



ПРИКАЗ

30.04.2015 03/П-03/212 №
Шупашкар хули

ПРИКАЗ

30.04.2015 № 03/П-03/212
г. Чебоксары

**Об утверждении инвестиционной
программы субъекта электроэнергетики**

В целях реализации Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», пункта 42.7 постановления Кабинета Министров Чувашской Республики от 4 июня 2012 г. № 214 «Вопросы Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

- инвестиционную программу МУП ЖКХ «Моргаушское» по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2015-2019 годы с основными характеристиками согласно приложению № 1;
- целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 5 марта 2014 г. № 03/1-03/86 "Об утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере электроэнергетики".

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики А.Г. Герасимова.

Заместитель Председателя Кабинета
Министров Чувашской Республики –
министр

О.И. Марков

Приложение № 1
к приказу Министерства
строительства, архитектуры и
жилищно-коммунального хозяйства
Чувашской Республики
от 30.04.2015 г. № 03/1-03/212

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

МУП ЖКХ «Моргаушское»
по техническому перевооружению
и реконструкции объектов электросетевого хозяйства
на 2015-2019 годы

г. Чебоксары - 2015 г.

Приложение № 2
к приказу Министерства строительства,
архитектуры и жилищно-
коммунального хозяйства Чувашской
Республики
от 30.01.2015 г. № 03/1-03/212

Целевые показатели надежности и качества
услуг по передаче электрической энергии

Субъект электро- энергетики	Наименование показателя	Значение показателя, годы				
		2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
МУП ЖКХ «Моргаушское»	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,109	0,108	0,106	0,104	0,103
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01



ЧУВАШ РЕСПУБЛИКИ
ЭКОНОМИКА АТАЛАНĀВĒН, ПРОМЫШЛЕННОСПА
СУТУ-ИЛĒВĒН МИНИСТЕРСТВИ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО
РАЗВИТИЯ, ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
(МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ ЧУВАШИИ)

Президентский бульвар, д. 10, г. Чебоксары,
Чувашская Республика, 428004,
тел. (8352) 64-20-40, факс (8352) 64-20-40 (доб.2302)
e-mail: economy@cap.ru

www.economy.cap.ru

ОКПО 00086266, ОГРН 1022101136507,

ИНН/КПП 2128015438/213001001

25.03.2015 № 05/08-2772

На № _____ от _____

МУП ЖКХ «Моргаушское»

копия: Минстрой Чувашии

Минэкономразвития Чувашии повторно рассмотрело доработанную инвестиционную программу МУП ЖКХ «Моргаушское» на 2015-2019 годы и считает возможным её согласование.

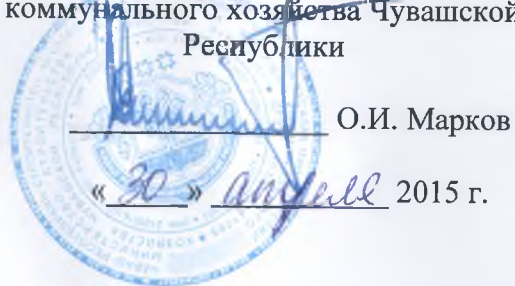
Министр

В.А.Аврелькин

СОГЛАСОВАНО:
Глава администрации Моргаушского
района Чувашской Республики



УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Председателя Кабинета
Министров Чувашской Республики – министр
строительства, архитектуры и жилищно-
коммунального хозяйства Чувашской
Республики



О.И. Марков

« 30 » апреля 2015 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

МУП ЖКХ «МОРГАУШСКОЕ»
по техническому перевооружению и реконструкции
объектов электросетевого хозяйства
на 2015-2019 годы

**Пояснительная записка
к инвестиционной программе
МУП ЖКХ «Моргаушское»
по техническому перевооружению и реконструкции
объектов электросетевого хозяйства
на 2015 -2019 годы.**

МУП ЖКХ «Моргаушское»
429530, с. Моргауши, ул. Коммунальная, д. 2
Телефоны (883541) 62637; т/факс: (83241) 62637

с. Моргауши- 2015 г.

Сведения о предприятии

Наименование предприятия – полное	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»
Наименование предприятия – краткое	МУП ЖКХ «Моргаушское»
Юридический и почтовый адрес предприятия	429530, Чувашская Республика, Моргаушский район, с. Моргауши, ул. Коммунальная, д. 2
Руководитель предприятия	Директор предприятия Тимофеев Сергей Николаевич
Телефон руководителя	(883541) 62-3-74
Факс предприятия	(883541) 62-6-37
Адрес электронной почты	mrggk@cbx.ru
Контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы	Инженер-энергетик - Павлов Владимир Николаевич, тел.: 89276669336 Экономист - Мамутина Алевтина Николаевна, тел.:(835-41) 62-6-37

Паспорт инвестиционной программы

Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа МУП ЖКХ «Моргаушское» по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2015 - 2019 г.г.
Основание для разработки инвестиционной программы	Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
Заказчик инвестиционной программы	Администрация Моргаушского района Чувашской Республики
Разработчик и исполнитель инвестиционной программы	МУП ЖКХ «Моргаушское»
Цели инвестиционной программы	Обеспечение качественного и надежного предоставления потребителям услуг по передаче электрической энергии при негативном воздействии на окружающую среду с минимальными затратами; Обеспечение сбалансированности коммерческих интересов предприятия и потребителей
Задачи инвестиционной программы	Повышение качества и надежности предоставляемых услуг по передаче электрической энергии
Источники финансирования инвестиционной программы	Собственные средства предприятия от реализации услуг по передаче электрической энергии. Объем финансирования инвестиционной программы на 2015-2019 годы составит 2728,86 тыс. руб., в том числе за счет источников: - амортизационных отчислений- 1056,90 тыс. руб., - прибыли, направленной на инвестиции – 1671,96 тыс. руб. Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.
Сроки реализации инвестиционной программы	2015-2019 г.г.

Содержание проблемы и обоснование необходимости разработки инвестиционной программы:

Одной из основных проблем предприятия является ветхое состояние объектов электросетевого хозяйства.

Для передачи электрической энергии предприятием используются – 26,43 км линий электропередачи и 17 трансформаторных подстанций. Износ на 01.01.2015 год составил: 100 % - 4,825 км линий электропередачи, 20 % - 4,075 км линий электропередачи, 19,39 % - 17,53 км линий электропередачи, 100 % износ по 11 трансформаторным подстанциям, 55,54 % - 1 трансформаторная подстанция, в связи с чем случаются перебои при передаче электрической энергии.

Реализация инвестиционной программы позволит повысить энергетическую эффективность объектов электросетевого хозяйства путем их реконструкции и технического перевооружения.

Инвестиционной программой на 2015-2019 годы предусматриваются мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на общую сумму 2728,86 тыс. руб., в т.ч. на 2015 год – 623,07 тыс. руб. Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.

Мероприятия инвестиционной программы и источники их финансирования

№ п/п	Наименование объекта, виды работ	Единица измерения	Мощность, объем работ	Финансовые потребности, тыс. руб.	Этапы реализации	Источники финансирования с НДС, тыс. руб.		Исполнитель
						Амортизация	Прибыль	
1	Техническое перевооружение КТП 250 ул. Ленина с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики	МВА	0,250	623,07	2015 г.	196,31	426,76	Подрядчик
2	Техническое перевооружение - замена деревянных опор на ж/б с заменой провода А-16 на СИП 4х35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргауши Моргаушского района Чувашской Республики	км	0,350	633,46	2016 г.	203,46	430,00	Подрядчик
3	Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заводская с. Моргауши Моргаушского района Чувашской Республики	МВА	0,400	653,85	2017 г.	213,85	440,00	Подрядчик
4	Техническое перевооружение КТП 100 КВА ул. Советская с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики	МВА	0,100	596,84	2018 г.	221,64	375,20	Подрядчик
5	Техническое перевооружение – замена провода А-16 на СИП 4х35 по ул. М. Горького в с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики	км	0,750	221,64	2019 г.	221,64	0,00	Подрядчик
	ИТОГО		1,050 км/ 0,750 МВА	2728,86		1056,90	1671,96	

Эффективность реализации инвестиционной программы.

Эффективность данной инвестиционной программы заключается в следующем:

- снижение эксплуатационных затрат;
- бесперебойная передача электрической энергии;
- снижение технических потерь на 0,05 % в год;
- срок службы нового оборудования более 30 лет;
- улучшение технико-экономических показателей объектов и охраны окружающей среды;
- повышение качества и надежности предоставляемых услуг.

Директор
МУП ЖКХ «Моргаушское»:



С.Н.Тимофеев



Чăваш Республикинчи
Муркаш районĕн администрациĕ

Администрация Моргаушского района
Чувашской Республики

429530 с. Моргауши, ул. Мира, д. 6
тел. (8341) 62-1-34, факс 62-1-64
e-mail: morgau@cap.ru

Министерство строительства, архитектуры
и жилищно-коммунального хозяйства
Чувашской Республики

№ 405 от 19.02.2015г.

Сообщаем, что в хозяйственном ведении МУП ЖКХ «Моргаушское» находятся 17 трансформаторных подстанций и линий электропередач ВЛ-0,4 кВ – 26,43 км. Данные линии расположены в с. Моргауши, с. Б. Сундырь и с. Ильинка. На этой территории земельных участков, выделенных многодетным семьям, необеспеченных электрической энергией нет. В связи с этим в области передачи электрической энергии вложения инвестиций на новое строительство не требуется.

Между тем, обеспечение надежным электроснабжением населения является одной из главных задач в настоящее время. В связи с этим для обеспечения качественного и надежного электроснабжения населения муниципального образования в 2015-2019 г. г. необходимо произвести реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства вложением инвестиций в данную отрасль.

Существующие объекты электросетевого хозяйства, находящиеся на балансе муниципального образования, которые переданы на оперативное управление по договору хозяйствования МУП ЖКХ «Моргаушское» требуют реконструкцию. Требуются вложение инвестиций в следующие мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции по объектам электросетевого хозяйства:

- Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики;
- Техническое перевооружение - замена деревянных опор на Ж/Б с заменой провода А-16 на СИП 4х35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргауши Моргаушского района Чувашской Республики;
- Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заводская с. Моргауши Моргаушского района Чувашской Республики;
- Техническое перевооружение КТП 100 КВА по ул. Советская с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики;
- Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4х35 по ул. М. Горького в с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики.

Зам. главы администрации Моргаушского района

В.Г.Никитин



Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы на 2015-2019 годы⁽¹⁾

№ п/п	Наименование объекта	Сфера реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Планируемая стоимость строительства с НДС**	План финансирования в текущем году с НДС	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Выход мощности					Объем финансирования				
											млн кВт/ км/ км/МВА	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018
	ВСЕГО		1,050 км/ 0,750 МВА			2,53908	0,62307				0,350	0,400	0,100	0,700	0,22164	0,63346	0,65385	0,59684	0,22164	2,72886
1	Техническое перевооружение и реконструкция энергосберегающие и повышение энергетической эффективности	СП*	1,050 км/ 0,750 МВА			2,53908	0,62307				0,350	0,400	0,100	0,700	0,22164	0,63346	0,65385	0,59684	0,22164	2,72886
1.1	Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина в с. Суздаль Моргульского района Чувашской Республики	С	0,250 МВА	2015	2015	0,62307	0,62307				0,250				0,250 МВА	0,62307				0,62307
2	Техническое перевооружение - замена древинных опор на железобетонные А-16 на СИП 4x35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргули Моргульского района Чувашской Республики	С	0,350 км	2016	2016	0,61359					0,350				0,350 км	0,63346				0,63346
3	Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заводская с. Моргули Моргульского района Чувашской Республики	С	0,400 МВА	2017	2017	0,62356						0,400			0,400 МВА		0,65385			0,65385
4	Техническое перевооружение КТП 100 КВА по ул. Советская с. Б. Суздаль Моргульского района Чувашской Республики	С	0,100 МВА	2018	2018	0,48872							0,100		0,100 МВА			0,59684		0,59684
5	Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4x35 по ул. М. Горького в с. Б. Суздаль Моргульского района Чувашской Республики	С	0,700 км	2019	2019	0,19014								0,700	0,700 км				0,22164	0,22164
1.2	Создание систем программируемой и резервной автоматики																			
1.3	Создание систем телемеханики в опев																			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
2	Плановое строительство																			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
2.2	Прочие новые строительные объекты																			
	Оценка прироста за привлеченные кредитные ресурсы																			

* С - строительство, П - проектирование.
 ** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).
 *** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования КВВ, горизонт планирования может быть больше.
 **** В прогнозных целях соответствующего года.
 (1) МУП ЖКХ "Моргулиуское" присоединяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без вычета НДС.

Прогноз ввода/вывода объектов ⁽¹⁾

Утверждено
Директор
С.Н. Павловский
М.П.
20 15 год
март

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей кВт	Вывод мощностей													Первоначальная стоимость введенных основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																																								
			Вывод объектов														План 2015 года						План 2016 года					Итого																													
			2015 г					2016 г					2017 г				2018 г			2019 г			План 2015 года			Итого																															
			МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А		кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		МВ А		кВт																												
1		МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт				
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		
		2015 г	2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	Итого	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт	МВ А	кВт		

* Не заполняется сетевыми организациями.
 ** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.
 *** Имеет внереализованные показатели по состоянию на дату составления отчетности.
 Примечание: для сетевых объектов с раздельным учетом объектов на подстанции, воздушных линиях и кабельных линиях.
 (1) МУП ЖЭС "Моргулясовское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.

