



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

19 декабря 2019 года

№ 564-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал») на территории муниципального образования городское поселение «Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» в сфере теплоснабжения на 2020–2025 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке 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)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании решения Правления Региональной Службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал») на территории муниципального образования городское поселение «Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» в сфере теплоснабжения на 2020–2024 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал

правовой информации исполнительных органов государственной власти
Забайкальского края» (<http://право.збайкальскийкрай.рф>).

И.о руководителя Службы



Е.А.Морозова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2019 года № 664-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
акционерного общества «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал»)
на территории муниципального образования городское поселение
«Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» в сфере
теплоснабжения на 2020–2024 годы

Раздел 1. Паспорт инвестиционной программы

Таблица 1

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал»)
Местонахождение регулируемой организации	674159, Забайкальский край, Каларский район, пгт. Новая Чара ул. Магистральная, 22 672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Богомякова д.2, корпус 2 674500, Забайкальский край, Оловянинский район, пгт. Оловянная, ул. Невская 10
Срок реализации инвестиционной программы	2020- 2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО Дикун М.И.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: 8(3022) 28-50-32 e-mail: pto@tvk-chara.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Чкалова, д. 124
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Исполняющий обязанности руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Е.А. Морозова
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (3022) 21-11-51 e-mail: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Глава городского поселения «Оловянинское»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	674500, Забайкальский край, Оловянинский район, п. Оловянная, ул. Московская, 36,

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского поселения «Оловянинское» Шадрин Сергей Владимирович
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.:8 (30253) 45-7-92, 45-9-49, 45-4-71, e-mail: admolov@gmail.com

Таблица 2

**Инвестиционная программа
АО «Тепловодоканал»
в сфере теплоснабжения на 2020-2025 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Основание необходимости	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных letech, тыс. руб. (без НДС)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение ис						
				до реализации мероприятия		после реализации мероприятия				в т.ч. по годам																	
				13	14	2021-2022	2022-2023			2023-2024	2024-2025			15	16	17	18										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	20	21								
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей											Профинансировано к 2019 году	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Всего по группе 1											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1	Строительство сетей теплоснабжения		ПТТ Оловянная	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Протяженность	м	-	-	2019	2025	0	11 816 335,00	14 319 936,02	16 822 561,49	16 822 561,49	16 822 561,49	30 107 829,84	30 107 829,84	119 997 053,68	-							
2.2.1.1	От Котельной "Центральная"	Протяженность			м	-	703	2019	2020	0	0	0	0	11 816 335,00	0	0	0	0	11 816 335,00	-							
2.2.1.2	от Котельной «Солнышко»	Протяженность			м	-	580	2020	2021	0	0	0	0	0	14 319 936,02	0	0	0	14 319 936,02	-							
2.2.1.3	от ДТВ до котельной «Клубной»	Протяженность			м	-	612,69	2021	2022	0	0	0	0	0	0	16 822 561,49	0	0	0	16 822 561	-						

№ п/п	Наименование мероприятий	Основание необходимости	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)						Остаток финансируемая	в т.ч. за счет платы за подключение																			
				Наименование показателя (мощность, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам			2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025			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	20	21																	
2.2.1.4	от "Клубной" до "Машиностроительно й"	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	ЦТТ Оловянная	Протяженность	м	-	563,2	2022	2023	16 822 561,49	0	0	0	0	16 822 561,49	0	0	0	16 822 561	-																	
2.2.1.5	От "Машиностроительно й" До "Гарина																				Протяженность	м	-	551,9	2023	2024	30 107 829,84	0	0	0	0	0	30 107 829,84	0,00	30 107 829,84	30 107 830	-
2.2.1.5.	От ЦТП До Котельной ПМК																																				
Всего по группе 2										119 997 053,68	0,00	11 816 335,00	14 319 936,02	16 822 561,49	30 107 829,84	30 107 829,84	30 107 829,84	119 997 053,68	0																		

