



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

19 декабря 2025 года

№ 681-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ПАО «ППГХО», реализуемой на территории Краснокаменского муниципального округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2029 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. Утвердить инвестиционную программу ПАО «ППГХО», реализуемую на территории Краснокаменского муниципального округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2029 годы согласно приложению к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу 1 января 2026 года.
3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов Забайкальского края» (<http://право.зabaykalskiykray.rf>).

И.о. руководителя Службы

Н.В.Колебанова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2025 года № 61/НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ПАО «ППГХО», реализуемая на территории Краснокаменского
муниципального округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на
2026-2029 годы

Таблица № 1

Паспорт инвестиционной программы ПАО «ППГХО», реализуемой на
территории Краснокаменского муниципального округа Забайкальского края в
сфере теплоснабжения, на 2026-2029 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» (ПАО "ППГХО")
Местонахождение регулируемой организации	674673, Забайкальский край, г. Краснокаменск, Проспект Строителей, д. 11
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2029 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ТЭЦ Талпэ Александр Петрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	e-mail: TalpeAP@ppgho.ru 8 (30245) 3-59-00
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, 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 Надежда Владимировна
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел.: 8 (3022) 21-11-51 Эл. почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Краснокаменского муниципального округа Забайкальского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	674674, Забайкальский край, Краснокаменский р-н, г. Краснокаменск, мкр 5-й, д. 505.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Краснокаменского муниципального округа Забайкальского края Зверев Константин Анатольевич
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел.: 8 (30245) 4-45-89 Эл. почта.: admin@krasnokamensk.ru

№ п/п	Наименование мероприятий	3	Основные технические характеристики										7	6	5	4	3	2	1										
			Описание и место расположения объекта																										
			до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																					
			Тепловая сеть					Тепловая сеть																					
Условный диаметр, мм					Условный диаметр, мм																								
Пропускная способность, т/ч					Пропускная способность, т/ч																								
Протяженность (в одностороннем исчислении), км					Протяженность (в одностороннем исчислении), км																								
Способ прокладки					Способ прокладки																								
Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Тепловая нагрузка, Гкал/ч																								
Год начала реализации												7	6	5	4	3	2	1											
Год окончания реализации												7	6	5	4	3	2	1											
Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	Планируемые расходы	Всего:	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.0	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0							
			959 910,20	0,00	959 910,20	0,00	239 977,55	239 977,55	239 977,55	239 977,55	239 977,55	239 977,55	0,00	959 910,20	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	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				
		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС	Остаток финансирования	Амортизация (п. 1.1 ФП)	9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0				
					959 910,20	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	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	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	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		
				Привлеченные средства на возвратной основе (п. 3 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (п. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (п. 2. ФП)	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.0	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0			
							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	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	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	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	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	0,00
ИТОГО по программе																													

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2026-2029 годы (ПАО «ППГХО»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2024 год)	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации			
					2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.								
1.1.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	0,18328	0,18275	0,18271	0,18283	0,18275	0,18275
1.2.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-
		%	70%	10%	-	-	10%	10%
1.3.	Техническое перевооружение котлоагрегата БКЗ-210-140 станционный № 5. Для обеспечения оптимального режим работы котлоагрегата на длительный срок и повышения надежности работы ТЭЦ в целом	эффективность котлоагрегата брутто, %	89	92	-	-	92	92
1.4.	Техническое перевооружение котлоагрегата БКЗ-210-140 станционный № 8. Для обеспечения оптимального режим работы котлоагрегата на длительный срок и повышения надежности работы ТЭЦ в целом)	эффективность котлоагрегата брутто, %	90	92	-	-	-	92

