



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

14 ноября 2025 года

Иркутск

№ *58-328-ин*

Об утверждении инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения инвестиционной программы ООО «Байкальская энергетическая компания» по г. Братску на 2026-2028 годы

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Утвердить инвестиционную программу организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения инвестиционной программы ООО «Байкальская энергетическая компания» по г. Братску на 2026-2028, годы по форме согласно приложению к настоящему распоряжению (прилагается).

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru).

Министр жилищной политики и
энергетики Иркутской области

А.Н. Никитин

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

ООО «Байкальская энергетическая компания», г. Братск
 (наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Байкальская энергетическая компания»
Местонахождение регулируемой организации	ул. Сухэ-Батора, д.3, г. Иркутск, 664011
Сроки реализации инвестиционной программы	2026 - 2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела капитального строительства ИД ООО «Байкальская энергетическая компания» Солодков Николай Анатольевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	телефон: (3952)792-151
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Горького, д. 31, г. Иркутск, 664011
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области Никитин Анатолий Николаевич
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	телефон: (3952)214-814, (3952)214-812
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Братска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Братск, проспект Ленина, д. 37
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Братска Александр Сергеевич Дубровин
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(3953) 349005, (3953)-349-010, adm@bratsk-city.ru

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»

О.Н. Причко

Инвестиционная программа
ООО "Байкальская энергетическая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г. Братску на 2026-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					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 однострубином исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубином исчислении), км	Способ прокладки	
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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей														
Всего по группе 1.														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:														
2.1	Здание мастерской РТС-2	38:34:032501:56	ТЭЦ	ТИИТС Э/к "Гидростроитель", БМК, г. Братск, жилой район Правобережный					87,8					87,8
Всего по группе 2:														
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
3.1.1	Техническое перевооружение ОПО «Участок трубопроводов теплосети Падунского района г. Братска», III класс опасности по объекту: «Магистральная т/сеть от электротельной «Энергетики» до ТК 23. Инв. № ИЭ14804011214. Техническое перевооружение магистральной тепловой сети от ТП-39 до ТК-23 уч. № 16050 с установкой регуляторов давления на ответвлениях для регулирования теплоносителя в ТК-18, ТК-19, ТК-20, ТК-21»	38:34:021501:124; 38:34:021501:122 38:34:021501:123; 38:34:021401:189	Тепловые сети	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский	400	58,61		подземная канальная	43,8	400	58,61		подземная канальная	43,8
3.1.2	Магистральная т/сеть от ТЭЦ-7 до ТК 705. ИЭ 14804021242. Техническое перевооружение участка теплосети от ТК-78 до второго фланца головных задвижек ТЭЦ-7. 2 этап. И9-Н8	38:34:020001:7	Тепловые сети	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский	800	246,7	0,33	подземная канальная	88,68	800	246,7	0,33	подземная канальная	88,68
3.1.3	Магистральная т/сеть от ТК -0 до павильона -2. ИЭ 14801021131. Техническое перевооружение теплосети ТК-32-ТК59-ТК-61. 3 этап. ТК-58-ТК-61.	38:34:000000:4985	Тепловые сети	ТИИТС ЦУ, г. Братск, жилой район Центральный	200	17	0,842	подземная канальная	11	200	17	0,842	подземная канальная	11
3.1.4	Сеть тепловая внутриквартальная ул. Городская. ИЭ000002164. Модернизация с заменой контроллера и модулей насосной, подключение к АСДК.	38:34:013401	тепловые сети	ТИИТС ЦУ, г. Братск, жилой район Центральный	50-100	21,71		подземная канальная	0,799217	50-100	21,71		подземная канальная	0,799217

