



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

17 июня 2025 года

№ 58-223-ир

Иркутск

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Байкальская энергетическая компания», осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, г. Шелехов на 2025 год

В связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 27 мая 2025 года № 732 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 общества с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания», осуществляющего регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, г. Шелехов на 2025 год, 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. Шелехов

(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	2025 г.
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 Никиitin 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. Шелехов
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Шелехов, ул. Ленина, 15
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Шелехова Алексей Юрьевич Тенигин
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8-39550- 4-13-35, adm@gorod.shelchov.ru

И.о. генерального директора
ООО «Байкальская энергетическая компания»

М.П.

А.Н. Цветков

Инвестиционная программа
ООО "Байкальская энергетическая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения по г. Шелехову на 2025 год

№ 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 одноструйном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном 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:														
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														
Итого по 3.1:														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Здание химводочистки. Инв. № ИЭ551100011. Модернизация Установка вентиляции в машинном зале ХВО (2 этап).	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
3.2.2	Распредустройство комплект 3 кВ. для собств.расходов. Инв. № ИЭ551400228. Модернизация Замена электродвигателя питательного насоса ПЭН-1.	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
3.2.3	Распредустройство комплект 3 кВ. для собств.расходов. Инв. № ИЭ551400228. Модернизация Замена электродвигателя питательного насоса ПЭН-5.	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
3.2.4	Распредустройство комплект 3 кВ. для собств.расходов. Инв. № ИЭ551400228. Модернизация Замена эл. двигателя ММТ 7Б.	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
3.2.5	Распредустройство комплект 3 кВ. для собств.расходов. Инв. № ИЭ551400228. Модернизация Замена электродвигателя дутьевого вентилятора ДВ-5.	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
3.2.6	Распредустройство комплект 3 кВ. для собств.расходов. Инв. № ИЭ551400228. Модернизация ячеек КРУ 3кВ, замена выключателей.	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7

№ 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
3.2.7	Распределительное устройство комплект 3 кВ. для собств.расходов. Инв. № ИЭС51400228. Модернизация ячеек РУСН 3/0,4кВ, замена выключателей..	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
3.2.8	Здание главного корпуса. Инв. № 551100001. Техническое перевооружение Установка системы автоматической сигнализации кабельных каналов турбинного отделения.	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ, Иркутская обл, г.Шелехов					346,7					346,7
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 центр:														
4.1	Строительство насосной дренажных вод	38:27:000301:6	ТЭЦ	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ.					346,7					346,7
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 регулируемые организациями обязательных требований, установлен безопасности критической информационной инфраструктуры:														
Всего по группе 6:														
ИТОГО по программе														

Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС						Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Плановые расходы			Профинансировано к 2025	Финансирование в т.ч. по 2025	Остаток финансирования	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.4 ФП)	Прочие собственные средства	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.5 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство,	Прочие источники финансирования (п.5 ФП)
		Всего	в том числе:															
			ПИР	СМР*								в результате реализации мероприятий и инвестиционной программы	связанная с сохранением потерь в тепловых сетях, сменной видоп и(или) марки					
8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	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	2028	15 677		15 677		4 439	11 238	4 439										
2025	2025	4 744		4 744		4 744		4 744										
		58 313		58 313		35 837	22 476	35 837										
		58 313		58 313		35 837	22 476	35 837										
ализованного теплоснабжения																		
2021	2025	15 843	3 250	12 593	3 250	12 593			12 593									
		15 843	3 250	12 593	3 250	12 593			12 593									
нных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса,																		
		74 156	3 250	70 906	3 250	48 430	22 476	35 837	12 593									

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

И.о. генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания»
М.П.

А.Н. Цветков

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Байкальская Энергетическая Компания»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения г. Шелехов на 2025 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2023 г.)	Текущее значение (2024 г.)	Плановые значения
					2025
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	–	–	–
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,147779	0,147818	0,147195
		т.у.т./м3*			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч			
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	–	–	–
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	–	–	–
		% от полезного отпуска тепловой энергии	–	–	–
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	–	–	–
		кум. м. для пара***	–	–	–
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
7.2.	Снижение выхода ЗШО на угольных источниках	тн			0,0
7.3.	Снижение выбросов на угольных источниках	тн			0,0
7.4.	Снижение выбросов CO2 на угольных источниках	тн			0

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

И.о генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания»
М.П.

А.Н. Цветков

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

№ 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 (2024 г.)	Плановое значение	Текущее значение (2024 г.)	Плановое значение	Текущее значение (2024 г.)	Плановое значение	Текущее значение (2024 г.)	Плановое значение	Текущее значение (2024 г.)	Плановое значение
			2025		2025						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты системы теплоснабжения филиалов ООО "Байкальская энергетическая компания" ШУ Н-ИТЭЦ	-	-	-	-	0,147818	0,147195	-	-	-	-

И.о генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания»
М.П.

А.П. Цветков

Финансовый план
 ООО "Байкальская энергетическая компания"
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2025 год
 г. Шелехов

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)						по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)				Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		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	Передачи тепловой энергии	в т.ч. передача тепловой энергии по годам реализации	Генерация тепловой энергии и передача тепловой энергии	в т.ч. генерация тепловой энергии и передача тепловой энергии по годам реализации			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Собственные средства			38 048	38 048	10 382	10 382	0	0	38 048	38 048	48 430	48 430	48 430
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			28 155	28 155	7 682	7 682	0	0	28 155	28 155	35 837	35 837	35 837
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			9 893	9 893	2 700	2 700	0	0	9 893	9 893	12 593	12 593	12 593
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 индов 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 лицевых платежей по договору финансово аренды (лизинга)													
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1													
3	Средства, привлеченные на возмездной 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													

И.о генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания»
 М.П.

