



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

(Минпромэнерго Алтайского края)

П Р И К А З

19.12.2019

№ 25/181-ан

г.Барнаул

Об утверждении инвестиционной
программы МУП «Яровской
теплоэлектрокомплекс» на
2020–2023 годы

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:

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» на 2020-2023 годы (прилагается).
2. Контроль за реализацией мероприятий инвестиционной программы МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» на 2020-2023 годы возложить на заместителя министра Локтюшова В.М.

Министр

А.А. Климин

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения 2020-2023гг.
МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс»
 (наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «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	2020-2023гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Экономист МУП «Яровской теплоэлектрокомплекс» Самозван Марина Васильевна (38568) 2-13-82, E-mail – m.samozvan@yatek.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство промышленности и энергетики Алтайского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Барнаул, пр. Молодёжная, 1
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр промышленности и энергетики Алтайского края Климин Александр Александрович
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел./факс 205-100 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	656038, г. Яровое, Алтайский край, ул. Гагарина, 7
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города г.Яровое Самобочий Виталий Николаевич
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Главный специалист отдела ЖКХ Администрации г. Яровое Тел. (38568) 2-04-00

Директор МУП «ЯТЭК»

С.В. Кожин



Инвестиционная программа
Муниципальное унитарное предприятие "Яросской теплосетэлектрокомплекс"

(наименование структурной организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

Основная технические характеристики											Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												
N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	5	6	7	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего (сметная стоимость работ)	в т.ч. по годам						в т.ч. по источникам финансирования:					
							Ед. изм.	до реализации и мероприятия				после реализации мероприятия	2020	2021	2022	2023	амортизационные отчисления	прибыль, направленная на инвестиции	средств, полученных за счет платы за подключение	привнесенных средств	финансирование	прочие источники	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.2. Строительство новых объектов систем теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
Всего по группе 1																							
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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																							
	Модернизация тепловой сети Алтайский край, г.Ярское , ул. Куликовская от ТК 284 до ТК 295	Увеличение надежности системы теплоснабжения потребителей и сокращение тепловых потерь	Тепловая сеть проложенная в 1974 г. подземным канальным способом	диаметр протяженность	мм метр	450 477	происходит обновление системы теплоснабжения, уменьшилась потеря тепловой энергии за счет использования современных материалов, технологий, а также улучшилось качество предоставляемых услуг населению	2020	2023	23980,178	5901,734	6642,025	5649,189	5787,230	9198,330	14781,848	0						
Всего по группе 3																							
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем 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 работы систем централизованного теплоснабжения																							
Всего по группе 4																							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения																							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																							
Всего по группе 5																							
ИТОГО по программе																							

Директор МУП "ЯТЭК"



МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

наименования регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	1,9974	2,11	2,11	2,11	2,11	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т/т, кал т/т, м3	0,197 0,009824	0,2 0,009824	0,2 0,009824	0,2 0,009824	0,2 0,009824	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	79	78	80	78	77	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	65985 26,33	69746 28,68	72522 29,36	72522 29,33	72522 29,36	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара	244077 0	170361 0	178810 0	178810 0	178810 0	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:		0	0	0	0	0	

Директор МУП "Яровской теплоэлектроцентрали"

С.В. Кожин

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности												Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, гкал.
		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									
		Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение							
		2020	2021		2022	2023		2020	2021		2022	2023		2020	2021		2022	2023		2020	2021	2022	2023			
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
1	Модернизация тепловой сети по ул. Кулундинская от ТК 284 до ТК 295	2	0,7	0,6	0,5	0,5	0	0	0	0	0	196,7	210,11	210,11	210,11	210,11	2,914	2,764	2,764	2,764	2,764	65985	72522	72522	72522	72522



Директор МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

М.П.

