



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

21 августа 2026 года

№ 141-НПА

г. Чита

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергия Шилка», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Балецкого 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 Шилка», реализуемую на территории Балецкого 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
21 августа 2026 года № 141-НПА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

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

Таблица 1

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

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная в сфере теплоснабжения	ООО «Энергия Шилка»
Местонахождение регулируемой организации	Чайковского ул., д. 32, г. Чита, Читинский м.о., Забайкальский край, 672007
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2035 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор ООО «Энергия Шилка» - А.А. Мягчилов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: +7 (914) 444-37-90 Эл. Почта: nrjshilka@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ 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 - 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 Балецкого муниципального округа Забайкальского края
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Ленина, ул. д. 24, г. Балец, Балецкий муниципальный округ, Забайкальский край, 673450
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Балецкого муниципального округа Забайкальского края - Е.В. Ушаков
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	pochta@baley.e-zab.ru 8 (3023) 25-13-33

Таблица 2

Инвестиционная программа
ООО «Энергия Шилка», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Балейского муниципального
округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ 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		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 сеть							Всего:	в том числе:	Профинансировано к 2026 году	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2035									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном 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	10.12	10.13	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 сети ХВС от ТК-2 центральной котельной до котельной ЦРБ D-200 мм, протяженностью L-1100м (1000 м, основная трассировка + 100 м компенсаторов) (изготовление ПСД)	-	ХВС	Центральная котельная, г. Балей	-	-	-	-	-	199,00	-	0,100	-	-	2028	2031	13 187 224,24	1 318 722,42	11 868 501,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 187 224,24	0,00	0,00			
2.1.2.	Строительство тепловой сети от ТК-2 центральной котельной до котельной ЦРБ D-200 мм, протяженностью L-1100м (1000 м, основная трассировка + 100 м компенсаторов) (изготовление ПСД)	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, г. Балей	-	-	-	-	-	200,00	-	1,100	-	-	2028	2031	206 164 655,76	20 616 465,58	185 548 190,18	0,00	0,00	0,00	48 477 473,41	50 465 049,82	52 534 116,87	54 688 015,66	0,00	0,00	0,00	0,00	206 164 655,76	0,00	0,00			
2.1.3.	Строительство тепловой сети от ПК-2 до ПК-1 L=62 м от ПК-1 до котельной РайСо L=15 м (общая протяженность L=77 м)	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, г. Балей	-	-	-	-	-	-	-	0,154	-	-	2027	2027	12 954 832,20	1 295 483,22	11 659 348,98	0,00	0,00	12 954 832,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 954 832,20	0,00	0,00				
2.1.4.	Строительство сети ХВС от ПК-2 до ПК-1 L=62 м от ПК-1 до котельной РайСо L=15 м (общая протяженность L=77 м)	-	ХВС	Центральная котельная, г. Балей	-	-	-	-	-	-	-	0,154	-	-	2027	2027	878 311,80	87 831,18	790 480,62	0,00	0,00	878 311,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	878 311,80	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												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																								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном 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
2.1.5.	Строительство тепловой сети от ПК-1 до котельной «Общежитие колледжа» L= 240 м	-	Тепловая сеть	Центральная котельная, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	0,440	-	-	2027	2027	35 727 294,39	3 572 729,44	32 154 564,95	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
2.1.6.	Строительство сети ХВС от ПК-1 до котельной «Общежитие колледжа» L=240 м	-	ХВС	Центральная котельная, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	0,440	-	-	2027	2027	2 454 997,94	245 499,79	2 209 498,14	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
2.1.7.	Строительство насосной станции на объекты МКД ул Октябрьской 98-100-102; МКД ул Якимова 6,8 (согласно проектной документации)	-	ТНС	Центральная котельная, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	19 245 088,88	1 924 508,89	17 320 579,99	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
2.1.8.	Строительство системы теплоизоляции (ППЗУ) (согласно проектной документации)	-	ШЗУ	Котельная № 6, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2030	23 018 794,65	2 301 879,46	20 716 915,18	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
2.1.9.	Строительство системы теплоизоляции (согласно проектной документации)	-	Теплоизоляция	Котельная № 6, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2030	54 299 438,12	5 429 943,81	48 869 494,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10.	Строительство теплоизоляции котельной (согласно проектной документации)	-	Теплоизоляция	Котельная № 11, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2029	52 160 843,53	5 216 084,35	46 944 759,18	0,00	0,00	15 693 173,97	17 377 594,10	18 020 075,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, руб. без НДС												Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, руб. без НДС						
					Наименование и значение показателя										Плановые расходы	в том числе:	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 сеть																							
					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	10.12	10.13	11.1	11.2	11.3	11.4
