкал/ч	88,6	88,6	2019	2019	29 915	29 915	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.14	Реконструкция стенового ограждения главного корпуса с заменой остекления оконных проемов (ряд Д, ося 14-28) на Томской ГРЭС-2 (Реконструкция оконных проемов главного корпуса ряд Д, ося 14-28)	Повышение уровня промышленной безопасности	Главный корпус, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	1	1	2019	2019	2 254	2 254	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.15	Модернизация системы управления мельничными вентиляторами котлагрегата ст. № 12 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2019	2019	1 329	1 329	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.16	Реконструкция участка правого парового коллектора высокого давления опускных связей на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	Ду, протяженность	мм, п.м.	250, 70	250, 70	2018	2020	12 196	471	0	11 724	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.17	Реконструкция схемы и сооружений системы гидроподкачки на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Система гидроподкачки, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	2	1	2020	2027	129 100	0	8 049	0	18 877	0	102 175	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.18	Реконструкция оборудования предочистки химического цеха с заменой щитов осветлителя №4 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химподготовка воды, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	1	1	2023	2023	3 299	0	0	0	0	0	3 299	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.19	Реконструкция механических фильтров предочистки на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Химподготовка воды, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество фильтров	шт.	2	2	2022	2022	340	0	0	0	340	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.20	Реконструкция шумоглушителей и главных предохранительных клапанов на котлагрегатах ст. №№ 7,8 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов, паропроизводительность	шт., т/ч	2, 460	2, 460	2019	2020	5 569	2 608	2 961	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.21	Реконструкция трубного пучка основного бойлера № 2 турбоагрегата ст.№3 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепломаж)	Гкал/ч	81	81	2019	2019	5 433	5 433	0	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.22	Реконструкция наружного пожарного водовода на Томской ГРЭС-2 (Реконструкция наружного пожарного водовода с применением полиэтиленовых труб)	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожаротушения, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	Ду, протяженность	мм, п.м.	200, 275	200, 275	2015	2021	4 538	2 315	0	935	1 289	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.23	Модернизация системы управления мельничными вентиляторами котлагрегата ст. № 11 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2020	2020	1 592	0	1 592	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода

3.2.24	Реконструкция сливной эстакады маутоноасосной станции на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации	Маутоно хозяйство, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	0	1	2019	2021	18 605		690	0	17 916	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.25	Модернизация системы вентиляции площадки подготовки воды химического цеха на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации и предписаний надзорных органов	Химподготовка воды, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество средств контроля	шт.	0	3	2019	2019	206		206	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.26	Монтаж автоматических установок пожарной сигнализации и систем оповещения и управления эвакуацией тракторов топливозаборки на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации	Цех топливозаборки, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество оповещателей	шт.	0	160	2019	2020	5 640		267	5 374	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.27	Модернизация АСУТП турбогенератора №2 и узла питания на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	81	81	2020	2020	3 655		0	3 655	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.28	Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбогенератора №7 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	143	143	2021	2021	3 508		0	0	3 508	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.29	Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбогенератора №8 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	175	175	2021	2021	3 723		0	0	3 723	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.30	Монтаж модульной автопаровоходной станции на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации	Цех топливозаборки, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество сооружений	шт.	0	1	2021	2023	11 601		0	0	2 162	0	9 440	0	Амортизация текущего периода
3.2.31	Реконструкция паровода котла ст. №6 ул. 7 от сварного стыка №137 до сварного стыка №166 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроводительная способность	т/ч	230	230	2021	2024	11 665		0	0	396	0	0	11 269	0
3.2.32	Реконструкция трубопровода основного бойлера №1 турбогенератора №3 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	81	81	2022	2022	9 052		0	0	0	9 052	0	0	0
3.2.33	Техническое перевооружение оборудования мауто и маслохозяйства на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации и предписаний на площадках	Масломаутоное хозяйство, Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество баков хранения масла	шт.	9	9	2022	2023	36 127		0	0	0	1 941	34 186	0	Амортизация текущего периода
3.2.34	Реконструкция 1 ступени водного насоса котла ст. №10 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроводительная способность	т/ч	210	210	2022	2023	49 892		0	0	0	47 075	2 818	0	Амортизация текущего периода
3.2.35	Реконструкция паровода котла ст. №5 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроводительная способность	т/ч	230	230	2021	2023	17 807		0	0	449	0	17 358	0	Амортизация текущего периода
3.2.36	Модернизация оборудования автоматического химического контроля основного оборудования турбогенераторов ст. № 7, 8 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбин (тепловая)	Гкал/ч	318	318	2021	2023	46 693		0	0	1 976	22 145	22 573	0	Амортизация текущего периода