Рекомендуемая форма представления предложений о внесении инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, млн. рублей с НДС

Университет
«Технический университет Мордовии»
Директор предприятия «Технический университет Мордовии»
И.И. Тимофеев
(подпись)
23 марта 2015 года

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования (отчетный год)								Остались профинансировать по результатам отчетного периода **	Объем корректировки ****			Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МВх	Причины корректировки	
			всего	I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		млн. рублей	%	в том числе за счет:			
				план ***	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план							скорректированный объем
	ВСЕГО																
1	Техническое перевооружение и реконструкция																
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																
1																	
2																	
3																	
4																	
5																	
1.2	Создание системы противопожарной и релейной автоматизации																
1.3	Создание систем телемеханики и связи																
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																
2	Новое строительство																
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																
2.2	Прочие новое строительство																
1	Объект 1																
	в том числе ПИП																
	Строительство:																
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																

* Представляется ежеквартально до 1 октября текущего года.

** В млрд. отеческого года.

*** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

**** Измененные итоги за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов по ПС, ВЛ и КЛ.



Краткое описание инвестиционной программы ⁽¹⁾

№	Наименование направления/направления инвестиционной программы	Субъект Российской Федерации, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики		Сроки реализации проекта		Наименование используемых документов				Прогноз снижения стоимости объекта на 01.01.2015 года, %	Техническая стоимость объекта на 01.01.2015 года, %	Стоимость объекта, млн. рублей			Остаточная стоимость объекта на 01.01.2015 года, млн. рублей			решение балансовой отчетности	основания предоставления кредита в соответствии с программой (Формула)	№, дата, место, где выданы кредитные документы	срок погашения
				мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт.ч/год	Использование топлива	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию	Утверждена ли проектная документация	заключены ли соглашения с поставщиками сырья	оформлены ли лицензии			реализованы ли строительные работы	в соответствии с проектной документацией	в соответствии с проектной документацией	в соответствии с проектной документацией	в соответствии с проектной документацией	в соответствии с проектной документацией				
1	Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина в с. Б. Сушарь Моргузского района Чувашской Республики	Чувашская Республика	Моргузский район, с. Б. Сушарь, ул. Ленина (около д. № 15 магазин "Солн")	0,250 МВА			2015	2015	+					0,62307						Степень износа электрооборудования - 100%, вывоз из эксплуатации - 4 кв. 2015 г., замена КТП марок ТМ-250 на марку КТПАС-М-В/БК-250 с РВО	Письмо администрации Моргузского района Чувашской Республики № 405 от 19.02.2015г.		
2	Техническое перевооружение - замена деревянных опор на железобетонные опоры на ж/б с заменой проводов А-16 на СИП 4х35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргузин Моргузского района Чувашской Республики	Чувашская Республика	Моргузский район, с. Моргузин, ул. 50 лет Октября	0,360 кв			2016	2016	+					0,63346						Степень износа электрооборудования - 100%, вывоз из эксплуатации - 4 кв. 2016 г., замена деревянных опор на ж/б и замена проводов А-16 на СИП 4х35,	Письмо администрации Моргузского района Чувашской Республики № 405 от 19.02.2015г.		
3	Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заволжская с. Моргузино Моргузского района Чувашской Республики	Чувашская Республика	Моргузский район, с. Моргузин, ул. Заволжская (около жилого дома № 19)	0,400 МВА			2017	2017	+					0,65385						Степень износа электрооборудования - 100%, вывоз из эксплуатации - 4 кв. 2017 г., замена КТП марок ТМ-400 на марку КТПАС-М-В/БК-400 с трансформатором ТМГ	Письмо администрации Моргузского района Чувашской Республики № 405 от 19.02.2015г.		
4	Техническое перевооружение КТП 100 КВА по ул. Советская с. Б. Сушарь Моргузского района Чувашской Республики	Чувашская Республика	Моргузский район, с. Б. Сушарь, ул. Советская (около д. № 36)	0,100 МВА			2018	2018	+					0,59684						Степень износа электрооборудования - 100%, вывоз из эксплуатации - 4 кв. 2018 г., замена КТП марок ТМ-100 на марку КТП-М-100	Письмо администрации Моргузского района Чувашской Республики № 405 от 19.02.2015г.		
5	Техническое перевооружение - замена проводов А-16 на СИП 4х35 по ул. М. Горького в с. Б. Сушарь Моргузского района Чувашской Республики	Чувашская Республика	Моргузский район, с. Б. Сушарь, ул. М. Горького	0,700 кв			2019	2019	+					0,22164						Степень износа электрооборудования - 100%, вывоз из эксплуатации - 4 кв. 2019 г., замена проводов А-16 на СИП 4х35	Письмо администрации Моргузского района Чувашской Республики № 405 от 19.02.2015г.		

⁽¹⁾ В том числе:

- стоимость износа электрооборудования
- цена вывоза из эксплуатации электрооборудования
- стоимость приобретения лицензий электрооборудования
- стоимость системного оборудования и электрооборудования объектов (линейных)
- ** Определены исходя из выработки (графика строительства)
- *** В соответствии с ИЭС с применением коэффициента перевода в базисный индекс государственного ценника (железо)
- **** Прямые фискальные расходы по проекту (приложение 2.3)
- (1) МУП ЖЭК "Моргузское" определяет удельные расходы на обслуживание без надбавки НДС.

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Директор предприятия
МУП ЭСХ "Моргаушское"
С. Н. Тимофеев
(подпись)

" " марта 20 15 года
М.П.



Наименование инвестиционного проекта Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина в с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики

по состоянию на 01.01. 20 15 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.					
2.	Организационный этап	август 2015	ноябрь 2015		
2.1.	Заключение договора подряда на выполнения работ (договора)	август 2015	ноябрь 2015		
3.	Техническое перевооружение и пусконаладочные работы	август 2015	ноябрь 2015		
3.1.	Подготовка площадки технического перевооружения и реконструкции для подстанции	август 2015	ноябрь 2015		
3.2.	Поставка основного оборудования - подстанции КТПТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	август 2015	ноябрь 2015		
3.3.	Монтаж основного оборудования - подстанции КТПТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	август 2015	ноябрь 2015		
3.4.	Пусконаладочные работы подстанции КТПТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	август 2015	ноябрь 2015		
3.5.	Завершение работ		ноябрь 2015		
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2015	декабрь 2015		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2015	декабрь 2015		
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта	декабрь 2015	декабрь 2015		

Наименование инвестиционного проекта

Техническое перевооружение - замена деревянных опор на ж/б с заменой провода А-16 на СИП 4х35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргауши Моргаушского района Чувашской Республики

по состоянию на 01.01. 20 15 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.					
2.	Организационный этап	август 2016	ноябрь 2016		
2.1.	Заключение договора подряда на выполнения работ (договор)	август 2016	ноябрь 2016		
3.	Техническое перевооружение и пусконаладочные работы	август 2016	ноябрь 2016		
3.1.	Подготовка площадки технического перевооружения и реконструкции трассы ЛЭП	август 2016	ноябрь 2016		
3.2.	Поставка СИП 4х35, ЖБ опор	август 2016	ноябрь 2016		
3.3.	Установка железобетонных опор Монтаж СИП 4х35 и демонтаж провода А-16	август 2016	ноябрь 2016		
3.4.	Пусконаладочные работы	август 2016	ноябрь 2016		
3.5.	Завершение работ		ноябрь 2016		
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2016	декабрь 2016		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2016	декабрь 2016		
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта	декабрь 2016	декабрь 2016		

Наименование инвестиционного проекта

Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заводская с. Моргауши Моргаушского района Чувашской Республики

по состоянию на 01.01. 20 15 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.					
2.	Организационный этап	август 2017	ноябрь 2017		
2.1.	Заключение договора подряда на выполнения работ (договор)	август 2017	ноябрь 2017		
3.	Техническое перевооружение и пусконаладочные работы	август 2017	ноябрь 2017		
3.1.	Подготовка площадки технического перевооружения и реконструкции для подстанции	август 2017	ноябрь 2017		
3.2.	Поставка основного оборудования - подстанции КТПТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ	август 2017	ноябрь 2017		
3.3.	Монтаж основного оборудования - подстанции КТПТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ	август 2017	ноябрь 2017		
3.4.	Пуско-наладочные работы подстанции КТПТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ	август 2017	ноябрь 2017		
3.5.	Завершение работ		ноябрь 2017		
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2017	декабрь 2017		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2017	декабрь 2017		
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта	декабрь 2017	декабрь 2017		

Наименование инвестиционного проекта

Техническое перевооружение КТП 100 КВА по ул. Советская с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики

по состоянию на 01.01. 20 15 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.					
2.	Организационный этап	август 2018	ноябрь 2018		
2.1.	Заключение договора подряда на выполнения работ (договоренности к договору)	август 2018	ноябрь 2018		
3.	Техническое перевооружение и пусконаладочные работы	август 2018	ноябрь 2018		
3.1.	Подготовка площадки технического перевооружения и реконструкции для подстанции	август 2018	ноябрь 2018		
3.2.	Поставка основного оборудования - подстанции КТП-М-100/10 (6) /0,4	август 2018	ноябрь 2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования - подстанции КТП-100/10 (6) /0,4	август 2018	ноябрь 2018		
3.4.	Пусконаладочные работы подстанции КТП-100/10 (6) /0,4	август 2018	ноябрь 2018		
3.5.	Завершение работ		ноябрь 2018		
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2018	декабрь 2018		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2018	декабрь 2018		
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта	декабрь 2018	декабрь 2018		

Наименование инвестиционного проекта

Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4х35 по ул. М. Горького в с. Б. Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики

по состоянию на 01.01. 20 15 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.					
2.	Организационный этап	август 2019	ноябрь 2019		
2.1.	Заключение договора подряда на выполнения работ (договоренности к договору)	август 2019	ноябрь 2019		
3.	Техническое перевооружение и пусконаладочные работы	август 2019	ноябрь 2019		
3.1.	Подготовка площадки технического перевооружения и реконструкции трассы ЛЭП	август 2019	ноябрь 2019		
3.2.	Поставка СИП 4х35	август 2019	ноябрь 2019		
3.3.	Монтаж СИП 4х35 и демонтаж провода А-16	август 2019	ноябрь 2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	август 2019	ноябрь 2019		
3.5.	Завершение работ		ноябрь 2019		
4.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2019	декабрь 2019		
4.1.	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2019	декабрь 2019		
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта	декабрь 2019	декабрь 2019		

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта
для сетевых компаний

N п/п	Наименование	Год		
		2015	2016	2017
1 Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Разработка рабочей документации по проектам	-	-	-
2 Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору) для выполнения работ	подрядчик	подрядчик	подрядчик
3 Техническое перевооружение и реконструкция и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки технического перевооружения и реконструкции для подстанций, трассы для ЛЭП по проектам	-	-	-
3.2.	Поставка основного оборудования	КТП ТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	СИП 4x35 - 340 м, ЖБ опоры - 12 шт.	КТП ТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ
3.3.	Монтаж основного оборудования	КТП ТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	СИП 4x35 - 340 м, ЖБ опоры - 12 шт.	КТП ТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ
3.4.	Пусконаладочные работы	КТП ТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	СИП 4x35 - 340 м, ЖБ опоры - 12 шт.	КТП ТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 с трансформатором ТМГ
3.5.	Завершение работ по проектам	-	-	-
4 Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	КТП ТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	линий электропередач	КТП-М-100
4.2.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства по проектам	-	-	-
				линий электропередач

Финансовый план на период реализации инвестиционной программы ⁽¹⁾
(заполняется по финансированию)

Утверждаю
Директор предприятия
МУП ЖКХ "Моргаушское"
С.Н. Тимофеев
(подпись)
_____ марта 20 15 года
М.П.
_____ млн. рублей

№ п/п	Показатели	Год				
		2015 всего	2016 всего	2017 всего	2018 всего	2019 всего
1	2	3	4	5	6	7
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	5,31603	5,66819	5,86938	5,98869	5,76598
	в том числе:					
1.1	Выручка от основной деятельности (услуги по передаче электрической энергии)	5,31603	5,66819	5,86938	5,98869	5,76598
1.2	Выручка от прочей деятельности					
II	Расходы по текущей деятельности, всего	4,77841	5,12187	5,30911	5,49014	5,64323
1	Материальные расходы, всего	0,14458	0,14943	0,15429	0,15901	0,16309
	в том числе:					
1.1	Топливо	0,07909	0,08174	0,08440	0,08698	0,08921
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	0,05926	0,06125	0,06324	0,06518	0,06685
1.3	Покупная электроэнергия	0,00623	0,00644	0,00665	0,00685	0,00703
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	1,64752	1,70282	1,75827	1,81206	1,85853
3	Амортизационные отчисления	0,19631	0,20346	0,21385	0,22164	0,22164
4	Налоги и сборы, всего	0,00361	0,00361	0,00361	0,00361	0,00361
5	Прочие расходы, всего	2,78639	3,06255	3,17909	3,29382	3,39636
	в том числе:					
5.1	Ремонт основных средств	0,64558	0,66724	0,68897	0,71005	0,72825
5.3	Платежи по аренде и лизингу					
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	0,59942	0,78610	0,81171	0,83655	0,85799
III	Валовая прибыль (I р. - II р.)	0,53762	0,54632	0,56027	0,49855	0,12275
IV	Внерезализационные доходы и расходы (сальдо)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1	Внерезализационные доходы, всего					
	в том числе:					
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2	Проценты от размещения средств					
2	Внерезализационные расходы, всего					
	в том числе:					
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов					
V	Прибыль до налогообложения (III + IV)	0,53762	0,54632	0,56027	0,49855	0,12275
VI	Налог на прибыль (налог с дохода - упрощенная система налогообложения)	0,05316	0,05668	0,05869	0,05989	0,05766
VII	Чистая прибыль	0,48446	0,48964	0,50158	0,43866	0,06509
VIII	Направления использования чистой прибыли	0,05770	0,05964	0,06158	0,06346	0,06509
	в том числе:					
1	Фонд накопления					
2	Резервный фонд					
3	Выплата дивидендов					
4	Прочие расходы из прибыли	0,05770	0,05964	0,06158	0,06346	0,06509
IX	Изменение дебиторской задолженности					
1	Увеличение дебиторской задолженности					
2	Сокращение дебиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)					
X	Изменение кредиторской задолженности					
1	Увеличение кредиторской задолженности					
2	Сокращение кредиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)					
XI	Привлечение заемных средств					
	в том числе на:					
1	Финансирование инвестиционной программы					
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
XII	Погашение заемных средств					
	в том числе по:					
1	Инвестиционной программе					
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)					
XIV	Купля/продажа активов					
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)					
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)					
XV	Средства, полученные от допэмиссии акций					
XVI	Капитальные вложения	0,62307	0,63346	0,65385	0,59684	0,22164
	в т.ч. в части ДПМ *					
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)	5,31603	5,66819	5,86938	5,98869	5,76598
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	5,31603	5,66819	5,86938	5,98869	5,76598
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
*	Справочно:					
1	ЕВТДА					
2	Долг на конец периода					
3	Прогноз тарифов, руб. кВт*ч	0,73544/0,78257	0,78257/0,84114	0,84114/0,86846	0,86846/0,87905	0,87905/0,82065

* Заполняется ОГК/ТГК.

