



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

20 ноября 2025 года

№ 271 -НПА

г. Чита

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2019 года № 565-НПА «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал») на территории муниципального образования городское поселение «Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» в сфере теплоснабжения на 2020-2030 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 5 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. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2019 года № 565-НПА «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал») на территории муниципального образования городское поселение «Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» в сфере теплоснабжения на 2020-2030 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 22 ноября 2021 года № 484-НПА, от 22 ноября 2021 года № 485-НПА, от 16 ноября 2022 года № 771-НПА,

от 20 ноября 2023 года № 381-НПА, от 20 ноября 2024 года № 490-НПА) следующие изменения:

1.1. в наименовании приказа слова «муниципального образования городское поселение «Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» заменить словами «Оловянинского муниципального округа (поселок городского типа Оловянная)»;

1.2. в пункте 1 приказа слова «муниципального образования городское поселение «Оловянинское» муниципального района «Оловянинский район» заменить словами «Оловянинского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Оловянная)»;

2. приложение к приказу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

4. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы



Н.В.Колебанова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 20 ноября 2025 года № 271 -НПА

«ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2019 года № 565-НПА
(в редакции приказа
Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края
от 20 ноября 2025 года № 271 -НПА)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

АО «Тепловодоканал», осуществляющего регулируемые виды деятельности на
территории Оловянинского муниципального округа Забайкальского края
(поселок городского типа Оловянная) в сфере теплоснабжения,
на 2020-2030 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы АО «Тепловодоканал»,
осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории
Оловянинского муниципального округа Забайкальского края (поселок
городского типа Оловянная) в сфере теплоснабжения, на 2020-2030 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Тепловодоканал» (АО «Тепловодоканал»)
Местонахождение регулируемой организации	Молдованова ул., д. 14, пгт. Новая Чара, МО Каларский, Забайкальский край, 674159
Срок реализации инвестиционной программы	2019 - 2030 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель Генерального директора – Цындимеев Б.С., Начальник ПТО – Голятина Н.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: 8(3022) 28-50-32, доб. 262, 220 e-mail: tsyndymeev@tvk-chara.ru golyatina@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	Горького ул., д. 43, 2 этаж, г. Чита, Забайкальский край, 672000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Колебанова Н.В.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-11-51 E-mail: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского поселения «Оловянинское»

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Московская ул., д. 36, пгт. Оловянная, МО Оловянинский, Забайкальский край, 674500
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Врип Главы городского поселения «Оловянинское» – Дубровская А.В.
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

Инвестиционная программа

АО «Тепловодоканал», осуществляющего регулирование на территории Оловянинского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Оловянная) в сфере теплоснабжения, на 2020-2030 годы

№ п/п		Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в различных ценах, тыс. руб. (без НДС)									
				3	4	5	Ед. изм.	Значение показателя		9	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
								по реализации мероприятия	до реализации мероприятия														
1	2																						
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с повышением новых тепловых сетей																							
2.1.	Строительство склада угля	Отсутствие склада угля	Количество	шт.	0	1	2029	2030	10 226,70	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	
2.2.	Строительство дробильного отделения	Отсутствие дробильного отделения	Количество	шт.	0	1	2020	2020	4 222,05	4 222,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 2 14 448,75 4 222,05 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 0,00 0,00 0,00 0,00																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1.	Установка системы гидроавтоматики	Отсутствие системы гидроавтоматизации и регулирования	Количество	шт.	0	1	2026	2027	2 020,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 010,46	1 010,46	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Установка системы золоудаления	Отсутствие системы золоудаления	Количество	шт.	0	1	2026	2028	3 544,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 181,49	1 181,49	0,00	0,00	0,00	
3.2.3.	Установка сетевых насосов (2 шт. – Wilo BL 150/370G2)	Отсутствие сетевых насосов	Количество	шт.	2	2	2021	2023	2 807,27	0,00	88,52	2 061,33	657,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.4.	Установка циркуляционного насоса (2 шт. – Wilo BL 125/315)	Отсутствие циркуляционного насоса	Количество	шт.	1	2	2024	2025	4 882,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2 946,70	1 935,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5.	Установка насоса циркуляции топлива ФКС (2 шт. – НТРС К 8/18)	Отсутствие насоса циркуляции топлива	Количество	шт.	0	2	2027	2027	734,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	734,09	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.6.	Установка подпиточных насосов (3 шт. – Wilo)	Отсутствие подпиточных насосов	Количество	шт.	2	2	2020	2020	233,81	233,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.7.	Установка котлов (3 шт. – БЖКО-5-115-TBG, 1 шт. – БЖКО-5-115-ФКС)	Отсутствие котлов	Количество	шт.	6	4	2020	2028	45 286,17	631,96	5 842,67	4 916,67	0,00	0,00	0,00	0,00	7 846,83	8 487,13	5 838,41	0,00	0,00	0,00	
3.2.8.	Установка ленточных вентиляторов (3 шт. – ВДН-10у-1000, 1 шт. – ВЛ-6-20-8)	Отсутствие ленточных вентиляторов	Количество	шт.	5	4	2020	2028	2 543,26	140,95	270,81	513,33	91,33	0,00	0,00	0,00	621,16	112,33	671,85	121,50	0,00	0,00	
3.2.9.	Установка дымоходов (4 шт. – ДН-12.5у-1000)	Отсутствие дымоходов	Количество	шт.	3	4	2020	2028	5 226,57	208,41	490,95	694,08	429,77	554,75	839,88	528,60	908,41	571,73	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.10.	Установка воздушников (4 шт. – ЦН-15-500-8СП)	Отсутствие воздушников	Количество	шт.	3	4	2020	2028	7 558,80	194,12	0,00	505,53	2 428,78	47,85	611,72	1 493,64	661,64	1 615,52	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.11.	Установка дымоходной трубы	Отсутствие дымоходной трубы	Количество	шт.	1	2	2022	2024	4 248,95	0,00	0,00	2 751,36	1 478,34	19,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.12.	Установка механизированной топливозаборки	Отсутствие топливозаборки	Количество	шт.	0	1	2020	2028	8 810,39	7 022,87	37,21	0,00	44,80	0,00	0,00	1 651,38	0,00	54,13	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.13.	Установка теплообменника	Отсутствие теплообменника	Количество	шт.	1	3	2020	2024	9 033,41	83,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.14.	Установка системы водоподготовки	Отсутствие системы водоподготовки	Количество	шт.	0	1	2020	2020	1 178,22	1 178,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.15.	Установка системы обеспечения	Отсутствие системы обеспечения	Количество	шт.	0	1	2024	2030	23 174,21	0,00	0,00	0,00	0,00	3 123,30	948,86	3 820,01	3 820,01	3 820,01	3 820,01	3 820,01	3 820,01	3 820,01	
3.2.16.	Установка дизельного генератора	Отсутствие дизельного генератора	Количество	шт.	0	1	2028	2028	1 914,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 914,03	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.17.	Модернизация котельной (Монтаж и установка контрольно-измерительных приборов и оборудования)	Отсутствие модернизации новых объектов. Экономия на персонале	Количество	шт.	0	4	2026	2026	8 212,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 212,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.18.	Разработка и экспертиза проектной документации	-	-	-	0	1	2022	2025	7 373,19	0,00	0,00	2 883,33	0,00	0,00	0,00	4 489,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
									Всего по группе 3 138 781,88 9 693,65 6 730,16 14 325,63 9 519,15 17 579,79 17 293,65 23 407,91 17 475,09 15 116,83 3 820,01 8 933,36														
									ИТОГО по программе 153 230,63 13 915,70 6 730,16 14 325,63 9 519,15 17 579,79 17 293,65 23 407,91 17 475,09 15 116,83 8 933,36														