С.В. Кожин

Муниципальное унитарное предприятие "Яровской теплоэлектрокомплекс"
Финансовый план
Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии	указать вид деятельности	2020		2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	Собственные средства	19983,482	0	19983,482	4 918,112	5 535,021	4 707,658	4 822,691	
1.1.	амортизационные отчисления	11738,580	0	11738,580	2 942,00	3 324,460	2 824,320	2 647,800	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	8244,902	0	8244,902	1976,112	2210,561	1883,338	2174,891	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0	
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	
	ИТОГО по программе	19983,482	0	19983,482	4918,112	5535,021	4707,658	4822,691	

Директор МУП "ЯТЭК"

С.В.Кожин



Отчет об исполнении инвестиционной программы
МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Стоимость мероприятий тыс.руб. (с НДС)			Примечание
				Всего	план	факт	
					2018	2018	
1	2	3	4	5	6	7	8
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объекта в целях подключения потребителей:							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей							
1.2. Строительство иных объектов систем теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей							
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей							
Всего по группе 1							
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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 систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
3.2.1.	Модернизация подающего магистрального трубопровода системы теплоснабжения диаметром 630мм. протяженностью 700	2018	2018	4660,828	4660,828	4184,655	
Всего по группе 3				4660,828	4660,828	4184,655	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения							
Всего по группе 4							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения							
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей							
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей							
Всего по группе 5							
ИТОГО по программе				4660,828	4660,828	4184,655	

Директор МУП "Яровской теплоэлектрокомплекс"



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

МУП "Яровской теплоэлектротрокомплекс"

(наименование регулируемой организации)

за 2018 год

№ 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	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	МУП "Яровской теплоэлектротрокомплекс" в сфере теплоснабжения	0,7	0	0	0	177,13 кг.у.т/гкалл	177,1 кг.у.т/гкалл	2,914 гкалл/м2 / 7,113м3/м2	2,9 гкалл/м3 / 5,689м3/м2	69746 гкалл/ 170361м3	58421,5 гкалл/ 136251м3

Директор МУП "Яровской теплоэлектротрокомплекс"

Возжин С.В.



Утверждаю:

Директор МУП "ЯТЭК"

С.В. Кожин

2019г.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

**Модернизация тепловой сети Алтайский край, г.Ярвое, ул. Кулундинская от
ТК 284 до ТК 295 477 метров**

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Объем финансирования, тыс. руб. (С НДС)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)			
1	2	3	4	5	6	7
1	Организационный этап				23980,178	
1.1	Проведение конкурсных процедур и заключение договора на поставку материалов и выполнение работ	03.2020	03.2020			
1.2	График поставки материалов	03.2020	04.2023			
1.3	График выполнения работ	05.2020	07.2023			
2	Испытания и ввод в эксплуатацию					
2.1	Гидравлические испытания смонтированной системы	07.2020	07.2023			
2.2	Растяжка компенсаторов, монтаж теплоизоляции, засыпка траншеи.	07.2020	08.2023			
2.2	Ввод в эксплуатацию	08.2020	08.2023			

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МУП «ЯТЭК»

С.В. Шкарупа

« » 2017 г.



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
«ЯРОВСКОЙ ТЕПЛОЭЛЕКТРОКОМПЛЕКС»
на 2017 – 2021 г.**



1. Информация о Программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МУП «Яровской теплоэлектрокомплес» на 2017-2021 годы

Наименование программы	Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МУП «Яровской теплоэлектрокомплес» на 2017-2021 годы
Основание для разработки	<p>1. Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>2. Приказ от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышению энергетической эффективности»</p> <p>3. Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований и программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</p> <p>4. Решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.07.2010г. № 16 «Об утверждении требований по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».</p>
Разработчик программы	МУП «Яровской теплоэлектрокомплес»
Цели и задачи	<p>Цели программы:</p> <p>Основными целями программы являются повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на объекта МУП «ЯТЭК» за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления.</p> <p>Задачи программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведение комплекса организационно-технических мероприятий по управлению энергосбережением; - расширение практики применения энергосберегающих технологий; - обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов.
Сроки и этапы реализации	2017 -2021 годы
Объём и источники финансирования программы	Основные источники финансирования: собственные средства организации, привлеченные средства



2. Цели и задачи

2.1 Основными целями программы являются повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на объекта МУП «ЯТЭК» за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления.

2.2 Задачи программы:

2.2.1 Проведение комплекса организационно-технических мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга.

Для этого необходимо:

- подготовка кадров в области энергосбережения;
- повышение квалификации рабочих и инженерного состава предприятия по основам эффективного использования энергетических ресурсов;
- проведение систематических мероприятий по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения на предприятии;
- участие в конференциях и семинарах по энергосбережению;
- разработка и внедрение форм наблюдения за показателями, характеризующими эффективность использования основных видов энергетических ресурсов.

2.2.2 Расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов объектов.

