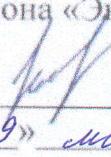


Утверждаю  
Директор Муниципального  
производственного предприятия  
Павловского муниципального  
района «Энергетик»

  
К.Л.Туревский  
«29» марта 2019 г.



**Программа энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности  
Муниципального унитарного производственного  
предприятия Павловского муниципального района  
«Энергетик»  
на 2020-2024гг.**

Наименование Программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района «Энергетик» на 2020-2024г.г.
Основание для разработки Программы	Федеральный закон РФ от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;  «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области», утв. приказом УРТ Воронежской области от 01.04.2011г. №13/3
Заказчик Программы	Муниципальное унитарное производственное предприятие Павловского муниципального района « Энергетик»
Основные разработчики Программы	АНО «УИЦ «Энергобезопасность и экспертиза»

Цели и задачи Программы	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче, снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии моторного топлива предприятия
Сроки и этапы реализации Программы	2020 год-1 этап, 2021 год-2 этап, 2022 год-3 этап, 2023год-4 этап 2024- 5 этап.
Затраты по Программе в целом и по этапам	Затраты в целом- 45395 тыс. руб., в т.ч.: 1 этап- 6223 тыс. руб., 2 этап- 7834 тыс. руб., 3 этап- 12637 тыс. руб., 4 этап – 9600 тыс. руб., 5 этап- 9101 тыс. руб.
Источники финансирования Программы	Собственные источники, в т. ч.: прибыль в тарифе на услуги по передаче электрической энергии, амортизационные отчисления в тарифе на услуги по передаче электрической энергии, прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии, средств, полученные от применения тарифа на технологически присоединение, прибыль в тарифе на тепловую энергию
Основные мероприятия Программы	I. Снижение потерь электрической энергии при ее передаче путем замены изношенных кабельных и воздушных линий электропередач, замена отработавших свой срок трансформаторов  II. Снижение собственного потребления тепловой энергии, электрической энергии, моторного топлива (бензин) путем замены деревянных окон на пластиковые, замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные светильники и перевод сухопутного транспорта на сжиженный газ
Ожидаемые энергетические и другие нефинансовые результаты выполнения Программы на конечный срок	I. Годовое снижение потерь электрической энергии при ее передаче на 723,6 тыс. кВт*час  II. Годовое снижение потребления тепловой энергии на 14,8 Гкал  III. Годовое снижение потребления электрической энергии на 16,236 тыс. кВт*час  IV. Годовое снижение потребления моторного топлива (бензин) на 4,729 т.у.т.
Ожидаемые экономические результаты выполнения Программы на конечный срок	I. Годовое сокращение потерь от реализации мероприятий по уменьшению потерь передаваемой электрической энергии на 1571,353 тыс. рублей  II. Годовое снижение потребления тепловой энергии, электрической энергии, моторного топлива (бензин) на 146,52 тыс. рублей

Срок энергосберегающих мероприятий по этапам реализации Программы	1 этап-2020 год, 2 этап- 2021 год, 3 этап- 2022 год, 4 этап- 2023год, 5 этап -2024 год.
---	--

## **Введение**

Энергосбережение является актуальным и необходимым условием нормального функционирования предприятия, так как повышение эффективности использования топливно - энергетических ресурсов при непрерывном росте цен на энергоресурсы и соответственно росте стоимости электрической и тепловой энергии позволяет добиться существенной экономии как ТЭР, так и финансовых ресурсов. Анализ функционирования Муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района "Энергетик" показывает, что основные потери наблюдаются при передаче электрической энергии, связанные с использованием изношенных кабельных и воздушных линий, морально и физически устаревших трансформаторов. Соответственно это приводит к росту бюджетного финансирования на предприятии.

Программа энергосбережения должна обеспечить снижение потребления тепловой энергии, электрической энергии, моторного топлива (бензин) за счет внедрения на предприятии предлагаемых данной программой решений и мероприятий и превратить энергосбережение в решающий фактор функционирования Муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района "Энергетик".

## **Раздел 1.**

### **1. Цель Программы**

Основной целью является повышение эффективного и рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), соответственно снижение расхода финансовых средств на ТЭР.

### **2. Задачами Программы являются**

- снижение потерь электрической энергии при её передаче;
- снижение потребления электрической энергии;
- снижение потребления тепловой энергии;
- снижение потребления моторного топлива (бензин)

### **3. Основные принципы Программы**

Приоритетными техническими направлениями энергосбережения являются:

1. Замена ламп освещения на энергосберегающие, экономия электричества.
2. Замена старых деревянных оконных блоков на новые, установка теплоотражающих панелей за радиаторами, экономия тепловой энергии.
3. Систематический замер сопротивления изоляции электропроводов и силовых линий. Минимизация потерь электроэнергии при транспортировке.
4. Установка газобаллонного оборудования на транспорт, экономия моторного топлива.