⁽¹⁾ МУП ЖКХ "Моргаушское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.

Источники финансирования инвестиционных программ ⁽¹⁾
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

Утверждаю
Директор предприятия
МУП ЖКХ "Моргаушское"
С.Н. Тимофеев
(подпись)
" 23 " марта 20 15 года
М.П.



№ №	Источник финансирования	План года*					План ^б
		2015	2016	2017	2018	2019	Итого
1	Собственные средства	0,62307	0,63346	0,65385	0,59684	0,22164	2,72886
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,42676	0,43000	0,44000	0,37520	0,00000	1,67196
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,42676	0,43000	0,44000	0,37520	0,00000	1,67196
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителя						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	0,19631	0,20346	0,21385	0,22164	0,22164	1,05690
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,19631	0,20346	0,21385	0,22164	0,22164	1,05690
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства						
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5	Остаток собственных средств на начало года						
2	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	0,62307	0,63346	0,65385	0,59684	0,22164	2,72886
	для ОГК/ТЭК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.
** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.
⁽¹⁾ МУП ЖКХ "Моргаушское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.

Финансовая модель
(по конечным видам выпускаемой продукции)
по годам до 2019 года включительно

Утверждаю
Директор предприятия
С. Н. Тимофеев
(подпись)
" " марта 20 15 года
М.П.

	2015	2016	2017	2018	2019	Итого
Выручка	5,31603	5,66819	5,86938	5,98869	5,76598	28,60827
Услуги по передаче электрической энергии	5,31603	5,66819	5,86938	5,98869	5,76598	28,60827
Обслуживание						
Прочее						
Себестоимость						
Прямая себестоимость						
Услуги по передаче электрической энергии	4,77841	5,12187	5,30911	5,49014	5,64323	26,34276
Обслуживание						
Прочее						
Накладные расходы						
Операционная прибыль						
Внереализационные расходы						
Проценты						
Налог на прибыль (налог с дохода - упрощенная система налогообложения)	0,05316	0,05668	0,5869	0,05989	0,05766	0,81429
Чистая прибыль/убыток	0,48446	0,48964	0,50158	0,43866	0,06509	1,97943
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам						
Операционный денежный поток						
Поступления						
Услуги по передаче электрической энергии						
Обслуживание						
Прочее						
Выбытия						
Платежи по прямой себестоимости						
Услуги по передаче электрической энергии						
Обслуживание						
Прочее						
Заводские расходы						
Процентные платежи						
Итого операционный денежный поток						
Инвестиционный денежный поток						
Поступления						
Выбытия						
Итого инвестиционный денежный поток						
Финансовый денежный поток						
Поступления						
Эмиссия акций						
Привлечение кредитов						
Выбытия						
Погашение кредитов и займов						
Итого финансовый денежный поток						
Итого денежный поток						
Меры господдержки						
Реструктуризация дефицитных кредитов						
Увеличение капитализации						
Субсидирование процентной ставки (рестр)						
Субсидирование процентной ставки						
Итого денежный поток						
Нарастающим итогом						
остаток денежных средств на начало периода						
Кредиты на начало						
Кредиты на конец						

Отчет об исполнении финансового плана ⁽¹⁾
(заполняется по финансированию)

Директор предприятия
МУП ЖКХ "Моргаушское"

Утверждаю

С.Н. Тимофеев

" " марта 20 15 года

М.П.

млн. рублей

№ п/п	Показатели	Год - 2013		Год - 2014	
		план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	3,99762	5,84470	4,82580	5,83654
	в том числе:				
1.1	Выручка от основной деятельности (услуги по передач электрической энергии)	3,99762	5,84470	4,82580	5,83654
1.2	Выручка от прочей деятельности				
II	Расходы по текущей деятельности, всего	3,58712	5,26416	4,81482	5,74420
I	Материальные расходы, всего	0,33119	0,13045	0,33244	0,08805
	в том числе:				
1.1	Топливо	0,31290	0,07340	0,32712	0,08118
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты		0,05195		0,00066
1.3	Покупная электроэнергия	0,01829	0,00510	0,00532	0,00621
2	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	1,34301	2,31452	1,40399	1,82782
3	Амортизационные отчисления	0,26044	0,17704	0,18458	0,19758
4	Налоги и сборы, всего	0,06300	0,00361	0,00000	0,00361
5	Прочие расходы, всего	1,58948	2,63854	2,89381	3,62714
	в том числе:				
5.1	Ремонт основных средств	1,06287	0,60894	1,11114	0,88522
5.3	Платежи по аренде и лизингу				
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	0,38871	0,26060	0,51320	0,87596
III	Валовая прибыль (I р. - II р.)	0,41050	0,58054	0,01098	0,09234
IV	Внерезультационные доходы и расходы (сальдо)	-0,00130	0,00000	-0,00136	0,00000
I	Внерезультационные доходы, всего				
	в том числе:				
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)				
1.2	Проценты от размещения средств				
2	Внерезультационные расходы, всего	0,00130		0,00136	
	в том числе:				
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов				
V	Прибыль до налогообложения (III + IV)	0,40920	0,58054	0,00962	0,09234
VI	Налог на прибыль (платит с дохода - упрощенная система налогообложения)		0,05845		0,05837
VII	Чистая прибыль	0,40920	0,52209	0,00962	0,03397
VIII	Направления использования чистой прибыли	0,00920	0,03869	0,00962	0,04697
	в том числе:				
1	Фонд накопления				
2	Резервный фонд				
3	Выплата дивидендов				
4	Прочие расходы из прибыли	0,00920	0,03869	0,00962	0,04697
IX	Изменение дебиторской задолженности				
1	Увеличение дебиторской задолженности				
2	Сокращение дебиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
X	Изменение кредиторской задолженности				
1	Увеличение кредиторской задолженности				
2	Сокращение кредиторской задолженности				
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)				
XI	Привлечение заемных средств				
	в том числе на:				
1	Финансирование инвестиционной программы				
1.1	в т.ч. в части ДПМ *				
2	Прочие цели (расшифровка)				
XII	Погашение заемных средств				
	в том числе по:				
1	Инвестиционной программе				
1.1	в т.ч. в части ДПМ *				
2	Прочие цели (расшифровка)				
XIII	Возмещаемый НДС (поступления)				
XIV	Купля/продажа активов				
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)				
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)				
XV	Средства, полученные от допэмиссии акций				
XVI	Капитальные вложения	0,66044	0,66044	0,18458	0,18458
	в т.ч. в части ДПМ *				
XVI	Всего поступления (I р. + 1 п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XIV р. + XV р.)	3,99762	5,84470	4,82580	5,83654
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	3,99762	5,84470	4,82580	5,83654
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
	Справочно:				
1	ЕБИТДА				
2	Долг на конец периода				
3	Уровень тарифов, руб. кВт*ч	0,79537/0,87490	0,79537/0,87490	0,87665/0,73953/0,83560	0,87665/0,73953/0,83560

* Заполняется ОГК/ТТК.

(1) МУП ЖКХ "Моргаушское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без вычисления НДС.

Отчет об исполнении инвестиционной программы ⁽¹⁾, млн. рублей с НДС
(представляется ежегодно)
2014 год

Утверждаю
Директор предприятия
МУП ЖСК "Моргаушское"
С.Н. Тимофеев

" 23 " марта 2015 года
М.П.



№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Выдано (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	млн. рублей	%	Отклонение ***		Причины отклонений
			план **	факт ***						в том числе за счет	уточнения стоимости по результатам отчетного периода	
	ВСЕГО,		0,18458	0,18458	0,18536	0,18536						
1	Техническое перевооружение и реконструкция		0,18458	0,18458	0,18536	0,18536						
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,18458	0,18458	0,18536	0,18536						
1	Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4х35 - 1000 м с. Большой Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики		0,18458	0,18458	0,18536	0,18536						разница между актом выполненных работ и объемом финансирования оплачена за счет прибыли предприятия
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики											
1.3	Создание систем телемеханики и связи											
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности											
2	Новое строительство											
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности											
2.2	Прочее новое строительство											
	в том числе ППП											
	<i>Справочно:</i>											
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы											

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.
⁽¹⁾ МУП ЖСК "Моргаушское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделенного НДС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ⁽¹⁾, млн. рублей
(представляется ежегодно)
2014 год

Утверждаю
Директор предприятия
МУП ЖКХ "Моргаушское"
(подпись) С.Н. Тимофеев
" 23 " марта 2015 года М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план *	факт **	
1	Собственные средства	0,18458	0,18458	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00000	0,00000	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии			
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4	Прочая прибыль			
1.2	Амортизация	0,18458	0,18458	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,18458	0,18458	
1.2.2	Прочая амортизация			
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства			
1.4.1	в т.ч. средства дозачисли			
1.5	Остаток собственных средств на начало года			
2	Привлеченные средства, в т.ч.:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Займы организаций			
2.4	Бюджетное финансирование			
2.5	Средства внешних инвесторов			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	0,18458	0,18458	
	для ОГК/ПК, в том числе			
	ДПМ			
	и/е ДПМ			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

(1) МУП ЖКХ "Моргаушское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без вычета НДС.

Отчет о вводах/выводах объектов
(представляется ежегодно)
2014 год

Утверждаю
Директор предприятия
МУП ЖСК "Моргаушское"
С.Н. Тимофеев
(подпись) С.Н. Тимофеев
"23" марта 2015 года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Ввод мощностей	
		план *	факт	план *	факт
		МВт, Гкал/час, км	МВт, Гкал/час, км	МВт, Гкал/час, км	МВт, Гкал/час, км
1	2	3	4	5	6
1	Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4х35 - 1000 м с. Большой Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики	1 км	1 км	1 км	1 км

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

График реализации инвестиционной программы ⁽¹⁾, млн. рублей с НДС

Утверждено
 Директор предприятия
 с.Н. Тимофеев
 (подпись)
 "23" марта 2015 года
 М.П.

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы и план их финансирования

№.№	Наименование объекта	Объем финансирования 2015				
		всего, год	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
	ВСЕГО,					
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,62307	0,15150	0,15150	0,16003	0,16004
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,62307	0,15150	0,15150	0,16003	0,16004
1	Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина в с. Б. Судьярь Моргуашского района Чувашской Республики	0,62307	0,15150	0,15150	0,16003	0,16004
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи					
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности					
2.	Новое строительство					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					
2.2.	Прочее новое строительство					
Справочно:						
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы					

⁽¹⁾ МУП ЖХХ "Моргуашское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.

Источники финансирования инвестиционной программы на 2015 год, млн. рублей

№№	Источник финансирования	Объем финансирования							
		всего	1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.
		план	план	план	план	план	план	план	план
1	Собственные средства	0,62307	0,15150	0,15150	0,16003	0,16004			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,42676	0,10242	0,10242	0,11095	0,11097			
1.1.1.	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче эл. энергии	0,42676	0,10242	0,10242	0,11095	0,11097			
1.1.2.	в том числе прибыль со свободного сектора								
1.1.3.	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)								
1.1.3.1.	в том числе от технологического присоединения генерации								
1.1.3.2.	в том числе от технологического присоединения потребителей								
1.2.	Амортизация	0,19631	0,04908	0,04908	0,04908	0,04907			
1.3.	Возврат НДС								
1.4.	Прочие собственные средства								
1.4.1.	в т.ч. Средства от доп. эмиссии акций								
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:								
2.1.	Кредиты								
2.2.	Облигационные займы								
2.3.	Займы организаций								
2.4.	Бюджетное финансирование								
2.5.	Средства внешних инвесторов								
2.6.	Прочие привлеченные средства								

План ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей								Ввод мощностей			
		план				МВА				план	МВА		
		1 кв. 2015 г.	2 кв. 2015 г.	3 кв. 2015 г.	4 кв. 2015 г.	1 кв. 2015 г.	2 кв. 2015 г.	3 кв. 2015 г.	4 кв. 2015 г.	1 кв. 2015 г.	2 кв. 2015 г.	3 кв. 2015 г.	4 кв. 2015 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина в с. Б. Суудлярь Моргуашского района Чувашской Республики				0,250							0,250	0,250

СОСТАВЛЕНА

Отдел имущества, земельных и лесных отношений
Администрации Моргауцкого района
Чувашской Республики

Бухарькина И.И.
2015 г.