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

Всего по группе 3

0 0

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	4	Основные технические характеристики				8	9	10	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							в т.ч. за счет платы за подключение				
				5	6	7	8				12	в т.ч. по годам					Остаток финансируемая					
												2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024			2024-2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	20	21			
Всего											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего по группе 4											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Всего по группе 5											0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ИТОГО по программе											119 997 053,68	0,00	11 816 335,00	14 319 936,02	16 822 561,49	16 822 561,49	16 822 561,49	30 107 829,84	30 107 829,84	30 107 829,84	119 997 053,68	0

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО «Тепловодоканал» на 2020-2024 годы**

№ 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	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
1	Сети теплоснабжения пгт. Оловянная	0	0	174,2	4,51	4 077,09
		Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение	Текущее значение
1	Сети теплоснабжения пгт. Оловянная	0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
		0	0	174,2	4,51	4 077,09
3	4	2019-2020	174,2	4,51	4 077,09	
4	5	2020-2021	174,2	4,51	4 077,09	
5	6	2021-2022	174,2	4,51	4 077,09	
6	7	2022-2023	174,2	4,51	4 077,09	
7	8	2023-2024	174,2	4,51	4 077,09	
8	9	2024-2025	174,2	4,51	4 077,09	
10	10	Текущее значение	174,2	4,51	4 077,09	
11	11	2019-2020	174,2	4,51	4 077,09	
12	12	2020-2021	174,2	4,51	4 077,09	
13	13	2021-2022	174,2	4,51	4 077,09	
14	14	2022-2023	174,2	4,51	4 077,09	
15	15	2023-2024	174,2	4,51	4 077,09	
16	16	2024-2025	174,2	4,51	4 077,09	
17	17	Текущее значение	174,2	4,51	4 077,09	
18	18	2019-2020	174,2	4,51	4 077,09	
19	19	2020-2021	174,2	4,51	4 077,09	
20	20	2021-2022	174,2	4,51	4 077,09	
21	21	2022-2023	174,2	4,51	4 077,09	
22	22	2023-2024	174,2	4,51	4 077,09	
23	23	2024-2025	174,2	4,51	4 077,09	
24	24	Текущее значение	174,2	4,51	4 077,09	
25	25	2019-2020	174,2	4,51	4 077,09	
26	26	2020-2021	174,2	4,51	4 077,09	
27	27	2021-2022	174,2	4,51	4 077,09	
28	28	2022-2023	174,2	4,51	4 077,09	
29	29	2023-2024	174,2	4,51	4 077,09	
30	30	2024-2025	174,2	4,51	4 077,09	
31	31	Текущее значение	174,2	4,51	4 077,09	
32	32	2019-2020	174,2	4,51	4 077,09	
33	33	2020-2021	174,2	4,51	4 077,09	
34	34	2021-2022	174,2	4,51	4 077,09	
35	35	2022-2023	174,2	4,51	4 077,09	
36	36	2023-2024	174,2	4,51	4 077,09	
37	37	2024-2025	174,2	4,51	4 077,09	

**Финансовый план
АО «Тепловодоканал» на 2020-2025 годы**

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб., без НДС										
		по видам деятельности		ВСЕГО	По годам реализации программы							
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	Амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Средства за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	-	119 997 053,68	119 997 053,68	11 816 335	14 319 936,02	16 822 561,49	16 822 561,49	30 107 829,84	30 107 829,84	30 107 829,84	
2.1.	Кредиты	-	119 997 053,68	119 997 053,68	11 816 335	14 319 936,02	16 822 561,49	16 822 561,49	30 107 829,84	30 107 829,84	30 107 829,84	
2.2.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Финансирование концедента	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	-	119 997 053,68	119 997 053,68	11 816 335	14 319 936,02	16 822 561,49	16 822 561,49	30 107 829,84	30 107 829,84	30 107 829,84	