



МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ

(Минпромэнерго Алтайского края)

П Р И К А З

23.09.2025

№ 25/88-ан


г. Барнаул

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» на 2026-2028 годы в сфере теплоснабжения

На основании постановления 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)» приказываю:

Утвердить инвестиционную программу МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» на 2026-2028 годы в сфере теплоснабжения (прилагается).

Министр

  
В.С. Химочка

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
Муниципальное унитарное предприятие «Яровской теплоэлектрокомплекс»

(наименование регулируемой организации) Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Яровской теплоэлектрокомплекс»
Местонахождение регулируемой организации	658837, Россия, Алтайский край, г. Яровое, Улица Пушкина, дом 2А, Факс (385-68) 2-00-87, 2-39- 91
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2028гг.
Лицо, ответственное за формирование инвестиционной программы	Главный экономист Громенко Н.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(38568) 2-13-82, E-mail <a href="mailto:mup@yatek.ru">mup@yatek.ru</a>
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство промышленности и энергетики Алтайского края
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	656038, г. Барнаул, ул. Молодёжная, 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр промышленности и энергетики Алтайского края Химочка В.С.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Тел./факс 205-100 ; E-mail: <a href="mailto:priem@alt-prom.ru">priem@alt-prom.ru</a>
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Яровое Алтайского края.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	656038, г. Яровое, Алтайский край, ул. Гагарина,7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Яровое Шилов В. И.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Заместитель главы администрации города Татиевский В.А. Тел. (385 68) 2-33-45
Наименование уполномоченного 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 инвестиционную программу	656038, г. Барнаул, ул. Молодёжная, 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Временно исполняющий обязанности заместителя начальника управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов Е.Б. Шестаков
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Тел.(385 2)205771 ; E-mail: <a href="mailto:priem@tarif.alregn.ru">priem@tarif.alregn.ru</a>

Директора

М.В. Кохан



Инвестиционная программа  
Муниципальное унитарное предприятие "Яросский теплоэлектрокомплекс"  
(наименование регулируемой организации)  
в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы

Основные технические характеристики  
Наименование и значение показателя

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных letech, тыс. руб. (без НДС)

в т.ч. по источникам финансирования

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	до реализации мероприятия										после реализации мероприятия		Плановые расходы		Финансирование в т.ч. по годам			в т.ч. по источникам финансирования							
					Тепловая сеть					Тепловая сеть					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	в том числе		2026	2027	2028	амортизационные отчисления (старый источник)	нормативная прибыль, направляемая на инвестицию (старый источник)	средства, полученные за счет платы за пользование	привлеченные средства	облагодетельное финансирование	прочие источники		
					Условный диаметр, мм	Протяженность, Т.ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность, Т.ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	ЦИР										СМР	
1	Модернизация водной тепловой сети частного сектора (старый) с использованием стальных участков от ТК № 202 до ТК № 203, в.д. Верещагина	инв. №: 101003544	Тепловая сеть	Теплосеть находится в эксплуатации более 40 лет. Протяженность теплосети - 136 метров. Способ прокладки теплосети - подземная. Иное трубопровода тепловой сети -100%. Состояние арматуры тепловой сети не надежное, требуется замена. Алтайский край, г. Ярославль, в.д. Верещагина тепловая сеть от ТК202 до ТК203	250	500	0,136	подземная, бесканальная	20	200	300 м	0,136	подземная, бесканальная	20	2026	2026	4127,74	0,00	4127,74	4127,74	4127,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Модернизация магистральной тепловой сети квартала «А» (участок от ТК-317 до секции арматуры в доме № 39 квартала "А")	кад. № 22-12-06/0301-18, инв. № 13011498	Тепловая сеть	Теплосеть находится в эксплуатации более 40 лет. Протяженность теплосети - 179 метров. Способ прокладки теплосети - подземная в непроходных каналах. Иное трубопровода тепловой сети более 200%. Состояние арматуры тепловой сети не надежное, требуется замена. Алтайский край, г. Ярославль, кв. «А» (участок от ТК-317 до секции арматуры в доме № 39 квартала "А")	150	160	0,179	подземная, в непроходных каналах	3,00	150	160	0,179	подземная, бесканальная	3,0	2027	2027	4483,48	0,00	4483,48	4483,48	4183,49	299,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Модернизация теплотрассы квартала «Б» (участок от ТК-180 до дома № 18 квартал "Б")	кад. № 22-72-06/0401-24, инв. № 13011499	Тепловая сеть	Теплосеть находится в эксплуатации более 40 лет. Протяженность теплосети - 51 метров. Способ прокладки теплосети - подземная в непроходных каналах. Иное трубопровода тепловой сети -100%. Состояние арматуры тепловой сети не надежное, требуется замена. Алтайский край, г. Ярославль, квартал «Б», тепловая сеть от ТК180 до дома № 18 квартал "Б"	80	160	0,051	подземная, в непроходных каналах	3,00	80	160	0,051	подземная, бесканальная	3,0	2028	2028	653,89	0,00	653,89	653,89	653,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