Директор МУП ЖКХ "Моргауцское"

Тимофеев С.Н.

2015 г.

Техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого хозяйства
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №
(локальный сметный расчет)

Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул.Ленина с Б. Сундырь Моргауцкого района Чувашской Республики
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание: 01

Сметная стоимость	в базисном уровне цен	в текущем уровне цен
Средства на оплату труда	54394,29 руб.	623070 руб.
	3297,09 руб.	49119,4 руб.

Составлена(а) в ценах 2001г. базисно-индексным методом с учетом коэффициентов пересчета в текущий уровень цен

№ п/п	Шифр расценки и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во единиц	Цена на ед. изм., руб.	Поправочные коэффициенты к позиции	Всего в базисных ценах, руб.	Козфф-ты. пересчета (индексы)	Всего в текущих (прогнозных) ценах, руб.	Справочно ЗТР, ЗТМ, всего чел-час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 1.										
1	ТЕР08-01-002-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Устройство основания под фундаменты песчаного	1 м3 основания	0,8	126,11			4 квартал 2014 года		1,84 0,23
		ЗП			17,55		14,04	14,99	210,46	
		ЭМ			30,24		24,19	5,24	126,77	
		в т.ч. ЗПМ			2,72		2,18	14,99	32,62	
		МР			78,32		62,66	7,13	446,73	
		НР от ФОТ	%	122			19,79	97%=122%*0,85*0,94	235,79	
		СП от ФОТ	%	80			12,98	58%=80%*0,8*0,9	140,99	
		Всего по позиции					133,66		1160,74	
2	ТЕР07-05-001-04 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Установка блоков стен подвалов массой более 1,5 т	100 шт. сборных конструкций	0,04	10819,75			4 квартал 2014 года		5,19 2,01
		ЗП			1087,72		43,51	14,99	652,2	
		ЭМ			7519,5		300,78	5,51	1657,3	
		в т.ч. ЗПМ			608,87		24,35	14,99	365,08	
		МР			2212,53		88,5	9,46	837,22	
		НР от ФОТ	%	155			105,18	124%=155%*0,85*0,94	1261,43	
		СП от ФОТ	%	100			67,86	72%=100%*0,8*0,9	732,44	
		Всего по позиции					605,83		5140,59	
3	прайс	ФБС24-5 (МАТ=1,05 к расх.)	шт	4	3200	1,05	13440		13440	
4	ТЕР08-01-025-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью до 400 кВА	1 подстанция	1	1733,68			4 квартал 2014 года		30,9 7,14
		ЗП			277,79		277,79	14,99	4164,07	
		ЭМ			1123,9		1123,9	4,92	5529,59	
		в т.ч. ЗПМ			86,39		86,39	14,99	1294,99	
		МР			331,99		331,99	2,44	810,06	
		НР от ФОТ	%	95			345,97	76%=95%*0,85*0,94	4148,89	
		СП от ФОТ	%	65			236,72	47%=65%*0,8*0,9	2565,76	
		Всего по позиции					2316,37		17218,37	
5	прайс	Подстанция КТПТАС-М-В/ВК-250/10/0,4 с РВО	шт	1	300000		300000		300000	
6	ТЕР08-03-601-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Монтаж рубильника	1 шт.	1	89,85			4 квартал 2014 года		4,48 0,02
		ЗП			41,53		41,53	14,99	622,53	
		ЭМ			5,43		5,43	5,02	27,26	
		в т.ч. ЗПМ			0,24		0,24	14,99	3,6	
		МР			42,89		42,89	3,73	159,98	
		НР от ФОТ	%	95			39,68	76%=95%*0,85*0,94	475,86	
		СП от ФОТ	%	65			27,15	47%=65%*0,8*0,9	294,28	
		Всего по позиции					156,68		1579,91	
7	ТЕР08-02-471-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Заземлитель вертикальный из угловой стали размером 50х50х5 мм	10 шт.	0,1	886,89			4 квартал 2014 года		1,07 0,02
		ЗП			94,05		9,41	14,99	140,98	
		ЭМ			59,1		5,91	5,05	29,85	
		в т.ч. ЗПМ			2,3		0,23	14,99	3,45	
		МР			733,74		73,37	4,3	315,5	
		НР от ФОТ	%	95			9,16	76%=95%*0,85*0,94	109,77	
		СП от ФОТ	%	65			6,27	47%=65%*0,8*0,9	67,88	
		Всего по позиции					104,12		583,98	
8	ТЕР08-02-472-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Заземлитель горизонтальный из стали полосоной сечением 160 мм2	100 м	0,0333	1090,32			4 квартал 2014 года		0,55 0,01
		ЗП			145,91		4,86	14,99	72,83	
		ЭМ			76,78		2,56	4,98	12,73	
		в т.ч. ЗПМ			2,66		0,09	14,99	1,33	
		МР			867,65		28,89	4,51	130,31	
		НР от ФОТ	%	95			4,7	76%=95%*0,85*0,94	56,36	
		СП от ФОТ	%	65			3,22	47%=65%*0,8*0,9	34,86	
		Всего по позиции					44,23		307,09	
9	ТЕР01-11-024-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением до 1 кВ	1 фазировка	4	11,97			4 квартал 2014 года		4
		ЗП			11,97		47,88	14,99	717,72	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65			31,12	52%=65%*0,85*0,94	373,21	
		СП от ФОТ	%	40			19,15	29%=40%*0,8*0,9	208,14	
		Всего по позиции					98,15		1299,07	
10	ТЕР01-02-003-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Трансформатор силовой трехфазный масляный трехобмоточный напряжением до 11 кВ, мощностью до 1,6 МВА	1 шт.	1	302,9			4 квартал 2014 года		25
		ЗП			302,9		302,9	14,99	4540,47	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65			196,89	52%=65%*0,85*0,94	2361,04	
		СП от ФОТ	%	40			121,16	29%=40%*0,8*0,9	1316,74	
		Всего по позиции					620,95		8218,25	

11	ТЕРп01-06-021-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек) до 2	1 схема	4	42,85			4 квартал 2014 года		16
		ЗП								
		ЭМ			42,85		171,4	14,99	2509,29	
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ		%	65		111,41	52%=65%*0,85*0,94	1336,03	
		СП от ФОТ		%	40		88,56	29%=40%*0,8*0,9	745,09	
		Всего по позиции					351,37		4650,41	
12	ТЕРп01-11-010-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м	1 измерение	1	23,94			4 квартал 2014 года		2
		ЗП								
		ЭМ			23,94		23,94	14,99	356,86	
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ		%	65		15,56	52%=65%*0,85*0,94	186,61	
		СП от ФОТ		%	40		9,58	29%=40%*0,8*0,9	104,07	
		Всего по позиции					49,08		649,54	
13	ТЕРп01-11-028-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электропотребителям	1 линия	1	4,79			4 квартал 2014 года		0,4
		ЗП								
		ЭМ			4,79		4,79	14,99	71,8	
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ		%	65		3,11	52%=65%*0,85*0,94	37,34	
		СП от ФОТ		%	40		1,92	29%=40%*0,8*0,9	20,82	
		Всего по позиции					9,82		129,96	
14	ТЕРм08-02-150-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор без использования автогидроподъемника	1000 м	0,27	9667,17			4 квартал 2014 года		36,7 3,35
		ЗП								
		ЭМ			1208,42		326,27	14,99	4890,84	
		в т.ч. ЗПМ			1087,72		293,68	5,22	1533,03	
		МР			129,83		35,05	14,99	525,46	
		НР от ФОТ		%	95		2044,19	2,03	4149,88	
		СП от ФОТ		%	65		343,25	76%=95%*0,85*0,94	4116,39	
		Всего по позиции					234,88	47%=65%*0,8*0,9	2545,66	
15	прайс	СИП 4*70	м	20	203				17235,6	
16	прайс	СИП 4*35	м	250	105,77		4060		4060	
17	ТЕРм08-01-062-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Демонтаж трансформатора силового, автотрансформатор или масляный реактор, масса до 1 т	1 шт.	1	1472,73		26442,5	4 квартал 2014 года		21,5 3,3
		ЗП								
		ЭМ			193,29		193,29	14,99	2897,42	
		в т.ч. ЗПМ			558,09		558,09	4,99	2784,87	
		МР			39,93		39,93	14,99	598,55	
		НР от ФОТ		%	95		721,35	5,88	4241,53	
		СП от ФОТ		%	65		221,56	76%=95%*0,85*0,94	2656,94	
		Всего по позиции					151,59	47%=65%*0,8*0,9	1643,11	
18	ТЕР46-04-001-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Разборка бетонных фундаментов	1 м3	2,88	257,05		1845,88	4 квартал 2014 года		27,62 8,18
		ЗП								
		ЭМ			79,41		228,7	14,99	3428,23	
		в т.ч. ЗПМ			177,84		511,6	7,23	3698,69	
		МР			25,56		73,61	14,99	1103,46	
		НР от ФОТ		%	110		332,54	88%=110%*0,85*0,94	3987,89	
		СП от ФОТ		%	70		211,62	50%=70%*0,8*0,9	2265,85	
		Всего по позиции					1284,46		13380,86	
19	ТЕРм08-03-526-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Автомат одно-, двух-, трехполюсный устанавливаемый на конструкции на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт.	4	258,69			4 квартал 2014 года		6,24
		ЗП								
		ЭМ			13,87		55,48	14,99	831,65	
		в т.ч. ЗПМ			1,07		4,28	4,36	18,66	
		МР			243,75		975	14,99	2106	
		НР от ФОТ		%	95		52,71	76%=95%*0,85*0,94	632,05	
		СП от ФОТ		%	65		36,06	47%=65%*0,8*0,9	390,88	
		Всего по позиции					1123,53		3979,24	
20	ТЕР47-01-001-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Планировка участка вручную	100 м2	0,1225	74,36			4 квартал 2014 года		1,36
		ЗП								
		ЭМ			74,36		9,93	14,73	146,25	
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ		%	115		11,42	92%=115%*0,85*0,94	134,55	
		СП от ФОТ		%	90		8,94	65%=90%*0,8*0,9	95,06	
		Всего по позиции					30,29		375,86	
21	ТЕР47-01-001-04 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Очистка участка от мусора	100 м2	0,1225	28,5			4 квартал 2014 года		0,52
		ЗП								
		ЭМ			28,5		3,81	14,73	56,05	
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ		%	115		4,38	92%=115%*0,85*0,94	51,57	
		СП от ФОТ		%	90		3,43	65%=90%*0,8*0,9	36,43	
		Всего по позиции					11,62		144,05	
22	ТЕР01-02-058-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Копание ям вручную без креплений для стоек и столбов без откосов глубиной до 0,7 м, группа грунтов 2	100 м3 грунта	0,224	2041,2			4 квартал 2014 года		68,36
		ЗП								
		ЭМ			2041,2		498,38	14,73	7341,13	
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ		%	80		398,7	64%=80%*0,85*0,94	4698,32	
		СП от ФОТ		%	45		224,27	32%=45%*0,8*0,9	2349,16	
		Всего по позиции					1121,35		14388,61	
23	ТЕР07-01-055-08 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Устройство калиток с установкой столбов металлических	100 шт	0,01	11355,09			4 квартал 2014 года		9,33
		ЗП								
		ЭМ			7931,88		96,46	14,73	1273,52	
		в т.ч. ЗПМ			374,89		4,09	5,51	22,52	
		МР			0,83		0,01	14,99	0,14	
		НР от ФОТ		%	80		398,7	64%=80%*0,85*0,94	4698,32	
		СП от ФОТ		%	45		224,27	32%=45%*0,8*0,9	2349,16	
		Всего по позиции					1121,35		14388,61	
		МР			3048,32		33,22	8,02	266,47	

	НР от ФОТ	%	130		112,41	$104\% = 130\% \cdot 0,85 \cdot 0,94$	1324,61		
	СП от ФОТ	%	85		73,5	$61\% = 85\% \cdot 0,8 \cdot 0,9$	776,93		
	Всего по позиции				309,68		3664,05		
24	ТЕР07-01-054-10 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Установка металлических оград по железобетонным столбам без цоколя из сетчатых панелей высотой до 1,2 м	100 м ограды	0,4	9416,29			64,16 9,94	
	ЗП				1308,16				
	ЗМ				3021,24				
	в т.ч. ЗПМ				275,88				
	МР				5086,89				
	НР от ФОТ	%	130		897,83	$104\% = 130\% \cdot 0,85 \cdot 0,94$	10612,6		
	СП от ФОТ	%	85		587,04	$61\% = 85\% \cdot 0,8 \cdot 0,9$	6224,7		
	Всего по позиции				5590,37		43350,69		
25	прайс	Столбы 2*20	шт	8	590		4720		
26	прайс	Сетка рабица (10 м)	шт	3	544		1632		
27	прайс	Труба проф 40*20	м	16	87		1392		
28	прайс	Шарнир 100 мм	шт	2	130,16		260,32		
29	прайс	Катынка	м	48	30		1440		
30	прайс	Автокран	ч	10	15000		150000		
31	прайс	УАЗ 39 09	ч	10	890,03		8900,3		
32	прайс	Камаз	ч	10	1430,04		14300,4		
Итого прямые затраты по смете в текущих ценах								481992,16	327,22
Накладные расходы									34,2
Сметная прибыль								36797,23	
ВСЕГО по смете								22558,85	
								623070	327,22
Итого Строительные работы									34,2
Итого Монтажные работы								473192,97	178,38
Итого Прочие затраты								55208,04	20,36
Итого								543348,24	101,44
В том числе								14947,23	47,4
Основная заработная плата								543348,24	327,22
Материалы									34,2
Машины и механизмы								43387,67	
в том числе заработная плата машинистов								415430,7	
Накладные расходы								23173,79	
Сметная прибыль								5731,73	
Расчет затрат на уплату НДС при упрощенной схеме налогообложения письмо №НЗ-6292/10 от 06.10.2003 (МАТ+(ЗМ-ЗПМ)+НР*0,1712+СП*0,15)*0,18								36797,23	
								22558,85	
								79721,76	
ВСЕГО по смете								623070	327,22
									34,2

