

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 20 февраля 2014 г. № 202-Э

Утверждаю

Генеральный директор АО "ТомскРТС"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

(подпись)

С.Я.Панасюк

(инициалы фамилия)

М. П.



О Т Ч Ъ Т

Акционерное общество "ТомскРТС"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере теплоснабжения**

за 4 квартал 2020 г.

за _____ год

« 19 » февраля 2021 г.
(дата составления)

в Департамент тарифного регулирования Томской области
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях

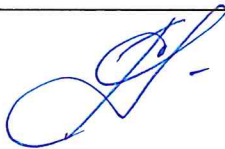
в инвестиционную программу Инвестиционная программа АО "ТомскРТС" в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на территории города Томска.
Утверждена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 №1-628/9(294)

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС					Отклонения ²				Причины отклонений	Причины отклонений (ссылка на пункт пояснительной записки)	Ссылка на лист "счет 08" (проставляется ссылка на соответствующую ячейку (или суммируется несколько ячеек) из листа анализа счета 08), с приведением единиц измерения в соответствии с формой
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I—IV кв.)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода ⁴	млн руб. без НДС	из них за счет:					
								план ⁵	факт ⁶			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (до 0,1 Гкал/ч)																	
1.3.1	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (0,1-1,5 Гкал/ч)																	
1.3.2.	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 Гкал/ч до 1,5 Гкал/ч	2019-2021	2021	2021	7,76	152,47	152,47	50,32	11,82	140,64	38,50	0,00	0,00	38,50	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения, а также по причине просрочки оплаты контрагента по договору теплоснабжения и неподтверждение заявок от других абонентов.	9	11,82
1.3.3.	Реконструкция ТМ-2 на участке от у2Г_542 до ППС-12/1	2019	2019	2021	0,00	0,99	0,99	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.4.	Реконструкция ТМ-4 на участке от ТК-430 до ТК-430А	2019	2019	2021	0,00	6,97	6,97	0,00	0,00	6,97	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.5.	Реконструкция ТМ-11С на участке от НО-24 до Уп-43	2019	2019	2021	0,00	14,58	14,58	0,00	0,00	14,58	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.6.	Реконструкция ТМ-2С на участке от ТК-226А до НО	2019	2019	2021	0,00	5,38	5,38	0,00	0,00	5,38	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.7.	Реконструкция ТМ-6 на участке от КО-9А-4А до У-9А-04	2019	2019	2021	0,00	2,34	2,34	0,00	0,00	2,34	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.8.	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	2020	2020	2021	0,00	5,92	5,92	5,92	0,00	5,92	5,92	0,00	0,00	5,92	Договор с абонентом заключен. Ожидаемый срок подключения по договору – 2021 год	10	
1.3.9.	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	2020	2020	2021	0,00	6,28	6,28	6,28	0,00	6,28	6,28	0,00	0,00	6,28	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным	11	
1.3.10.	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	2020	2020	2021	0,00	4,38	4,38	4,38	0,00	4,38	4,38	0,00	0,00	4,38	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным	12	
1.3.11.	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПДЗ-ТМ-1,4 до У-1	2020	2020	2021	0,00	4,55	4,55	4,55	0,00	4,55	4,55	0,00	0,00	4,55	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным	13	
1.3.12.	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПДЗ-ТМ-3 до У-301А	2020	2020	2021	0,00	5,35	5,35	5,35	0,00	5,35	5,35	0,00	0,00	5,35	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения.	14	
1.3.13.	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПДЗ-ТМ-5 до У-501	2020	2020	2021	0,00	4,50	4,50	4,50	0,00	4,50	4,50	0,00	0,00	4,50	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения.	15	