Для решения данной задачи необходимо при разработке проектов строительства, реконструкции, капитального ремонта, а также при приеме объектов капитального строительства ввести в практику применение требований по ресурсоэнергосбережению соответствующих требованиям нормативных актов, и обеспечить их соблюдение.

2.2.3 Обеспечение учета всего объема производимых, передаваемых и потребляемых энергетических ресурсов.

2.2.4 Снижение потребления и сокращение потерь электрической и тепловой энергии за счёт внедрения энергосберегающих технологий и оборудования высокого класса энергетической эффективности.

3. Сроки реализации программы

Программа рассчитана на 2017-2021 годы.

4. Пояснительная записка

4.1 Полное наименование программы - Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МУП «Яровской теплоэлектрокомплес» на 2017-2021 годы.

4.2 Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу

Директор МУП «ЯТЭК»  Шкарупа Сергей Васильевич

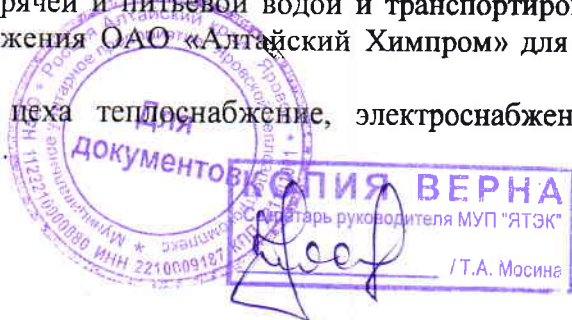
4.3 Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, с которым согласована программа

Главный инженер МУП «ЯТЭК»  Мороз Владимир Антонович

4.4 Информация об организации:

Предметом деятельности МУП «ЯТЭК» является эксплуатация ТЭЦ, централизованных систем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. Цель работы МУП «ЯТЭК» является обеспечение города Яровое тепловой энергией, горячей и питьевой водой и транспортировка сточных вод на канализационные очистные сооружения ОАО «Алтайский Химпром» для их последующей очистки.

Основные цеха — теплоэлектроцентраль, цеха теплоснабжение, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, транспортный цех.



Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий.

№ пп	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м ²	Общий объем, м ³	Отапливаемый объем, м ³	Износ здания, %
1	Главный корпус ТЭЦ	1965	10691	10691	160365	22
2	Дробильный корпус ТЭЦ	1978	266,2	266,2	798,6	14
3	Корпус № 35 (углеподача)	1969	511,3	511,3	1533,9	17
4	Корпус № 86 (мазутное хозяйство)	1969	338,8	338,8	1016,4	21
5	Административно-бытовой корпус № 82	1969	266,2	266,2	1064,8	23
6	Здание химводоочистки	1963	842,6	842,6	2527,8	26

Сведения о наличии транспорта и спецтехники

№ пп	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Единица измерения	Объем грузоперевозок	Единица измерения'
1	ГАЗ-3110	1	5	чел.	64,75	тыс.пасс-км
2	ГАЗ-3102	1	5	чел.	41,44	тыс.пасс-км
3	УАЗ-369252	1	1	т	8,35	тыс.т-км
4	УАЗ-31512	2	5	чел.	103,57	тыс.пасс-км
5	ВАЗ-21213	1	5	чел.	26,86	тыс.пасс-км
6	ГАЗ-3307	1	2,5	т	5,81	тыс.т-км
7	ГАЗ-6615	1	2	т	3,99	тыс.т-км
8	ЗИЛ-431410	1	2,5	т	12,33	тыс.т-км
9	ЗИЛ-130 (цистерна)	1	5	т	9,65	тыс.т-км
10	автоподъемник АПТЛ-17 (на шасси) ГАЗ-3307	1	0,2	т	0,46	тыс.т-км
11	экскаватор ЭО2621В2	1	0,25	т	62,25	тыс.т-км
12	машина коммунально-строительная УН-053	1	0,3	т	25,35	тыс.т-км
13	трактор Т-28	2	2	т	0,542	тыс.т-км
14	трактор Т-40	2	2	т	0,664	тыс.т-км

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета.

Электрическая энергия	количество, шт
оборудованные узлами (приборами) учета точек приема (поставки)	23

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета.



