



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.10.2020

№ 24

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п. 3):

1. Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2021-2023 годы.
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 г. № 8-684/9(791) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области».
3. Об установлении для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на 2020 год.

По вопросу п. 1 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2021-2023 годы

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Проект инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (далее – АО «РИР») на 2021-2023 годы (далее – проект инвестиционной программы) направлен в Департамент 25.03.2020 (вх. № 1-012 от 25.03.2020) в сроки, установленные 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 05.05.2024г. № 410 (далее – Правила). По результатам рассмотрения проект инвестиционной программы направлен на доработку (письмо Департамента от 01.04.2020г. № 53-03-0380).

Доработанный проект инвестиционной программы направлен организацией 21.04.2020 (вх. 53/1265 от 21.04.2020) и по результатам рассмотрения был направлен на рассмотрение в Администрацию ЗАТО Северска (письмо Департамента от 23.04.2020 № 53-03-0506). Проект инвестиционной программы согласован Администрацией Северска 22.05.2020 (письмо от 22.05.2020г. № 01/1784).

По результатам анализа проекта инвестиционной программы Департаментом отказано в ее утверждении по причине недоступности тарифов для потребителей и проект инвестиционной программы был направлен на доработку.

26.10.2020 г. в Департамент поступил доработанный проект инвестиционной программы (вх. № 1-639 от 26.10.2020) и по результатам анализа материалов направлен на согласование в Администрацию ЗАТО Северск. Проект инвестиционной программы согласован Администрацией ЗАТО Северск 28.10.2020 г. (письмо от 28.10.2020 № 01/3926).

Общий объем финансирования на период реализации инвестиционной программы составляет 3 273 208,84 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- амортизационные отчисления в размере 744 406,14 тыс. руб., в том числе за счет тарифных источников (тариф на тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель) в размере 292 262,19 тыс. руб.;

- прибыль, направленная на инвестиции в размере 885 401,41 тыс. руб., в том числе за счет тарифных источников (тариф на тепловую энергию в горячей воде и теплоноситель) в размере 323 251,68 тыс. руб.;

- прочие привлеченные средства, покрываемые не за счет тарифов от регулируемых видов деятельности, в размере 1 643 401,29 тыс. руб.

Предлагается утвердить проект инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2021-2023 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 г. № 8-684/9(791) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Основанием для внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 г. № 8-684/9(791) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области» (далее – приказ от 27.12.2019 г. № 8-684/9(791)) в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок является внесение изменений в пункт 26(23) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18. Изменения внесены постановлением Правительства РФ от 19.03.2020 № 305.

Изменения предусматривают исключение из критериев определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту, в том числе, проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 Мпа.

В связи с этим, ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – Организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3328 от 15.09.2020г) (вх. № 8-601 от 22.09.2020) об установлении на 2020 год дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее – ГРО), связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО С_{7.2} в части врезки «без сброса газа» в газопроводы диаметром от 325 мм и более.

Для обоснования размера дополнительных стандартизированных тарифных ставок к утверждению Организация направила расчет размеров ставок, сметные расчеты, а также копию технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения с осуществлением присоединения к стальному газопроводу (врезка «без сброса газа») диаметром 530 мм и давлением 0,6 МПа (письмо Организации № 3596 от 05.10.2020).

Для установления стандартизированных ставок, экспертами рассматривались представленные организацией материалы, сметные расчеты. Стандартизированные тарифные ставки определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Информация о расходах Организации на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, представлена Организацией в соответствии с приложением 9 к Методическим указаниям.

В состав расходов, в том числе, входят затраты на составление документов о технологическом присоединении. Организацией эти расходы учтены в размере 1 791,30 руб. При расчете стандартизированных ставок, утвержденных приказом от 27.12.2019 г. № 8-684/9(791), эти расходы учтены в размере 439,88 руб. Экспертами скорректирован предложенный Организацией размер стандартизированных тарифных ставок в части размера затрат на составление документов о технологическом присоединении. Расходы на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети приняты на уровне, предложенном Организацией.

Отклонение предложенных к утверждению размеров стандартизированных тарифных ставок, связанных с осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения, по предложению Организации и Департамента, и их отклонение составило:

Наименование	Организация	Департамент	отклонение
1	2	3	4=3-2
стальные газопроводы (врезка без сброса газа)			
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
325 - 425 мм	110 645,93	109 354,83	-1 291,10
426 - 529 мм	110 656,44	109 408,66	-1 247,78
530 мм и выше	110 670,21	109 479,21	-1 191,00
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
325 - 425 мм	110 659,54	109 424,54	-1 235,00
426 - 529 мм	110 679,81	109 528,41	-1 151,40
530 мм и выше	110 706,38	109 664,53	-1 041,85
Подземная прокладка, в том числе:			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
325 - 425 мм	113 247,93	111 956,83	-1 291,10
426 - 529 мм	113 258,44	112 010,66	-1 247,78
530 мм и выше	113 272,21	112 081,21	-1 191,00
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
325 - 425 мм	113 261,54	112 026,54	-1 235,00
426 - 529 мм	113 281,81	112 130,41	-1 151,40
530 мм и выше	113 308,38	112 266,53	-1 041,85