3.2.37	Реконструкция ледового коллектора высокого давления поперечных связей в границах задвижек 13ВД-29В/1 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	Ду, протяженность	мм, п.м.	225/250, 60	225/250, 60	2022	2023	23 462		0	0	0	402	23 060	0	Амортизация текущего периода
3.2.38	Модернизация автоматической телефонной станции на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	1	1	2022	2024	6 915		0	0	0	189	0	6 727	0
3.2.39	Модернизация системы пожарной сигнализации в административно-бытовых и производственных зданиях на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации и предписаний надзорных органов	Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество зданий	шт.	5	5	2021	2023	7 959		0	0	476	486	6 997	0	Амортизация текущего периода
3.2.40	Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбогенератора №2 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	81,3	81,3	2023	2024	18 269		0	0	0	0	691	17 578	0
3.2.41	Реконструкция системы "АМАКС" на котлогенераторах ст. № 3, 6, 7, 8, 9 Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество котлов, паропроводителей	шт., т/ч	5, 1130	5, 1130	2022	2025	27 884		0	0	0	4 061	0	23 824	0
3.2.42	Реконструкция разгрузочной рампы и ячеек соли реального отделения здания объединенно - вспомогательного корпуса на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Химподготовка воды, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество ячеек	шт.	2	2	2019	2019	651		651	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.43	Модернизация оборудования контроля - измерительных приборов и автоматики масло - маутоного хозяйства на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Масло-маутоное хозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество КИП	шт.	99	99	2015	2020	13 239	725	8 653	3 860	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.44	Реконструкция технологических трубопроводов химического цеха на Томской ТЭЦ-3 (Реконструкция технологических трубопроводов химического цеха с применением трубопроводов из поливинилхлорида)	Повышение надежности работы оборудования	Химподготовка воды, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	Ду, протяженность	мм, п.м.	20-300, 1824	20-300, 1824	2016	2019	7 297	4 971	2 326	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.45	Реконструкция электродной установки с рессиверным хозяйством 2хСЭУ-10 на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество установок	шт.	2	2	2016	2021	31 877	885	17 823	12 530	639	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.46	Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей типа В-220-2000/40У1 на элегазовые на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество выключателей	шт.	7	7	2017	2025	88 156	762	14 047	13 658	4 713	22 915	2 262	29 800	0
3.2.47	Реконструкция склада химических реагентов в здании объединенно-вспомогательного корпуса с устройством поста выгрузки кислоты и щелочи из автоцистерн на Томской ТЭЦ-3 (Техническое перевооружение склада химических реагентов в здании объединенно-вспомогательного корпуса с устройством поста выгрузки кислоты и щелочи из автоцистерн)	Обновление основных средств	Склад химреагентов, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	1	1	2019	2020	1 765	566	1 198	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.48	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей типа ВМТ-110 на элегазовые на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество выключателей	шт.	12	12	2017	2029	43 321	498	4 272	3 898	1 327	5 281	1 329	26 716	0
3.2.49	Реконструкция диспетчерской технологической связи блочного и группового щитов управления на Томской ТЭЦ-3	Повышение качества технологической связи	Система связи, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество щитов управления	шт.	3	3	2020	2025	23 149		0	254	0	0	0	22 895	0
3.2.50	Модернизация системы пожарной сигнализации в административно-бытовых и производственных зданиях на Томской ТЭЦ-3	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожарной сигнализации, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество сооружений	шт.	8	8	2020	2024	37 921		0	595	0	17 992	4 434	14 899	0
3.2.51	Реконструкция масло - маутоного хозяйства (замена теплоизоляции маутоных баков на современные материалы) на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Маутоное хозяйство, Томская ТЭЦ-3, ул. Урюмова, 2	количество баков	шт.	3	3	2019	2026	8 238	2 266	0	0	0	2 271	0	3 701	0
3.2.52	Техническое перевооружение оборудования масломаутоного хозяйства на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований нормативной документации	Масло-маутоное хозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	Объем емностей хранения нефтепродуктов	м3	3840	3840	2019	2021	29 239	1 012	0	28 227	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.53	Реконструкция антикоррозионной защиты оборудования водоподготовки на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Химподготовка воды, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	площадь покрытия	м2	0	1070	2019	2019	1 828	1 828	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.54	Модернизация системы вентиляции склада жидких реагентов с монтажом средств контроля загазованности воздуха на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований нормативной документации	Химподготовка воды, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество средств контроля	шт.	0	1	2019	2019	498	498	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.55	Модернизация информационно-измерительной системы на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	количество систем	шт.	1	1	2020	2020	780		0	780	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.56	Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбогенератора №1 на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Главный корпус, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	310	310	2023	2023	15 143		0	0	0	0	15 143	0	Амортизация текущего периода
3.2.57	Модернизация электродвигательной системы регулирования турбогенератора №1 на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	Главный корпус, Томская ТЭЦ-3, Кузовлевский тракт, 2Б	мощность турбины (тепловая)	Гкал/ч	310	310	2023	2023	6 166		0	0	0	0	6 166	0	Амортизация текущего периода