Составил:

Инженер по ПСР Иванова /Иванова О.Г./



Техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого хозяйства
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №
(локальный сметный расчет)

техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого хозяйства с заменой деревянных опор на ЖБ с заменой провода А-16 на сип 4х35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргаузи Моргаузского района Чувашской Республики
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание от

Сметная стоимость	в базисном уровне цен	в текущем уровне цен
Средства на оплату труда	35137,78 руб	613588,96 руб
	3450,78 руб	51725,03 руб

Составлен(а) в ценах 2001г. базисно-индексным методом с учетом коэффициентов пересчета в текущий уровень цен

№ п/п	Шифр расценки и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во единиц	Цена на ед. изм., руб.	Поправочные коэффициенты к позиции	Всего в базисных ценах, руб.	Кэфф-ты. пересчета (индексы)	Всего в текущих (прогнозных) ценах, руб.	Справочно ЗТР, ЗТМ, всего чел-час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 1.										
1	ТЕРм08-02-367-02 Ред.2009г. с Изм.1,2	Демонтаж провода А-16 по установленным планкам с изоляторами на растяжках. сечение до 25 мм2	1 км	0,34	2123,99			4 квартал 2014 года		3,25 1,63
		ЗП			228,01	0,4*1,08*1,063*1,052	37,45	14,99	561,4	
		ЭМ			1865,66	0,4*1,08*1,063*1,052	306,44	4,97	1523	
		в т.ч. ЗПМ			142,92	0,4*1,08*1,063*1,052	23,48	14,99	351,88	
		МР			30,32	0*1,08*1,063*1,052		0		
		НР от ФОТ	%	95			57,88	81%=95%*0,85	739,76	
		СП от ФОТ	%	65			39,6	52%=65%*0,8	474,91	
		Всего по позиции					441,37		3299,07	
2	ТЕРм08-02-149-01 Ред.2009г. с Изм.1,2	Демонтаж кабеля до 35 кВ, подвешиваемый на тросе, масса 1 м кабеля до 1 кг	100 м кабеля	1,03	4163,79			4 квартал 2014 года		7,05 6,77
		ЗП			153,73	0,4*1,08*1,063*1,052	76,49	14,99	1146,65	
		ЭМ			2538,05	0,4*1,08*1,063*1,052	1262,91	4,93	6226,11	
		в т.ч. ЗПМ			192,18	0,4*1,08*1,063*1,052	95,63	14,99	1433,44	
		МР			1472,01	0*1,08*1,063*1,052		0		
		НР от ФОТ	%	95			163,51	81%=95%*0,85	2089,87	
		СП от ФОТ	%	65			111,88	52%=65%*0,8	1341,65	
		Всего по позиции					1614,79		10804,28	
3	ТЕРм08-02-150-02 Ред.2009г. с Изм.1,2	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор без использования автогидроподъемника	1000 м	0,34	8182,56			4 квартал 2014 года		46,22 4,22
		ЗП			1208,42	1,08*1,063*1,052	496,22	14,99	7438,27	
		ЭМ			1085,91	1,08*1,063*1,052	445,91	5,57	2483,7	
		в т.ч. ЗПМ			128,71	1,08*1,063*1,052	52,85	14,99	792,25	
		МР			5888,23	1,08*1,063*1,052	2002	0		
		НР от ФОТ	%	95			521,62	81%=95%*0,85	6666,72	
		СП от ФОТ	%	65			356,9	52%=65%*0,8	4279,87	
		Всего по позиции					4238,63		20868,66	
4	ТСЦ-111-3104 Ред.2009г. с Изм.1,2	Зажим ответвительный с прокалыванием изоляции (СИП) Р95	шт.	11	112,19	1,08*1,063*1,052	1490,46	4 квартал 2014 года	0	
5	ТСЦ-111-3161 Ред.2009г. с Изм.1,2	Хомут стальной (СИП) Е778	шт.	11	1,97	1,08*1,063*1,052	26,16	4 квартал 2014 года	0	
6	ТСЦ-509-3151 Ред.2009г. с Изм.1,2	Колпачки герметичные СЕБ 35 (СИП)	шт.	11	20,98	1,08*1,063*1,052	278,72	4 квартал 2014 года	0	
7	прайс	СИП 4*35	м	350	87	1,08*1,063*1,052	36775,63		36775,63	
8	ТЕРм08-02-160-01 Ред.2009г. с Изм.1,2	Заделка концевая эпоксидная для 3-4- жильного кабеля напряжением до 1 кВ сечение одной жилы до 70 мм2	1 шт.	4	36,79			4 квартал 2014 года		12,2 0,04
		ЗП			27,42	1,08*1,063*1,052	132,46	14,99	1985,67	
		ЭМ			2,36	1,08*1,063*1,052	11,4	5,51	62,79	
		в т.ч. ЗПМ			0,14	1,08*1,063*1,052	0,67	14,99	10,14	
		МР			7,01	1,08*1,063*1,052	28,04	0		
		НР от ФОТ	%	95			126,47	81%=95%*0,85	1616,61	
		СП от ФОТ	%	65			86,53	52%=65%*0,8	1037,82	
		Всего по позиции					390,72		4702,89	
9	ТЕР33-04-001-01 Ред.2009г. с Изм.1,2	Демонтаж с помощью механизмов деревянных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ из пропитанных цельных стоек одноствольных	1 опора	12	203,2			4 квартал 2014 года		36,52 8,99
		ЗП			28,25	0,8*1,2*1,08*1,063*1,052	365,22	14,99	5474,68	
		ЭМ			110,42	0,8*1,2*1,08*1,063*1,052	1536,24	5,47	8403,54	
		в т.ч. ЗПМ			8,46	0,8*1,2*1,08*1,063*1,052	117,69	14,99	1764,36	
		МР			66,53	0*1,08*1,063*1,052		0		
		НР от ФОТ	%	105			507,06	89%=105%*0,85	6442,75	
		СП от ФОТ	%	60			289,75	48%=60%*0,8	3474,74	
		Всего по позиции					2698,27		23795,71	

10	ТЕР33-04-003-08 Ред.2009г. с Изм.1,2	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38-6-10 кВ с траверсами с одинарными приставками одноствоечных с одним подкосом	1 опора	12	428,09			4 квартал 2014 года	143,04 22,32	
		ЗП			97,39	1,08*1,063*1,052	1411,48	14,99	21157,82	
		ЭМ			282,15	1,08*1,063*1,052	4089,16	5,52	22572,06	
		в т.ч. ЗПМ			20,18	1,08*1,063*1,052	292,47	14,99	4384,09	
		МР			48,55	1,08*1,063*1,052	582,6	0		
		НР от ФОТ	%	105			1789,13	89%=105%*0,85	22732,3	
		СП от ФОТ	%	60			1022,36	48%=60%*0,8	12260,12	
		Всего по позиции					9015,74		78722,3	
11	ТСЦ-101-1714 Ред.2009г. с Изм.1,2	Болты с гайками и шайбами строительные	т	0,0136	9040,01	1,08*1,063*1,052	148,49	4 квартал 2014 года	0	
12	ТСЦ-101-9341 Ред.2009г. с Изм.1,2	Сталь стержневая диаметром до 10 мм	т	0,128	31200	1,08*1,063*1,052	4823,22	4 квартал 2014 года	4823,22	
13	ТСЦ-201-9281 Ред.2009г. с Изм.1,2	Детали крепления стальные	кг	17,68	36,13	1,08*1,063*1,052	771,47	4 квартал 2014 года	771,47	
14	ТСЦ-201-9286 Ред.2009г. с Изм.1,2	Хомуты стальные	кг	31	36,13	1,08*1,063*1,052	1352,7	4 квартал 2014 года	1352,7	
15	ТСЦ-201-9285 Ред.2009г. с Изм.1,2	Траверсы стальные	т	0,449	36,13	1,08*1,063*1,052	19,59	4 квартал 2014 года	19,59	
16	прайс	Приставка ЖБ	шт	12	10754,92	1,08*1,063*1,052	155869,52	4 квартал 2014 года	155869,52	
17	прайс	Стойка железобетонная вибрированная для опор	шт	12	10755	1,08*1,063*1,052	155870,67		155870,67	
18	ТЕР33-04-016-01 Ред.2009г. с Изм.1,2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одноствоечных деревянных опор	1 опора	12	9,96			4 квартал 2014 года	2,88 1,58	
		ЗП			1,53	1,2*1,08*1,063*1,052	26,67	14,99	398,84	
		ЭМ			8,43	1,2*1,08*1,063*1,052	146,52	8,28	1213,93	
		в т.ч. ЗПМ			1,23	1,2*1,08*1,063*1,052	21,45	14,99	320,72	
		МР				1,08*1,063*1,052				
		НР от ФОТ	%	105			50,53	89%=105%*0,85	640,41	
		СП от ФОТ	%	60			28,87	48%=60%*0,8	345,39	
		Всего по позиции					252,69		2598,57	
19	ТЕР33-04-016-04 Ред.2009г. с Изм.1,2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе приставок железобетонных	1 опора	12	47,3			4 квартал 2014 года	5,9 6,34	
		ЗП			3,13	1,2*1,08*1,063*1,052	54,49	14,99	815,95	
		ЭМ			44,17	1,2*1,08*1,063*1,052	768,12	7,38	5669,17	
		в т.ч. ЗПМ			5,16	1,2*1,08*1,063*1,052	89,7	14,99	1345,23	
		МР				1,08*1,063*1,052				
		НР от ФОТ	%	105			151,4	89%=105%*0,85	1923,45	
		СП от ФОТ	%	60			86,51	48%=60%*0,8	1037,37	
		Всего по позиции					1060,52		9445,94	
20	ТЕР33-04-016-02 Ред.2009г. с Изм.1,2	Развозка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе одноствоечных железобетонных опор	1 опора	12	51,54			4 квартал 2014 года	6,34 6,91	
		ЗП			3,36	1,2*1,08*1,063*1,052	58,41	14,99	875,95	
		ЭМ			48,18	1,2*1,08*1,063*1,052	837,98	7,38	6183,81	
		в т.ч. ЗПМ			5,63	1,2*1,08*1,063*1,052	97,97	14,99	1467,7	
		МР				1,08*1,063*1,052				
		НР от ФОТ	%	105			164,2	89%=105%*0,85	2085,85	
		СП от ФОТ	%	60			93,83	48%=60%*0,8	1124,95	
		Всего по позиции					1154,42		10270,56	
Итого прямые затраты по смете в текущих ценах									372329,19	263,4 58,8
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									449676,14	318,12 71,01
Накладные расходы									44937,7	
Сметная прибыль									25376,8	
ВСЕГО по смете									613588,96	318,12 71,01
Итого Строительные работы									443540,22	235,12 55,72
Итого Монтажные работы									76450,42	83 15,29
Итого									519990,64	318,12 71,01
В том числе:										
Материалы									355482,81	
Машины и механизмы									54338,11	
ФОТ									51725,03	
Накладные расходы									44937,7	
Сметная прибыль									25376,8	
НДС 18%									93598,32	
ВСЕГО по смете									613588,96	318,12 71,01

Составил

Инженер по ПСР *Иванова* /Иванова О.Г./



Техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого хозяйства
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №
(локальный сметный расчет)

Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заводская с. Моргаузы Моргауysкого района Чувашской Республики
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание: от

Сметная стоимость Средства на оплату труда	в базисном уровне цен	в текущем уровне цен
	10860,76 руб	623563,16 руб
	1673,31 руб	25082,79 руб

Составлен(а) в ценах 2001г. Базисно-индексным методом с учетом коэффициентов пересчета в текущий уровень цен