## **4. Управление энергосбережением на предприятии**

Данная программа включает в себя:

- цели и задачи проекта, важнейшие целевые показатели;
- описание проекта;
- сроки и этапы реализации;
- перечень основных мероприятий в реализации проекта;
- перечень исполнителей проекта;
- объемы экономии и бюджетную эффективность;
- объемы и источники финансирования проекта;
- ожидаемые конечные результаты.

Администрация предприятия определяет стратегию энергосбережения. Главный инженер предприятия обеспечивает контроль за реализацией организационных и технических проектов.

Первоочередными мероприятиями управления энергосбережением являются:

- организация контроля за использованием энергетических ресурсов;
- совершенствование системы учета потребления ТЭР.

## **5. Финансовые механизмы реализации Программы**

Финансирование проектов и мероприятий по повышению эффективности использования топлива и энергии осуществляется за счет:

- тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- тарифа на производство тепловой энергии;
- иных средств.

## **6. Сроки и этапы реализации Программы**

Программа рассчитана на период 2020-2024 года.

## **7. Кадровое сопровождение реализации проекта**

Важным звеном в реализации Программы является кадровое сопровождение. В каждом структурном подразделении назначаются лица, ответственные за реализацию программы. Планирует, организует и курирует работу по энергосбережению руководитель структурного подразделения.

## Раздел 2.

### 2.1 Краткая характеристика Муниципального унитарного производственного предприятия Павловского муниципального района "Энергетик"

Основным видом деятельности предприятия является оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям. Дополнительный вид деятельности – производство и передача тепловой энергии, а также подъем и передача воды, водоотведение.

Предприятие имеет административно - бытовые здания, складское помещение, гаражи, помещение трансформаторной общей площадью 1060,4 м<sup>2</sup>.

Для осуществления регулируемых видов деятельности на балансе предприятия находятся: 20 транспортных единиц, порядка 24 котельных с теплогенерирующим оборудованием общей мощностью 7,39 Гкал/час, трансформаторный парк в количестве 86 штук общей установленной мощностью 38970 кВА, воздушные линии электропередач до 500 В и ниже – 79,51 км, 6-10 кВ – 16,7 км, кабельные линии электропередач до 500 В и ниже – 26,92 км, 6-10 кВ – 65,77 км. Светильников с лампами накаливания - 138 штук, с люминесцентными лампами - 99 шт.

### 2.2 Структура фактических затрат на энергетические ресурсы в 2016 году (базовом году программы)

№ п/п	Наименование ТЭР	Ед измерения		В натуральном выражении т.у.т.	В денежном выражении, (тариф учтен с НДС) тыс. руб.
1	Электрическая энергия (передача)	Тыс. кВт*час	10064,471		22155,247
2	Электрическая энергия (потребление)	Тыс. кВт*час	497,7	1325,87	2793,995
3	Тепловая энергия	Гкал	200		357,299
4	Природный газ	м <sup>3</sup>	1282486	1480	8226,087
	Моторное топливо:				
5	Бензин	тыс. л	14,534		555,835
6	Дизельное топливо	тыс. л	14,151	51,123	395,413
7	Сжиженный газ	тонна	11,103		348,279
	Итого:			2856,99	34832,155

## 2.3 Характеристика энергетического хозяйства

### Система электроснабжения

Согласно договора № 3600/20058/13 от 01 ноября 2013 года Павловское МУПП «Энергетик» оказывает услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей. Поставщик энергоресурса – ПАО «МРСК Центр».

Сведения о приборах учета электрической энергии, установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров и т.д. определены в приложении № 5.1 и 5.2 к настоящему Договору.

Электрическая энергия передается далее ПАО «ТНС ЭнергоВоронеж».

Индивидуальный тариф на услугу по передаче электрической энергии согласно приказа УРТ № 59/10 от 26.12.2014 года (ред. от 28.12.2016 года № 62/6) составляет одноставочный, с 01.01.2016 года – 0,94826 рублей/кВт\*час и с 01.07.2016 года – 1,01620 рублей/кВт\*час.

Согласно договора энергоснабжения № 5569 от 01 февраля 2013 года ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии для собственных нужд предприятия.