3.2.58	Реконструкция огнезащитного покрытия кабельных линий на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований нормативной документации	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-3, Кювельский тракт, 2Б	площадь покрытия	м2	0	7300	2020	2020	752	0	752	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.59	Реконструкция IV ступени парогенератора к/а 1Б	Повышение надежности работы оборудования	Главный корпус, Томская ТЭЦ-3, Химический цех, Томская ТЭЦ-3, Кювельский тракт, 2Б	паропроизводительность	т/ч	500	500	2021	2021	36 222	0	0	36 222	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.60	Внедрение дублирующих средств контроля и управления уровнями с сигнализацией предаварийных ситуаций в реакгентном отделении химического цеха (Реконструкция химического цеха)	Выполнение требований нормативной документации	Химический цех, Томская ТЭЦ-3, Кювельский тракт, 2Б	-	-	-	-	2021	2022	4 543	0	0	1 563	2 980	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.61	Реконструкция макутных подогревателей на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	Макутное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	количество подогревателей	шт.	3	3	2016	2020	11 730	274	0	11 456	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.62	Реконструкция системы газообогрева котла ст. № 5 на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований нормативной документации	Пиковая резервная котельная, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	мощность котла (тепловая)	Гкал/ч	180	180	2020	2020	46 053	0	0	46 053	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.63	Реконструкция открытого распределительного устройства - 35 кВ подстанции "ПРК" на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	Номинальное напряжение на стороне высшего напряжения	кВ	35	35	2019	2021	9 107	380	0	0	8 727	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.64	Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и охлаждения баков хранения макута на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожаротушения, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	количество систем	шт.	1	1	2018	2020	22 023	6 311	5 872	9 839	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.65	Реконструкция кровли объединенно - вспомогательного корпуса в осях А-Д, 1 - 22 на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	Объединенно - вспомогательный корпус, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	площадь	м <sup>2</sup>	5870	5870	2016	2020	15 852	351	0	15 501	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.66	Реконструкция системы автоматической пожарной сигнализации в кабельных каналах главного корпуса пиковой резервной котельной на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня пожарной безопасности	Система пожарной сигнализации, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	количество систем	шт.	1	1	2019	2019	938	938	0	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.67	Реконструкция системы газообогрева котла ст. № 4 на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	Пиковая резервная котельная, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	мощность котла (тепловая)	Гкал/ч	180	180	2020	2023	85 236	0	0	2 647	0	0	82 589	0	Амортизация текущего периода
3.2.68	Модернизация АСУТП котла ст. №1 на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	Пиковая резервная котельная, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	мощность котла (тепловая)	Гкал/ч	120	120	2021	2021	3 298	0	0	3 298	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.69	Реконструкция узла подпитки тепловой сети на Томской ТЭЦ-1	Обновление основных средств	Пиковая резервная котельная, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	Диаметр	мм	800	400	2020	2026	21 383	0	0	527	0	0	0	20 856	Амортизация текущего периода
3.2.70	Реконструкция огнезащитного покрытия кабельных линий на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований нормативной документации	Электрохозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	площадь покрытия	м2	0	4127	2020	2020	326	0	326	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.71	Техническое перевооружение оборудования макутного хозяйства Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований нормативной документации и предписаний надзорных органов	Макутное хозяйство, Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	Объем емкости хранения макута	м3	15000	15000	2020	2021	12 313	0	1 089	11 224	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.72	Монтаж интегрированного комплекса инженерно - технических средств охраны на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1, ГРЭС-2	Выполнение требований нормативной документации и предписаний надзорных органов	Система охраны, Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	количество объектов	шт.	3	3	2011	2023	133 012	9 261	15 187	44 907	29 534	26 157	7 967	0	Амортизация текущего периода
3.2.73	Модернизации системы видеонаблюдения в здании Исполнительного аппарата	Обновление основных средств	Система охраны, Здание Исполнительного аппарата, пр. Кирова, 36	количество систем	шт.	1	1	2019	2020	3 871	378	3 493	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.74	Внедрение системы беспроводного электропитания узлов связи в серверных помещениях	Повышение надежности работы оборудования	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	количество систем	шт.	0	1	2022	2024	8 079	0	0	0	0	0	7 611	0	Амортизация текущего периода
3.2.75	Создание системы комплексной информационной безопасности	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	количество систем	шт.	0	1	2022	2023	37 976	0	0	0	0	10 211	27 765	0	Амортизация текущего периода
3.2.76	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчета технико-экономических показателей станции, оптимизации работы оборудования, коммерческой диспетчеризации и энергосейфинга	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	количество систем	шт.	0	1	2017	2019	17 939	9 574	8 365	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.77	Модернизация системы освещения на Томской ГРЭС-2	Повышение уровня безопасности условий труда Повышение энергетической эффективности	Турбинное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 45	Норма освещенности	Лк	менее 150	более 150	2021	2024	28 036	0	0	0	89	0	0	27 947	Амортизация текущего периода
3.2.78	Миграция базы данных производственных активов и фондов в целевую информационную систему управления процессами ТОиР на платформе 1С: "Углевание исполнением 8.x"	Повышения уровня автоматизации управленческих процессов производственными фондами	Исполнительный аппарат	количество систем	шт.	0	1	2022	2022	11 228	0	0	0	11 228	0	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.79	Унификация бизнес-процессов управления ТОиР, ППиР оборудования	Повышения уровня автоматизации управленческих процессов производственными фондами	Исполнительный аппарат	количество систем	шт.	0	1	2022	2022	37	0	0	0	0	37	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.80	Внедрение системы "1С Управление производственным предприятием"	Повышения уровня автоматизации управленческих процессов производственными фондами	Исполнительный аппарат	количество систем	шт.	0	1	2022	2023	28 954	0	0	0	17 188	11 765	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.81	Приобретение спецтехники и автотранспорта	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2023	80 944	16 015	37 338	9 921	16 614	9 055	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.82	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строек, производственного и общехозяйственного назначения	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1	-	-	-	-	2019	2023	50 472	8 243	9 095	6 965	14 267	11 903	0	0	Амортизация текущего периода
3.2.83	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в сметы строек, производственного назначения (оборудование ИТ и лицензия)	Обновление основных средств	Томская ГРЭС-2, Томская ТЭЦ-3, Томская ТЭЦ-1, Исполнительный аппарат	-	-	-	-	2019	2023	89 747	8 824	16 010	18 261	25 947	20 705	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Всего по группе 3.</b>										<b>1 787 028</b>	<b>39 101</b>	<b>250 596</b>	<b>311 379</b>	<b>241 232</b>	<b>299 413</b>	<b>329 310</b>	<b>315 997</b>	<b>0</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 СЦТ</b>																		
4.1	Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 12 с установкой эмульгаторов 2 поколения на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Котельное отделение, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	паропроизводительность	т/ч	210	210	2016	2019	40 989	644	40 345	0	0	0	0	0	Амортизация текущего периода
4.2	Реконструкция градирни №1 на Томской ГРЭС-2	Повышение энергетической эффективности производства	Система технического водоснабжения, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество градирен	шт.	1	1	2020	2021	80 038	0	0	2 443	77 595	0	0	0	Амортизация текущего периода
4.3	Монтаж локальных очистных сооружений ливневых стоков на Томской ТЭЦ-1	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Томская ТЭЦ-1, ул. Угрюмова, 2	количество сооружений	шт.	0	1	2018	2022	14 318	191	0	0	0	14 127	0	0	Амортизация текущего периода
4.4	Внедрение системы производственного контроля выбросов за котлоагрегатами ст. № 3-12 на дымовых трубах № 1, 2 на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Дымовые трубы, Томская ГРЭС-2, ул. Шевченко, 44	количество систем	шт.	0	1	2023	2026	115 056	0	0	0	0	0	4 688	110 367	Амортизация текущего периода
4.5	Реконструкция системы рециркуляции воздуха и отвода дымовых газов газоочистного устройства на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	Размывающее устройство	высота дымоотводящего устройства	м	<7	>17	2022	2023	11 054	0	0	0	2 426	8 628	0	0	Амортизация текущего периода
<b>Всего по группе 4.</b>										<b>261 454</b>	<b>834</b>	<b>40 345</b>	<b>2 443</b>	<b>77 595</b>	<b>16 554</b>	<b>13 316</b>	<b>110 367</b>	<b>0</b>
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																		
<b>Всего по группе 5.</b>																		
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>2 048 483</b>	<b>39 936</b>	<b>290 941</b>	<b>313 823</b>	<b>318 827</b>	<b>315 967</b>	<b>342 626</b>	<b>426 364</b>	<b>0</b>

