



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

9 октября 2026 года

№ 247-НПА

г. Чита

О внесении изменения в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 21 августа 2026 года № 148-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Улётовского муниципального округа (поселок городского типа Дровяная) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы»

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, в связи с допущенной технической ошибкой, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края приказываю: **п р и к а з ы в а ю**:

1. Внести в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 21 августа 2026 года № 148-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Чита», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Улётовского муниципального округа (поселок городского типа Дровяная) Забайкальского края деятельность в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы» изменение, изложив таблицу № 2 в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 28 августа 2026 года.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительного органа Забайкальского края» (<http://право.зabaykalskiiykray.pf>).

И.о. руководителя Службы



Н.В. Колбанова



ПРИЛОЖЕНИЕ

Приказу Региональной службы
тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
19 октября 2026 года № 247-НПА

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	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												Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия																					
					Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч																			
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км		Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки																	
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3		7.4	7.5	8		9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4			
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																															
2.1.1.	Строительство новой тепловой сети и сети водоснабжения от ТК 5-УТ 1 Ду150 мм, протяженностью L=93 м	-	тепловая сеть	Котельная ул. Молодежная, д. 2	-	-	-	-	-	150	2	93	Подземная канальная	0,266	2028	2029	8 068 407,28	806 840,73	7 261 566,55	0,00	0,00	0,00	4 034 203,64	4 034 203,64	0,00	0,00	0,00	8 068 407,28	0,00	0,00	
2.1.2.	Строительство новой тепловой сети и сети водоснабжения от УТ 1-УП 1 (ул. Профсоюзная) Ду150 мм, протяженностью L=102 м	-	тепловая сеть	Котельная ул. Молодежная, д. 2	-	-	-	-	-	150	2	102	Подземная канальная	0,266	2029	2030	9 229 737,59	922 973,76	8 306 763,83	0,00	0,00	0,00	0,00	4 614 868,80	4 614 868,80	0,00	0,00	0,00	9 229 737,59	0,00	0,00
2.1.3.	Строительство новой тепловой сети и сети водоснабжения от УП 1 (ул. Профсоюзная) - УП 2 (ул. Кооперативная) Ду150 мм, протяженностью L=279 м	-	тепловая сеть	Котельная ул. Молодежная, д. 2	-	-	-	-	-	150	2	279	Подземная канальная	0,266	2028	2030	25 246 047,51	2 524 604,75	22 721 442,76	0,00	0,00	0,00	8 415 349,17	8 415 349,17	8 415 349,17	0,00	0,00	0,00	25 246 047,51	0,00	0,00
2.1.4.	Строительство новой тепловой сети и сети водоснабжения от УП 2 (ул. Кооперативная)-УП 3 (ул. Кооперативная) Ду100 мм, протяженностью L=202 м	-	тепловая сеть	Котельная ул. Молодежная, д. 2	-	-	-	-	-	100	1,5	202	Подземная канальная	0,266	2029	2030	14 941 700,88	1 494 170,09	13 447 530,79	0,00	0,00	0,00	0,00	7 470 850,44	7 470 850,44	0,00	0,00	0,00	14 941 700,88	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	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			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030						2031-2035
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР												
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4
2.1.5.	Строительство новой тепловой сети и сети водоснабжения от УП 3 (ул. Кооперативная)-ТК 6 (мкр. Победа) Ду100 мм, протяженностью L=23 м	-	тепловая сеть	Котельная ул. Молодежная, д. 2	-	-	-	-	-	100	1,5	23	Подземная канальная	0,266	2028	2028	1 563 896,07	156 389,61	1 407 506,46	0,00	0,00	0,00	1 563 896,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 563 896,07	0,00	0,00
2.1.6.	Строительство тепловой камеры, количество 5 шт.	-	тепловая камера	Котельная ул. Молодежная, д. 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	2 708 729,28	270 872,93	2 437 856,36	0,00	0,00	0,00	2 708 729,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 708 729,28	0,00	0,00
Всего по группе 2																	61 758 518,60	6175 851,86	55 582 666,74	0,00	0,00	0,00	16 722 178,16	24 535 272,04	20 501 068,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																															
3.2.1.	Замена котельного агрегата КВм-2,5 Б/К ТШП на котел КВЦ-4,0-95 НТКС	-	КВ	Центральная котельная	-	-	-	-	2,15	-	-	-	-	3,44	2027	2028	15 376 825,49	1 537 682,55	13 839 142,94	0,00	0,00	0,00	7 688 412,76	7 688 412,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Замена котельного агрегата КВм-2,5 Б/К ТШП на котел КВЦ-4,0-95 НТКС	-	КВ	Центральная котельная	-	-	-	-	2,15	-	-	-	-	3,44	2029	2030	16 695 588,18	1 669 558,82	15 026 029,36	0,00	0,00	0,00	8 347 794,09	8 347 794,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3.	Замена насоса 1Д315-50 55 кВт на 1Д500-63а или аналогичный, в связи с переключением потребителей и увеличением потерь	-	ЦН	Центральная котельная	-	315	-	-	-	-	500	-	-	-	2027	2027	1 864 129,03	186 412,90	1 677 716,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 864 129,03	0,00	0,00	
3.2.4.	Замена насоса 4Д315-50 75 кВт на 1Д500-63а или аналогичный, в связи с переключением потребителей и увеличением потерь	-	ЦН	Центральная котельная	-	315	-	-	-	-	500	-	-	-	2027	2027	1 864 129,03	186 412,90	1 677 716,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 864 129,03	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	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			Профинансировано к 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизации (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2026	2027	2028	2029	2030						2031-2035
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ГИР	СМР												
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
					6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5																	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4
Всего по группе 3																	35 800 671,72	3580 067,17	32 220 604,55	0,00	0,00	11 416 670,81	7 688 412,75	8 347 794,08	8 347 794,09	0,00	0,00	0,00	35 800 671,72	0,00	0,00
ИТОГО по программе																	97 559 190,34	9 755 919,03	87 803 271,30	0,00	0,00	11 416 670,81	24 410 590,91	32 883 066,13	28 848 862,49	0,00	0,00	0,00	97 559 190,34	0,00	0,00