Департамент предлагает внести в приказ от 27.12.2019 № 8-684/9(791) следующие изменения:

1) строки:

«	7.2.2.1.5	273 - 324 мм	109 297,08
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	7.2.2.1.6	до 100 мм включительно	33 820,77
	7.2.2.1.7	108-158 мм	38 491,41
	7.2.2.1.8	159 - 218 мм	47 075,08
	7.2.2.1.9	219 - 272 мм	70 498,24
	7.2.2.1.10	273 - 324 мм	109 313,08
	7.2.2.1.11	325 - 425 мм	
			»

заменить строками:

«	7.2.2.1.5	273 - 324 мм	109 297,08
	7.2.2.1.6	325 - 425 мм	109 354,83
	7.2.2.1.7	426 - 529 мм	109 408,66
	7.2.2.1.8	530 мм и выше	109 479,21
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	7.2.2.1.9	100 мм и менее	33 820,77
	7.2.2.1.10	108 - 158 мм	38 491,41
	7.2.2.1.11	159 - 218 мм	47 075,08
	7.2.2.1.12	219 - 272 мм	70 498,24
	7.2.2.1.13	273 - 324 мм	109 313,08
	7.2.2.1.14	325 - 425 мм	109 424,54
	7.2.2.1.15	426 - 529 мм	109 528,41
	7.2.2.1.16	530 мм и выше	109 664,53
			»;

2) строки:

«	7.2.2.2.5	273 - 324 мм	111 899,08
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	7.2.2.2.6	до 100 мм включительно	36 402,77
	7.2.2.2.7	108-158 мм	41 073,41
	7.2.2.2.8	159 - 218 мм	49 657,08
	7.2.2.2.9	219 - 272 мм	73 079,24
	7.2.2.2.10	273 - 324 мм	111 915,08
			»

заменить строками:

«	7.2.2.2.5	273 – 324 мм	111 899,08	
	7.2.2.2.6	325 - 425 мм	111 956,83	
	7.2.2.2.7	426 – 529 мм	112 010,66	
	7.2.2.2.8	530 мм и выше	112 081,21	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	7.2.2.2.9	100 мм и менее	36 402,77	
	7.2.2.2.10	108 - 158 мм	41 073,41	
	7.2.2.2.11	159 - 218 мм	49 657,08	
	7.2.2.2.12	219 - 272 мм	73 079,24	
	7.2.2.2.13	273 - 324 мм	111 915,08	
	7.2.2.2.14	325 - 425 мм	112 026,54	
	7.2.2.2.15	426 – 529 мм	112 130,41	
	7.2.2.2.16	530 мм и выше	112 266,53	».

РЕШИЛИ:

Внести в приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 8-684/9(791) «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.12.2019) следующие изменения:

1) строки:

«	7.2.2.1.5	273 - 324 мм	109 297,08	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	7.2.2.1.6	до 100 мм включительно	33 820,77	
	7.2.2.1.7	108-158 мм	38 491,41	
	7.2.2.1.8	159 - 218 мм	47 075,08	
	7.2.2.1.9	219 - 272 мм	70 498,24	
	7.2.2.1.10	273 - 324 мм	109 313,08	
	7.2.2.1.11	325 - 425 мм		»

заменить строками:

«	7.2.2.1.5	273 – 324 мм	109 297,08	
	7.2.2.1.6	325 - 425 мм	109 354,83	
	7.2.2.1.7	426 – 529 мм	109 408,66	
	7.2.2.1.8	530 мм и выше	109 479,21	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	7.2.2.1.9	100 мм и менее	33 820,77	
	7.2.2.1.10	108 - 158 мм	38 491,41	
	7.2.2.1.11	159 - 218 мм	47 075,08	
	7.2.2.1.12	219 - 272 мм	70 498,24	
	7.2.2.1.13	273 - 324 мм	109 313,08	
	7.2.2.1.14	325 - 425 мм	109 424,54	
	7.2.2.1.15	426 – 529 мм	109 528,41	
	7.2.2.1.16	530 мм и выше	109 664,53	»;

2) строки:

«	7.2.2.2.5	273 - 324 мм	111 899,08	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	7.2.2.2.6	до 100 мм включительно	36 402,77	
	7.2.2.2.7	108-158 мм	41 073,41	
	7.2.2.2.8	159 - 218 мм	49 657,08	
	7.2.2.2.9	219 - 272 мм	73 079,24	
	7.2.2.2.10	273 - 324 мм	111 915,08	»