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

28.10.2022

№ 1-154

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 25

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2020 № 1-639/9(231) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 30.10.2020, № 7001202010300001) изменения, изложив приложения №№ 2, 3, 5 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-3 к настоящему приказу соответственно.

Инвестиционная программа  
Филиал АО "РИР" в г. Северске  
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (отнесено на тепловую энергию в горячей воде и теплоносителе) на 2021 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
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																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Модернизация котлоагрегатов	Увеличение диапазона регулирования нагрузки котла в широком диапазоне, модернизация поверхностей нагрева, горелочных устройств котлоагрегатов, перевод на совместное сжигание угля и газа, автоматизация управления.	Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2019	2025	1 409 127,51	2 435,73	263 820,81	309 389,88	470 326,91	363 154,18	
3.2.1.1	Обоснование инвестиций модернизации ТЭЦ		Котельный цех					2019	2019	2 435,73	2 435,73					
3.2.1.2	Модернизация КА№5		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,41	89,66	2020	2021	35 996,30		35 996,30	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.3	Модернизация КА№7		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,92	87,9	2020	2021	15 968,01		15 968,01	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.4	Разработка проекта на модернизацию котлов 2й очереди		Котельный цех	-	-	-	-	2020	2022	58 950,02		46 647,83	12 302,19	0,00	0,00	
3.2.1.5	Модернизация КА№20		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,82	89,79	2021	2025	38 094,92		38 094,92	0,00	0,00	0,00	
3.2.1.6	Модернизация КА№13		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,05	88,62	2021	2023	551 016,14		127 113,76	230 442,78	193 459,60	0,00	
3.2.1.7	Модернизация КА№11		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,56	88,68	2022	2023	27 933,91			1 368,89	26 565,02	0,00	
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82,09	89,62	2022	2025	34 791,35			2 420,11	177,21	32 194,02	
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86,45	88,62	2022	2024	504 182,20			14 039,97	211 618,63	278 523,60	
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,46	88,19	2022	2025	27 057,52			600,06	142,04	26 315,43	
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88,12	88,91	2022	2024	28 723,72			16 944,71	11 559,32	219,68	
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,79	89,24	2022	2024	33 666,31			17 433,71	15 970,73	261,87	
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,74	89,79	2022	2023	24 215,10			13 513,26	10 701,84	0,00	
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87,55	88,68	2022	2025	26 096,29			324,20	132,52	25 639,58	
3.2.2.	Поставка насосов багерных	Повышение надежности работы золошлакоудаления	Котельный цех (багерная насосная)	Количество единиц поставленных насосов	шт.	3	3	2021	2021	38,09		38,09				
3.2.3.	Замещение мощности ТГ-12 на ТГ-13	Замещение мощности турбоагрегата выработавшего свой ресурс.	Турбинный цех, электрический цех	Удельный расход тепла на выработку электроэнергии	ккал/кВт*ч	1 600	1 400	2022	2022	35 607,95			35 607,95			
<b>Всего по группе 3</b>										<b>1 444 773,56</b>	<b>2 435,73</b>	<b>263 858,90</b>	<b>344 997,84</b>	<b>470 326,91</b>	<b>363 154,18</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																
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																
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>1 444 773,56</b>	<b>2 435,73</b>	<b>263 858,90</b>	<b>344 997,84</b>	<b>470 326,91</b>	<b>363 154,18</b>	-

Приложение № 2  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 1-154

"Приложение № 3  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**  
**Филиал АО "РИР" в г. Северске**  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2021-2023гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2019г.)	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации (2021 г.)	в т.ч. по годам реализации (2022 г.)	в т.ч. по годам реализации (2023 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,681	0,680	0,680	0,680	0,680
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,184	0,177	0,175	0,177	0,177
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	14,66%	31,32%	30,81%	34,41%	31,32%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20621,77	20673,80	20621,77	20673,80	20673,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	16,54	16,57	16,47	14,58	16,57
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	231 522,00	231 522,00	231 522,00	231 522,00	231 522,00
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		-	-	-	-	-

\* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль

"



Приложение № 3  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 1-154

"Приложение № 5  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 29.10.2020 № 1-639/9(231)

**Финансовый план**  
**Филиал АО "РИР" в г. Северске**  
(наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			Всего
		по видам деятельности			
		2021	2022	2023	
		отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	отнесено на т/э в гор.воде (с учетом теплоносителя)	
1	2	3.	4.	5.	6
1	Собственные средства	237 213,37	97 358,89	125 149,98	459 722,24
1.1	амортизационные отчисления	97 420,73	97 358,89	125 149,98	319 929,60
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	139 792,64	0,00	0,00	139 792,64
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				
2	Привлеченные средства	26 645,53	247 638,95	345 176,93	619 461,41
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства*	26 645,53	247 638,95	345 176,93	619 461,41
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>263 858,90</b>	<b>344 997,84</b>	<b>470 326,91</b>	<b>1 079 183,65</b>

\*прочие привлеченные средства, покрываемые не за счет тарифов от регулируемых видов деятельности

"

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОЕКТ ПРИКАЗА

28.10.2022

№ 4-152

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования  
Томской области от 27.12.2018 № 4-715

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2022 № 25

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

В связи с необходимостью внесения изменений в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2018 № 4-715 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 28.12.2018) изменения, изложив приложения №№ 3, 4, 7, 8, 10 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему приказу соответственно.