№ п/п	Шифр расценки и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во единиц	Цена на ед. изм. руб.	Поправочные коэффициенты к позиции	Всего в базисных ценах, руб.	Кэфф-ты пересчета (индексы)	Всего в текущих (прогнозных) ценах, руб.	Справочно ЗТР, ЗТМ, всего чел-час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 1.										
1	ТЕР08-01-002-01 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Устройство основания под фундаменты песчаного	1 м3 основания	0,8	126,11			4 квартал 2014 года		1,84 0,23
		ЗП			17,55		14,04	14,99	210,46	
		ЭМ			30,24		24,19	5,24	126,77	
		в т.ч. ЗПМ			2,72		2,18	14,99	32,62	
		МР			78,32		62,66	7,13	446,73	
		НР от ФОТ	%	122			19,79	97%=122%*0,85*0,94	235,79	
		СП от ФОТ	%	80			12,98	58%=80%*0,8*0,9	140,99	
		Всего по позиции					133,66		1160,74	
2	ТЕР07-05-001-04 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Установка блоков стен подвалов массой более 1,5 т	100 шт сборных конструкций	0,04	10819,75			4 квартал 2014 года		5,19 2,01
		ЗП			1087,72		43,51	14,99	652,2	
		ЭМ			7519,5		300,78	5,51	1657,3	
		в т.ч. ЗПМ			808,87		24,35	14,99	365,08	
		МР			2212,53		88,5	9,46	837,22	
		НР от ФОТ	%	155			105,18	124%=155%*0,85*0,94	1261,43	
		СП от ФОТ	%	100			67,86	72%=100%*0,8*0,9	732,44	
		Всего по позиции					605,83		5140,89	
3	прайс	ФБС24-5	шт	4	3200	1,05	13440		13440	
4	ТЕР08-01-026-01 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью до 400 кВ А	1 подстанция	1	1733,68			4 квартал 2014 года		30,9 7,14
		ЗП			277,79		277,79	14,99	4164,07	
		ЭМ			1123,9		1123,9	4,92	5529,59	
		в т.ч. ЗПМ			86,39		86,39	14,99	1294,99	
		МР			331,99		331,99	2,44	810,06	
		НР от ФОТ	%	95			345,97	76%=95%*0,85*0,94	4148,89	
		СП от ФОТ	%	65			236,72	47%=65%*0,8*0,9	2565,76	
		Всего по позиции					2316,37		17218,37	
5	прайс	Подстанция КТПТАС-М-В/ВК-400/10/0,4 (с трансф. ТМГ)	шт	1	424200		424200		424200	
6	ТЕР08-03-601-01 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Монтаж рубильника	1 шт	1	89,85			4 квартал 2014 года		4,48 0,02
		ЗП			41,53		41,53	14,99	622,53	
		ЭМ			5,43		5,43	5,02	27,26	
		в т.ч. ЗПМ			0,24		0,24	14,99	3,6	
		МР			42,89		42,89	3,73	159,98	
		НР от ФОТ	%	95			39,68	76%=95%*0,85*0,94	475,86	
		СП от ФОТ	%	65			27,15	47%=65%*0,8*0,9	294,28	
		Всего по позиции					156,68		1579,91	
7	ТЕР08-02-471-01 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Заземлитель вертикальный из угловой стали размером 50х50х5 мм	10 шт	0,1	886,89			4 квартал 2014 года		1,07 0,02
		ЗП			94,05		9,41	14,99	140,98	
		ЭМ			59,1		5,91	5,05	29,85	
		в т.ч. ЗПМ			2,3		0,23	14,99	3,45	
		МР			733,74		73,37	4,3	315,5	
		НР от ФОТ	%	95			9,16	78%=95%*0,85*0,94	109,77	
		СП от ФОТ	%	65			6,27	47%=65%*0,8*0,9	67,88	
		Всего по позиции					104,12		663,98	
8	ТЕР08-02-472-02 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Заземлитель горизонтальный из стали полосовой сечением 160 мм2	100 м	0,0333	1090,32			4 квартал 2014 года		0,55 0,01
		ЗП			145,91		4,86	14,99	72,83	
		ЭМ			76,76		2,56	4,98	12,73	
		в т.ч. ЗПМ			2,68		0,09	14,99	1,33	
		МР			867,65		28,89	4,51	130,31	
		НР от ФОТ	%	95			4,7	76%=95%*0,85*0,94	56,36	
		СП от ФОТ	%	65			3,22	47%=65%*0,8*0,9	34,86	
		Всего по позиции					44,23		307,09	
9	ТЕР01-11-024-01 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением до 1 кВ	1 фазировка	4	11,97			4 квартал 2014 года		4
		ЗП			11,97		47,88	14,99	717,72	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65			31,12	52%=65%*0,85*0,94	373,21	
		СП от ФОТ	%	40			19,15	29%=40%*0,8*0,9	208,14	
		Всего по позиции					98,15		1299,07	
10	ТЕР01-02-003-01 Из-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Трансформатор силовой трехфазный масляный трехобмоточный напряжением до 11 кВ, мощностью до 1,6 МВА	1 шт	1	302,9			4 квартал 2014 года		25
		ЗП			302,9		302,9	14,99	4540,47	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65			196,89	52%=65%*0,85*0,94	2361,04	
		СП от ФОТ	%	40			121,16	29%=40%*0,8*0,9	1316,74	
		Всего по позиции					620,95		8218,25	

11	ТЕРп01-06-021-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек) до 2	1 схема	4	42,85			4 квартал 2014 года	16	
		ЗП			42,85		171,4	14,99	2569,29	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65		111,41		52%=65%*0,85*0,94	1336,03	
		СП от ФОТ	%	40		68,56		29%=40%*0,8*0,9	745,09	
		Всего по позиции				351,37			4650,41	
12	ТЕРп01-11-010-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м	1 измерение	1	23,94			4 квартал 2014 года	2	
		ЗП			23,94		23,94	14,99	358,86	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65		15,56		52%=65%*0,85*0,94	186,61	
		СП от ФОТ	%	40		9,58		29%=40%*0,8*0,9	104,07	
		Всего по позиции				49,08			649,54	
13	ТЕРп01-11-026-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электропотребителям	1 линия	1	4,79			4 квартал 2014 года	0,4	
		ЗП			4,79		4,79	14,99	71,8	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65		3,11		52%=65%*0,85*0,94	37,34	
		СП от ФОТ	%	40		1,92		29%=40%*0,8*0,9	20,82	
		Всего по позиции				9,82			129,96	
14	ТЕРм08-02-150-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор без использования автогидроподъемника	1000 м	0,02	9867,17			4 квартал 2014 года	2,72 0,25	
		ЗП			1208,42		24,17	14,99	362,28	
		ЭМ			1087,72		21,75	5,22	113,56	
		в т.ч. ЗПМ			129,83		2,6	14,99	38,92	
		МР			7571,03		151,42	2,03	307,39	
		НР от ФОТ	%	95		25,43		76%=95%*0,85*0,94	304,91	
		СП от ФОТ	%	65		17,4		47%=65%*0,8*0,9	188,56	
		Всего по позиции				240,17			1276,7	
15	прайс	СИП 4*70	м	20	203		4060		4060	
16	ТЕРм08-01-062-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Демонтаж трансформатора силового автотрансформатор или масляный реактор, масса до 1 т	1 шт	1	1472,73			4 квартал 2014 года	21,5 3,3	
		ЗП			193,29		193,29	14,99	2897,42	
		ЭМ			558,09		558,09	4,99	2784,87	
		в т.ч. ЗПМ			39,93		39,93	14,99	598,55	
		МР			721,35		721,35	5,88	4241,53	
		НР от ФОТ	%	95		221,56		76%=95%*0,85*0,94	2656,94	
		СП от ФОТ	%	65		151,59		47%=65%*0,8*0,9	1843,11	
		Всего по позиции				1845,88			14223,87	
17	ТЕР46-04-001-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Разборка бетонных фундаментов	1 м3	2,88	257,05			4 квартал 2014 года	27,62 8,18	
		ЗП			79,41		228,7	14,99	3428,23	
		ЭМ			177,64		511,6	7,23	3698,89	
		в т.ч. ЗПМ			25,56		73,61	14,99	1103,46	
		МР								
		НР от ФОТ	%	110		332,54		88%=110%*0,85*0,94	3987,89	
		СП от ФОТ	%	70		211,62		50%=70%*0,8*0,9	2265,85	
		Всего по позиции				1284,46			13380,86	
18	ТЕРм08-03-526-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции на стене или колонне, на ток до 25 А	1 шт	4	258,68			4 квартал 2014 года	6,24	
		ЗП			13,87		55,48	14,99	831,65	
		ЭМ			1,07		4,28	4,36	18,66	
		в т.ч. ЗПМ						14,99		
		МР			243,75		975	2,16	2106	
		НР от ФОТ	%	95		52,71		76%=95%*0,85*0,94	632,05	
		СП от ФОТ	%	65		36,06		47%=65%*0,8*0,9	390,88	
		Всего по позиции				1123,63			3979,24	
Итого прямые затраты по смете в текущих ценах									486694,99	149,51 21,16
Накладные расходы									18164,12	
Сметная прибыль									10719,46	
ВСЕГО по смете									623563,16	149,51 21,16
Итого Строительные работы									37182,19	34,65 10,42
Итого Монтажные работы									463449,15	67,46 10,74
Итого Прочие затраты									14947,23	47,4
Итого									515578,57	149,51 21,16
В том числе										
Основная заработная плата									21640,79	
Материалы									451054,72	
Машины и механизмы									13999,48	
в том числе заработная плата машинистов									3442	
Накладные расходы									18164,12	
Сметная прибыль									10719,46	
Итого СМР для расчета лимитированных затрат									500631,34	
ПСД 0,5%									2503,16	
Итого									503134,5	
Итого с прочими затратами (14 947,23)									518081,73	
непредвиденные затраты 2%									10361,63	
Итого с непредвиденными									528443,36	
НДС 18%									95119,8	
ВСЕГО по смете									623563,16	149,51 21,16

Составил

Инженер по ПСР

Иванова
Иванова О.Г.



Техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого хозяйства
(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №
(локальный сметный расчет)

Техническое перевооружение КТП 100 КВА по ул.Советская с.Б Сундырь Моргаушского района Чувашской Республики
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание от

Сметная стоимость	в базисном уровне цен	в текущем уровне цен
Средства на оплату труда	16754,57 руб	488716,73 руб
	2592,17 руб	38856,51 руб

Составлен(а) в ценах 2001г. базисно-индексным методом с учетом коэффициентов пересчета в текущий уровень цен

№ п/п	Шифр расценки и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во единиц	Цена на ед. изм. руб	Поправочные коэффициенты к позиции	Всего в базисных ценах, руб.	Коефф-ты. пересчета (индексы)	Всего в текущих (прогнозных) ценах, руб	ЗТР, ЗТМ, всего чел.-час
Раздел 1.										
1	ТЕР08-01-002-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Устройство основания под фундаментами песчаного	1 м3 основания	0,8	126,11			4 квартал 2014 года		1,84 0,23
		ЗП			17,55		14,04	14,99	210,46	
		ЭМ			24,19		24,19	5,24	126,77	
		в т.ч. ЗПМ			2,72		2,18	14,99	32,62	
		МР			78,32		62,66	7,13	446,73	
		НР от ФОТ	%	122			19,79	97%=122%*0,85*0,94	235,79	
		СП от ФОТ	%	80			12,98	58%=80%*0,8*0,9	140,99	
		Всего по позиции					133,88		1160,74	
2	ТЕР07-05-001-04 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Установка блоков стен подвалов массой более 1,5 т	100 шт сборных конструкций	0,04	10819,75			4 квартал 2014 года		5,19 2,01
		ЗП			1087,72		43,51	14,99	652,2	
		ЭМ			7519,5		300,78	5,51	1657,3	
		в т.ч. ЗПМ			608,87		24,35	14,99	365,08	
		МР			2212,53		88,5	9,46	837,22	
		НР от ФОТ	%	155			105,18	124%=155%*0,85*0,94	1261,43	
		СП от ФОТ	%	100			67,86	72%=100%*0,8*0,9	732,44	
		Всего по позиции					606,83		5140,59	
3	прайс	ФБС24-5 (МАТ=1,05 к расх.)	шт	4	3200	1,05	13440		13440	
4	ТЕР08-01-025-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подстанция комплектная трансформаторная напряжением до 10 кВ с трансформатором мощностью до 400 кВ А	1 подстанция	1	1733,66			4 квартал 2014 года		30,9 7,14
		ЗП			277,79		277,79	14,99	4164,07	
		ЭМ			1123,9		1123,9	4,92	5529,59	
		в т.ч. ЗПМ			86,39		86,39	14,99	1294,99	
		МР			331,99		331,99	2,44	810,06	
		НР от ФОТ	%	95			345,97	76%=95%*0,85*0,94	4148,89	
		СП от ФОТ	%	65			236,72	47%=65%*0,8*0,9	2565,76	
		Всего по позиции					2316,37		17218,37	
5	прайс	Подстанции КТП-100 кВА /10 (6) /0,4	шт	1	190000		190000		190000	
6	ТЕР08-03-601-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Монтаж рубильника	1 шт	1	89,85			4 квартал 2014 года		4,48 0,02
		ЗП			41,53		41,53	14,99	622,53	
		ЭМ			5,43		5,43	5,02	27,26	
		в т.ч. ЗПМ			0,24		0,24	14,99	3,6	
		МР			42,89		42,89	3,73	159,98	
		НР от ФОТ	%	95			39,68	76%=95%*0,85*0,94	475,86	
		СП от ФОТ	%	65			27,15	47%=65%*0,8*0,9	294,28	
		Всего по позиции					156,68		1679,91	
7	ТЕР08-02-471-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Заземлитель вертикальный из угловой стали размером 50x50x5 мм	10 шт	0,1	886,89			4 квартал 2014 года		1,07 0,02
		ЗП			94,05		9,41	14,99	140,98	
		ЭМ			59,1		5,91	5,05	29,85	
		в т.ч. ЗПМ			2,3		0,23	14,99	3,45	
		МР			733,74		73,37	4,3	315,5	
		НР от ФОТ	%	95			9,16	76%=95%*0,85*0,94	109,77	
		СП от ФОТ	%	65			6,27	47%=65%*0,8*0,9	67,88	
		Всего по позиции					104,12		663,96	
8	ТЕР08-02-472-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Заземлитель горизонтальный из стали полосовой сечением 160 мм2	100 м	0,0333	1090,32			4 квартал 2014 года		0,55 0,01
		ЗП			145,91		4,86	14,99	72,83	
		ЭМ			76,76		2,56	4,96	12,73	
		в т.ч. ЗПМ			2,66		0,09	14,99	1,33	
		МР			867,65		28,89	4,51	130,31	
		НР от ФОТ	%	95			4,7	76%=95%*0,85*0,94	56,36	
		СП от ФОТ	%	65			3,22	47%=65%*0,8*0,9	34,86	
		Всего по позиции					44,23		307,09	
9	ТЕР01-11-024-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением до 1 кВ	1 фазировка	2	11,97			4 квартал 2014 года		2
		ЗП			11,97		23,94	14,99	358,86	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65			15,56	52%=65%*0,85*0,94	186,61	
		СП от ФОТ	%	40			9,58	29%=40%*0,8*0,9	104,07	
		Всего по позиции					49,08		649,54	
10	ТЕР01-02-003-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Трансформатор силовой трехфазный масляный трехобмоточный напряжением до 11 кВ, мощностью до 1,6 МВА	1 шт	1	302,9			4 квартал 2014 года		25
		ЗП			302,9		302,9	14,99	4540,47	
		ЭМ								
		в т.ч. ЗПМ								
		МР								
		НР от ФОТ	%	65			196,89	52%=65%*0,85*0,94	2361,04	
		СП от ФОТ	%	40			121,16	29%=40%*0,8*0,9	1316,74	
		Всего по позиции					620,95		8218,25	

