КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ

ПРИКАЗ **JАКАРУ**

от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

г. Горно-Алтайск

Об утверждении инвестиционной программы для ООО «Энерго Алтай» по строительству газовой котельной в г. Горно-Алтайск ул. Строителей 1/7 с учетом переключения нагрузок существующей угольной котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» на 2023-2032 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившим силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу для ООО «Энерго Алтай» по строительству газовой котельной в г. Горно-Алтайск ул. Строителей 1/7 с учетом переключения нагрузок существующей угольной котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» на 2023-2032 годы согласно приложениям 1-7.

2. Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по
тарифам Республики Алтай — Н.А. Селищева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Паспорт инвестиционной программы по строительству газовой котельной в г. Горно-Алтайск ул. Строителей 1/7 с учетом переключения нагрузок существующей угольной котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» на 2023-2032 годы
ООО «Энерго Алтай»

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Алтай» (ООО «Энерго Алтай)
Местонахождение регулируемой организации	649100, Республика Алтай, Майминский район, с. Майма, ул. Ленина 8а, офис 202
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2032 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Энерго Алтай» Кузнецов Е.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	energoaltai@yandex.ru,8(38844)21145
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Республики Алтай
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	649000 Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 182
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Республики Алтай Селищева Н.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(38822)61153, info@kt.altaigov.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Горно-Алтайска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	649000 Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 18
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы администрации г. Горно-Алтайска Мягкова Ю.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(38822)22340, office@admin.gorny.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Инвестиционная программа ООО «Энерго Алтай»
в сфере теплоснабжения на___2023-2032___годы

№	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и местоположения объекта	Основные технические характеристики										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										
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Про-финан-сирова-но к 2023 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)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:																										
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР																									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки								2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год													
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	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																											
1.1.1																																											
1.1.2																																											
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																											
1.2.1																																											
1.2.2																																											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																											
1.3.1																																											
1.3.2																																											
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																											
1.4.1																																											

1.4.2																																									
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																																									
2.1.1	Проектирование, экспертизы		Газо-вая Ко-тельная	Модульная газовая котельная, Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, ул. Строителей 1/7				7,83				5,16	2022	2023	1518,43	1518,43		1325,00	193,43									1265,04	781,51						675,00	1107,11		
2.1.2	Строительно – монтажные работы														31241,67		31241,67		31241,67									26028,34	21021,75							37490,00		
Всего по группе 2														2022	2023	32760,09	1518,43	31241,67	1325,00	31435,09									27293,38	21803,26						675,00	38597,11		
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																																									
3.1.1																																									
3.1.2																																									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																									
3.2.1																																									
3.2.2																																									
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 централизованного теплоснабжения																																									
4.1.1																																									
4.1.2																																									
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																																									
5.1.1																																									
5.1.2																																									
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																									
5.2.1																																									
5.2.2																																									
Всего по группе 5																																									
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																																									
6.1 1																																									
6.2 1																																									
Всего по группе 6																																									

ИТОГО по программе														2022	2023	32760,09	1518,43	31241,67	1325,00	31435,09											27293,38	21803,26						675,00	38597,11		

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Энерго Алтай» в сфере теплоснабжения на 2023-2032 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации									
					2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт-ч/м3												
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	331,00	331,00	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23
		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	%	87%	87%	0%	5%	10%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год												
		% от полезного отпуска												
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для												
		куб. 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. № 410													
7.1	Азота диоксид	тн./год	13,70735	13,70735	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823	2,14823
7.2	Азота оксид	тн./год	2,22744	2,22744	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909	0,34909
7.3	Углерод оксид	тн./год	76,2497	76,2497	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505	3,66505
7.4	Бензапирен	тн./год	0,0000815	0,0000815	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005
7.5	Сажа	тн./год	12,3451	12,3451	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893	0,04893

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Энерго Алтай»
в сфере теплоснабжения на 2023-2032 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)		
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение	
			№	№ + 1		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год		№	№ + 1		№	№ + 1
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	32	33	34
	модульная газовая котельная, Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, ул. Строителей 1/7				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331,0	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23	155,23						

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Финансовый план
ООО «Энерго Алтай»
в сфере теплоснабжения на 2023-2032 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)														По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		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)											
		теплоснабжение	технологическое присоединение		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16
1	Собственные средства	49 096,64	0,00	49 096,64	675,00	5 661,59	5 828,92	5 843,46	6 000,05	6 046,87	6 046,22	6 090,77	6 091,46	812,31		49 096,64
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	27 293,38		27 293,38	273,00	3 276,01	3 276,01	3 276,01	3 276,01	3 276,01	3 276,01	3 276,01	3 276,01	812,31		27 293,38
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	21 803,26		21 803,26	402,00	2 385,58	2 552,92	2 567,46	2 724,04	2 770,86	2 770,21	2 814,76	2 815,45	0,00		21 803,26
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	675,00		675,00												
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	38 597,11		38 597,11	37 722,11											
3.1	кредиты	3 461,11		3 461,11	3 461,11											
3.2	займы организаций	35 136,00		35 136,00	34 261,00											
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															

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО «Энерго Алтай»
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации		Год окончания		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс руб (без НДС)												Примечание
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	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 возвратной основе	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	Прочие источники финансирования	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	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
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1																							
1.1.2																							
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1																							
1.2.2																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3.1																							
1.3.2																							
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.4.1																							
1.4.2																							
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																							
2.1.1																							
2.1.2																							
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																							

3.1.2																							
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей																							
3.2.1																							
3.2.2																							
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 централизованного теплоснабжения																							
4.1.1																							
4.1.2																							
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																							
5.1.1																							
5.1.2																							
5 2 Вывод из эксплуатации консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей																							
5.2.1																							
5.2.2																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																							
6.1.1																							
6.1.2																							
Всего по группе 6																							
ИТОГО по программе																							

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу Комитета по
тарифам Республики Алтай
от 22 ноября 2023 г. № 52-ВД

Отчет о достижении плановых показателей
надежности и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за предыдущий год
ООО «Энерго Алтай»

№ 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 Г кал/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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12