**Инвестиционная программа**  
**ООО "Томскводоканал"**  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)								Источники финансирования, тыс. руб., без НДС				
				Наименование показателя (протяженность, мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Освоено к 2019 году	в т.ч. по годам					Остаток освоения	Амортизация, учтенная в тарифе	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	Плата за подключение	Прочие средства	Итого
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
<b>Группа 1. Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов:</b>																						
<b>1.1. Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</b>																						
1.1.1.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) до 100 мм	Подключение к централизованному водоснабжению объектов капитального строительства	Строительство сетей от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения. Мероприятия по строительству выполняются при заявлении на строительство таких сетей	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	50, до 100	2019	2023	595,34	0,00	0,00	0,00	0,00	192,94	202,40	0,00	0,00	0,00	395,34	0,00	395,34
1.1.2.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) от 100 до 150 мм (включительно)			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	2019, 100-150	2019	2023	18 476,05	0,00	1 782,71	80,43	16 140,22	230,68	241,99	0,00	0,00	0,00	18 476,03	0,00	18 476,03
1.1.3.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) от 150 до 200 мм (включительно)			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1218, 200	2019	2023	14 880,25	0,00	0,00	0,00	14 511,65	277,50	291,11	0,00	0,00	0,00	14 880,25	0,00	14 880,25
1.1.4.	Строительство сетей водоснабжения диаметром (условным) от 200 до 250 мм			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	50, 250	2019	2023	743,12	0,00	0,00	0,00	0,00	562,67	580,45	0,00	0,00	0,00	743,12	0,00	743,12
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</b>																						
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</b>																						
1.3.1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	Увеличение пропускной способности	Водовод от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина – ул. Транспортная	Протяженность, диаметр	м.п., мм	590 920	799, 110, 800, 900, 1000	2021	2023	94 499,55	0,00	0,00	0,00	198,10	0,00	94 301,44	0,00	0,00	0,00	94 499,55	0,00	94 499,55
1.3.2	Реконструкция водовода Нижней зоны от жилого дома по ул. Дамбовая, 36 по пер. Луговой до административного здания по пер. Буяновский, 10		Реконструкция водовода Нижней зоны от жилого дома по ул. Дамбовая, 36 по пер. Луговой до административного здания по пер. Буяновский, 10	Протяженность, диаметр	м.п., мм	569, 630	569, 710	2019	2020	34 064,34	0,00	0,00	34 064,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 064,34	0,00	34 064,34	
1.3.3	Реконструкция водопроводной линии по ул. Витимская, ул. Вилойской от ул. Ракетная до ул. Смирнова		Водопроводная линия по ул. Витимская, ул. Вилойской от ул. Ракетная до ул. Смирнова	Протяженность, диаметр	м.п., мм	267, 200, 300	267, 400	2022	2023	23 240,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 240,91	0,00	0,00	0,00	23 240,91	0,00	23 240,91
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)</b>																						
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 1.</b>										<b>186 299,54</b>	<b>0,00</b>	<b>1 782,71</b>	<b>34 144,77</b>	<b>30 649,97</b>	<b>1 063,78</b>	<b>118 658,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>186 299,54</b>	<b>0,00</b>	<b>186 299,54</b>
<b>Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</b>																						
<b>2.1. Строительство новых сетей водоснабжения</b>																						
2.1.1	Строительство сетей водоснабжения в целях подключения объектов ИЖС в районе Кузовлевского тракта (проектирование)	Обеспечение территории застройки (в т.ч. перспективной территории) централизованным водоснабжением	Проектирование водопроводных сетей от Кузовлевского тракта до перспективной территории застройки в районе п. Светлый, проектирование строительства ВНС для обеспечения нормативного давления.	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	10042, 515	2022	2023	4 570,57	0,00	0,00	0,00	0,00	4 570,57	0,00	0,00	4 570,57	0,00	0,00	4 570,57	
2.1.2	Строительство сетей водоснабжения до ул. ЛПК 2-ой поселок		Водопроводные сети от ул. Усть-Киргизка до пос. ЛПК	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	5163, 160	2019	2020	31 398,48	0,00	30 741,75	656,73	0,00	0,00	0,00	0,00	3 125,55	28 273,13	0,00	0,00	31 398,48
2.1.3	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения пос. Нижний склад		Водопроводные сети от водовода №10 до существующих артезианских скважин и переключение на централизованное водоснабжение	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	2513, 50,110,160	2019	2022	25 262,85	0,00	3 695,08	0,00	0,00	21 567,78	0,00	0,00	0,00	25 262,85	0,00	0,00	25 262,85
2.1.4	Строительство сетей водоснабжения в пос. Свечной		Водопроводная сеть по ул. Амурской в пос. Свечной г. Томска	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1268, 110	2019	2020	13 524,59	0,00	2 711,91	10 812,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 524,59	0,00	0,00	13 524,59
2.1.5	Строительство сетей водоснабжения по ул. Залоговая		Водопроводная сеть по ул. Залоговой	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1344, 110	2020	2021	15 162,23	0,00	0,00	1 559,31	13 602,92	0,00	0,00	0,00	0,00	15 162,23	0,00	0,00	15 162,23
2.1.6	Строительство сетей водоснабжения в пос. Киргизка		Водопроводные сети в пос. Киргизка	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	3975 50, 110	2021	2022	31 587,06	0,00	0,00	0,00	10 748,63	20 838,44	0,00	0,00	0,00	31 587,06	0,00	0,00	31 587,06
2.1.7	Строительство сетей водоснабжения по ул. Павлова, ул. Красногвардейской, ул. Сельскохозяйственной, ул. Победы		Водопроводная сеть по ул. Павлова, ул. Красногвардейской, ул. Сельскохозяйственной, ул. Победы	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1998, 110	2021	2022	20 032,74	0,00	0,00	0,00	0,00	20 032,74	0,00	0,00	0,00	20 032,74	0,00	0,00	20 032,74
2.1.8	Строительство сетей водоснабжения в пос. Хромовка		Водопроводная сеть в пос. Хромовка	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1810, 63, 110	2021	2022	15 179,46	0,00	0,00	0,00	0,00	15 179,46	0,00	0,00	0,00	15 179,46	0,00	0,00	15 179,46
2.1.9	Строительство сетей водоснабжения в пос. Спутник		Водопроводная сеть в пос. Спутник	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1925, 110, 225	2019	2020	20 551,34	0,00	0,00	20 551,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 551,34	0,00	0,00	20 551,34
2.1.10	Строительство водопроводной линии от ул. Степановской до ул. Тояновская		Водопроводная линия от ул. Степановская до ул. Тояновская	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	457 50, 110	2019	2020	3 238,58	0,00	0,00	3 238,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 238,58	0,00	0,00	3 238,58
2.1.11	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения пос. Эушта		Водопроводная сеть в пос. Эушта	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	2170, 63, 110	2022	2023	24 572,87	0,00	0,00	0,00	0,00	1 738,16	22 834,71	0,00	0,00	24 572,87	0,00	0,00	24 572,87
2.1.12	Строительство водопроводной линии Д300 мм в мкр.Академгородок от ул. Кучина до пр. Академического		Водопроводная сеть микрорайона Академгородок	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1170, 515	2021	2022	35 218,85	0,00	0,00	0,00	30 111,90	5 106,95	0,00	0,00	0,00	35 218,85	0,00	0,00	35 218,85
<b>2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения) с указанием их технических характеристик</b>																						
2.2.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Всего по группе 2.</b>										<b>240 299,62</b>	<b>0,00</b>	<b>37 148,74</b>	<b>36 818,63</b>	<b>54 463,45</b>	<b>84 463,52</b>	<b>27 405,28</b>	<b>0,00</b>	<b>3 125,35</b>	<b>237 174,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>240 299,62</b>