№	Код	Наименование работ	Единица измерения	Количество	Цена за единицу	Итого	Сметная прибыль	Итого	Сметная прибыль	Итого	
11	ТЕРп01-06-021-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Схема разводки трехпроводной системы с количеством панелей (шкафов, ячеек) до 2	1 схема	2	42,85						
		ЗП									
		ЭМ			42,85		85,7		14,99	1284,64	
		в т.ч. ЗПМ									
		МР									
		НР от ФОТ									
		СП от ФОТ				65	55,71	52%=65%*0,85*0,94		468,01	
		СП от ФОТ			40	34,28	29%=40%*0,8*0,9			372,55	
		Всего по позиции					175,69			2325,2	
12	ТЕРп01-11-010-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Измерение сопротивления растеканию тока контура с диагональю до 20 м	1 измерение	1	23,94						
		ЗП									
		ЭМ			23,94		23,94		14,99	358,86	
		в т.ч. ЗПМ									
		МР									
		НР от ФОТ									
		СП от ФОТ				65	15,56	52%=65%*0,85*0,94		186,61	
		СП от ФОТ			40	34,28	29%=40%*0,8*0,9			104,07	
		Всего по позиции					49,08			649,54	
13	ТЕРп01-11-028-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром кабельных и других линий напряжением до 1 кВ, предназначенных для передачи электроэнергии к распределительным устройствам, щитам, шкафам, коммутационным аппаратам и электроприемникам	1 линия	1	4,79						
		ЗП									
		ЭМ			4,79		4,79		14,99	71,8	
		в т.ч. ЗПМ									
		МР									
		НР от ФОТ									
		СП от ФОТ				65	3,11	52%=65%*0,85*0,94		37,34	
		СП от ФОТ			40	1,92	29%=40%*0,8*0,9			20,82	
		Всего по позиции					9,82			129,96	
14	ТЕРм08-02-150-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор без использования автогидроподъемника	1000 м	0,02	9867,17						
		ЗП									
		ЭМ			1208,42		24,17		14,99	362,28	
		в т.ч. ЗПМ			1087,72		21,75		5,22	113,56	
		МР			129,83		2,8		14,99	38,92	
		НР от ФОТ			7571,03		151,42		2,03	307,39	
		СП от ФОТ				95	25,43	76%=95%*0,85*0,94		304,91	
		СП от ФОТ				65	17,4	47%=65%*0,8*0,9		188,56	
		Всего по позиции					240,17			1276,7	
15	прайс	СИП 4*70	м	20	203		4080			4080	
16	ТЕРм08-01-062-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Демонтаж трансформатора силового, автотрансформатора или масляный реактор, масса до 1 т	1 шт	1	1472,73						
		ЗП									
		ЭМ			193,29		193,29		14,99	2897,42	
		в т.ч. ЗПМ			558,09		558,09		4,99	2784,87	
		МР			39,93		39,93		14,99	598,55	
		НР от ФОТ			721,35		721,35		5,88	4241,53	
		СП от ФОТ				95	221,56	76%=95%*0,85*0,94		2656,94	
		СП от ФОТ				65	151,59	47%=65%*0,8*0,9		1643,11	
		Всего по позиции					1845,88			14223,87	
17	ТЕР46-04-001-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Разборка бетонных фундаментов	1 м3	2,68	257,05						
		ЗП									
		ЭМ			79,41		228,7		14,99	3428,23	
		в т.ч. ЗПМ			177,64		511,6		7,23	2698,89	
		МР			25,56		73,61		14,99	1103,46	
		НР от ФОТ				110	332,54	88%=110%*0,85*0,94		3987,89	
		СП от ФОТ				70	211,82	50%=70%*0,8*0,9		2265,85	
		Всего по позиции					1284,46			13380,86	
18	ТЕРм08-03-526-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Автомат одно-, двух-, трехполюсный, устанавливаемый на конструкции на стене или колонне на ток до 25 А	1 шт.	2	258,89						
		ЗП									
		ЭМ			13,87		27,74		14,99	415,82	
		в т.ч. ЗПМ			1,07		2,14		4,36	9,33	
		МР							14,99	14,99	
		НР от ФОТ				95	243,75		2,16	1053	
		СП от ФОТ				65	26,35	76%=95%*0,85*0,94		316,02	
		СП от ФОТ					18,03	47%=65%*0,8*0,9		195,44	
		Всего по позиции					561,76			1989,61	
19	ТЕРЗ3-04-001-01 Ред. 2009г. с Изм.1,2	Демонтаж с помощью механизмов деревянных опор ВЛ 0,38, 6-10 кВ из пролитых цельных стоек одностваячных	1 опора	7	203,2						
		ЗП									
		ЭМ			26,25	0,8*1,2	176,4		14,99	2644,24	
		в т.ч. ЗПМ			110,42	0,8*1,2	742,02		5,47	4058,86	
		МР			8,46	0,8*1,2	56,85		14,99	852,2	
		НР от ФОТ			66,53	0			2,59		
		СП от ФОТ				105	244,91	84%=105%*0,85*0,94		2937,01	
		СП от ФОТ				60	139,95	43%=60%*0,8*0,9		1503,47	
		Всего по позиции					1303,28			11143,68	
20	ТЕРЗ3-04-003-08 Ред. 2009г. с Изм.1,2	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38, 6-10 кВ с траверсами с одинарными приставками одностваячных с одним подкосом	1 опора	7	428,09						
		ЗП									
		ЭМ			97,39		681,73		14,99	10219,13	
		в т.ч. ЗПМ			282,15		1975,05		5,52	10902,28	
		МР			20,18		141,26		14,99	2117,49	
		НР от ФОТ			48,55		339,85		2,03	689,89	
		СП от ФОТ				105	864,14	84%=105%*0,85*0,94		10362,76	
		СП от ФОТ				60	493,79	43%=60%*0,8*0,9		5304,75	
		Всего по позиции					4354,56			37478,61	
21	прайс	Приставка ЖБ (МАТ=1,05 к расх.)	шт	7	10754,92		79048,66			79048,66	
Итого прямые затраты по смете в текущих ценах										356936,38	241,13
Накладные расходы											39,42
Сметная прибыль										30293,24	
ВСЕГО по смете										16855,82	
Итого Строительные работы										488716,73	241,13
Итого Монтажные работы										164853,24	139,39
Итого Прочие затраты										227259,52	64,34
Итого										11972,48	10,74
В том числе:										404055,24	241,13
											39,42

Основная заработная плата	32444,82	
Материалы	295540,27	
Машины и механизмы	28951,29	
в том числе заработная плата машинистов	6411,69	
Накладные расходы	30293,24	
Сметная прибыль	16855,62	
Итого СМР для расчета лимитированных затрат	392112,76	
ПСД 0,5%	1960,56	
Итого	394073,32	
Итого с прочими затратами (11 972,48)	406045,8	
непредвиденные затраты 2%	8120,92	
Итого с непредвиденными	414166,72	
НДС 18%	74550,01	
ВСЕГО по смете	488716,73	241,13
		39,42

Составил

Инженер по ПСР

Иванова

/Иванова О.Г./



Согласовано
 Отдел имущественных и земельных отношений
 Администрация Моргаушского района Чувашской Республики

техническое перевооружение и реконструкция объектов электросетевого хозяйства
 (наименование стройки)

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА №
 (локальный сметный расчет)

техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4*35 по ул. М.Горького в с.Б.Сундырь Моргаушского района ЧР
 (наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание от

Сметная стоимость	в базисном уровне цен	14440 21 руб.	в текущем уровне цен	190140 42 руб.
Средства на оплату труда		1662,99 руб.		24928 22 руб.

Составлен(а) в ценах 2001г. базисно-индексным методом с учетом коэффициентов пересчета в текущий уровень цен

№ л/п	Шифр расценки и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Кол-во единиц	Цена на ед. изм. руб.	Поправочные коэффициенты к позиции	Всего в базисных ценах, руб.	Кэфф-ты пересчета (индексы)	Всего в текущих (прогнозных) ценах, руб.	Справочно ЗТР, ЗТМ, всего чел. час
Раздел 1.										
1	ТЕРм08-02-367-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Демонтаж провода А-16 по установленным планкам с изоляторами на растяжках сечением до 25 мм ²	1 км	0,7	2124,38			4 квартал 2014 года		16,73 8,38
		ЗП			228,01		159,61	14,99	2392,51	
		ЭМ			1866,05		1306,24	4,61	6021,74	
		в т.ч. ЗПМ			144,84		101,39	14,99	1519,81	
		МР			30,32		21,22	5,44	115,46	
		НР от ФОТ	%	95			247,95	76%=95%*0,85*0,94	2973,36	
		СП от ФОТ	%	65			169,65	47%=65%*0,8*0,9	1838,79	
		Всего по позиции					1904,67		13341,86	
2	ТЕР33-04-040-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Демонтаж одного дополнительного провода	1 опора (3 провода)	22	8,07			4 квартал 2014 года		3,3 1,54
		ЗП			1,16		25,52	14,99	382,54	
		ЭМ			6,91		152,02	5,87	892,36	
		в т.ч. ЗПМ			0,72		15,84	14,99	237,44	
		МР								
		НР от ФОТ	%	105			43,43	84%=105%*0,85*0,94	520,78	
		СП от ФОТ	%	60			24,82	43%=60%*0,8*0,9	266,59	
		Всего по позиции					245,79		2062,27	
3	ТЕРм08-02-160-02 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) напряжением от 0,4 кВ до 1 кВ (со снятием напряжения) при количестве 29 опор без использования автогидроподъемника	1000 м	0,7	9867,17			4 квартал 2014 года		95,15 8,68
		ЗП			1208,42		845,89	14,99	12679,95	
		ЭМ			1087,72		761,4	5,22	3974,53	
		в т.ч. ЗПМ			129,83		90,68	14,99	1362,31	
		МР			7571,03		6299,73	2,03	10758,43	
		НР от ФОТ	%	95			889,93	76%=95%*0,85*0,94	10672,12	
		СП от ФОТ	%	65			608,9	47%=65%*0,8*0,9	6599,86	
		Всего по позиции					8405,85		44684,89	
4	ТЕРм08-01-082-01 ИЗ-Приказ Госстроя от 07.11.13 №418/ГС	Зажим наборный без кожуха	100 шт.	1	1002,98			4 квартал 2014 года		47 0,11
		ЗП			422,53		422,53	14,99	6333,72	
		ЭМ			28		28	5,18	145,04	
		в т.ч. ЗПМ			1,33		1,33	14,99	19,94	
		МР			552,45		552,45	5,76	3193,17	
		НР от ФОТ	%	95			402,67	76%=95%*0,85*0,94	4828,78	
		СП от ФОТ	%	65			275,51	47%=65%*0,8*0,9	2986,22	
		Всего по позиции					1681,16		17486,93	
Раздел 2. Материалы										
6		зажим прокалывающий	шт.	70	180		12600		12600	
7		зажим анкерн.	шт.	30	200		6000		6000	
8		Провод СИП 4*16	м	700	92,8		64960		64960	
Позиции, которые невозможно учесть в расчете сметы										
4									Не задан индекс перевода в тек. цены	
Итого прямые затраты по смете в текущих ценах									130449,45	162,18 18,71
Накладные расходы									18995,04	
Сметная прибыль									11691,46	
ВСЕГО по смете									190140,42	162,18 18,71
Итого по разделу 1									77575,95	162,18 18,71
Итого по разделу 2 Материалы									83560	
Итого									161135,95	162,18 18,71
В том числе										
Основная заработная плата									21788,72	
Материалы									97627,06	
Машины и механизмы									11033,67	
в том числе заработная плата машинистов									3139,5	
Накладные расходы									18995,04	
Сметная прибыль									11691,46	
НДС 18%									29004,47	
ВСЕГО по смете									190140,42	162,18 18,71

Составил: Инженер по ПСР Иванова О.Г.

Согласовано:

Утверждаю:

Начальник отдела имущественных
и земельных отношений администрации
Моргаушского района ЧР

Директор МУП ЖКХ
«Моргаушское»

(подпись)
м.п.



2015 г.

(подпись)

« 23 » *сентября* 2015 г.

Тимофеев С.Н.
(Ф.И.О.) м.п.