### Система теплоснабжения

Предприятие имеет в собственности 24 котельные, которые находятся в селах: Александровка-Донская, Александровка, Бабка, Большая Казинка, Воронцовка, Гаврильск, Ерышевка, Ливенка, Пески, Петровка, Русская Буйловка, Шувалов, Лосево, Елизаветовка. Котельные автоматизированные, введены в эксплуатацию с 2007 по 2013 год и работают на природном газе.

Тепловые сети имеют общую протяженность 3,435 км, год прокладки согласно ввода в эксплуатацию каждой котельной с 2007 по 2013 год. Мероприятия по уменьшению потерь тепловой энергии через изоляцию не разрабатывались, так как тепловые сети проложены после 2004 года и имеют небольшой изоляционный износ. Участки тепловых сетей небольшие и как правило соединяют котельную с рядом стоящим потребителем тепловой энергии.

Для собственного потребления (отопления АБК и бытового корпуса Ж) предприятие покупает тепловую энергию у МП «ПАВЛОВСКВОДКАНАЛ».

Для снижения потребления тепловой энергии на отопление бытового здания Ж, разработаны мероприятия по замене окон в деревянной раме на пластиковые с однокамерным стеклопакетом и установка теплоотражателей за радиаторами в АБК и бытовом здании Ж.

## Система водоснабжения и водоотведения

Предприятие осуществляет услугу по водоснабжению потребителей.

Согласно договора аренды муниципального имущества № 2/15 от 01 мая 2015 года Павловское МУП «Энергетик» принимает за плату во временное пользование имущество для использования в целях предоставления услуг водоснабжения потребителям в Лосевском сельском поселении. Дополнительное соглашение № 2 от 30 декабря 2016 года продлевает срок действия договора до 31 декабря 2017 года.

Согласно договора аренды муниципального имущества № 4/15 от 01 мая 2015 года Павловское МУП «Энергетик» принимает за плату во временное пользование имущество для использования в целях предоставления услуг водоснабжения потребителям в Воронцовском сельском поселении. Дополнительное соглашение № 2 от 30 декабря 2016 года продлевает срок действия договора до 31 декабря 2017 года.

Ввиду окончания аренды муниципального имущества 31 декабря 2017 года, мероприятия по уменьшению сетевых потерь не разрабатывались.

Для производства тепловой энергии и собственных нужд предприятия используется вода сторонних источников. Сетевых потерь в данных системах водоснабжения нет.

## Средневзвешенные тарифы на ТЭР в базовом году

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Средневзвешенный тариф, руб.							
Электрическая энергия										
Приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10		(ред. от 28.12.2016 № 62/6)								
1.	Электроэнергия (передача)	кВт*час	С 01.01.2016	С 01.07.2016						
	ПАО «МРСК Центр»-Павловский		Без НДС	С НДС	Без НДС	С НДС				
	МУПП «Энергетик»		0,94826	1,1189468	1,0162	1,199116				
		Без НДС		С НДС						
2.	Электроэнергия (собственное потребление)	кВт*час	4,75747		5,6138					
3.	Электроэнергия (компенсация потерь)	кВт*час	2,20133		2,59757					
Тепловая энергия										
4.	Тепловая энергия, потребление у	Гкал	С 01.01.2016 руб./Гкал	С 01.07.2016 руб./Гкал						
	МП «Павловскводоканал»		Без НДС	С НДС	Без НДС	С НДС				
			1490,73	1759,06	1550,35	1829,41				
5.	Производство и передача тепловой энергии:		С 01.01.2016 руб./Гкал	С 01.07.2016 руб./Гкал						
5.1	Павловский МУПП «Энергетик»	Гкал	2842,31		2936,89					
5.2	Павловский МУПП «Энергетик» (система теплоснабжения котельной улица Пролетарская, лом № 51, село	Гкал	Без НДС 1511,21	С НДС 1783,23	Без НДС 1570,80	С НДС 1853,54				

	Александровка-Донская)				
6.	Природный газ	1000 м <sup>3</sup>	5435,74	6414,173	
7.	Моторное топливо АИ-92	л	32,41	38,2438	
8.	Моторное топливо ДТ	л	23,68	27,9424	
9.	Моторное топливо газ	л	14,24	16,8032	

Прогноз объемов потребления каждого энергоресурса на 2019-2022 гг.