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС					Отклонения ⁴				Причины отклонений	Причины отклонений (ссылка на пункт пояснительной записки)	Ссылка на лист "счет 08" (приоставляется ссылка на соответствующую ячейку (или суммируется несколько ячеек) из листа анализа счета 08), с приведением единиц измерения в соответствии с формой	
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I—IV кв.)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴	млн руб. без НДС	из них за счет:						
								план ⁵	факт ⁵			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1.3.14.	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-43 до Уп-44	2020	2020	2021	0,00	3,86	3,86	3,86	0,00	3,86	3,86	0,00	0,00	3,86	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения.	16		
1.3.15.	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	2020	2020	2021	0,00	2,01	2,01	2,01	0,00	2,01	2,01	0,00	0,00	2,01	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным	17		
1.3.16.	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4В	2020	2020	2021	0,00	1,37	1,37	1,37	0,00	1,37	1,37	0,00	0,00	1,37	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным	18		
1.3.17.	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	2020	2020	2021	0,00	2,74	2,74	2,74	0,00	2,74	2,74	0,00	0,00	2,74	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения	19		
1.3.18.	Реконструкция ТМ-2 на участке от ПНС-12/1 до НО	2021	2021	2021	0,00	9,08	9,08	0,00	0,00	9,08	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.19.	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПД2-ТМ-1,4 до ПД3-ТМ-1,4	2021	2021	2021	0,00	4,29	4,29	0,00	0,00	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.20.	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПД2-ТМ-3 до ПД3-ТМ-3	2021	2021	2021	0,00	3,70	3,70	0,00	0,00	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.21.	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПД2-ТМ-5 до ПД3-ТМ-5	2021	2021	2021	0,00	3,73	3,73	0,00	0,00	3,73	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.22.	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-44 до У-11-04	2021	2021	2021	0,00	11,02	11,02	0,00	0,00	11,02	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.23.	Реконструкция ТМ-8 на участке от НО до ТК-817	2021	2021	2021	0,00	0,99	0,99	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.24.	Реконструкция ТМ-2С на участке от НО до ТК-226	2021	2021	2021	0,00	4,54	4,54	0,00	0,00	4,54	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.25.	Реконструкция тепловой магистрали № 5 на участке от ГРЭС-2 до ПД1-ТМ-5	2021	2021	2021	0,00	3,38	3,38	0,00	0,00	3,38	0,00	0,00	0,00	0,00				
Реконструкция тепловых сетей в целях подключения потребителей (свыше 1,5 Гкал/ч)																		
1.3.26.	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Дх500 мм на 2Дх800 мм	2019-2020	2019	2020	93,74	86,61	83,43	86,12	78,21	5,22	7,91	0,00	0,00	7,91	Экономия, полученная в ходе реализации проекта. Проект завершен в 4 кв. 2020 г.	20	78,21	
1.3.27.	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными стояками автомобилей, помещением общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Комсомольский, 48	2019	2019	2020	151,20	31,83	10,05	0,00	15,20	-5,13	-13,20	0,00	0,00	-15,20	Переходящий проект с 2019 г. Превышение по факту выполненных работ. Проект завершен во 4 кв. 2020 года.	21	15,20	
1.3.28.	Реконструкция трубопровода от ТК-11-45 до ТК-ПД-11-45	2019	2019	2019	100,00	18,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.3.29.	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/3 до Убг-255	2020	2020	2021	0,00	19,48	19,48	19,48	0,00	19,48	19,48	0,00	0,00	19,48	Договор о подключении в рамках индивидуального тарифного решения для Мира 70А, реализация проекта предусмотрена в 2021 году	22		
1.3.30	Реконструкция магистральной насосной станции ПНС-4/7	2020-2023	2023	2023	3,95	104,72	104,72	4,14	4,14	100,58	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнено 100%		4,14	