1	Модернизация водной тепловой сети частного сектора (старый) с использованием стальных участков от ТК № 202 до ТК № 203, в.д. Верещагина	инв. №: 101003544	Тепловая сеть	Теплосеть находится в эксплуатации более 40 лет. Протяженность теплосети - 136 метров. Способ прокладки теплосети - подземная. Иное трубопровода тепловой сети -100%. Состояние арматуры тепловой сети не надежное, требуется замена. Алтайский край, г. Ярославль, в.д. Верещагина тепловая сеть от ТК202 до ТК203	250	500	0,136	подземная, бесканальная	20	200	300 м	0,136	подземная, бесканальная	20	2026	2026	4127,74	0,00	4127,74	4127,74	4127,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Модернизация магистральной тепловой сети квартала «А» (участок от ТК-317 до секции арматуры в доме № 39 квартала "А")	кад. № 22-12-06/0301-18, инв. № 13011498	Тепловая сеть	Теплосеть находится в эксплуатации более 40 лет. Протяженность теплосети - 179 метров. Способ прокладки теплосети - подземная в непроходных каналах. Иное трубопровода тепловой сети более 200%. Состояние арматуры тепловой сети не надежное, требуется замена. Алтайский край, г. Ярославль, кв. «А» (участок от ТК-317 до секции арматуры в доме № 39 квартала "А")	150	160	0,179	подземная, в непроходных каналах	3,00	150	160	0,179	подземная, бесканальная	3,0	2027	2027	4483,48	0,00	4483,48	4483,48	4183,49	299,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Модернизация теплотрассы квартала «Б» (участок от ТК-180 до дома № 18 квартал "Б")	кад. № 22-72-06/0401-24, инв. № 13011499	Тепловая сеть	Теплосеть находится в эксплуатации более 40 лет. Протяженность теплосети - 51 метров. Способ прокладки теплосети - подземная в непроходных каналах. Иное трубопровода тепловой сети -100%. Состояние арматуры тепловой сети не надежное, требуется замена. Алтайский край, г. Ярославль, квартал «Б», тепловая сеть от ТК180 до дома № 18 квартал "Б"	80	160	0,051	подземная, в непроходных каналах	3,00	80	160	0,051	подземная, бесканальная	3,0	2028	2028	653,89	0,00	653,89	653,89	653,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых

Всего по группе 3																	9265,11	0,00	9265,11	4127,74	4483,48	653,89	8965,12	299,99	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по приоритету																	9265,11	0,00	9265,11	4127,74	4483,48	653,89	8965,12	299,99	0,00	0,00	0,00	0,00



Директор МУП

М.П.

М.В. Козан

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Муниципальное унитарное предприятие "Яровской теплоэлектрокомплекс"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2026-2028 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8
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	*	*	*	*	*
		т.у.т /м3	*	*	*	*	*
3	** Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	62	61	60	59	58
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	88949	61200	52954	52954	52954
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35,91	29,08	25,44	25,44	25,44
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	156903	166185	163976	163976	163976
		куб. м для пара	0	0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в пределах лимитов	в пределах лимитов	в пределах лимитов	в пределах лимитов	в пределах лимитов

\* Показатели не относятся к реализуемым мероприятиям в рамках настоящей инвестиционной программы (п.3.1. "Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей).

\*\* Новое строительство тепловых сетей не осуществляется.