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «Тепловодоканал», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Оловянинского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Оловянная) в сфере теплоснабжения, на 2020-2030 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Фактическое значение 2018	Утвержденный период	Плановые значения										
					в т.ч. по годам реализации										
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	81,56	81,56	81,99	81,99	81,99	75,22	75,22	64,44	65,63	85,81	90,77	90,77	93,38
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,256	0,256	0,185	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,180	0,178	0,177	0,177	0,177
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	3,67	3,67	3,67	0,50	0,50	3,05	3,86	5,22	5,69	5,69	6,01
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	562,65	562,65	4 225,06	4 225,06	4 137,77	4 137,77	4 137,77	4 127,81	5 074,29	7 124,87	8 177,85	8 177,85	9 165,51
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год м³ для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды (выбросы вредных веществ в атмосферу)	тонн/год	148,73	148,73	146,53	146,53	144,34	144,34	144,34	142,15	142,15	139,96	139,96	139,96	139,96

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Тепловодоканал», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Оловянинского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Оловянная) в сфере теплоснабжения, на 2020-2030 годы

Наименование объекта	Показатели надежности												
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей												
	Текущее значение	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2030 год
0	Плановое значение												
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Плановое значение												
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Текущее значение	Показатели энергетической эффективности												
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), кг у.т./Гкал													
Текущее значение	Плановое значение												
	255,52	255,52	185,45	178,41	178,41	178,41	178,41	179,79	178,15	177,25	177,25	177,25	177,25
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2													
Текущее значение	Плановое значение												
	5,81	5,81	5,81	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал													
Текущее значение	Плановое значение												
	562,65	1 966,33	4 225,06	4 137,77	4 137,77	4 137,77	4 127,81	5 074,29	7 124,87	8 177,85	8 177,85	9 165,51	9 165,51

Котельная, расположенная в пгт. Оловянная по ул. Пионерская

Финансовый план
инвестиционной программы АО «Тепловодоканал», осуществляющего регулируемые виды деятельности на территории Оловянининского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Оловянная) в сфере теплоснабжения, на 2020-2030 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)														
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы												
				теплоснабжение	3	5	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2		4		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
I.	Собственные средства	153 230,63	153 230,63	2 371,11	9 703,53	6 689,83	10 686,90	6 353,87	23 007,23	19 244,21	24 715,32	17 475,08	15 116,84	8 933,35	8 933,36	
I.1.	амортизационные отчисления	53 342,00	53 342,00	2 371,11	2 429,11	769,33	502,32	1 652,63	1 573,47	7 354,53	7 337,90	7 337,90	7 337,90	7 337,90	7 337,90	
I.2.	Прибыль, направленная на инвестиции (с учетом произведенной корректировки)	99 888,63	99 888,63	0	7 274,42	5 920,50	10 184,58	4 701,24	21 433,76	11 889,68	17 377,42	10 137,18	7 778,94	1 595,45	1 595,46	
I.2.1.	Прибыль, направленная на инвестиции	86 790,30	86 790,30	0	7 274,42	5 920,50	8 306,12	5 514,08	14 993,88	9 939,13	13 735,14	10 137,18	7 778,94	1 595,45	1 595,46	
I.2.2.	Корректировка	13 098,33	13 098,33	0	0	0	1 878,46	-812,84	6 439,88	1 950,55	3 642,28	0	0	0	0	
	ИТОГО по программе	153 230,63	153 230,63	2 371,11	9 703,53	6 689,83	10 686,90	6 353,87	23 007,23	19 244,21	24 715,32	17 475,08	15 116,84	8 933,35	8 933,36	

»