№ п/п	Вид энергоресурса	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде	Прогноз потребления				
				2017	2018	2019	2020	2021
1.	Электроэнергия (производственный расход и хозяйственные нужды)	тыс. кВт*час	497,7	497,7	460,876	348,561	251,464	162,93
2.	Тепловая энергия, потребление	Гкал.	200	200	198,767	185,2	185,2	185,2
3.	Природный газ	т.у.т.	1480	1480	1480	1480	1480	1480

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено электросетевой организацией в результате реализации Программы

Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Факт за базовый календарный год (2016 год)*	Показатели по результатам проведенного энергетического обследования / показатели потенциала повышения энергетической эффективности				План (тарифное решение)/прогноз	Примечание	
			2017 год	2018 год	2019 год	на 2017 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство и передача тепловой энергии	Гкал	9727,1	14,8	13,567	0	9727,1	9725,89	9712,6	9712,6
Сумма тепловых потерь в тепловых сетях	%	6,544	-	-	-	6,544	6,544	6,55	6,55
Сумма тепловой энергии переданной в сторону	%	100	-	-	-	100	100	100	100
Максимальный расход моторного топлива, используемого для осуществления регулируемых действий	л/100 км	19	-	-	-	19	19	19	19
Максимальный расход тепловой энергии зданий, строений, находящихся в собственности	Гкал/м³	0,156	-	-	-	0,156	0,156	0,156	0,156
Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВт*час	55734,24	739,84	703,012	590,7	55734,24	55697,42	55585,1	55488,00

	% к отпуску в сеть	19,06	18,06	18,07	18,1	18,14
Доля расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия, %	100	-	-	100	100	100
Доля электрической энергии, переданной на сторону потребителей электрической энергии при передачи по сетям, тыс. кВт*час	10064,47	-	-	10064,47	10064,47	10064,47
Потребление электрической энергии на собственные нужды**	497,7	-	-	497,7	460,88	348,56
Годовой объем подачи воды в сеть:	тыс. м3	4,58	-	4,58	4,58	4,58
Расход воды на собственные нужды	тыс. м3	4,58	-	4,58	4,58	4,58
Удельный расход электроэнергии на подачу 1 м3 воды	кВт.*ч/ м3	1,22	-	1,22	1,22	1,22

Перечень и сроки проведения обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности электросетевой организаций

№ п/п	Мероприятие Программы, направленное на достижение целей с указанием наименования объекта, адреса стройки	Финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.				Срок проведения мероприятия (год, квартал)	Примечание: указать на наличие данных мероприятий в инвестиционной и (или) иных программах предприятия применительно к регулируемому виду деятельности, дополнительного финансирования не требуется	
		Всего	1 этап реализации мероприятий Программы (2018 год)	2 этап реализации мероприятий Программы (2019 год)	3 этап реализации мероприятий Программы (2020 год)			
	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ПЛЯЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЭНЕРГЕТИК»</b>							
<b>Раздел I. Организационные мероприятия по управлению энергосбережением.</b>								
1.1	Проведение повторного обязательного энергетического обследования	<i>100,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>100,00</i>	<i>2022 г., IV</i>	
	<b>Всего потребность за период:</b>							
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>							
	прочие средства из себестоимости передачи	<i>100,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>100,00</i>		
1.2	Проведение рейдов проверок по выявлению без учёта потребления электрической энергии	<i>Х</i>	<i>Х</i>	<i>Х</i>	<i>Х</i>	<i>Х</i>	<i>Х</i>	
	<b>Всего потребность за период:</b>							
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>							
	прочие средства из себестоимости передачи	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>по графику</i>	

1.3	Проведение инструментальных проверок узлов учета электрической энергии	X	X	X	X	X
	<i>Всего потребность за период:</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>					
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Осмотры оборудования подстанций и трансформаторных пунктов с устранением выявленных нарушений, составлением планов ремонтов и реконструкций	X	X	X	X	X
	<i>Всего потребность за период:</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>					
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Организация контроля за выполнением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	X	X	X	X	X
	<i>Всего потребность за период:</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>					
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Итого потребность по Разделу I:</i>	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>					
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00
	<b>Раздел II. Технические мероприятия по управлению энергосбережением.</b>					
2.1	Замена кабельных и воздушных линий электропередач замена трансформаторов	6669	1880	2099	290	2400
	<i>Всего потребность за период:</i>	6669	1880	2099	290	2400
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>					
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии	6669	1880	2099	290	2400

