

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ОАО «Химкинский водоканал»

А.А.Макаров

"\_\_\_" 2016г.

**ПРОГРАММА "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ОАО «ХИМКИНСКИЙ ВОДОКАНАЛ»  
НА 2016 – 2018 ГОДЫ"**

## СОДЕРЖАНИЕ

1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	5
1.1	Основания для разработки программы .....	5
1.2	Цели и задачи Программы .....	5
2	ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ОАО «ХИМКИНСКИЙ ВОДОКАНАЛ» .....	6
2.1	Производственная деятельность предприятия .....	6
3	ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ .....	7
3.1	Основание для расчета целевых показателей .....	7
3.2	Значения целевых показателей .....	8
4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ .....	9
4.1	Основание для разработки перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности .....	9
4.2	Основные мероприятия по реализации программы.....	9
5	ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОГРАММЫ .....	11
5.1	Назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и контроль за ежегодным мониторингом выполнения Программы .....	11
5.2	Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....	11
5.3	Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере водоснабжения.....	11
5.4	Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повы- шению энергетической эффективности в сфере водоотведения.....	13
6	КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ ПРОГРАММЫ .....	17

## Паспорт программы

Наименование Программы	Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО «Химкинский водоканал» г.о.Химки Московской области (далее - Программа).
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"><li>- Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ);</li><li>- Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области № 35-Р от 20.04.2012г. «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области».</li></ul>
Заказчики Программы	ОАО «Химкинский водоканал» городского округа Химки Московской области
Координатор Программы	Генеральный директор ОАО «Химкинский водоканал» А.А.Макаров
Основные разработчики Программы	Производственные службы, ПТО, ПЭО
Основные цели и задачи Программы	<p><u>Цели Программы:</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>— повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;</li><li>— снижение потерь воды при ее транспортировании;</li><li>— снижение затрат на топливно-энергетические ресурсы, внедрение энергосберегающих технологий.</li></ul>
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	<p><u>Задачи Программы:</u></p> <ul style="list-style-type: none"><li>— снижение аварийности в водопроводных и канализационных сетях и уменьшение затрат на проведение аварийных работ;</li><li>— повышение надежности предоставления коммунальных потребителям;</li><li>— уменьшение износа оборудования.</li><li>— объем экономии энергетических ресурсов;</li><li>— уровень потерь воды при её транспортировании по сетям до абонента.</li></ul>
Сроки и этапы реализации Программы	<ul style="list-style-type: none"><li>— 2016 - 2018 годы.</li></ul>

Объемы и источники финансирования Программы

Наименование источника финансирования	ВСЕГО	2016	2017	2018
Собственные средства		287,4	287,4	287,4
<b>ВСЕГО</b>		<b>287,4</b>	<b>287,4</b>	<b>287,4</b>

Ожидаемые (планируемые) результаты реализации Программы

Реализация Программы позволит достигнуть:

- повышение надежности работы систем водоснабжения и водоотведения в соответствии с нормативными требованиями;
- уменьшения потерь воды при ее транспортировании;
- обеспечения потребителей качественными коммунальными услугами;
- снижения непроизводительных потерь воды;
- снижения аварийности в водопроводных и канализационных сетях города и уменьшение затрат на аварийные работы;
- снижения общего процента износа водопроводных и канализационных сетей.

Исполнители:

Главный инженер ОАО «Химкинский водоканал»

Главный энергетик

Планово-экономический отдел

*Чудов В.В.  
Тюрин В.В.  
Полякова О.С.*

# **1        ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

## **1.1        Основания для разработки программы**

Настоящая «Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ОАО «Химкинский водоканал» (далее – Программа) разработана на основании:

- Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2014)
- Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.04.2012 №35-Р "«Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области».
- Программа разработана в соответствии с требованиями и рекомендациями:
- Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 27.12.2013 № 169-Р «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения».

## **1.2        Цели и задачи Программы**

### **1.2.1 Целями реализации программы являются:**

- повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;
- снижение потерь воды при ее транспортировании;
- снижение потребления электроэнергии на объектах водоснабжения и водоотведения;
- использование оптимальных, апробированных и рекомендованных к использованию энергосберегающих технологий, отвечающих актуальным и перспективным потребностям.