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн руб. без НДС					Отклонения ³			Причины отклонений	Причины отклонений (ссылка на пункт пояснительной записки)	Ссылка на лист "счет 08" (проставляется ссылка на соответствующую ячейку (или суммируется несколько ячеек) из листа анализ счета 08), с приведением единиц измерения в соответствии с формой		
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год / I—IV кв.)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода ⁴	млн руб. без НДС	из них за счет:						
								план ³	факт ⁴			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)				прочее (указать)	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
6.1.	Строительство теплотрассы по ул. Советская от ТК-130 до границы земельного участка по пр. Кирова, 3а				2020		0,00	0,00	0,00	8,62	-8,62	-8,62	0,00	0,00	-8,62	Объект запланирован ИПР 2019-2023 ТомскРТС	27	8,62
6.2.	Строительство тепловой сети от ТК-130 до НО				2020		0,00	0,00	0,00	0,79	-0,79	-0,79	0,00	0,00	-0,79	Объект запланирован ИПР 2019-2023 ТомскРТС	28	0,79
6.3.	Строительство теплосетей от ТК-522 в-3 до ввода в жилой дом ул. Нефтяная, 15 (1этап)				2020		0,00	0,00	0,00	0,23	-0,23	-0,23	0,00	0,00	-0,23	Объект включен в ИПР 2020-2024 ТомскРТС	29	0,23
6.4.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2Г-17 до ТК-2Г-19				2020		0,00	0,00	0,00	0,17	-0,17	-0,17	0,00	0,00	-0,17	Объект включен в ИПР 2020-2024 ТомскРТС	30	0,17
6.5.	Реконструкция тепломатриалли №7 от НО-22 в сторону ТК-226				2020		0,00	0,00	0,00	13,93	-13,93	-13,93	0,00	0,00	-13,93	Объект запланирован ИПР 2018-2022 ТомскРТС	31	13,93
6.6.	Строительство тепловой сети от ТК-12-07-1 до границы земельного участка по пр. Ленина, 97/1				2020		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект включен в ИПР 2020-2024 ТомскРТС	32	0,00
6.7.	Реконструкция трубопровода от У-8А-12 до ТК-8А-12-1				2020		0,00	0,00	0,00	2,50	-2,50	-2,50	0,00	0,00	-2,50	Объект запланирован ИПР 2020-2024 ТомскРТС	33	2,50
Группа 7. Реализации проектов, незапланированных данной программой																		

Начальник УРиТ АО "ТомскРТС"



С.Ю. Терехин

Исполнитель: Чаводаева М.Ю.
тел. 46-95-00, доб. 40-93



Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	В С Е Г О,	435,35	318,31	117,03	73,12	
А.	Собственные средства, в т. ч.:	435,35	318,31	117,03	73,12	
А.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	131,87	38,21	93,67	28,97	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения, а также по причине просрочки оплаты контрагента по договору техприсоединения и неподтверждение заявок от других абонентов. В факте также отражены затраты на выполнение проектов за счет тарифных решений предыдущих лет.
А.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	131,87	38,21	93,67	28,97	
А.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	131,87	38,21	93,67	28,97	
А.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	131,87	38,21	93,67	28,97	
А.2.	Амортизационные отчисления	119,66	118,72	0,94	99,21	Экономия, полученная в ходе реализации проектов.
А.3.	Прочие собственные средства	183,81	161,39	22,42	87,80	
А.3.1.	Индивидуальный тариф за подключение перспективных нагрузок	149,36	134,66	14,70	90,16	Основными причинами отклонения являются: 1) перенос выполнения части строительно-монтажных работ на 2021 г. по проекту: "Строительство тепловой сети от ТК-216-10 до НО-1, от НО-1 до ТК-11-51/3-12"; 2) перенос выполнения строительно-монтажных работ на 2021 г. по проектам: "Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11"; "Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25"; 3) Экономия, полученная в ходе реализации проектов.
А.3.2.	Тариф на тепловую энергию (в части капитальных расходов из прибыли на подключение объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч)	18,88	12,81	6,07	67,85	Невыполнение связано с отказом от реализации или переносом реализации инвестиционных проектов по строительству на более поздние периоды по инициативе Абонента.
А.3.3.	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)	1,83	1,83	0,00	99,97	Экономия, полученная в ходе реализации проекта по заработной плате персоналу, выполняющему работы по укладке тепловой изоляции.
А.3.4.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80, в том числе:	13,74	12,09	1,65	87,98	
А.3.4.1	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода	2,49	2,28	0,21	91,74	Экспертиза проектно-сметной документации перенесена на 2021 год
А.3.4.2	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	11,26	9,81	1,45	87,15	Экспертиза проектно-сметной документации перенесена на 2021 год
Б.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,00	0,00			
Б.1.	Кредиты	0,00	0,00			
Б.2.	Займы	0,00	0,00			
Б.3.	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00			
Б.3.1.	Безвозмездный вклад	0,00	0,00			
...		0,00	0,00			
В.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00			
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	0,00	0,00			
Г.1.	Лизинг	0,00	0,00			
	Справочно:	0,00	0,00			
Д.	Доход на инвестированный капитал ³	0,00	0,00			
Е.	Возврат инвестированного капитала ³	0,00	0,00			