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих сетей водоснабжения																							
3.1.1	Реконструкция водовода 1-го подъема ПВЗ	Снижения уровня износа водовода	Участки водовода 1-го подъема: 1) 95-96, 2) 76-77 под а/д Томск-Моряковский затон, 3) 60-61, 4) транзитный водовод в районе скв.91, 5) 89-90 6) вынос водовода из ПНС, 7) район д. Коломино, 8) 70-77	Протяженность, диаметр	м.п., мм	2658, 800-1200	2658, 800-1200	2019	2023	172 631,00	0,00	2 541,42	35 555,87	16 768,53	47 889,54	69 875,65	0,00	10 494,90	162 136,11	0,00	0,00	172 631,00	
3.1.2	Реконструкция водопроводной линии Д225 мм по ул. Угрюмова от ул. Полевая до жилого дома по ул. Угрюмова, 6	Снижения уровня износа сетей	Водопроводная линия Д225 мм по ул. Угрюмова	Протяженность, диаметр	м.п., мм	555, 225	555, 225, 315, 160	2021	2021	7 817,91	0,00	0,00	0,00	7 817,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 817,91	0,00	0,00	7 817,91
3.1.3	Реконструкция участков водовода Д 500 мм по ул.Б.Подгорная		Водовод по ул. Б.Подгорная	Протяженность, диаметр	м.п., мм	800, 500	800, 500	2022	2023	39 875,90	0,00	0,00	0,00	0,00	680,62	39 195,28	0,00	0,00	39 875,90	0,00	0,00	39 875,90	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)																							
3.2.1	Реконструкция ВНС, расположенной по адресу пер.Автомоторный, 28в	Восстановление работоспособности ВНС	ВНС по пер. Автомоторный, 28в	Мощность	м3/час	80	80	2020	2022	11 875,57	0,00	0,00	4 484,20	363,23	7 028,14	0,00	0,00	0,00	11 875,57	0,00	0,00	11 875,57	
<b>Всего по группе 3.</b>										<b>232 200,38</b>	<b>0,00</b>	<b>2 541,42</b>	<b>40 040,07</b>	<b>24 949,66</b>	<b>55 598,30</b>	<b>109 070,93</b>	<b>0,00</b>	<b>10 494,90</b>	<b>221 705,48</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>232 200,38</b>	
Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, не включенные в прочие группы мероприятий																							
4.1	Реконструкция системы повторного использования промывных вод станции обезжелезивания подземного водозабора (разработка проектной документации)	Повышение экологической эффективности, снижение сбросов в водный объект	Сооружения системы повторного использования промывных вод водозабора из подземных источников. Станция повторного использования расположена на территории станции подземного водозабора.	Мощность	м3/сут	7200	7200	2019	2020	4 222,20	0,00	0,00	4 222,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 222,20	0,00	0,00	4 222,20	
4.2	Строительство блочно-модульной газовой котельной на ПВЗ		г. Томск, п. Кайдаловка, 1в, стр.1	Производительность	МВт	0	4	2022	2023	31 472,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 472,58	0,00	0,00	31 472,58	0,00	0,00	31 472,58	
<b>Всего по группе 4.</b>										<b>35 694,78</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4 222,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>31 472,58</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>35 694,78</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>35 694,78</b>	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения																							
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных сетей водоснабжения																							
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Всего по группе 5.</b>										<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>694 494,32</b>	<b>0,00</b>	<b>41 472,87</b>	<b>115 225,67</b>	<b>110 063,08</b>	<b>141 125,60</b>	<b>286 607,10</b>	<b>0,00</b>	<b>13 620,25</b>	<b>494 574,53</b>	<b>186 299,54</b>	<b>0,00</b>	<b>694 494,32</b>	

Мероприятия по защите строящихся (реконструируемых) объектов централизованной системы водоснабжения от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций предусматриваются проектной документацией на строительство (реконструкции) объектов водоснабжения.