### **1.2.2 Для достижения поставленных целей необходимо решить следующие задачи программы:**

- внедрение энергосберегающих технологий для снижения потребления энергетических ресурсов;
- снижение аварийности в водопроводных и канализационных сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- повышение надежности предоставления коммунальных услуг по водоснабжению и водоотведению;
- уменьшение износа оборудования

## **2 ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ОАО «ХИМКИНСКИЙ ВОДОКАНАЛ»**

### **2.1 Производственная деятельность предприятия**

*Открытое акционерное общество Химкинский водоканал» оказывает услуги по водоснабжению и водоотведению в границах муниципального образования.*

Система водоснабжения характеризуется объединенной системой хозяйствственно-питьевого и противопожарного водоснабжения.

Забор воды осуществляется из подземных источников.

Водозаборные сооружения включают 59 скважин.

Начало эксплуатации водозаборных сооружений в составе Химкинского водоканала относится к шестидесятым годам XX столетия

Суммарный водозабор воды за 2015 г. составил 50,26 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Одной из основных проблем предприятия является состояние водопроводных сетей, износ которых составляет более 60%. Материал 50% сетей холодного водоснабжения - сталь, что вызывает высокую аварийность сетей, низкий коэффициент полезного действия мощностей и большие потери энергоносителей.

Протяженность водоводов и уличной водопроводной сети эксплуатируемых составляет 261,71 км.

Для обеспечения водоснабжения города и улучшения качества воды необходимо проводить замену (модернизацию) водопроводных сетей города.

Традиционные методы замены трубопроводов с раскопкой траншей требуют больших материальных затрат, так как замена водовода в благоустроенных районах города проходит под дорогами с усовершенствованным покрытием.

Развитие рынка по оказанию услуг в области водоснабжения напрямую связано с социально-культурным и экономическим развитием города.

Система водоотведения характеризуется объединенной системой канализации.

В границах города существует единая централизованная сеть водоотведения. Сброс бытовых коммунальных сточных вод осуществляется в систему АО Мосводоканал для очистки.

Общая протяженность сети водоотведения составляет 286,4 км.

Износ сетей канализации составляет 71%.

Фактический объем отведенных сточных вод за 2015 г. составил 71,9 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Мощность оборудования канализационных насосных станций перекачки – 153,24 тыс. м<sup>3</sup>/час.

Для обеспечения качественной услуги водоотведение (уменьшения количества засоров в сетях) необходимо проводить замену (модернизацию) канализационных сетей города.

### **3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

#### **3.1 Основание для расчёта целевых показателей**

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются в соответствии с требованиями:

- Федерального закона РФ от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
- Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.04.2012 №35-Р "«Об утверждении Требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области».

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются по исходным данным (см. Таблица 1).

### 3.2 Значения целевых показателей

Таблица 1

Наименование	Единицы измерения	Значения				Примечание
		2015г. факт	2016 г.	2017 г.	2018 г.	
<b>Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при оказании услуг (водоснабжение)</b>						
объем воды подаваемой в распределительную сеть	тыс. куб. м	25929,38	27869	27869	27869	
объем потерь воды при ее транспортировке потребителям	тыс. куб. м	2363,55	2508	2508	2508	
отношение объемов потерь воды при поставке потребителям к объему полученной воды	%	9,1%	9	9	9	
объем электрической энергии, используемой при производстве и транспортировке воды	тыс.кВтчас	18075,72	18743,85	18743,85	18743,85	
<b>Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при оказании услуг (водоотведение)</b>						
объем водоотведения	тыс. куб. м	26005,53	27826	27443	27443	
объем электрической энергии, используемой при транспортировке бытовых коммунальных сточных вод	тыс.кВтчас	2791,55	3041,98	3041,98	3041,98	

---

## **4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

### **4.1 Основание для разработки перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности сформирован в соответствии с:

— Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.04.2012 №35-Р "«Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области»

Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 27.12.2013 № 169-Р «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения».