заменить строками:

«	7.2.2.2.5	273 – 324 мм	111 899,08	
	7.2.2.2.6	325 - 425 мм	111 956,83	
	7.2.2.2.7	426 – 529 мм	112 010,66	
	7.2.2.2.8	530 мм и выше	112 081,21	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	7.2.2.2.9	100 мм и менее	36 402,77	
	7.2.2.2.10	108 - 158 мм	41 073,41	
	7.2.2.2.11	159 - 218 мм	49 657,08	
	7.2.2.2.12	219 - 272 мм	73 079,24	
	7.2.2.2.13	273 - 324 мм	111 915,08	
	7.2.2.2.14	325 - 425 мм	112 026,54	
	7.2.2.2.15	426 – 529 мм	112 130,41	
	7.2.2.2.16	530 мм и выше	112 266,53	».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) платы за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на 2020 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В Департамент поступило заявление АО «ТомскРТС» (далее – Организация) № ТРТС/ПС/449 от 23.09.2020 (вх. № 1-603 от 24.09.2020) об установлении платы за подключение объектов капитального строительства на территории г. Томска, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, на 2020 год. Суммарная тепловая нагрузка объектов в соответствии с поступившей заявкой на подключение составила 2,3682 Гкал/ч. Размер платы по предложению Организации составил в части расходов: на проведение мероприятий по подключению объектов в размере 144,171 тыс.руб./Гкал/ч, на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в размере 15 914,233 тыс.руб./Гкал/ч, налог на прибыль в размере 3 978,558 тыс.руб./Гкал/ч.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей П1 скорректированы экспертами и приняты в размере 1,522 Гкал/час.

Расходы на строительство тепловой сети П2 определены Организацией с применением укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры (далее – НЦС) и с применением федеральных единичных расценок 2001 года, рекомендуемых Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее – ФЕР). Сметные расчеты, выполненные с применением ФЕР, превысили сметные расчеты, выполненные с применением НЦС.

В результате рассмотрения материалов по расчету платы, экспертами Департамента в расчете платы за подключение объектов капитального строительства учтены расходы на строительство тепловой сети на уровне, предложенном Организацией, определенные с применением НЦС, в размере 37 688,087 тыс. руб.

Расходы П2 в расчете на 1Гкал/ч составят: 15 914,233 тыс. руб./Гкал/ч = 37 688,087 тыс. руб./2,3682 Гкал/ч. Налог на прибыль в расчете платы экспертами не принят, так как в соответствии с отчетом о финансовых результатах Организации за 2019 год отсутствует прибыль.

Размер платы по предложению Организации и экспертов, и отклонение составило:

Наименование	По данным Организации тыс. руб./Гкал/ч	По данным экспертов тыс. руб./Гкал/ч	Отклонение тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4=3-2
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	144,171	1,522	-142,649
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности (П2)	15 914,233	15 914,233	0,000
Налог на прибыль	3 978,558	0,000	-3 978,558

Экспертами предлагается утвердить плату за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на 2020 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС
		2020 год
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,522
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2), в том числе:	15 914,233
2.1	Подземная прокладка, в том числе:	
2.1.1	канальная прокладка	
2.1.2	50-250 мм	
3	Налог на прибыль	0,000

РЕШИЛИ:

Установить для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) плату за подключение к централизованной системе теплоснабжения города Томска объектов капитального строительства в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС
		2020 год
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,522
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:	15 914,233
2.1	Подземная прокладка, в том числе:	
2.1.1	канальная прокладка	
2.1.2	50-250 мм	
3	Налог на прибыль	-

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Русатом Инфраструктурные решения"
Местонахождение регулируемой организации	Автодорога 14/11 г. Северск Томской обл.
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2023гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	И.о. директора филиала АО "Русатом Инфраструктурные решения" в г. Северске
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	+ 7 (3823) 55-52-60
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент тарифного регулирования администрации Томской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Томск пр. Кирова д.41
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник департамента тарифного регулирования
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+ 7 (3822) 56-03-73
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация ЗАТО Северск
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	636070, г. Северск, пр. Коммунистический, 51
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр ЗАТО Северск
Дата согласования инвестиционной программы	27.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+ 7 (3823) 77-23-23