Начальник УРИТ АО "ТомскРТС"

С.Ю. Терехин

Исполнитель: Чаводаева М.Ю.

тел. 46-95-00, доб. 40-93

Прошито, пронумеровано и скреплено
печатью 8 (корешок) листов

Генеральный директор



С.Я. Панасюк

**Отчет о достижении показателей, предусмотренных в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "ТомскРТС"
в сфере теплоснабжения за 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год план	2020 год факт	Отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе:	Гкал/ч	15,29	13,10	-2,19	В целом снижение показателей обусловлено уменьшением объемов строительства:
1.1.	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч	8,51	9,13	0,62	увеличение связано с корректировкой сроков ввода объектов на более ранние в южной части города;
1.2.	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч	5,66	3,97	-1,69	уменьшение связано неподтвержденными заявками на подключение, а также сдвигом сроков подключения на более поздние;
1.3.	по кот. Воляная, 80	Гкал/ч	1,12	0,00	-1,12	корректировка сроков подключения на более ранние (с 2020 г. на 2019 г.).
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	80,21%	80,21%	0,00%	
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1 297 038	1 276 825	-20 214	Уменьшение абсолютного показателя в основном за счет повышения температуры наружного воздуха на 1,5°C (факт 2020 г.: -4,9°C; план 2020 г.: -6,4°C) и уменьшения отопительного периода на 19 суток (факт 2020 г.: 215 суток; план 2020 г.: 234 суток).
	% от поступления в сеть тепловой энергии		28,59	29,48	0,89	-
4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	4 527 055	5 282 952	755 897	Увеличение показателя за счет роста потерь с утечками сетевой воды в связи с большим износом тепловых сетей в целом.

Отчет о достижении показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО "ТомскРТС"
за 2020 год

№ п/п	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2*		Величина технологических потерь энергии по тепловым сетям, Гкал*		Отношение величин технологических потерь теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м2**		Величина технологических потерь при передаче тепловым сетям, тонн**	
		2020 план	2020 факт	2020 план	2020 факт	2020 план	2020 факт	2020 план	2020 факт	2020 план	2020 факт	2020 план	2020 факт	2020 план	2020 факт
1	2	4	5	10	11	16	17	22	23	28	29	34	35	40	41
1	Система централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	4,08	4,01	1 297 038	1 276 825	14,23	16,61	4 527 055	5 282 952

- * Уменьшение абсолютного показателя в основном за счет повышения температуры наружного воздуха на 1,5°C (факт 2020 г.: -4,9°C, план 2020 г.: -6,4°C) и уменьшения отопительного периода на 19 суток (факт 2020 г.: 215 суток, план 2020 г.: 234 суток).
- ** Увеличение показателя за счет роста потерь с утечками сетевой воды в связи с большим износом тепловых сетей в целом.

**Пояснительная записка
к отчету о выполнении инвестиционной программы за 2020 год АО «ТомскРТС»**

Инвестиционная программа АО «ТомскРТС» в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы на территории г. Томска утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.10.2018 № 1-38/9(231) (с изменениями, утвержденными приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-628/9(294)).

Выполнение инвестиционной программы АО «ТомскРТС» в сфере теплоснабжения на территории города Томска составило 73%.