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Г кал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Г кал/ч
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженнос ть (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженнос ть (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
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
3.1.5	Магистральная тепловая сеть от Павильона задвижек до ТК-705. ИЭ 14804021242. Техническое перевооружение участка тепловой сети от Павильона задвижек до ТК-705.	38:34:000000:2062	Тепловые сети	ТинТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский	300-700	3125	1,8858	подземная канальная	250	300-700	3125	1,8858	подземная канальная	250
3.1.6	Магистральная т/сеть от ТП -3 до павильона - 2. ИЭ14801041134. Техническое перевооружение участка теплосети ТК-103Г+ТК-21В+ П-2	38:34:000000:2101	Тепловые сети	ТинТС ЦУ, г. Братск, жилой район Центральный	700	3125	1,88	подземная канальная	250	700	3125	1,88	подземная канальная	250
Итого по 3.1:														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Конвейер лент. стац.-11 В-1400 1-202. Инв. № ИЭ000004297. Модернизация системы автоматического обнаружения и тушения пожара топливopодaчи с заменой трубопроводов и арматуры.	38:34:022101:55	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.2	Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ00001005. Модернизация помещения маслохозяйства в турбинном отделении с установкой пожарной сигнализации.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.3	АСКУТЭ. Инв. № ИЭ00063557. Модернизация узла коммерческого учёта отпуска пара от ОУ с заменой преобразователей расхода пара	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.4	Котлоагрегат ст.№3. Инв. № ИЭ000004234. Модернизация промышленных компьютеров и программного обеспечения АСУТП.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.5	Главное расщеплительное устройство. Инв. № ИЭ000004283. Техническое перевооружение с заменой масляных выключателей на вакуумные.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.6	Расщеплительное устройство собственных нужд бк/р. Инв. № ИЭ000004285. Техническое перевооружение с заменой масляных выключателей на вакуумные.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.7	Котлоагрегат ст.№7. Инв. № ИЭ000004295. Модернизация промышленных компьютеров и программного обеспечения АСУТП.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.8	Магистральные золошлакопроводы. Инв. № ИЭ000070001. Техническое перевооружение с заменой шлакопровода № 3 на трубопроводы с каменным литым в пикетах 18 - 21.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5

Год начала реализаци и	Год окончания реализаци и	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
		Плановые расходы			Профинансир овано к 2026	Финансирование в т.ч. по годам			Остаток финансирован ия	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключени (стр.1.4 ФП)	Проч ие собст венн ые средс тва	Эксплуатаци онные расходы в резул ьтате реали зации мероп риятий	связан ная с сохр анени ем пот ерь в досроч ном погаш ении	расхо ды на оплат у лизин говых плате жей по догов ору	Иные собст венн ые средс тва (стр.2 ФП)	Привлечен ные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Бюджет ные средств а по каждо й систе ме центр ализа ции	Прочие источники финансирова ния (п 5 ФП)	
		Всего	ПИР	СМР*		2026	2027	2028													
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
2026	2026	10 514	10 514			10 514				10 514											
2026	2026	12 858	12 858			12 858				12 858											
		182 636	31 969	150 667	7 885	174 751				25 079	149 672										
2026	2026	2 800	2 800			2 800				2 800											
2026	2026	710		710		710				710											
2024	2026	25 024	3 621	21 403	13 621	11 403				11 403											
2026	2026	968		968		968				968											
2026	2026	3 918		3 918		3 918				3 918											
2026	2026	8 765		8 765		8 765				8 765											
2026	2026	803		803		803				803											
2026	2026	15 364		15 364		15364				15 364											