**Инвестиционная программа  
ООО "Томскводоканал"**  
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере водоотведения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Освоено к 2019 году	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)					Остаток освоения	Источники финансирования, тыс. руб., без НДС							
				Наименование показателя (протяженность, мощность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя						2019	2020	2021	2022	2023		Амортизация, учтенная в тарифе	Прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе	Плата за подключение	Плата за сброс	Плата за негативное воздействие на ЦСВ	Итого		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия*																		
<b>Группа 1. Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов:</b>																									
<b>1.1. Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</b>																									
1.1.1.	Строительство сетей водоотведения диаметром (условным) до 160 мм (включительно)	Подключение к централизованному водоотведению объектов капитального строительства	Строительство сетей от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованных систем водоотведения. Мероприятия по строительству выполняются при заключении на строительство таких сетей	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	2282, 160 и менее	2019	2023	19 081,28	0,00	0,00	0,00	12 151,22	5 391,86	3 558,19	0,00	0,00	0,00	19 081,28	0,00	0,00	0,00	19 081,28	
1.1.2.	Строительство сетей водоотведения диаметром (условным) от 160 до 250 мм			Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1790, 200-250	2019	2023	18 945,98	0,00	0,00	0,00	0,00	13 847,00	2 488,48	2 610,50	0,00	0,00	0,00	18 945,98	0,00	0,00	0,00	18 945,98
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</b>																									
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>1.3. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</b>																									
1.3.1	Реконструкция КНС №6	Увеличение мощности и производительности объекта централизованной системы водоотведения	КНС №6 расположена по адресу ул. Нижне-Луговая, 87/5	Производительность	тыс.м3/сут.	90	96	2019	2023	141 577,04	0,00	95,00	0,00	0,00	0,00	141 482,04	0,00	0,00	0,00	141 577,04	0,00	0,00	0,00	141 577,04	
<b>1.4. Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</b>																									
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>Всего по группе 1.</b>										<b>179 604,29</b>	<b>0,00</b>	<b>95,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>25 978,22</b>	<b>5 880,34</b>	<b>147 650,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>179 604,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>179 604,29</b>
<b>Группа 2. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</b>																									
<b>2.1. Строительство новых сетей водоотведения</b>																									
2.1.1	Строительство сетей водоотведения по ул. Бакунина, ул. Октябрьская	Обеспечение территории застройки (в т.ч. перспективной территории) централизованным водоотведением	Сети водоотведения по ул. Бакунина, ул. Октябрьская	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	954, 225	2021	2022	18 060,72	0,00	0,00	0,00	1 254,04	16 806,68	0,00	0,00	0,00	18 060,72	0,00	0,00	0,00	18 060,72		
2.1.2	Строительство сетей канализации по ул. Кубышева, Григорьева, А. Невского		Самотечные и напорные сети канализации по ул. Кубышева, Григорьева, А. Невского, со строительством КНС	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	1682, 160,225,250,315	2019	2021	29 441,89	0,00	0,00	20 576,98	8 864,91	0,00	0,00	0,00	0,00	29 441,89	0,00	0,00	0,00	29 441,89		
2.1.3	Строительство участков канализационного коллектора от НСК-3 до НСК-2 в целях приема канализационных стоков от пос.Светлый на НСК-2		Строительство участков напорного канализационного коллектора с целью приема сточных вод пос. Светлый	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	348, 400,560	2020	2021	18 121,97	0,00	0,00	0,00	18 121,97	0,00	0,00	0,00	0,00	18 121,97	0,00	0,00	0,00	18 121,97		
2.1.4	Строительство сетей водоотведения по ул. Короленко		Самотечные сети водоотведения по ул. Короленко	Протяженность, диаметр	м.п., мм	-	280, 225	2022	2022	2 262,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2 262,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2 262,35	0,00	0,00	0,00	2 262,35	
<b>2.2. Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) с указанием их технических характеристик</b>																									
2.2.1	Строительство двух сливных станций	-	Строительство двух сливных станций для приема и учета привозных стоков и ЖБО с ассенизационного автотранспорта (автоцистерны)	-	-	-	-	2021	2022	28 907,03	0,00	0,00	0,00	0,00	28 907,03	0,00	0,00	0,00	28 907,03	0,00	0,00	0,00	28 907,03		
<b>Всего по группе 2.</b>										<b>96 793,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>20 576,98</b>	<b>28 240,92</b>	<b>47 976,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>96 793,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>96 793,95</b>	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</b>																									
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих сетей водоотведения</b>																									
3.1.1	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. 5-й Армии, пр. Ленина до КНС-11	Снижения уровня износа канализационных сетей	Самотечная канализационная линия по ул. 5-й Армии, пр. Ленина до КНС-11	Протяженность, диаметр	м.п., мм	911, 500	1023 160,225,315, 400,560	2019	2020	41 398,65	0,00	22 584,22	18 814,43	0,00	0,00	0,00	0,00	391,24	41 007,41	0,00	0,00	0,00	41 398,65		
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)</b>																									
3.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>Всего по группе 3.</b>										<b>41 398,65</b>	<b>0,00</b>	<b>22 584,22</b>	<b>18 814,43</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>391,24</b>	<b>41 007,41</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>41 398,65</b>		
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенные в прочие группы мероприятий</b>																									
4.1	Реконструкция ГНС	Достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности	ГНС расположена по адресу ул. 2-ая Усть-Киргизка, 2	Производительность	тыс.м3/сут.	350	350	2019	2023	330 376,40	0,00	0,00	5 000,00	37 706,74	111 773,11	175 896,55	0,00	269,29	208 779,88	0,00	116 174,23	5 153,00	330 376,40		
4.2	Реконструкция НСК-2		НСК-2 расположена по адресу ул. Кузовлевский тракт, 1	Производительность	тыс.м3/сут.	350	350	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.3	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул.Нижне-Луговая, 87		г. Томск, ул. Нижне-Луговая, 87/5	Производительность	МВт	0	2,6	2020	2021	18 213,71	0,00	0,00	1 052,89	17 160,82	0,00	0,00	0,00	0,00	18 213,71	0,00	0,00	0,00	18 213,71		
<b>Всего по группе 4.</b>										<b>348 590,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 052,89</b>	<b>54 867,56</b>	<b>111 773,11</b>	<b>175 896,55</b>	<b>0,00</b>	<b>269,29</b>	<b>226 993,59</b>	<b>0,00</b>	<b>116 174,23</b>	<b>5 153,00</b>	<b>348 590,11</b>		
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения</b>																									
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоотведения</b>																									
1.5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоотведения</b>																									
1.5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
<b>Всего по группе 5.</b>										<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>666 387,00</b>	<b>0,00</b>	<b>22 679,22</b>	<b>45 444,29</b>	<b>109 086,70</b>	<b>165 629,50</b>	<b>323 547,28</b>	<b>0,00</b>	<b>660,53</b>	<b>364 794,94</b>	<b>179 604,29</b>	<b>116 174,23</b>	<b>5 153,00</b>	<b>666 387,00</b>		