Инвестиционная программа
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

в сфере теплоснабжения на 2021 - 2023 годы

N 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	3 636 505,18	6 505,00	720 497,30	1 196 770,69	1 333 290,85	359 439,33	
3.2.1.1	Обоснование инвестиций модернизации ТЭЦ		-	-	-	-	-	2019	2019	6 505,00	6 505,00					
3.2.1.2	Модернизация КА№5		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	90	2020	2021	53 478,90		53 478,90				
3.2.1.3	Модернизация КА№7		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	88	2020	2021	37 754,48		37 754,48				
3.2.1.4	Разработка проекта на модернизацию котлов 2й очереди		-	-	-	-	-	2020	2022	155 067,93		123 586,42	31 481,51			
3.2.1.5	Модернизация КА№20		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	90	2020	2022	119 326,23		94 187,37	25 138,85			
3.2.1.6	Модернизация КА№13		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	89	2020	2022	824 925,65		333 676,43	491 249,22			
3.2.1.7	Модернизация КА№11		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2020	2022	304 082,91		77 813,69	226 269,23			
3.2.1.8	Модернизация КА№14		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	82	90	2022	2023	845 823,68		338 329,47	507 494,21			
3.2.1.9	Модернизация КА№12		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	86	89	2022	2023	843 024,12		84 302,41	758 721,71			
3.2.1.10	Модернизация КА№15		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	87	88	2023	2024	203 993,45		-	81 397,38	122 396,07		
3.2.1.11	Модернизация КА№16		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2023	2024	54 775,51		-	5 477,55	49 297,96		
3.2.1.12	Модернизация КА№18		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2024	2025	-		-	-	72263,52*		
3.2.1.13	Модернизация КА№21		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	90	2024	2025	-		-	-	50253,51*		
3.2.1.14	Модернизация КА№10		Котельный цех	КПД котлоагрегатов	%	88	89	2024	2025	-		-	-	65228,27*		
3.2.2.	Поставка насосов багерных (замена)	Повышение надежности работы золошлакоудаления	Багерная насосная	Количество единиц поставленных насосов	шт.	3	3	2021	2021	2 650,00		2 650,00				
Всего по группе 3										3 639 153,18	6 505,00	723 147,30	1 196 770,69	1 333 290,85	359 439,33	-
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																
ИТОГО по программе										3 639 153,18	6 505,00	723 147,30	1 196 770,69	1 333 290,85	359 439,3	0,0

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

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

в сфере теплоснабжения на 2021-2023гг.

№ ц/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 ³	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	0,175	0,175	0,175	0,175
		т.у.т./м ³	-	-	-	-	-
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%	30,31%	30,81%	31,03%	30,31%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	20621,77	20621,77	20621,77	20621,77	20621,77
		% от полезного отпуска тепловой энергии*	16,54	16,46	16,46	16,46	16,46
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	-	-	-	-	-

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

АО "Русатом Инфраструктурные решения"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии кГкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м.куб./кв.м				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м.куб.				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение						
	2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		2021	2022	2023		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	24	25	26	27	28	29	30
1	ТЭЦ, филиал АО "ТНБ" в г. Северск	0	0	0	0	0	0	0	0	184,5	175,2	175,2	175,2	13,800	13,800	15,800	13,800	231522,00	231522,00	231522,00	231522,00	1,229	1,229	1,229	1,229	20621,77	20621,77	20621,77	20621,77

Финансовый план
АО "Русатом Инфраструктурные решения"

в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		по видам деятельности									Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		2021			2022			2023				2021	2022	2023
		отнесено на а/з	отнесено на т/з в гор.воде и теплоноситель	отнесено на т/з в паре	отнесено на а/з	отнесено на т/з в гор.воде и теплоноситель	отнесено на т/з в паре	отнесено на а/з	отнесено на т/з в гор.воде и теплоноситель	отнесено на т/з в паре				
3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6	7	8	9		
1	Собственные средства	265 998,33	190 963,37	47 204,96	265 998,33	190 963,37	47 204,96	265 998,33	190 963,37	47 204,96	1 512 499,98	504 166,66	504 166,66	504 166,66
1.1	амортизационные отчисления	117 708,31	91 712,37	20 888,91	117 708,31	91 712,37	20 888,91	117 708,31	91 712,37	20 888,91	690 928,77	230 309,59	230 309,59	230 309,59
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	148 290,02	99 251,00	26 316,05	148 290,02	99 251,00	26 316,05	148 290,02	99 251,00	26 316,05	821 571,21	273 857,07	273 857,07	273 857,07
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	115 534,19	82 943,37	20 503,09	365 417,89	262 337,85	64 848,29	447 997,92	321 623,04	79 503,23	1 760 708,86	218 980,64	692 604,05	849 124,19
2.1	кредиты													
2.2	займы организаций													
2.3	прочие привлеченные средства*	115 534,19	82 943,37	20 503,09	365 417,89	262 337,85	64 848,29	447 997,92	321 623,04	79 503,23	1 760 708,86	218 980,64	692 604,05	849 124,19
3	Бюджетное финансирование													
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг													
	ИТОГО по программе	381 532,51	273 906,74	67 708,05	631 416,21	453 301,22	112 053,26	713 996,25	512 586,42	126 708,19	3 273 208,84	723 147,30	1 196 770,69	1 353 290,85

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