### **4.2 Основные мероприятия по реализации программы**

В рамках Программы мероприятия предполагается осуществить в два этапа, а именно:

#### **4.2.1. Организационные мероприятия:**

- + назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и ежеквартальный и годовой мониторинг выполнения мероприятий Программы;
- + организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

#### **Технические мероприятия в сфере водоснабжения:**

- + Реконструкция и капитальный ремонт сетей холодного водоснабжения и модернизация сооружений и оборудования насосных станций;
- + повышение энергетической эффективности системы освещения территории, зданий и сооружений насосных станций;
- + установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования

#### **Технические мероприятия в сфере водоотведения:**

- + Реконструкция и капитальный ремонт сетей канализации и модернизация сооружений и оборудования насосных станций;

- 
- повышение энергетической эффективности системы освещения территории, зданий и сооружений насосных станций;

---

## **5 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОГРАММЫ**

### **5.1 Назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и контроль за ежегодным мониторингом выполнения Программы**

Использование административного ресурса для управления процессом реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности приведет к повышению экономичности реализации технических мероприятий

### **5.2 Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

Обучение и повышение квалификации персонала приносит эффект снижения вероятности аварий на эксплуатируемом оборудовании, повышения культуры безопасности, улучшения использования административного ресурса и т.п.

### **5.3 Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере водоснабжения**

#### **5.3.1 Реконструкция и капитальный ремонт сетей холодного водоснабжения**

Для обеспечения водоснабжения города и улучшения качества воды необходима замена (модернизация) водоводов и водопроводных сетей города.

Помимо решения основных задач программы:

- обеспечение качественного и надежного предоставления потребителям услуг водоснабжения, при минимальном негативном воздействии на окружающую среду;
- обеспечение сбалансированности коммерческих интересов предприятия и потребителей;
- повышение надежности и качества предоставления услуг систем водоснабжения;
- сокращение потерь коммунального ресурса и затрат электроэнергии на подъем и транспортировку воды.

Протяженность водоводов и уличной водопроводной сети составляет 261,71км.

Общая протяженность замены участков сетей холодного водоснабжения в рамках Программ по реконструкции составит до 1 км в год.

---

Замена трубопроводов участков сетей холодного водоснабжения может привести к сокращению потерь воды до 7 тыс.м<sup>3</sup> в год (2508тыс.м<sup>3</sup>/ 261,71км × 0,7км =6,7тыс. м<sup>3</sup>/год, что составляет или 130 тыс. руб./год.)

Экономия затрат по оплате труда работников службы по устранению аварии составит 28,8 тыс.руб.

Сокращение ежегодного расхода электрической энергии составит:

7 тыс.м<sup>3</sup>\*0,67кВтчас/м<sup>3</sup> = 4,7 тыс. кВтчас, что при тарифе на ЭЭ 4 руб./кВтчас составит 20 тыс.руб.

### **5.3.2 Повышение энергетической эффективности систем освещения территории, зданий и сооружений.**

В соответствии с требованиями п.8 статьи 10 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 1 января 2011 года к обороту на территории Российской Федерации не допускаются электрические лампы накаливания мощностью сто ватт и более, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения.

Планируется замена ламп накаливания на светодиодные светильники в количестве до 40 штук разной мощности на насосных станциях в год.

При среднем времени работы лампы в сутки 8 часов экономия электроэнергии составит от 5 до 7 тыс.кВт в год, в стоимостном выражении это 20-30 тыс.руб. в год. (гарантийный период эксплуатации светодиодных ламп составляет 10000 часов). Одноразовые затраты на приобретение светодиодных ламп в зависимости от мощности составят до 80 до 120 тыс.руб. в год.

При гарантийном периоде эксплуатации ламп накаливания (1000 часов) уменьшаются ежегодные затраты на замену, ремонт и т.п. (включая стоимость расходных материалов, заработную плату работников и т.д.=35000руб. \*1,302/160час\*0,33час-время на замену лампы =94руб.\*117 ламп (40ламп \*(8час.\*365дн.(факт. время работы лампы в год)/1000 час.))+ расходные материалы 117 \* 9руб.=12,1 тыс.руб.