Директор



М.В. Кохан

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП "ЯТЭК"

N 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, кг 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.								
		Текущее* значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			
			2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028		2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	15	16	17	18	21	22	23	24	27	28	29	30	
1	Модернизация квартальной водяной тепловой сети частного сектора (старый) с насосными станциями участок от ТК № 202 до ТК № 203, ул. Верещагина																					
2	Модернизация магистральной тепловой сети квартала «А» (участок от ТК-317 до секшей арматуры в доме № 39 квартала "А")		0	0	0	0	0	0	0	*	*	*	*	2.55	2.22	2.22	2.22	61208	52954	52954	52954	
3	Модернизация теплотрассы квартала «Б» участок от ТК 180 до дома № 18 квартал "Б"																					

\* Показатели не относятся к реализуемым мероприятиям в рамках настоящей инвестиционной программы, а к объектам, подлежащим реконструкции и модернизации существующих тепловых сетей.

Директор



М.В. Кохан

Финансовый план  
Муниципальное унитарное предприятие "Яровской теплоэлектрокомплекс"  
(свидетельство о государственной регистрации)  
в сфере теплоснабжения на 2026-2028 года

№ п.п.	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС		
		Вид деятельность	Всего	по годам реализации инвестиционной программы			2026	2027	2028
				2026	2027	2028			
1	2	3	5	6	7	8	10	11	12
1	Собственные средства	9 265,11	9 265,11	4 127,74	4 483,48	653,89	4 127,74	4 483,48	653,89
1.1	амортизационные отчисления (с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов), учитываемые в необходимой валовой выручке	8 965,12	8 965,12	4 127,74	4 183,49	653,89	4 127,74	4 183,49	653,89
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	299,99	299,99	0,00	299,99	0,00	0,00	299,99	0,00
1.3	экономию расходов								
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы								
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, емкостной емкостью (вдоль 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 концентрата на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов								
5	Прочие источники финансирования								

Директор



М.В. Кохан

УТВЕРЖДАЮ

Директор

МУП "ЯТЭК"

М.В. Кохан

2025 г.



Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционного проекта на 2026 год

Модернизация квартальной водяной тепловой сети частного сектора (старый) с насосными станциями участок от ТК № 202 до ТК № 203, ул. Верещагина

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период	Объем финансирования, тыс.руб. без НДС	Основные причины невыполнения
				(%)		
		начало (дата)	окончание (дата)			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Организационный этап				4127,74	
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	01.03.2026	31.04.2026			
1.2	График поставки материалов	01.05.2026	30.06.2026			
1.3	График выполнения работ	01.06.2026	15.09.2026			
2	Испытания и ввод в эксплуатацию					
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	10.09.2026				
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншеи.	09.09.2026	30.09.2026			
2.3	Ввод в эксплуатацию	01.10.2026				

Главный инженер

И.Ш. Ширшов



Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционного проекта на 2027год

Модернизация магистральной тепловой сети квартала «А» (участок от ТК-317 до секущей арматуры в доме № 39 квартала "А")

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период	Объем финансирования, тыс.руб. без НДС	Основные причины невыполнения
		начало	окончание	(%)		
		(дата)	(дата)			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Организационный этап				4483,48	
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	01.03.2027	30.04.2027			
1.2	График поставки материалов	01.05.2027	30.06.2027			
1.3	График выполнения работ	01.08.2027	15.09.2027			
2	Испытания и ввод в эксплуатацию					
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	10.09.2027				
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншеи.	09.09.2027	15.09.2027			
2.3	Ввод в эксплуатацию	15.09.2027				

Главный инженер

И.Ш. Ширшов



М.В. Кохан  
2025г.

Укрупненный сетевой график выполнения мероприятия инвестиционного проекта на 2028 год

Модернизация теплотрассы квартала «Б» участок от ТК 180 до дома № 18 квартал "Б"

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестиционного проекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период	Объем финансирования, тыс.руб. без НДС	Основные причины невыполнения
		начало	окончание	(%)		
		(дата)	(дата)			
1	2	3	4	5	6	7
1.	Организационный этап				653.89	
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	01.03.2028	30.04.2028			
1.2	График поставки материалов	01.05.2028	30.06.2028			
1.3	График выполнения работ	01.06.2028	15.09.2028			
2	Испытания и ввод в эксплуатацию					
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	10.09.2028				
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншеи.	09.09.2028	31.08.2028			
2.3	Ввод в эксплуатацию	01.10.2028				

Главный инженер

И.И. Ширшов