Мероприятия по защите строящихся (реконструируемых) объектов централизованной системы водоотведения от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций предусматриваются проектной документацией на строительство (реконструкцию) объектов

**Расчет эффективности инвестирования средств  
ООО "Томскводоканал"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб., без НДС	Показатели качества				Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения		Показатели энергетической эффективности						
			Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям		Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям		Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды					
			Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023		Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023	Факт 2017	План 2023		
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	2	3													
1	Реконструкция водовода от ВНС 3-го подъема №1 по ул. Кирпичной до ул. Пушкина - ул. Транспортная	94 499,55													
2	Реконструкция водовода Нижней зоны от жилого дома по ул. Дамбава, 36 по пер. Луговой до административного здания по пер. Бутовский, 10	54 064,34													
3	Реконструкция водопроводной линии по ул. Витовская, ул. Вольской от ул. Рагетная до ул. Смирнова	23 240,91													
4	Строительство сетей водоснабжения до ул. ЛПК 2-ой поселок	51 398,48													
5	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения пос. Низкой склад	25 262,85													
6	Строительство сетей водоснабжения в пос. Свечной	13 524,59													
7	Строительство сетей водоснабжения по ул. Зякогаева	15 162,23													
8	Строительство сетей водоснабжения в пос. Коргиза	31 587,06													
9	Строительство сетей водоснабжения по ул. Палкина, ул. Красногвардейской, ул. Сельскохозяйственной, ул. Победы	20 032,74	0,00	0,00	0,177	0,159	0,544	0,315	54,64	31,58	0,45	0,4719	1,1117	1,1025	
10	Строительство сетей водоснабжения в пос. Хромовка	15 179,46													
11	Строительство сетей водоснабжения в пос. Спутник	20 551,34													
12	Строительство водопроводной линии от ул. Степановской до ул. Томовская	3 238,58													
13	Реконструкция ВНС, расположенной по адресу пер. Автомоторный, 28а	11 875,57													
14	Реконструкция водовода 1-го подъема ПВЗ	172 631,00													
15	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения пос. Эушта	24 572,87													
16	Строительство водопроводной линии Д300 мм в мкр. Академгородок от ул. Кучина до пр. Академического	35 218,85													
17	Реконструкция водопроводной линии Д225 мм по ул. Угрюмова от ул. Полевая до жилого дома по ул. Угрюмова, 6	7 817,91													
18	Реконструкция участков водовода Д 500 мм по ул. В.Подгорная	39 875,90													
19	Строительство блочно-модульной газовой котельной на ПВЗ	31 472,58													

Приложение № 4  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 4-152

"Приложение № 8  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 27.12.2018 № 4-715

**Расчет эффективности инвестирования средств  
ООО "Томскводоканал"**

(наименование регулируемой организации)  
в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стоимость мероприятия, тыс. руб., без НДС	Показатель надежности и бесперебойности водоотведения		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	
			Факт	План	Факт	План
			2017	2023	2017	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция КНС №6	141 577,04	6,42	6,33	0,98	0,9930
2	Строительство сетей водоотведения по ул. Бакунина, ул. Октябрьская	18 060,72				
3	Строительство сетей канализации по ул. Куйбышева, Григорьева, А. Невского	29 441,89				
4	Строительство участков канализационного коллектора от НСК-5 до НСК-2 в целях приема канализационных стоков от пос.Светлый на НСК-2	18 121,97				
5	Строительство сетей водоотведения по ул. Короленко	2 262,35				
6	Строительство двух сливных станций	28 907,03				
7	Реконструкция самотечной канализационной линии по ул. 5-й Армии, пр. Ленина до КНС-11	41 398,65				
8	Реконструкция ГНС	330 376,40				
9	Реконструкция НСК-2	0,00				
10	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул.Нижне-Луговая, 87	18 213,71				

11

Приложение № 5  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.10.2022 № 4-152

"Приложение № 10  
к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 27.12.2018 № 4-715

**Финансовый план**  
**ООО "Томскводоканал"**  
(наименование организации)

**в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 гг.**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		водоснабжение					Итого по водоснабжению	водоотведение					Итого по водоотведению	Итого по всем источникам
		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>41 472,87</b>	<b>115 225,67</b>	<b>110 063,08</b>	<b>141 125,60</b>	<b>286 607,10</b>	<b>694 494,32</b>	<b>22 679,22</b>	<b>45 444,29</b>	<b>109 086,70</b>	<b>165 629,50</b>	<b>323 547,29</b>	<b>661 234,00</b>	<b>1 355 728,32</b>
1.1	прибыль, направленная на инвестиции	36 564,81	78 701,39	76 574,16	137 234,18	165 500,00	494 574,54	22 332,99	45 304,28	46 497,13	121 160,54	129 500,00	364 794,94	859 369,48
1.2	амортизация	3 125,35	2 379,51	2 858,95	2 827,64	2 448,80	13 620,25	251,25	140,01	93,35	67,07	108,87	660,53	14 280,78
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение (плата за мощность)	0,00	34 064,34	198,10	0,00	117 542,35	151 804,79	95,00	0,00	0,00	0,00	141 482,04	141 577,04	293 381,83
1.4	средства, полученные за счет платы за подключение (плата за протяженность)	1 782,71	80,43	30 451,87	1 063,78	1 115,95	34 494,74	0,00	0,00	25 978,22	5 880,34	6 168,70	38 027,26	72 522,00
1.5	средства, полученные за счет платы за сброс	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 518,00	38 521,55	41 134,68	116 174,23	116 174,23
1.6	плата за негативное воздействие на ЦСВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 153,00	5 153,00	5 153,00
<b>2</b>	<b>Кредитные источники</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>41 472,87</b>	<b>115 225,67</b>	<b>110 063,08</b>	<b>141 125,60</b>	<b>286 607,10</b>	<b>694 494,32</b>	<b>22 679,22</b>	<b>45 444,29</b>	<b>109 086,70</b>	<b>165 629,50</b>	<b>323 547,29</b>	<b>666 387,00</b>	<b>1 360 881,32</b>