



УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ  
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ

П Р И К А З

30.11.2017

г. Барнаул

№ 34/13-011

Об утверждении изменений на  
2017 год, вносимых в  
инвестиционную программу МУП  
«Яровской теплоэлектрокомплекс»  
на 2015-2017 годы

На основании постановления Администрации Алтайского края от 15.12.2015 № 498 «О порядке организации работы по утверждению и согласованию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Алтайского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить изменения на 2017 год, вносимые в инвестиционную программу МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» на 2015-2017 годы (прилагается).

2. Контроль за реализацией мероприятий инвестиционной программы МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

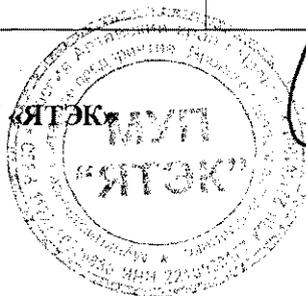
Начальник управления

В.М. Локтушов

**Паспорт корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2017 г.**  
**МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»**  
 (наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 658837, Россия, Алтайский край, г. Яровое, Предзаводская площадь, 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 - 2017 г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Кожин Сергей Васильевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(38568) 2-47-61, E-mail – s.kojin@yatek.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление Алтайского края по промышленности и энергетике
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Барнаул, пр. Ленина, 59
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс 66-74-42 E-mail: priem@alt-prom.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Муниципального образования город Яровое Алтайского края.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	658837, г. Яровое, Алтайский край, ул. Гагарина, 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. (38568) 2-04-00 E-mail: e_shakova.mm@mail.ru

Директор МУП «ЯТЭК»



С.В. Шкарупа

**Корректировка инвестиционной программы МУП «Яровской теплоэлектрокомплексе»  
в сфере теплоснабжения на 2017 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	2017	Остаток финансирования	в т. ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>															
Всего по группе 1.															
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>															
Всего по группе 2.															
											0	0	0	0	0
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>															
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>															
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>															
3.2.1.	Модернизация железобетонной дымовой трубы Н-150метров	Устранение замечаний выявленных при проведении экспертизы промышленной безопасности, увеличение срока службы дымовой трубы, надежность работы станции	Предназначена для отвода продуктов сгорания угольного топлива в котлах. Объект расположен с северной стороны главного корпуса №19 (ТЭЦ) по адресу г. Яровое Предзаводская площадь 2/19	Высота	метр	150	150	2017	2017	879,3416	0	879,3416	879,3416	0	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	2017	Остаток финансирования	в т. ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
3.2.2.	Модернизация бульдозера Б10М с заменой старого дизельного двигателя на новый	Обновление фонда, замена изношенного оборудования, экономия материальных ресурсов, увеличение надежности работы станции	Предназначен для ежесменной подачи топлива со склада на сжигание, для проведения мероприятий по сушке, ворошению, перемещению топлива на складе сырого угля	Мощность двигателя	л.с	150	180	2017	2017	551,0225	0	551,0225	551,0225	0
3.2.3.	Модернизация системы обеспыливания и уборки угольной пыли в котельном отделении ТЭЦ с заменой вакуумного насоса	Обновление фонда, замена изношенного оборудования, увеличение надежности работы станции	Предназначена для обеспыливания при работе пылесистемы котлоагрегата и предотвращения скопления угольной пыли с целью снижения взрывопожароопасности	Давление всасывания	кгс/см <sup>2</sup>	0,15	0,4	2017	2017	516,516	0	516,516	516,516	0
				Производительность	м <sup>3</sup> /ч	15	25							

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости и (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	2017	Остаток финансирования	в т. ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16
3.2.4.	Модернизация системы подпитки теплосети ТЭЦ с заменой одного подпиточного насоса на новый	Обновление фонда, замена изношенного оборудования, увеличение надежности работы станции	Предназначен для восполнения тепловой сети подготовленной подпиточной водой и поддержания необходимого необходимого перепада давления с системе теплоснабжения	Напор	м	40	54	2017	2017	228,930	0	228,930	228,930	0
				Произв-ность	м³/час	200	324							
3.2.5.	Модернизация системы конденсата подогревателей сетевой воды с заменой одного конденсатного насоса на новый	Обновление фонда, замена изношенного оборудования, увеличение надежности работы станции	Предназначен для отвода конденсата от подогревателей сетевой воды в деаэраторы для повторного использования	Напор	м	35	55	2017	2017	264,150	0	264,150	264,150	0
				Произв-ность	м³/час	40	50							
Всего по группе 3.										2439,9601	0	2439,9601	2439,9601	0
<b>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</b>														
Всего по группе 4.														
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий  
корректированной инвестиционной программы  
МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс» в сфере теплоснабжения на 2017 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
					2017
1	2	3	4	5	6 7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,37	0,4	0,4
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0.17880	0,17710	0,17710
		т.у.т./м <sup>3</sup> *	0,0693	0,0704	0,0704
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	64603	69746	69746
		% от полезного отпуска тепловой энергии	31,4	32,5	33,5
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды**	198876	170361	170361
		кум. м. для пара***	0	0	0
6	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	-	-	-

Директор МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»

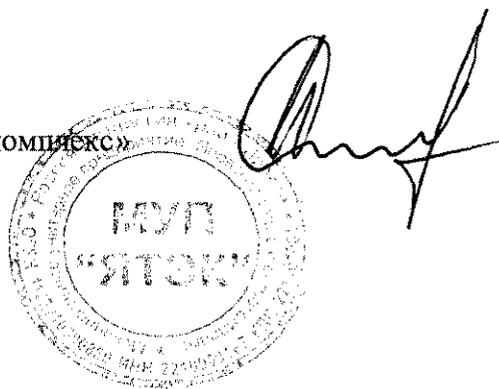


С.В.Шкарупа

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
МУП «Ярвской теплоэлектрокомплекс»**

№ 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			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение
			2016	2017		2016	2017		2016	2017		2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	МУП «Ярвской теплоэлектрокомплекс»	1	0,7	0,7	0	0	0	178,8	178,45	177,1	2,7	2,9	2,9	198876	170361

Директор МУП «Ярвской теплоэлектрокомплекс»



С.В.Шкарупа

**Финансовый план корректированной инвестиционной программы  
МУП «Яровской теплоэлектрокомплес»  
в сфере теплоснабжения на 2017 год**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы
		производство и сбыт тепловой энергии	производство теплоносителя		2017
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>1969,407</b>	<b>0</b>	<b>1969,407</b>	<b>1969,407</b>
1.1.	амортизационные отчисления	1969,407	0	1969,407	1969,407
1.1.1	амортизационные отчисления за текущий год	1557,58	0	1557,58	1557,58
1.1.2	неиспользованные амортизационные отчисления за прошедшие годы	411,827	0	411,8270	411,827
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2.1.	кредиты	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	98,356	0	98,356	98,356
<b>3.</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4.</b>	<b>Прочие источники финансирования, в.т.ч. лизинг</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>2067,762</b>		<b>2067,762</b>	<b>2067,762</b>

Директор МУП «Яровской теплоэлектрокомплес»



С.В.Шкарупа