



**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
(Минстрой Алтайского края)**

П Р И К А З

« 15 » 11 2022 г.

№ 832

г. Барнаул

Об утверждении инвестиционной программы АО «Теплоцентрально Белокуриха» по развитию системы теплоснабжения г. Белокуриха Алтайского края на 2023 год

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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 Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края, утвержденным указом Губернатора Алтайского края от 20.12.2018 № 214, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу АО «Теплоцентрально Белокуриха» по развитию системы теплоснабжения г. Белокуриха Алтайского края на 2023 год согласно приложениям 1 - 7 настоящего приказа.

2. Управлению экономического планирования, мониторинга и контроля Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края (Маркелов А. В.):

направить копию настоящего приказа в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов;

обеспечить официальное опубликование настоящего приказа на официальном интернет-портале правовой информации (pravo.gov.ru), официальном сайте Минстроя Алтайского края в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (sgd22.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования на Официальном интернет-портале правовой информации (pravo.gov.ru).

Заместитель министра

В. С. Горбунов

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу Министерства строительства и
жилищно-коммунального хозяйства

Алтайского края

от « 15 » 11 2022 г. № П32

Паспорт инвестиционной программы АО «Теплоцентрально Белокуриха» по развитию системы теплоснабжения
г. Белокуриха Алтайского края на 2023 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Акционерное общество «Теплоцентрально Белокуриха»
Местонахождение регулируемой организации	г. Белокуриха, ул. Партизанская, 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2023 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Кузнецов Е. А. - Генеральный директор АО «Теплоцентрально Белокуриха»
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(385-77) 23 2 00
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края (Минстрой Алтайского края)
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	656043, Алтайский край, Барнаул, пр. Ленина, 7
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Алтайского края Горбунов Вадим Сергеевич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Приемная 56-63-40
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов
Местонахождение органа, согласовавшего	656038, г. Барнаул, ул. Молодежная, д. 1

инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель начальника управления Колосков Олег Вячеславович
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Белокуриха Алтайского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	659900, Алтайский край, г. Белокуриха, ул. Братьев Ждановых, д. 9а
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава г. Белокуриха Алтайского края К. И. Базаров
Дата согласования инвестиционной программы	12.10.2022
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(385-77) 23-2-73
Руководитель регулируемой организации	Кузнецов Е. А.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализац ии мероприя тия	Год окончани я реализац ии мероприя тия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. 2023	Источники финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					амортизация	кредит	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		16	17	
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														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
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	Установка блочной модульной котельной	Снижение потребления топливно-энергетических ресурсов, повышение эффективности теплоснабжения потребителей центральной котельной	г. Белокуриха, ул. Объездная 1. Котельная хоззоны	Производительность	Гкал/час	12	1,5	2023	2023	17668,80	17668,80	2579,56	15089,24	
Всего по группе 4.											17 668,80	17 668,80	2 579,56	15 089,24
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		16	17
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
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													
ИТОГО по программе (без учета НДС)										17 668,80	17 668,80	2 579,56	15 089,24
ИТОГО по программе (с учетом НДС)										21 202,56	21 202,56	3 095,47	18 107,09

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу Министерства строительства и
жилищно-коммунального хозяйства

Алтайского края

от « 15 » 11

2022 г. № 832

Плановые показатели, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы АО «Теплоцентральный Белокуриха» на 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	Фактические значения 2021	Плановые значения	
				Текущий период 2022	2023
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м куб	257165	315499	315499
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	Центральная котельная	т. у.т./Гкал	158,900	155,2
		Котельная хоззоны	т. у.т./Гкал	207,5	189,3
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,2	0,2	1,17
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Центральная котельная	%	74,79	76,49
		Котельная хоззоны		40,8	42,5
		Тепловые сети		85,05	87,26
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	19996,8	18989,1	18988,1
		% от полезного отпуска в тепловую сеть	14,56	15,12	15,12
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	15582,1	34368,1	34367,1
		куб. м. для пара в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:				
7.1	Оксид азота	т/г	1,31	1,65	0,407
7.2	Диоксид серы	т/г	14,48	21,3	0
7.3	Оксид углерода	т/г	43,044	63,3	0,802
7.4	Твердые вещества	т/г	7,19	10,82	0
7.5	Бенз(а)пирен	т/г	0,000024	0,000024	0,000000496
7.6	Итого выбрасываемых загрязняющих веществ	т/г	66,024024	97,070024	1,209000496