Отклонения по выполнению ИПР на территории города Томска сложились по следующим причинам:

	Номер проекта в ИПР	Наименование проекта	Источник финансирования	Отклонение, млн. руб. без НДС	Причины невыполнения
1	1.1.1.	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч	Тариф на тепловую энергию (в части капитальных расходов из прибыли на подключение объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч)	-6,07	Невыполнение связано с отказом от реализации или переносом реализации инвестиционных проектов по строительству на более поздние периоды по инициативе Абонента.
2	1.1.2.	Строительство квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей с нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	Плата за подключение	-40,46	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения, а также в связи с недостаточностью сборов денежных средств для реализации проекта и неподтверждением заявок на подключение от других абонентов.
3	1.2.1.	Мероприятия для подключения объекта капитального строительства "Общежитие Национального исследовательского Томского государственного университета, г. Томск», расположенного по адресу г. Томск, ул. Аркадия Иванова, 20А"	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	-0,85	Переходящий проект с 2019 г. Экономия, полученная в ходе реализации проекта. Проект завершен в 4 кв. 2020 г.
4	1.2.3.	Строительство участка тепловой сети от ТК-216-18 до ТК-1	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	-8,98	Переходящий проект с 2019 г. Проект завершен во 2 кв. 2020 года.
5	1.2.4	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	2,68	Превышение по факту выполненных работ. Выполнены инженерные изыскания по проекту, часть строительно-монтажных работ, а также в факте отражены прочие затраты на содержание Службы Заказчика. Перенос части выполнения строительно-монтажных работы на 2 кв. 2021 г.
6	1.2.5	Строительство тепловой сети от НО-1 до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 70 - ул. Некрасова, 11	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	-0,90	Выполнены инженерные изыскания по проекту. Строительно-монтажных работ перенесены на более поздний период по инициативе абонента.
7	1.2.6	Строительство тепловой сети от НО до ввода в жилой дом ул. Сибирская, 74, 74/1, 74/2 - ул. Некрасова, 25	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	-1,82	Выполнены инженерные изыскания по проекту. Строительно-монтажных работ перенесены на более поздний период по инициативе абонента.
8	1.2.7	Строительство участка тепловой сети от точки присоединения ТК-8А-12-7-3 до точки подключения на границе земельного участка по ул. И.Черных, 96/16	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	7,36	Превышение планового показателя связано с опережающим выполнением проекта. Проект завершен в 4 кв. 2020 г.

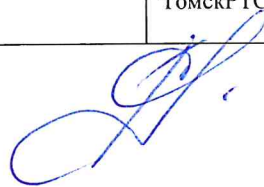
9	1.3.2.	Реконструкция квартальных тепловых сетей в целях подключения потребителей, с нагрузкой от 0,1 Гкал/ч до 1,5 Гкал/ч	Плата за подключение	-38,50	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения, а также по причине просрочки оплаты контрагента по договору техприсоединения и неподтверждение заявок от других абонентов.
10	1.3.8	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/6 до ТК-746/7	Плата за подключение	-5,92	Договор с абонентом заключен. Ожидаемый срок подключения по договору – 2021 год
11	1.3.9	Реконструкция подземной тепловой сети от ТК-746/7 до ТК-746/8	Плата за подключение	-6,28	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным
12	1.3.10	Реконструкция ТМ-2 на участке от НО до ТК-2Г-11А	Плата за подключение	-4,38	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным
13	1.3.11	Реконструкция ТМ-1,4 на участке от ПДЗ-ТМ-1,4 до У-1	Плата за подключение	-4,55	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным
14	1.3.12	Реконструкция ТМ-3 на участке от ПДЗ-ТМ-3 до У-301А	Плата за подключение	-5,35	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения.
15	1.3.13	Реконструкция ТМ-5 на участке от ПДЗ-ТМ-5 до У-501	Плата за подключение	-4,50	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения.
16	1.3.14	Реконструкция ТМ-11С на участке от Уп-43 до Уп-44	Плата за подключение	-3,86	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения.
17	1.3.15	Реконструкция ТМ-8 на участке от У-817А до НО	Плата за подключение	-2,01	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным
18	1.3.16	Реконструкция ТМ-6 на участке от У-9А-04 до У-9А-4В	Плата за подключение	-1,37	Исходя из сроков подключения абонентов по заключенным договорам, объемов присоединяемой нагрузки и осуществленного уровня сборов, данное мероприятие не является первоочередным
19	1.3.17	Реконструкция тепловой магистрали № 8 на участке от ТК-824 до НО	Плата за подключение	-2,74	Невыполнение по причине неподтверждения заявки на подключение к централизованной системе теплоснабжения
20	1.3.26	Реконструкция т/м 5. Участок от У-519А до ТК-518/1, 2Ду500 мм на 2Ду800 мм	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	-7,91	Экономия, полученная в ходе реализации проекта. Проект завершен в 4 кв. 2020 г.
21	1.3.27	Мероприятия для подключения объекта "Жилой комплекс со встроенно-пристроенными подземными стоянками автомобилей, помещениями общественного назначения" по адресу: г. Томск, пр. Комсомольский, 48	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	15,20	Переходящий проект с 2019 г. Превышение по факту выполненных работ. Проект завершен во 4 кв. 2020 года.
22	1.3.29	Реконструкция трубопровода от ТК-631К/3 до Убг-255	Плата за подключение (индивидуальный тариф)	-19,48	Договор о подключении в рамках индивидуального тарифного решения для Мира 70А, реализация проекта предусмотрена в 2021 году

