



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

17 ноября 2022 года

№ 362/62

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Екатеринославское жилищно-коммунальное хозяйство», Шербакульский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 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 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Екатеринославское жилищно-коммунальное хозяйство», Шербакульский муниципальный район Омской области, в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы согласно приложениям №№ 1 – 5 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Ю.С. Грекова

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 17 ноября 2022 года № 2022/11-17

Паспорт инвестиционной программы

Общества с ограниченной ответственностью «Екатеринославское жилищно-коммунальное хозяйство»,
Шербакульский муниципальный район Омской области,
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Екатеринославское жилищно-коммунальное хозяйство», Шербакульский муниципальный район Омской области; 646703, Омская область Шербакульский район село Екатеринославка, ул. Устимука, 40; директор Рыбак Владимир Петрович, тел. 8 (3817) 73-87-06.
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д. 42; Заместитель председателя Грекова Юлия Сергеевна, тел.: 79-07-12
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация Шербакульского муниципального района Омской области; 646700, р.п. Шербакуль пл. Гургьева 7; Глава Шербакульского муниципального района Омской области Молоканов Александр Александрович, тел. 8 (38174) 2-11-78;

Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Благериновское жилищно-коммунальное хозяйство», Шербакульский муниципальный район Омской области,
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрено)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подорожное			
					Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профицит	2023	2024	2025			2026	2027	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подполнения потребителей:																			
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подполнением																			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потерь существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
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	Замена котла КВр-0,8 на КВр-0,6	Повышение эффективности и надежности работы котельной	котельная с. Бабееж, ул. Строителей 2Г	Коэффициент полезного действия	%	76	81	2023	2023	524,70	0,00	524,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Замена котла КВр-0,8 на КВр-0,6	Повышение эффективности и надежности работы котельной	котельная с. Бабееж, ул. Строителей 2Г	Коэффициент полезного действия	%	76	81	2024	2024	0,00	0,00	0,00	549,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Установка частотных преобразователей на дымососы	Снижение расхода электроэнергии	котельная с. Бабееж, ул. Строителей 2Г	количество	шт	0	2	2025	2025	0,00	0,00	0,00	0,00	114,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Замена золоуловителя ЗУ 0,8 на ЗУ I	Правильная техническая эксплуатация котельных установок, снижение выброса сажи	котельная с. Бабееж, ул. Строителей 2Г	производительность	м³/час	2400	8000	2026	2026	58,82	0,00	0,00	0,00	0,00	58,82	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Замена золоуловителя ЗУ 0,8 на ЗУ I	Правильная техническая эксплуатация котельных установок, снижение выброса сажи	котельная с. Бабееж, ул. Строителей 2Г	производительность	м³/час	2400	8000	2027	2027	61,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,17	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.										1308,27	0,00	524,70	549,36	114,22	58,82	61,17	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения										1308,27	0,00	524,70	549,36	114,22	58,82	61,17	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										1308,27	0,00	524,70	549,36	114,22	58,82	61,17	0,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Екатеринославское жилищно-коммунальное хозяйство», Шербакульский муниципальный район Омской области,
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утверж-денный период	Плановые значения в т. ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,21	0,21
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у. т./Гкал т у. т./м3	203,7	177,4	191,5	177,7	177,4	177,4	177,4
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	30	30	27	26	25	25	25
		Гкал в год	127,23	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	82,89	79,89	79,89	79,89	79,89	79,89	79,89
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Бактериологическое жилищно-коммунальное хозяйство», Шербикульский муниципальный район Омской области,
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час					Удельный расход топлива на производство энергии тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источникам тепловой энергии					Оплате не подлежат технологические потери тепловой энергии, направленные к централизованной характеристике тепловой сети					Возникает технологическая потеря при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям									
		Текущее значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение		Текущее значение		Планировочное значение							
2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027	2023	2024	2025	2026	2027							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Котельная № 8 с. Бабож	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	203,70	191,5	177,4	177,4	177,4	177,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Тепловые сети от котельной № 8 с. Бабож	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,26 (82)	1,26 (83)	1,26 (83)	1,26 (83)	1,26 (83)	1,26 (83)	121,55 (79,89)	121,55 (79,89)	121,55 (79,89)	121,55 (79,89)	121,55 (79,89)	

Финансовый план инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Екатеринославское жилищно-коммунальное хозяйство», Шербакульский муниципальный район Омской
области, в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования, мероприятия	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. НДС не предусмотрен)									
		по видам деятельности	Всего	Наименование мероприятий по годам реализации							2027
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	5	6	7	8	9	10			
1.	Собственные средства, учтённые при установлении цен (тарифов)	1308,27	1308,27	524,70	549,36	114,22	58,82	61,17			
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.2.	нормативная прибыль	1308,27	1308,27	524,70	549,36	114,22	58,82	61,17			
1.2.1	Замена котла КВр-0,8 на КВр-0,6	524,70	524,70	524,70	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.2.2	Замена котла КВр-0,8 на КВр-0,6	549,36	549,36	0,00	549,36	0,00	0,00	0,00			
1.2.3	Установка частотных преобразователей на Дымососы	114,22	114,22	0,00	0,00	114,22	0,00	0,00			
1.2.4	Замена золоуловителя ЗУ 0,8 на ЗУ 1	58,82	58,82	0,00	0,00	0,00	58,82	0,00			
1.2.5	Замена золоуловителя ЗУ 0,8 на ЗУ 1	61,17	61,17	0,00	0,00	0,00	0,00	61,17			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.	Иные собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.	Займы, кредиты, иные средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
5.	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.	ИТОГО по программе	1308,27	1308,27	524,70	549,36	114,22	58,82	61,17			