2.1.11.	Строительство модульной котельной мощностью 2 Гкал/ч (изготовление ПСД)	-	БМК	Котельная, с УИИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2032	120 000 000,00	12 000 000,00	108 000 000,00	0,00	0,00	20 000 000,00	20 000 000,00	20 000 000,00	20 000 000,00	20 000 000,00	20 000 000,00	0,00	0,00	0,00	120 000 000,00	0,00	0,00
Всего по группе 2																	540 091 481,51	54 009 148,15	486 082 333,36	0,00	0,00	98 137 855,22	133 602 496,11	114 314 004,45	99 349 110,08	74 688 015,66	20 000 000,00	0,00	0,00	0,00	540 091 481,51	0,00	0,00
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения 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																																	
3.2.1.	Замена котлов: №1 КВр-1,44, №2 КВр-1,44, №3 КВр-1,25, №4 КВр-1,44, на 3 котла КВм-2,0 МВт с целью механизации и укрупнения оборудования	-	Котел водогрейный	Котельная № 6, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	12 397 263,14	1 239 726,31	11 157 536,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 397 263,14	0,00	0,00
3.2.2.	Установка узла учета тепловой энергии (изготовление ПСД)	-	Узел учета	Котельная № 6, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	2 330 328,09	233 032,81	2 097 295,28	0,00	0,00	2 330 328,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 330 328,09	0,00	0,00
3.2.3.	Приобретение резервного источника электроэнергии (дизельно-генераторная установка) в соответствии установленной мощностью электрооборудования котельной 833 кВт	-	ДЭС	Центральная котельная, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2028	17 886 734,15	1 788 673,41	16 098 060,73	0,00	0,00	8 763 711,00	9 123 023,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 886 734,15	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												Планоые 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	2032						2033-2035
					Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			ПНР	СМР																				
					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	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	10.12	10.13	11.1	11.2	11.3	11.4
3.2.4.	Приобретение резервного источника электроэнергии (дизельно-генераторная установка) в соответствии установленной мощностью электрооборудования котельной 105,6 кВт	-	ДЭС	Котельная № 6, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	3 014 797,18	301 479,72	2 713 317,46	0,00	0,00	3 014 797,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 014 797,18	0,00	0,00	
3.2.5.	Восстановление системы шлакозолоудаления (ШЗУ) (согласно проектной документации)	-	ШЗУ	Котельная № 11, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2029	22 112 194,66	2 211 219,47	19 900 975,19	0,00	0,00	7 076 624,67	7 366 766,28	7 668 803,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 112 194,66	0,00	0,00	
3.2.6.	Замена котлов №1 КВр-1,25, №2 КВр-1,25, №3 КВр-1,16, №4 КВр-1,25, №5 КВр-1,45 на 3 котла КВн-2,0 МВт с целью механизации и укрупнения оборудования	-	Котел водогрейный	Котельная № 11, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2029	2029	13 217 211,57	1 321 721,16	11 895 490,41	0,00	0,00	0,00	0,00	13 217 211,57	0,00	0,00	0,00	0,00	13 217 211,57	0,00	0,00		
3.2.7.	Установка узла учета тепловой энергии (изготовление ПСД)	-	Узел учета	Котельная № 11, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	2 352 713,57	235 271,36	2 117 442,21	0,00	0,00	2 352 713,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 352 713,57	0,00	0,00		
3.2.8.	Приобретение резервного источника электроэнергии (дизельно-генераторная установка) в соответствии с установленной мощностью электрооборудования котельной 103,3 кВт	-	ДЭС	Котельная № 11, г. Балай	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	3 031 882,47	303 188,25	2 728 694,22	0,00	0,00	3 031 882,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 031 882,47	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		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:	Профинансировано к 2026 году	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2035						
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч																							
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубнои 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	10.12	10.13	11.1	11.2	11.3	11.4
3.2.9.	Приобретение резервного источника электроэнергии (дизельно-генераторная установка) в соответствии с установленной мощностью электрооборудования 100 кВт	-	-	Котельная, с. Унда	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	2 847 824,78	284 782,48	2 563 042,30	0,00	0,00	2 847 824,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 847 824,78	0,00	0,00	
3.2.10.	Замена дымохода ДН-10 с установкой частотно регулируемого привода (марка дымохода не изменяется)	-	-	Дымоход, Котельная, с. Нижний Ильяккан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	901 994,56	90 199,46	811 795,10	0,00	0,00	901 994,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	901 994,56	0,00	0,00	
3.2.11.	Модернизация сетевого насоса № 1 К 100-80-160 с установкой частотно регулируемого привода (марка насоса не изменяется)	-	-	Сетевой насос, Котельная, с. Нижний Ильяккан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2027	2027	916 278,99	91 627,90	824 651,09	0,00	0,00	916 278,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	916 278,99	0,00	0,00	
3.2.12.	Модернизация сетевого насоса № 2 К 100-80-160 с установкой частотно регулируемого привода (марка насоса не изменяется)	-	-	Сетевой насос, Котельная, с. Нижний Ильяккан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2028	2028	950 555,85	95 055,59	855 500,27	0,00	0,00	0,00	950 555,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	950 555,85	0,00	0,00	
Всего по группе 3																	81 959 778,10	8 195 977,90	73 763 801,10	0,000	0,000	31 236 155,31	29 837 608,42	20 886 015,27	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	81 959 778,10	0,000	0,000	
ИТОГО по программе																	622 051 260,51	62 205 126,05	559 846 134,46	0,00	0,00	129 374 010,52	163 440 104,53	135 200 019,72	99 349 110,08	74 688 015,66	20 000 000,00	0,00	622 051 260,51	0,00	0,00		