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					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	Протяженнос ть (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженнос ть (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
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
3.2.9	Сооружение береговой нас. станции техводоснаб (здание со скважиной 8 шт.)(ТЭЦ). Инв. № ИЭ14800000031. Техническое перевооружение двух магистралей технической воды на участке от ТП-10 до ТК-5.	38:34:000000:2096	ТЭЦ	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский					300,8					300,8
3.2.10	Здание котлотурбинного цеха (ЭПТК ТЭЦ). ИЭ14800000004. Модернизация автоматической установки водяного пожаротушения и пожарной сигнализации кабельных сооружений	38:34:022101:55	ТЭЦ	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский					300,8					300,8
3.2.11	«Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Теплового источника (ТЭЦ-7) ТЭЦ-6» рег. № А67-03164-0009. ОБОРУДОВАНИЕ ХВО ПО СХЕМЕ. ИЭ14800016088. Техническое переворужение гидразинного отделения участка ХВО КТЦ-ТИ ТЭЦ-6».	38:34:022101:55	ТЭЦ	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский					300,8					300,8
3.2.12	Котлоагрегат ст.№4. Инв. № ИЭ00004252. Техническое переворужение с заменой потолочного пароперегревателя и змеевиков пакетов холодной ступени, с восстановлением подвесок КПП-1 ступени.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
3.2.13	ПАРОВОЙ КОТЕЛ 7. Инв. № ИЭ14800016025. Техническое перевооружение пароохладителя.	38:34:022101:55	ТЭЦ	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский					300,8					300,8
3.2.14	Здание электрокотельной "Энергетик" (ТЭЦ). Инв. № ИЭ14800000029. Модернизация системы пожарной сигнализации помещения «Лаборатория автоматики».	38:34:022101:55	ТЭЦ	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский					300,8					300,8
3.2.15	«Здание материального склада (ТЭЦ). Инв. № ИЭ14800000018. Модернизация материального склада под учебный класс».	38:34:022101:55	ТЭЦ	ТИИТС ТЭЦ-7, г. Братск, жилой район Падунский					300,8					300,8
Итого по 3.2:														
Всего по группе 3:														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем цен														
4.1	Котлоагрегат ст.№4. (инв.№ ИЭ00004252). Техническое перевооружение с заменой электрофильтров.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
4.2	Котлоагрегат ст.№6 (инв.№ИЭ00004282). Техническое переворужение с заменой золоулавливающей установки котлоагрегата.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
4.3	Котлоагрегат ст.№1. (инв.№ ИЭ00004232). Техническое перевооружение с заменой электрофильтров	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
4.4	Котлоагрегат ст.№2. (инв.№ ИЭ00004233). Техническое перевооружение с заменой электрофильтров.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5

Год начала реализаци и	Год окончания реализаци и	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
		Плановые расходы			Профинансир овано к 2026	Финансирование в т.ч. по годам			Остаток финансирова ния	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Проч ие собст венн ые средс тва	в резул ьтате реали зации меро прият ий	в связа и с сохра нение м потер ь в догов орах	расхо ды на оплат у лизин говых плате жей по догов ору	Иные собст венн ые средс тва (стр.2 ФП)	Привлеченн ые средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	бюдж етные средств а по каждо й смете центр ального	Прочие источники финансирова ния (п.5 ФП)	
		Всего	в том числе:																		
			ПИР	СМР*																	
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
2026	2026	12 600		12 600		12 600				12 600											
2025	2027	14 598	2 431	12 167	2 431	12 167				12 167											
2024	2026	19 361	622	18 739	3 486	15 875				15 875											
2026	2026	45 303		45 303		45 303				45 303											
2026	2026	4 675		4 675		4 675				4 675											
2026	2026	500	100	400		500				500											
2026	2026	11 031		11 031		11 031					11 031										
		166 421	9 574	156 846	19 538	146 882				135 851	11 031										
		349 056	41 543	307 513	27 423	321 633				160 930	160 703										
г/ализованного теплоснабжения																					
2023	2026	943 155	12 270	930 885	409 982	533 173					533 173										
2026	2026	16 500	16 500			16 500				16 500											
2023	2026	329 160	5 428	323 732	5 428	323 732					323 732										
2023	2027	717 320	9 221	708 099	149 442	375 694	192 184				567 878										

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					Наименование и значение показателя									
					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	Протяженнос ть (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженнос ть (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
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
4.5	Котлоагрегат ст. №2 (инв. №00004233). Модернизация основных горелок с заменой на низкодиссионные горелки.	38:34:016001:5	ТЭЦ	ТЭЦ-6, г. Братск, жилой район Центральный					1442,5					1442,5
Всего по группе 4:														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
Итого по 5.1:														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Итого по 5.2:														
Всего по группе 5:														
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установ														
энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры:														
Всего по группе 6:														
ИТОГО по программе														