Суммарная экономия от замены старых светильников на новые составит 25\*3,5года (гарантийный период работы светильника)=87,5тыс.руб.(экономия эл.эн)+12,1 тыс.руб.(расходы по з/пл. и расходные материалы)+ 1,9 тыс.руб. (экономия ГСМ)=101,5 тыс.руб. за весь гарантийный период работы.

Экономический эффект от замены светильников составит в год в год (101,5-90)/3,5=3,3 тыс.руб.)

### **5.3.3 Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигатели насосного оборудования**

На всех насосных станциях были ранее установлены ЧРП. Частотно-регулируемые приводы позволили снизить потребление электроэнергии. При замене насосного оборудования на оборудование с увеличенным коэффициента полезного действия снижаются затраты на электроэнергию и ремонты оборудования и техническое обслуживание.

Экономия электроэнергии составит около 2% при замене насосного оборудования на насосной станции составит в год 22,9 тыс.руб. (269345 кВт ВЗУ Гучковка \* 2%=5,4 тыс.квтчас \* 4,24 руб=22,9тыс.руб.в год) и затраты на техническое обслуживание и ремонт оборудования 2,5 тыс.руб. Затраты на приобретение насосного оборудования составят 115 тыс.руб. При гарантийном сроке эксплуатации установленного насосного оборудования с регулирование от ЧРП экономический эффект составит 2,4 тыс.руб. в год.

## **5.4 Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере водоотведения**

### **5.4.1 Реконструкция и капитальный ремонт сетей канализации**

Для обеспечения безаварийного приема бытовых коммунальных сточных вод от абонентов города необходима замена (модернизация) канализационных сетей города.

Помимо решения основных задач программы:

- обеспечение качественного и надежного предоставления потребителям услуг водоотведения;
- обеспечение сбалансированности коммерческих интересов предприятия и потребителей;
- сокращение потерь коммунального ресурса и затрат электроэнергии на транспортировку сточных вод.

Протяженность сетей канализации составляет 286,4км.

Общая протяженность замены участков канализационных сетей в рамках Производственной Программы составит 0,9 км.

Замена трубопроводов участков сетей канализации может привести к сокращению расходов по устранению количества засоров в сетях в год (2500 засоров в год / 286,4 км x 0,9 км = 7 засоров в год (0,6 засоров в месяц). Засоры устраняются бригадой из 8 слесарей АВР и 4 водителей спецавтомашины. При замене сети L=0,9 км экономия по зарплате составит =37000руб.\*12мес.\*12чел.\*1,302/2500\*7=19,4 тыс.руб. и ГСМ при стоимости 35 руб.за литр =7 тыс.руб. Всего в год экономия составит 26,4 тыс.руб.)

---

#### **5.4.2 Повышение энергетической эффективности систем освещения территории, зданий и сооружений.**

В соответствии с требованиями п.8 статьи 10 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 1 января 2011 года к обороту на территории Российской Федерации не допускаются электрические лампы накаливания мощностью сто ватт и более, которые могут быть использованы в цепях переменного тока в целях освещения.

Планируется в год замена до 30 светильников на насосных станциях на светодиодные различной мощности.

При среднем времени работы лампы в сутки 8 часов экономия электроэнергии составит до 5 тыс.кВт в год, в стоимостном выражении это 22 тыс.руб. в год. (гарантийный период эксплуатации светодиодных ламп составляет 10000 часов). Одноразовые затраты на приобретение светодиодных светильников составят 80 тыс.руб. в год.

При гарантийном периоде эксплуатации ламп накаливания (1000 часов) уменьшаются ежегодные затраты на замену, ремонт и т.п. (включая стоимость расходных материалов, заработную плату работников и т.д.= $35000\text{руб.} \cdot 1,302/160\text{час} \cdot 0,33\text{час-время}$  на замену лампы =94руб.\*96 ламп (33ламп \*(8час.\*365дн.(время работы лампы в год)/1000час.)+96\*9=9,9тыс.руб.в год.