А.И. Цветков

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Байкальская энергетическая компания"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы
за 2023 г.
г. Шелехов

№ п/п согласно утв. ИП ТС	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия				
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубином исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6	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:										
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										
Итого по 3.1:										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
	Автоматизация технологических процессов и контрольно-измерительные приборы									
	Котлы и котельно-вспомогательное оборудование									
3.2.4	Котлоагрегат №1. (инв. №551400161) ВЗП-1 ступени. Замена длинных кубов	2 023	2 022	2 023	2 023					
3.2.6	Скрубера с трубами Вентури (инв. 551400275, 551400276, 551400277, 551400278). Модернизация золоочистных установок котлоагрегатов 1-4 (котел №3)	2 023	2 023	2 023	2 023					
	Турбины со вспомогательным оборудованием и оборудование теплофикационных установок									
3.2.9	Замена трубных пучков ПСВ-200-3, ПСВ-200-7-15	2 023	-	2 023	-					
	Системы разгрузки, хранения и подачи топлива									
3.2.10, 3.2.11	Автоматическая система пожаротушения ленточных конвейеров ТТЦ ШУ Н-ИТЭЦ. Инв. № КСУ010008693. Техническое перевооружение Автоматической системы пожаротушения ленточных конвейеров» ТТЦ ШУ Н-ИТЭЦ (3. 4 ий этап).	2 018	2 018	2 022	2 023					
	Электротехническое оборудование									

[illegible]

№ п/п согласно утв. ИП ТС	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия				
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
3.2.19	Распределительное устройство комплект 3кв, для собств. расходов (Инв. №551400228) Замена эл. двигателя ММТ 6А	2 022	2 023	2 022	2 023					
3.2.22	Распределительное устройство комплект 3кв, для собств. расходов (Инв. №551400228) Замена эл. двигателя сетевого насоса СЭН-8	2 022	2 023	2 022	2 023					
3.2.31	Распределительное устройство комплект 3кв, для собств. расходов (Инв. №551400228). Замена электродвигателя ММТ-6Б ДАЗО4-400У-8У1	2 022	2 023	2 022	2 023					
3.2.36	Распределительное устройство комплект 3кв, для собств. расходов (Инв. №551400228) Замена эл. двигателя ДВ-2	2 023	-	2 023	-					
3.2.37	Распределительное устройство комплект 3кв, для собств. расходов (Инв. №551400228) Замена эл. двигателя ММТ 1Б	2 023	-	2 023	-					
3.2.38	Распределительное устройство комплект 3кв, для собств. расходов (Инв. №551400228) Замена эл. двигателя ММТ 3Б	2 023	-	2 023	-					
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 сист										
4.1	Строительство насосной дренажных вод	2008	2008	2022	2023					
Всего по группе 4:										
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
Итого по 5.1:										
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, ус										
Всего по группе 6:										
ИТОГО по программе										

План 2023	Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Всего:	Примечание
	Факт											
	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возврат-ной основе	Бюджетные средства по каждой системе центр-го теплосн-я с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концесс-го соглашения по каждой системе центр-го теплосн-я при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования		
8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
	1 990										1 990	Перенос проекта на 2023 г. в связи с приоритетной необходимостью замены в 2023 году эл.двигателя сетевого насоса в рамках установленного инвестплана. Увеличение КВЛ в связи с увеличением стоимости оборудования
	1 834										1 834	Перенос проекта на 2023 г. в связи с приоритетной необходимостью замены в 2023 году эл.двигателя сетевого насоса в рамках установленного инвестплана. Увеличение КВЛ в связи с увеличением стоимости оборудования
	2 245										2 245	Перенос проекта на 2023 г. в связи с приоритетной необходимостью замены в 2023 году эл.двигателя сетевого насоса в рамках установленного инвестплана. Увеличение КВЛ в связи с увеличением стоимости оборудования
1 427												Объект исключен из плана 2023 г. в связи с приоритетной необходимостью замены в 2023 году эл.двигателя сетевого насоса СЭН-8 в рамках установленного инвестиционного плана.
1 427												Объект исключен из плана 2023 г. в связи с приоритетной необходимостью замены в 2023 году эл.двигателя сетевого насоса СЭН-8 в рамках установленного инвестиционного плана.
1 427												Объект исключен из плана 2023 г. в связи с приоритетной необходимостью замены в 2023 году эл.двигателя сетевого насоса СЭН-8 в рамках установленного инвестиционного плана.
18 044	21 843										21 843	
18 044	21 843										21 843	
м централизованного теплоснабжения												
	250										250	Перенос реализации проекта и увеличение КВЛ в связи с корректировкой проектных решений.
	250										250	
тановленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности												
18 044	22 093										22 093	

И.о. генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания»
М.П.

А.Н. Цветков

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО "Байкальская энергетическая компания" г. Шелехов
 (наименование регулируемой организации)
за 2023 год

№ 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, Гкал/год / Тонн в год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты системы теплоснабжения филиала ООО "Байкальская энергетическая компания" Н-ИТЭЦ г. Шелехов	0,000	0,000	0	0	0,149076	0,147779	0,000	0,000	0,00	0,00

И.о. генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания»
 М.П.

А.Н. Цветков