



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 августа 2026 года

№ 160-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Приаргунск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Приаргунского муниципального округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 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 ООО «Энергия Приаргунск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Приаргунского муниципального округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

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

И.о. руководителя Службы

Н.В.Колебанова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 21 августа 2026 года № 160-НПА



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Энергия Приаргунск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Приаргунского муниципального округа Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

Таблица 1

Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергия Приаргунск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Приаргунского муниципального округа Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Энергия Приаргунск»
Местонахождение регулируемой организации	672007, Забайкальский край, г Чита, ул Чайковского, д. 32
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2035 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Энергия Приаргунск» – А.А. Бойлохов
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. :8 (3022) 21-84-16 Эл. Почта: priargunsk@aoenergy.pro
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Горького ул., д. 43, 2 этаж, г. Чита, Забайкальский край, 672000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	И.о. Руководителя Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Н.В. Колбанова
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (3022) 21-11-51 Эл. Почта: pochta@rst.e-zab.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Приаргунского муниципального округа Забайкальского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Ленина ул. д 6, пгт. Приаргунск, Приаргунский муниципальный округ, Забайкальский край, 674310
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Приаргунского муниципального округа Забайкальского края –Е.В. Логунов
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел. 8 (3024) 32-17-47 Эл. Почта: priarg_mr@mail.ru

Инвестиционная программа

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС		
				Наименование и значение показателя						Плановые расходы	Финансирование, в т.ч. по годам							Остаток финансирования				
				до реализации мероприятия		после реализации мероприятия																
				Тепловая сеть		Тепловая сеть					Всего	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2032		2033-2035	
Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Условный диаметр, мм	Протяженность (в одностороннем исчислении), км																			
3.2.13.	Модернизация котлоагрегата № 3 КВр-1,1 год на более производительный котел КВр-1,25 MWt	Котельный агрегат	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская, 1а	-	-	-	-	2028	2028	2 313 129,91	0,00	0,00	2 313 129,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 313 129,91	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1 2 ФП)	
3.2.14.	Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектующий с котлом КВр-1,25) с установкой ЧРП	Дымосос	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская, 1а	-	-	-	-	2030	2030	1 315 381,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1 315 381,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1 315 381,24		
3.2.15.	Модернизация дымососа котла ДН-9/1500 (либо замена на дымосос комплектующий с котлом КВр-1,1) с установкой ЧРП	Дымосос	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская, 1а	-	-	-	-	2030	2030	1 354 514,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1 354 514,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1 354 514,99		
3.2.16.	Модернизация дымососа котла ДН-6,3 (либо замена на дымосос комплектующий с котлом КВр-1,5) с установкой ЧРП	Дымосос	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская, 1а	-	-	-	-	2030	2030	940 019,58	0,00	0,00	0,00	0,00	940 019,58	0,00	0,00	0,00	0,00	940 019,58		
Всего по группе 3										140 269 060,24	2 233 932,87	18 587 447,15	29 318 352,09	31 314 102,14	25 038 013,92	19 668 112,10	14 109 099,98	0,00	0,00	0,00	140 269 060,24	
ИТОГО по программе										140 269 060,24	2 233 932,87	18 587 447,15	29 318 352,09	31 314 102,14	25 038 013,92	19 668 112,10	14 109 099,98	0,00	0,00	0,00	140 269 060,24	

[illegible]

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Энергия Приаргунск», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Приаргунского
муниципального округа Забайкальского края, в сфере теплоснабжения на 2026-2035 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети								Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям																	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение																
					2026-2035	2026		2027-2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2032	2033	2034	2035	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
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	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40				
1.	Котельная № 1 ул. Привокзальная, 4 пос. Досатуй	1,851	1,851	2,345	2,345	2,322	200,8	200,8	198,24	197,35	199,94	199,94	198,57	201,74	196,01	198,98	201,65	0,879	0,879	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	636,22	636,22	610,49	610,49	599,66	577,16	577,16	577,16	577,16	577,16	577,16				
2.	Котельная Школа ул. Юбилейная, 1 пос. Досатуй						187,5	187,5	187,5	187,93	188,91	188,91	188,91	188,91	188,49	187,5	187,5	1,276	1,276	1,276	1,276	1,147	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878												0,878	0,878	0,878	
3.	Котельная Кличка-1 ул. Железнодорожная, 7						182,52	182,52	182,06	181,61	182,06	182,06	182,52	182,97	182,52	182,52	182,06	182,06	182,06	182,06	182,52	182,52	0,706	0,706	0,696	0,693	0,693	0,693												0,693	0,693	0,693	0,693
4.	Котельная Кличка-2 ул. Комсомольская, 1а						188	188	187,5	187,5	187,5	188	188	188,5	188,91	188,91	188,91	188,5	188,91	188,41	0,706	0,706	0,696	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693												0,693	0,693	0,693	0,693
							1,018	1,018	4,128	4,128	2,289																																

Финансовый план

ООО «Энергия Приаргунск» на 2026-2035 годы, осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Приаргунского муниципального округа Забайкальского края

№ п/п	Источники финансирования	Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
			по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)											
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1.	Собственные средства	140 269 060,23	4 233 932,87	16 587 447,15	29 318 352,08	31 314 102,13	25 038 013,92	19 668 112,10	14 109 099,98	0,00	0,00	0,00	140 269 060,24	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	140 269 060,23	4 233 932,87	16 587 447,15	29 318 352,08	31 314 102,13	25 038 013,92	19 668 112,10	14 109 099,98	0,00	0,00	0,00	140 269 060,24	
1.2.1	п. Досатуй	69 194 873,94	2 233 932,87	13 324 290,28	20 040 010,37	18 316 987,06	11 729 546,76	3 550 106,61	0,00	0,00	0,00	0,00	69 194 873,95	
1.2.2	пгт. Кличка	71 074 186,29	2 000 000,00	3 263 156,87	9 278 341,71	12 997 115,07	13 308 467,16	16 118 005,49	14 109 099,98	0,00	0,00	0,00	71 074 186,29	
1.3	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	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.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	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.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	кредиты	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	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Прочие источники финансирования	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	140 269 060,23	4 233 932,87	16 587 447,15	29 318 352,08	31 314 102,13	25 038 013,92	19 668 112,10	14 109 099,98	0,00	0,00	0,00	140 269 060,24	