Суммарная экономия от замены старых светильников на новые составит 22тыс.руб\*3,5года (экономия эл.эн)+9,9тыс.руб.(расходы по з/пл и расходные материалы)+ 1,5 тыс.руб. (экономия ГСМ) = 88,4 тыс.руб. за весь гарантийный период работы. Экономический эффект от замены светильников составит в год  $(88,4-80)/3,5=2,4$  тыс.руб

**План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

**ОАО «Химкинский водоканал»**

(наименование организации, осуществляющей регулируемые виды  
деятельности на территории Московской области)

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	Ожидаемый срок окупаемости	2016 год			2017 год			2018 год			Итоговые результаты прошедшего периода (накопительно)				
					Затраты	Экономический эффект	Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов	Затраты	Экономический эффект	Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов	Затраты	Экономический эффект	Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов	Затраты	Экономический эффект			
							в натуральном выражении			в натуральном выражении			в натуральном выражении					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1 Холодное водоснабжение																		
1.1	Замена сетей холодного водоснабжения	Вода	тыс. м3	25	400	0	7	130	400	0	7	130	400	0	7	130		
		электроэнергия	тыс. кВтчас				5	21,2			5	21,2			5	21,2		
		ГСМ	тн				0,03	1			0,01	0,5			0,01	0,5		
		оплата труда	тыс.руб.					28,8				28,8			28,8	28,8		
1.2	Замена освещения на насосных станция	электроэнергия	тыс. кВтчас	3,5	25,7	3,7	6	25,4	25,7	3,7	6	25,4	25,7	3,7	6	25,4		
		ГСМ	тн				0,01	0,5			0,01	0,5			0,01	0,5		
		оплата труда	тыс.руб.					3,5				3,5				3,5		

1.3	Замена обо-рудования на насосных станциях	электроэнер-гия	тыс кВтчас	5	23	2,4	5,4	22,9	23	2,4	5,4	22,9	23	2,4	5,4	22,9		
		ГСМ	тн				0,01	0,5			0,01	0,5			0,01	0,5		
		оплата труда	тыс.руб.					2				2					2	
		Итого:	тыс.руб.					235,8				235,8					235,8	
	в том числе:	Эл.энергия	тыс. кВтчас	*	*	*	16,4	69,5	*	*	16,4	69,5	*	*	16,4	69,5		
		ГСМ	тн	*	*	*	0,05	2	*	*	0,05	2	*	*	0,05	2		
		Оплата труда	тыс.руб.	*	*	*		34,3	*	*		34,3	*	*			34,3	
		вода	тыс.м3	*	*	*	7	130	*	*		130	*	*			130	
2.	<b>Водоотведение</b>																	
2.1	Замена сетей канализации	ГСМ	тн	25	533		0,2	7			0,2	7			0,2	7		
		оплата труда	тыс.руб.					19,4				19,4					19,4	
2.2	Замена освещения на КНС	электроэнер-гия	тыс. кВтчас	3,5	23	2,2	5	22			5	22			5	22		
		оплата труда	тыс.руб.					2,8				2,8					2,8	
		ГСМ	тн				0,01	0,4			0,01	0,4			0,01	0,4		
	Итого:		тыс. руб.					51,6				51,6					51,6	
	в том числе:	электроэнер-гия	тыс. кВтч	*	*	*	5	22	*	*	5	22	*	*	5	22		*
		ГСМ	тонн	*	*	*	0,21	7,4	*	*	0,21	7,4	*	*	0,21	7,4		*
		оплата труда	тыс. куб. м	*	*	*		22,2	*	*		22,2	*	*			22,2	*

## **6 КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ ПРОГРАММЫ**

- Контроль за выполнением программы осуществляется лицом, назначенным приказом по организации.
- По результатам реализации мероприятий ежегодно заполняются значения целевых показателей, подлежащих ежегодному контролю
- По результатам проведения энергетических обследований с оформлением энергетических паспортов и разработкой конкретных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данные по целевым показателям и эффективности планируемых мероприятий подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей программе.
- Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программы.
- В соответствии с п. 4 Постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности" необходимо проводить корректировку планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности программы на следующий за отчетным год с учетом фактически достигнутых результатов реализации программы и изменения социально-экономической ситуации.
- Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.