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к приказу Министерства строительства и
жилищно-коммунального хозяйства
Алтайского края

от « 15 » 11 2022 г. № 832

**Показатели надежности и энергетической эффективности
объектов централизованного теплоснабжения АО «Теплоцентрально Белокуриха» на 2023 год**

№ п/п	Показатели	Наименование объекта	Текущее значение	Плановые значения на 2023 год
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км	Центральная котельная	0,99	0,89
		Котельная хоззоны		
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час	Центральная котельная	0,00	0,00
		Котельная хоззоны		
3.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Центральная котельная	158,900	155,100
		Котельная хоззоны	207,200	159,000
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	Центральная котельная	2,535	2,407
		Котельная хоззоны		
5.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	Центральная котельная	19996,8	18988,10
		Котельная хоззоны		

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к приказу Министерства строительства и
жилищно-коммунального хозяйства
Алтайского края

от « 15 » 11 2022 г. № 832

Финансовый план инвестиционной программы АО «Теплоцентрль Белокуриха» на 2023 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)			
		по видам деятельности		Всего	2023
		производств о тепловой энергии	передача тепловой энергии		
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства регулируемой организации, учтенные при установлении цен (тарифов):	2 579,56	0,0	2 579,56	2 579,56
1.1	амортизационные отчисления*	2 579,56	0,0	2 579,56	2 579,56
1.2	нормативная прибыль, учитываемая в необходимой валовой выручке	-	-	-	-
1.3	экономия расходов, достигнутая регулируемой организацией в результате реализации мероприятий инвестиционной программы, экономия расходов (в том числе связанную 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	-	-	-	-
1.5	лизинговые платежи по договору финансовой аренды	-	-	-	-
2	Иные собственные средства регулируемой организации	-	-	-	-
3	Займы, кредиты, иные средства, привлеченные на возвратной основе**	18 107,09	0,0	18 107,09	18 107,09
3.1	Кредиты**	18 107,09	0,0	18 107,09	18 107,09
4.	Бюджетные средства	-	-	-	-
5.	Прочие источники финансирования	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	20 686,65	0,00	20 686,65	20 686,66

*- без учета НДС

**- с учетом НДС

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

к приказу Министерства строительства и
жилищно-коммунального хозяйства

Алтайского края

от « 15 » 11

2022 г. № 832

**График выполнения мероприятий инвестиционной программы АО «Теплоцентраль Белокуриха»
по развитию системы теплоснабжения г. Белокуриха Алтайского края на 2023 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
1	Установка блочной модульной котельной	г. Белокуриха, ул. Объездная 1. Котельная хоззоны	2023	2023

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

к приказу Министерства строительства и
жилищно-коммунального хозяйства

Алтайского края

от « 15 » 11

2022 г. № 832

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
АО «Теплоцентраль Белокуриха» на 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности*						
1.1.	Изменение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	18992,1	18991,1	18990,1	18989,1	18988,1
1.2.	Изменение величины технологических потерь при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	34371,1	34370,1	34369,1	34368,1	34367,1
1.3.	Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,408	2,408	2,407	2,407	2,407
1.4.	Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
3.3.	природного газа	%	100	100	100	100	100
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	18,1	18,6	19,1	19,6	20,1
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100	100	100

7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	71	72,5	74	75,5	77
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	60	70	80	90	100
9.	Прочие целевые показатели (по усмотрению регулируемой организации)	X	X	X	X	X	X