<b>2.2</b>	Замена окон в деревянной раме на пластиковые, установка теплоизоляций за радиаторами (собственное потребление)	<b>33,8</b>	<b>33,8</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>Всего потребности за период:</i>		<b>33,8</b>	<b>33,8</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>IV, 2018 год</b>
	прочие средства из себестоимости производства тепловой энергии	<b>33,8</b>	<b>33,8</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>2.3</b>	Замена ламп накаливания и люминесцентных ламп на светодиодные светильники (собственное потребление)	<b>132,9</b>	<b>22,8</b>	<b>39,3</b>	<b>70,8</b>	<b>0,00</b>	
	<i>Всего потребности за период:</i>						
	прочие средства из прибыли	<b>132,9</b>	<b>22,8</b>	<b>39,3</b>	<b>70,8</b>	<b>0,00</b>	<b>2018 г. – 2020 г.</b>
<b>2.4</b>	Установка газового оборудования на легковой автомобиль, Нива Шевроле 21230-55	<b>39,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>39,24</b>	<b>0,00</b>	
	<i>Всего потребности за период:</i>	<b>39,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>39,24</b>	<b>0,00</b>	<b>IV, 2020 год</b>
	прочие средства из прибыли	<b>39,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>39,24</b>	<b>0,00</b>	
	<i>Итого потребность по Разделу II.</i>	<b>6874,94</b>	<b>1913,8</b>	<b>2099</b>	<b>462,14</b>	<b>2400</b>	
	<i>в том числе собственные источники, в том числе:</i>						
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии, производства т/э	<b>6974,94</b>	<b>1913,8</b>	<b>2099</b>	<b>462,14</b>	<b>2500</b>	
	<i>Всего по разделам I –II</i>						
	<i>в том числе:</i>						
	<i>собственные источники, в том числе:</i>						
	прочие средства из себестоимости передачи электрической энергии, производства т/э	<b>6974,94</b>	<b>1913,8</b>	<b>2099</b>	<b>462,14</b>	<b>2500</b>	

**Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения  
и повышения энергетической эффективности**

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Всего	План 2018 год	Прогноз (нарастающим итогом с начала реализации программы)		Примечание
					2019 год	2020 год	
1.	Затраты на выполнение программы	тыс. руб.	<b>6974,94</b>	<b>1913,8</b>	<b>2099</b>	<b>462,14</b>	<b>2500</b>
2.	Результаты реализации мероприятий Программы — объем экономии электрической энергии:						
2.1	Экономия электрической энергии (передача)	тыс. кВт*час	723,6	110,473	115,597	55,24	441,89
2.2	Экономия электрической энергии (передача)	тыс. руб.	<b>1570,353</b>	<b>239,73</b>	<b>251,713</b>	<b>120</b>	<b>958,91</b>
2.3	Экономия электрической энергии (потребление)	тыс. кВт*час	<b>16,236</b>	<b>3,14</b>	<b>5,718</b>	<b>7,378</b>	<b>0,00</b>
2.4	Экономия электрической энергии (потребление)	тыс. руб.	<b>98,58</b>	<b>19</b>	<b>34,77</b>	<b>44,81</b>	<b>0,00</b>
2.5	Доля электрической энергии, реализованной через приборы учета	%	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
2.6	Доля потребителей, приобретающих электрическую энергию без приборов учета в т. ч. без учетное (бездоговорное потребление)	%	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.0	Экономия тепловой энергии (потребление)	Гкал	<b>14,8</b>	<b>14,8</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	Экономия тепловой энергии (потребление)	тыс. руб.	<b>22,94</b>	<b>22,94</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2	Доля тепловой энергии, реализованной через приборы учета	%	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>88</b>



## Показатели эффективности реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий (потребление энергетических ресурсов)				
N п/п	энергетических ресурсов	затраты, тыс. руб.	Годовая экономия ГЭР (план)	окупаемость (план), лет
		(план)	в натуральном выражении, в стоимостном выражении	Простой срок окупаемости, лет
1	Сокращение потребления электроэнергии	132,9	16,236 тыс. кВт*час	98,58 тыс. руб. 1,348
2	Сокращение потребления тепловой энергии	33,8	14,8 Гкал	22,94 тыс. руб. 1,473
3	Сокращение потребления моторного топлива	39,24	4,176 тыс. л	25 тыс. руб. 1,57

## **Заключение**

Программа энергосбережения в Муниципальном унитарном производственном предприятии Гавловского муниципального района "Энергетика" обеспечивает переход на энергоэффективный путь развития - минимальные затраты на ТЭР.

Программа предусматривает:

- систему отслеживания потребления энергоресурсов и совершенствования топливно-энергетического баланса;
- организацию участка и контроля по рациональному использованию, нормированию и лимитированию энергоресурсов;
- организацию энергетических обследований для выявления нерационального использования энергоресурсов;
- разработку и реализацию энергосберегающих мероприятий.

Учет топливно-энергетических ресурсов, их экономия, нормирование и лимитирование, оптимизация топливо-энергетического баланса позволяет снизить бюджетные затраты на приобретение ТЭР.

По результатам реализации мероприятий данные по целевым показателям ежегодно анализируются и подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей программе.

Программа также подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу постановлений, приказов, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования регулирующего органа к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.