№ пп	Наименование показателя	Количество, шт							
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета								
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	23	23	515	0	7628	0	7402	0
1.1.1	полученной от сторонних источников	2	2						
1.1.2	собственного производства	3	3						
1.1.3	потребленной на собственные нужды	4	4						
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним) потребителям	14	14	515		7628		7402	
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	0	0	893	0	642	0	608	0
1.2.1	полученной от стороннего источника					1		1	
1.2.2	собственного производства								
1.2.3	потребленной на собственные нужды								
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним) потребителям			893		641		607	
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки								
1.4	количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительно погрешности) узла (прибора) учета								
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета								
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	7	7	6					



Сведения о потреблении энергетических ресурсов по видам энергетических ресурсов.

Потребление на собственные нужды	
Электрическая энергия, тыс.кВт.ч.	22 741,906
Тепловая энергия, Гкал	4 251,000
Холодная вода, тыс.м ³	1 282,082
Горячая вода, м ³	2 281,000

5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия.

Повторное энергетическое обследование МУП «ЯТЭК» будет проведено в 2017 году по четырем объектам:

- 1) Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ);
 - согласно типовой программы проведения энергетических обследований тепловых электрических станций (РД 153-34.1-09-163-00).
- 2) Цех теплоснабжения;
 - согласно типовой программы проведения энергетических обследований энергетических систем транспорта и распределения тепловой энергии (РД 153-34.1-09-164-00).
- 3) Цех электроснабжения;
 - согласно типовой программы проведения энергетических обследований подразделений электрических сетей (РД 153-34.1-09-166-00);
- 4) Цех водоснабжения и водоотведения.

По результатам первичного обследования будет составлен:

- отчёт о проведённом обследовании;
- энергетический паспорт, в который заносятся фактические показатели энергоэффективности и их нормативные значения;
- топливно-энергетический баланс, в котором указываются причины несоответствия фактических и нормативных показателей;
- мероприятия по повышению энергоэффективности энергообъектов организации.

Проведение энергетического обследования предприятия позволит определить фактические показатели эффективности использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и разработать экономически обоснованные мероприятия по их повышению.

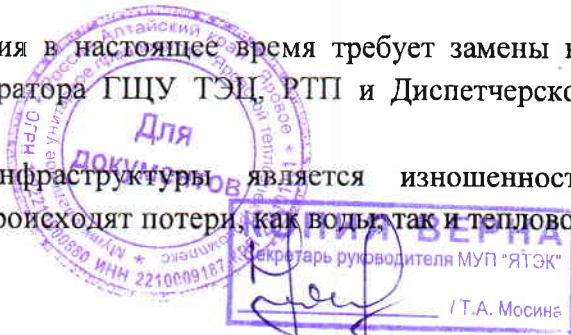
6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет.

На предприятии ведётся учёт энергетических ресурсов, необходимых для выработки тепловой, электрической энергии, учёт ведётся по контрольно-измерительным приборам. Все артезианские скважины и водозабор оборудованы приборами учёта.

Учёт топлива (каменного угля, мазута) при приёмке на склад ведётся весовым методом. В технологию каменный уголь поступает через конвейерные весы, мазут – через мерник. Тепловая и электрическая энергия на собственные нужды производства учитываются приборами.

Существующий парк приборного оборудования в настоящее время требует замены на современные с обязательным выходом на ПК оператора ГЩУ ТЭЦ, РТП и Диспетчерской службы МУП «ЯТЭК».

Серьёзной проблемой коммунальной инфраструктуры является изношенность тепловых и водопроводных сетей, вследствие чего происходят потери, как воды, так и тепловой



энергии. На предприятии постоянно ведутся работы по ремонту и замене аварийных участков сетей и изоляции, а также замене старых магистральных водопроводных сетей на полипропиленовые. Приобретена установка для изготовления тепловой изоляции - скорлуп из пенополиуритана.

В целях снижения энергопотребления на насосах водозабора и скважины № 40 установлены частотные преобразователи, на КНС «ОПС» и «Бассейн» устройства плавного пуска электродвигателей.

Начиная с 2006г. в городе Яровое проводится работа по установке коллективных (общедомовых) приборов учёта потребления коммунальных ресурсов на многоквартирные дома коммунального сектора. В настоящее время из 118 многоквартирных домов только 4 не оборудованы общедомовыми приборами учета потребляемых энергоресурсов. Из 189 предприятий и бюджетных организаций города на 171 установлены приборы учёта тепловой энергии, теплоносителя (на ГВС) и холодной воды.