Балейского муниципального округа Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

[illegible]

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Энергия Шилка», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Балецкого 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 указываются 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									
		Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение						
		Текущее значение	2026	2027	2028	2029-2035		2026	2027	2028	2029-2031	2032-2034	2035		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		2026	2027	2028	2029-2035	2026		2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035	
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	
1.	Центральная котельная	0,702	0,702	0,695	0,695	0,695	1,667	1,667	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	314,70	314,70	314,70	270,04	255,19	183,03	185,17	187,78	190,73	193,76	196,86	0,858	0,858	0,843	0,965	0,965	9 713,62	9 713,62	9 518,71	9 503,94	9 465,45	9 384,62	10 434,15		
2.	Котельная Углы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	187,22	187,22	190,59	193,39	196,30	198,84	201,44	205,35	187,50	189,88	192,31	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	640,20	640,20	640,20	640,20	640,20	640,20	640,20	640,20	
3.	Котельная Нижний Ильдикан	0,307	0,307	0,294	0,286	0,282	1,600	1,600	1,600	1,600	1,333	1,467	0,800	188,02	188,02	189,54	189,85	187,97	187,50	187,50	187,50	187,97	188,44	188,91	0,731	0,731	0,716	0,709	0,708	572,39	572,39	531,59	521,40	516,19	515,42	515,42	515,42	

Финансовый план инвестиционной программы
ООО «Энергия Шилка», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Балейского муниципального округа
Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2026-2035 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)											По мероприятиям, согласно Форме № 2- ИП ТС
		Всего	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	622 051 260,50	0,00	127 000 823,21	163 914 741,99	135 674 657,18	99 823 747,54	75 162 653,12	20 474 637,46	0,00	0,00	0,00	622 051 260,51
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	622 051 260,51	0,00	127 000 823,21	163 914 741,99	135 674 657,18	99 823 747,54	75 162 653,12	20 474 637,46	0,00	0,00	0,00	622 051 260,51
1.2.1.	г. Балей	496 434 606,31	0,00	104 707 912,20	142 489 548,68	115 200 019,72	79 349 110,08	54 688 015,66	0,00	0,00	0,00	0,00	496 434 606,33
1.2.2.	с. Тихий Ильдикан	2 768 829,40	0,00	1 818 273,55	950 555,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 768 829,40
1.2.3.	с. Унда	122 847 824,78	0,00	20 474 637,46	20 474 637,46	20 474 637,46	20 474 637,46	20 474 637,46	20 474 637,46	0,00	0,00	0,00	122 847 824,78
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 лицензионных 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.	иные 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	622 051 260,50	0,00	127 000 823,21	163 914 741,99	135 674 657,18	99 823 747,54	75 162 653,12	20 474 637,46	0,00	0,00	0,00	622 051 260,51