

Паспорт корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения 2016-2017гг.
МУП «Яровской теплоэлектромеханический»
 (наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Яровской теплоэлектромеханический»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 658837, Россия, Алтайский край, г. Яровое, Предзаводская площадь, 1.
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2017гг.
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: rgtem@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	Первый заместитель главы администрации г. Яровое Болванова Татьяна Дмитриевна
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Главный специалист отдела ЖКХ Администрации г. Яровое – Шакова Елена Геннадьевна Тел. (38568) 2-04-00



Директор МУП «ЯТЭК» **С.В. Шкарупа**

№ 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)					в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2016	2017		Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов 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																
2.1.1.	Строительство станции сжатого воздуха (Приобретение двух компрессорных установок)	Обеспечение ТЭЦ сжатым воздухом. Уход от услуг ОАО "АХП". Экономия средств	Предназначен для снабжения ТЭЦ сжатым воздухом для производства ремонтных работ, пневмообрушения сырого угля в бункерах котлов. Объект будет расположен в I-й очереди корпуса 19 (ТЭЦ) по адресу г. Яровое Предзаводская площадь 2/19	Рабочее давление Производительность Мощность эл. дв	бар м³/мин кВт	----- ----- -----	8 3 18	2016	2016	820,623	0	820,623	0	0	0	
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																

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости и (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализа ции меропри ятия	Год окончан ия реализа ции меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинанс ировано к 2016	2016	2017	Остаток финанси рования	в т.ч. за счет платы за подключе ние
						до реализа ции меропри ятий	после реализа ции меропри ятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2. 1.	Модернизация железобетонной дымовой трубы H-150метров	Устранение замечаний выявленных при проведении экспертизы промышлен ной безопасност и, 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	150	2017	2017	1767,816	0	0	1767,816	0	0
3.2. 2.	Модернизация бульдозера Б10М с заменой старого дизельного двигателя на новый	Обновление фонда, замена изношенного оборудования , экономия материаль- ных ресурсов, увеличение надежности работы станции	Предназначен для ежедневной подачи топлива со склада на сжигание, для проведения мероприятий по сушке, ворошению, перемещению топлива на складе сырого угля	Мощность двигателя л.с	150	180	180	2016	2016	478,000	0	478,000	0	0	0
Всего по группе 3.										2245,816	0	478,000	1767,816	0	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости и (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализа ции меропри ятия	Год окончан ия реализа ции меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанс ировано к 2016	2017		Остаток финанси рования	в т.ч. за счет плате ж за подключе ние
						до реализа ции меропри ятия	после реализа ции меропри ятия					2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17
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.															
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.															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1.															
Всего по группе 5.															
ИТОГО по программе															
										3066,439	0	1298,623	1767,816	0	0



Директор МУП «Ярской тепловой электростанции»

Шкарупа С.В.

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

МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения		
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	
					2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,37	0,4	0,4	0,4
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м³*	0.17860 0,0693	0,17710 0,0704	0,17845 0,0684	0,17710 0,0704
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	69746	69746	69746	69746
	% от полезного отпуска тепловой энергии		32,4	36,7	36,3	36,7
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды** кум. м. для пара***	141400 0	170361 0	170361 0	170361 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	-	-	-	-

Шкарупа С.В.

Директор МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»



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

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети		
		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
1	МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»	1	0,7	0,7	0	0	0	178,6	178,45	177,1	5,9	7,1	7,1
												141400	170361
												16	17
												170361	170361

Директор МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»

Шкарупа С.В.



**Финансовый план скорректированной инвестиционной программы
МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»
в сфере теплоснабжения на 2016-2017 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)				
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы	
		производство и сбыт тепловой энергии	производство теплоносителя		2016	2017
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	2598,68	0	2598,68	1100,53	1498,15
1.1.	амортизационные отчисления	0	0	2598,68	1100,53	1498,15
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	2598,68	0	2598,68	1100,53	1498,15



Директор МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» Шкарупа С.В.