7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа Российских и зарубежных компаний.

Не проводилось.

8. Экономические показатели программы организации

Затраты организации на программу в натуральном выражении составят:

2017 год – 29,1256 млн.руб.

2018 год – 33,4888 млн.руб.

2019 год – 105,959 млн.руб.

2020 год – 32,4369 млн.руб.

2021 год – 29,1256 млн.руб.

Источником финансирования программы как на весь период действия, так и по годам являются собственные средства предприятия, а так же привлеченные средства.

9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам действия программы.

№ пп	Наименование вида деятельности/ показателя энергетической эффективности	единица измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Доля тепловых потерь в централизованной системе теплоснабжения	%	25,7	25,0	24,3	23,6	22,9
2	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в объеме воды, поданной в сеть	%	17,7	17,2	16,7	16,2	15,7



10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.

Вид ресурса	ед.измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	22 741,91	22 514,49	22 289,34	22 066,45	21 845,78
	тыс.руб.	91 011,74	90 101,63	89 200,61	88 308,60	87 425,52
Тепловая энергия	Гкал	4 251,00	4 208,49	4 166,41	4 124,74	4 083,49
	тыс.руб.	5 221,76	5 169,54	5 117,85	5 066,67	5 016,00
Холодная вода	тыс.м³	1 282,08	1 269,26	1 256,57	1 244,00	1 231,56
	тыс.руб.	16 718,35	16 551,17	16 385,65	16 221,80	16 059,58
Горячая вода	м³	2 281,00	2 258,19	2 235,61	2 213,25	2 191,12
	тыс.руб.	25,73	25,47	25,22	24,97	24,72

11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы.

Вид ресурса	ед.измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Дизельное топливо	л	77 257,00	76 484,43	75 719,59	74 962,39	74 212,77
	тыс.руб.	2 307,98	2 284,90	2 262,05	2 239,43	2 217,03

12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы.

№ пп	Наименование показателя	ед.измерения	2017 год	2018 год	2019 год
1	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2	Удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию	г.у.т/кВт*ч	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
3	Удельный расход энергии на собственные и хозяйственные нужды в расчете на отпущенную тепловую и электрическую энергию	%	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

Для документов

 КОПИЯ ВЕРНА

 Секретарь руководителя МУП "ЯТЭК"

 / Т.А. Мосина

4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
4.1.	Электрической энергии	%	100	100	100
4.2.	Тепловой энергии	%	100	100	100
4.3.	Газа природного	%	-	-	-
4.4.	Холодной и горячей воды	%	100	100	100
5	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
7	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энергоаудита) в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
8	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100



4	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
4.1.	Электрической энергии	%	100	100	100
4.2.	Тепловой энергии	%	100	100	100
4.3.	Газа природного	%	-	-	-
4.4.	Холодной и горячей воды	%	100	100	100
5	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
6	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100
7	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энергоаудита) в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
8	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	100	100	100



КОПИЯ ВЕРНА
 Секретарь руководителя МУП "ЯТЭК"
 И.А. Мосина

**13. Сведения об увязке результатов программы с вознаграждением
сотрудников организации, в том числе механизм
ключевых показателей результативности для менеджеров
и структурных подразделений по каждому направлению
деятельности организации в разрезе каждого года,
их целевые и фактические значения.**

Увязки результатов программы с вознаграждением сотрудников не планируется.



**14. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств,
необходимых для реализации мероприятий организации в целях
достижения целевых показателей программы.**

№ пп	Наименование мероприятий	единица измерения	(Объем выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы)							Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Затраты (план), тыс.руб. (без НДС)					статья затрат	источник финансирования																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			всего	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	всего по годам экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, тыс.руб.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																							шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.			шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.

КОПИЯ ВЕРНА
Заместитель руководителя МУП "ЯТЭК"
Т.А. Мосина

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Модернизация водного
насосного оборудо-

КОПИЯ ВЕРНА
Заместитель руководителя МУП "ЯТЭК"
И.А. Мосина

[illegible]

15. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП включает:

- выполнение программных мероприятий за счет предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчета о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учетом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчетах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учетом результатов реализации энергосберегающих мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения.

Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.

16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

- организует работу по энергосбережению;
- определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере;
- несет ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов;
- назначает ответственных по выполнению энергосберегающих мероприятий;