23	3.1.7	Реконструкция участка тепломагистралей № 2Г от КСЗ-23 до ТК-2Г-2	Амортизация	-0,04	Экономия, полученная в ходе реализации проекта. Проект завершен в 4 кв. 2020 г.
24	3.1.8	Реконструкция участка тепломагистралей № 4 от ТК-430 до ТК-437 (Участок от ТК-432 до ТК-437)	Амортизация	-0,90	Экономия, полученная в ходе реализации проекта. Проект завершен в 4 кв. 2020 г.
25	3.3.1	Восстановление тепловой изоляции сетей и котельной по ул. Водяная, 80	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части капитальных расходов из прибыли	-1,45	Работы по экспертизе проектно-сметной документации перенесены на 2021 год
26	3.3.1	Восстановление тепловой изоляции сетей и котельной по ул. Водяная, 80	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80 в части амортизации текущего периода	-0,21	Работы по экспертизе проектно-сметной документации перенесены на 2021 год

Выполнение проектов за счет тарифных решений предыдущих лет

27	6.1	Строительство теплотрассы по ул. Советская от ТК-130 до границы земельного участка по пр. Кирова, 3а	Плата за подключение	8,62	Объект запланирован ИПР 2019-2023 ТомскРТС
28	6.2	Строительство тепловой сети от ТК-130 до НО	Плата за подключение	0,79	Объект запланирован ИПР 2019-2023 ТомскРТС
29	6.3	Строительство теплосетей от ТК-522 в-3 до ввода в жилой дом ул. Нефтяная, 15 (1этап)	Плата за подключение	0,23	Объект включен в ИПР 2020-2024 ТомскРТС
30	6.4	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2Г-17 до ТК-2Г-19	Плата за подключение	0,17	Объект включен в ИПР 2020-2024 ТомскРТС
31	6.5	Реконструкция тепломагистралей №7 от НО-22 в сторону ТК-226	Плата за подключение	13,93	Объект запланирован ИПР 2018-2022 ТомскРТС
32	6.6	Строительство тепловой сети от ТК-12-07-1 до границы земельного участка по пр. Ленина, 97/1	Плата за подключение	0,00	Объект включен в ИПР 2020-2024 ТомскРТС
33	6.7	Реконструкция трубопровода от У-8А-12 до ТК-8А-12-1	Плата за подключение	2,50	Объект запланирован ИПР 2020-2024 ТомскРТС

Начальник управления ремонтов и
техперевозок АО «ТомскРТС»



С.Ю. Терехин