* В графу 10.3 "СМР" включены затраты на приобретение оборудования, пуско-наладочные и прочие затраты

Год начала реализаци и	Год окончания реализаци и	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансир овано к 2026	Финансирование в т.ч. по годам			Остаток финансирован ия	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Проч ие собст венн ые средс тва	Экономия в резул ьтате реали зации мероп риятий	в связи с сохра нением м потерь в догов	расхо ды на оплат у лизин говых плате жей по догов	Иные собст венн ые средс тва (стр.2 ФП)	Привлеченн ые средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Бюдж етные средст ва по каждо й систе ме центр ализов	Прочие источники финансирова ния (п.5 ФП)
		Всего	ПИР	СМР*		2026	2027	2028												
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
2025	2027	48 714	3 884	44 830	3 884	12 000	32 830			44 830										
		2 054 849	47 303	2 007 546	568 736	1 261 099	225 014			61 330	1 424 783									
денных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-																				
		2 486 506	92 536	2 393 970	614 655	1 646 836	225 014			222 260	1 649 591									

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»

О.Н. Причко

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Байкальская Энергетическая Компания»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г. Братску на 2026-2028 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2024 г.)	Текущее значение (2025 г.)	Плановые значения		
					2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,1213	0,1655	0,1655	0,1655	0,1655
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,153251	0,150073	0,150073	0,150073	0,150073
		т.у.т./м3*					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	1,778	1,742	-*	-*	-*
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	83,5%	83,5%	83,5%	83,3%	83,3%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	446 424	486 451	486 451,000	485 994,395	485 994,395
		% от полезного отпуска тепловой энергии	14,4%	16,9%	16,9%	16,8%	16,8%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	843 201	1 229 252	1 229 252	1 229 252	1 229 252
		кум. м. для пара***	39 237	52 762	52 762	52 762	52 762
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410						
7.1.	Экономия топлива (за счет снижения тепловых потерь через тепловую изоляцию, снижения удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии)	тут	0	0	0	71	71
7.2.	Снижение выхода ЗЩО на угольных источниках	тн	0	0	0	9	9
7.3.	Снижение выбросов на угольных источниках	тн	0	0	0	1	1
7.4.	Снижение выбросов CO2 на угольных источниках	тн	0	0	0	210	210
7.5.	Снижение объемов сбросов загрязняющих веществ	тн	0	0	0	0	0

*- в рамках данной инвестиционной программы мероприятия по подключению потребителей не разрабатываются

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»

О.Н. Причко

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Байкальская энергетическая компания" г. Братск

№ 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, т.у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал/год			
		Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение			Текущее значение (2025 г.)	Плановое значение		
			2026	2026	2027		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Объекты системы теплоснабжения филиалов ООО "Байкальская энергетическая компания" ТЭЦ-6, ТЭЦ-7, ЦРГК, г.Братск	0,390	0,390	0,390	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150073	0,150073	0,150073	0,150073	2,929	2,929	2,926	2,926	486,451	486,451	485,994	485,994

Генеральный директор ООО «Байкальская энергетическая компания»

О.Н. Причко

Финансовый план
ООО "Бийкальская энергетическая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы
г. Братск

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)											
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)											
		Подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	в т.ч. подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения по годам реализации			Генерация тепловой энергии	в т.ч. генерация тепловой энергии по годам реализации			Генерация электроэнергии	в т.ч. генерация электроэнергии по годам реализации		
			2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Собственные средства					1 033 042	902 474	130 568	0	665 052	570 606	94 446	0
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов					133321	114271	19050	0	64855	51075	13780	0
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке					899721,0528	788203,0528	111518	0	600197,4572	519531,4572	80666	0
1.3	экономия расходов												
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы												
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,												
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)												
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)												
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1												
3	Средства, привлеченные на возвратной основе												
3.1	кредиты												
3.2	займы организаций												
3.3	прочие привлеченные средства												
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												
5	Прочие источники финансирования												

[illegible]