**Программа
в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности
МУП ЖКХ «Моргаушское»,
осуществляющей регулируемую деятельность в сфере
производства, передачи, сбыта тепловой энергии,
водоотведения, очистки сточных вод,
утилизации твёрдых бытовых отходов,
передачи электрической энергии
на 2015-2019 г. г.**

1. Паспорт программы

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(далее – Программа)

Наименование предприятия	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»
Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц	Регистрационный № 2122136008224 Дата присвоения регистрационного № 30.07.2012 г.
Юридический и почтовый адрес предприятия	429530, Чувашская Республика, Моргаушский район, с.Моргауши, ул. Коммунальная, д.2
Банковские реквизиты	Расчетный счет № 40702810011100000007 в Чувашском РФ ОАО «Россельхозбанке» г. Чебоксары, кор. счет № 30101810600000000752, БИК 049706752, ИНН 2112000281, КПП 211201001, ОКАТО 97232835000, ОКПО 03319280
Руководитель предприятия	Директор предприятия Тимофеев Сергей Николаевич
Разработчики Программы	МУП ЖКХ «Моргаушское»
Телефон руководителя	(883541) 62-3-74
Факс предприятия	(883541) 62-6-37
Адрес электронной почты	mrggk@cbx.ru
Регулируемые виды деятельности	-Производство, передача, сбыт тепловой энергии; -Водоотведение, очистка сточных вод; -Услуги передачи электрической энергии; - Утилизация ТБО.
Цели Программы	Обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
Задачи Программы	Повышение надежности и качества предоставляемых услуг.
Перечень основных мероприятий (Приложение 2)	- Мероприятия по проведению энергетических обследований; - Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности; - Мероприятия по сокращению потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности; - Утверждение нормативов потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды в соответствии с требованиями действующего законодательства.
Источники и объемы финансирования Программы	Собственные средства предприятия: - амортизационные отчисления, прибыль, ремонтный фонд, прочие собственные средства, учтенные при формировании тарифов на оказываемые услуги – 8837,19 тыс. руб. в том числе: - на мероприятия по проведению энергетических обследований – 255,00 тыс. руб.; - на мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности – 1985,12 тыс. руб.; - на мероприятия по сокращению потерь при осуществлении деятельности – 6397,07 тыс. руб.

	- на утверждение нормативов потерь – 200 тыс. руб.
Сроки реализации Программы	2015-2019 г. г.
Ожидаемые конечные результаты реализации программы (Приложение 1, 3)	- Экономия электрической энергии при осуществлении регулируемых видов деятельности; - Экономия тепловой энергии при осуществлении деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии; - Снижения удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии; - Снижение объемов потерь электрической энергии, тепловой энергии, холодной воды при осуществлении регулируемых видов деятельности.
Система организации контроля за исполнением	Ежеквартальные отчеты о ходе реализации программы.

Настоящая программа может уточняться по мере принятия органами государственной власти нормативно-методических документов, регламентирующих разработку и реализацию программ энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

2. Основания для разработки Программы.

Основанием для разработки Программы являются:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 30 марта 2009 г. № 97 «О Концепции энергосбережения в Чувашской Республике на период до 2020 года»;

- Государственная программа Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» на 2012-2020 годы утверждена Постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики № 530 от 30 ноября 2011 г. ;

- Приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.12.2010 года № 01/06-573 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам».

2. Характеристика и анализ состояния объектов (зданий, сооружений, сетей) в разбивке по регулируемым видам деятельности.

Энергосбережение в МУП ЖКХ «Моргаушское» является актуальным и необходимым условием для нормального функционирования предприятия, так как повышение эффективности использования ТЭР, при непрерывном росте цен на топливо и соответственно росте стоимости электрической и тепловой энергии позволяет добиться существенной экономии, как ТЭР, так и финансов.

Анализ функционирования хозяйства предприятия показывает, что основные потери ТЭР наблюдаются при транспортировке, распределении и потреблении тепловой и электрической энергии при оказании жилищно-коммунальных услуг. Соответственно это приводит к росту затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, что приводит к росту стоимости жилищно-коммунальных услуг.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов.

МУП ЖКХ «Моргаушское» осуществляет следующие основные виды деятельности: передача электрической энергии, производство, передача, сбыт тепловой энергии, водоотведение, очистку сточных вод, вывоз и утилизацию твердых бытовых отходов.

Для осуществления деятельности используются следующие объекты:

- в сфере передачи электрической энергии: 17 трансформаторные подстанции, 26,43 км линий электропередач. Износ основных средств на 1 января 2015 г. составляет 30,7 %.

- в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии: 15 котельных на газообразном топливе, в том числе мощностью до 3 гигакал/ч – 12 ед., мощностью от 3 до 20 гигакал/ч - 3 ед., 10,628 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении до 200 мм.

- в сфере водоотведения, очистки сточных вод: 5 биологических очистных сооружений, 4,3 км – главных коллекторов, 10 км – канализационных сетей, 4,1 тыс. м² иловых площадок.

- в сфере по утилизации твердых бытовых отходов: полигон ТБО площадью 14,5 га, вместимостью 754 тыс. м³ ТБО.

Для осуществления деятельности имеются 18 единиц автотранспорта и спецтехника.

Прием энергетических ресурсов на хозяйственные и производственные нужды предприятия производится через приборы учета по видам энергетических ресурсов:

- электрической энергии - в 27 точках;

- природного газа – в 18 точках;

-холодного водоснабжения – в 22 точках.

Среднегодовое потребление энергетических ресурсов на хозяйственные и производственные нужды составляют:

- электрической энергии – 1315 тыс. кВт*ч;

- природного газа – 2530 тыс. куб. м;

- холодного водоснабжения – 7569 тыс. куб. м.

Передача электрической энергии производится исходя из следующих параметров:

- поступление электрической энергии в сеть - 7002 тыс. кВт*ч в год;

- потери электрической энергии – 697 тыс. кВт*ч в год (9,95 %);

- полезный отпуск конечным потребителям – 6305 тыс. кВт*ч в год;

- потери мощности в сети – 0,0796 МВт (9,95 %);

- заявленная мощность потребителей – 0,7201 МВт;

- величина условных единиц на содержание электрических сетей по уровням напряжения – 148,7 у.е.

Характеристика и анализ состояния объектов (зданий, сооружений, сетей)
в разбивке по регулируемым видам деятельности.

№ п/п	Наименование и месторасположение объектов	Ед. изм.	Технические характеристики		Год ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость объектов на 01.01.2015 г., тыс. руб.	Физический износ объектов, %
			мощность	протяженность сетей, км			
1. Производство, передача, сбыт электрической энергии							
1.	КТП (с. Моргауши, ул. Коммунальная) (база)	КВА	250		1970		100

№ п/п	Наименование и месторасположение объектов	Ед. изм.	Технические характеристики		Год ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость объектов на 01.01.2015 г., тыс. руб.	Физический износ объектов, %
			мощность	протяженность сетей, км			
2.	ТП (с. Моргауши, ул. Парковая)	КВА	400		2007	217,26	34,94
3.	ТП (с. Моргауши, ул. 50 лет Октября) (сказка)	КВА	400		1970		100
4.	ЗТП (С. Моргауши, ул. 50 лет Октября) (котельная 2)	КВА	400		2012	579,49	9,12
5.	ЗТП (с. Моргауши, ул. Мира) (исполком)	КВА	630		2012	557,82	10,00
6.	КТП (с. Моргауши, ул. Коммунальная) (путене)	КВА	400		2011	22,43	30,00
7.	ТП (с. Моргауши, ул. Мира) (исполком2)	КВА	400		2007	1275,61	16,19
8.	КТП-100 (с. Б. Сундырь, ул. Советская) (с/п)	КВА	100		1970		100
9.	КТП-160 (с. Ильинка – (поселок))	КВА	160		1973		100
10.	КТП-63 (с. Ильинка (дача))	КВА	63		1985		100
11.	КТП-400 (с. Б. Сундырь, ул. Ленина) (центр)	КВА	400		1980		100
12.	КТП-250 (с. Моргауши ул.50 лет Октября) (агро-снаб)	КВА	250		1970		100
13.	КТП-63 (с. Б. Сундырь, ул. Советская) (подстанция)	КВА	63		1986		100
14.	КТП- 63 (с. Б. Сундырь, ул. Молодежная) (стадион)	КВА	63		1980	7,38	62,13
15.	ЗТП-180 (с. Б. Сундырь, ул. Заводская) (кир. завод)	КВА	180		1970		100
16.	ЗТП-630 (с. Б. Сундырь, ул. Советская) (фабрика)	КВА	630		1980		100
17.	КТП-250 (с. Б. Сундырь, ул. Ленина) (универмаг)	КВА	250		1970		100
17.	Линия э/передачи (с. Моргауши)	Км		8,9	2011	22,43	30,00
18.	Линия э/передачи (с. Б. Сундырь)	Км		17,53	2007	1275,61	16,19
2. Производство, передача, сбыт тепловой энергии							
1.	Котельная 1 (с. Моргауши ул. Гагарина,16)	Гкал/ч	4,3	2,512	1988	68,52	80,06
2.	Котельная 2 (с. Моргауши, ул. 50 лет Октября,31)	Гкал/ч	4,3	1,022	1991	104,69	67,70

№ п/п	Наименование и месторасположение объектов	Ед. изм.	Технические характеристики		Год ввода в эксплуатацию	Остаточная стоимость объектов на 01.01.2015 г., тыс. руб.	Физический износ объектов, %
			мощность	протяженность сетей, км			
3.	Котельная 3 (с. Моргауши, ул. Чапаева, 39 с)	Гкал/ч	4,3	1,32	1991	156,01	66,58
4.	Котельная 4 (с. Моргауши, ул. Восточная)	Гкал/ч	0,08	0,160	1991	2,82	43,14
5.	Котельная (д. Ярабайкасы, ул. Паркова, 1а))	Гкал/ч	1,72	1,106	1981	89,07	38,32
6.	Котельная (д. Старые Мадики, ул. Школьная, 11а)	Гкал/ч	0,13	0,132	2005	192,25	52,23
7.	Котельная (д. Сыбайкасы, ул. Школьная, 1а)	Гкал/ч	0,25	0,220	2005	170,75	59,52
8.	Котельная (с. Моргауши, ул. Мира, 6а)	Гкал/ч	0,94	0,030	2004	196,31	25,20
9.	Котельная (д. Ярославка, ул. Центральная, 1а)	Гкал/ч	0,75	0,840	1991	43,509	57,32
10.	Котельная БК 1 (с. Б. Сундырь, ул. Новая, 1а)	Гкал/ч	0,16	0,050	1991	607,64	34,96
11.	Котельная БК 2 (с. Б. Сундырь, ул. Новая, 7а)	Гкал/ч	0,16	0,088	1991	607,64	34,96
12.	Котельная БК 3 (с. Б. Сундырь, ул. Новая, 10б)	Гкал/ч	0,16	0,280	1991	607,64	34,96
13.	Котельная (с. Б. Сундырь, ул. Анисимова, 24 б)	Гкал/ч	1,3	1,424	1985	336,86	39,86
14.	Котельная (с. Б. Сундырь ул. Ленина, 11б)	Гкал/ч	0,41	0,422	1989	524,32	53,82
15.	Котельная (д. Тренькино, ул. Новая, 11)	Гкал/ч	1,72	1,022	1984	668,56	43,64
3. Холодное водоснабжение							
1.							
4. Водоотведение, очистка сточных вод							
1.	Очистные сооружения (с. Моргауши ул. 50 лет Октября, 23)	Тыс. м3/сут.	1,4	2,8	1983	14633,67	26,91
	Очистные сооружения (с. Моргауши ул. Набережная, 20)	Тыс. м3/сут.	0,5	1,5	1984	428,96	59,28
2.	Очистные сооружения с. Б. Сундырь, ул. Ленина, 68)	Тыс. м3/сут	0,6	6	1970	109,08	59,41
3.	Очистные сооружения (д. Москакасы)	Тыс. м3/сут	0,2	4	1980	15,03	89,93
5. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов							
1.	Полигон ТБО (д. Ивановка, ул. Лесная, 1)	Тыс. м3/год	25		2010	16860,22	16,18

Достигнутые результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние три года:

- 2012 год – снижение потерь при передаче электрической энергии - на 1,15 %;
2013 год – снижение потерь при передаче электрической энергии – на 0,05 %;
- снижение расхода электрической энергии по производству, передаче, сбыту тепловой энергии на 7884 кВт;
2014 год - снижение потерь при передаче электрической энергии – на 0,05 %;
- снижение расхода электрической энергии по производству, передаче, сбыту тепловой энергии - на 884 кВт;
- снижение расхода электрической энергии по водоотведению, очистке сточных вод - на 439 кВт;

3. Цели и задачи Программы.

Цели Программы:

Обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Задачи Программы:

Повышение надежности и качества предоставляемых услуг.

4. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Программой предусмотрены следующие направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2015-2019 г. г. (приложение 2):

- Мероприятия по проведению энергетических обследований – на 255 тыс. руб.;
- Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов при осуществлении регулируемых видов деятельности – на 1985,12 тыс. руб.;
- Мероприятия по сокращению потерь при осуществлении регулируемых видов деятельности – на 6397,07 тыс. руб.
- Утверждение нормативов потерь электрической, тепловой энергии с требованиями действующего законодательства – на 200 тыс. руб.

5. Объемы и источники финансирования Программы.

Объем финансирования Программы на 2015-2019 г. г. составит 8837,19 тыс. руб., в том числе источники финансирования Программы:

- амортизационные отчисления, учтенные в тарифе – 1056,90 тыс. руб.;
- прибыль – инвестиционная составляющая в тарифе – 1671,96 тыс. руб.;
- ремонтный фонд, учтенный в тарифе – 5653,33 тыс. руб.
- прочие собственные средства, учтенные в тарифе – 455 тыс. руб.

Объемы финансирования Программы по годам:

- 2015 год – 1825,99 тыс. руб.;
- 2016 год – 1679,91 тыс. руб.;
- 2017 год – 1930,33 тыс. руб.;
- 2018 год – 2029,77 тыс. руб.;
- 2019 год – 1371,19 тыс. руб.

6. Сроки реализации Программы.

Реализация Программы рассчитана на период 2015 - 2019 г. г.

7. Ожидаемые результаты.

По итогам реализации Программы прогнозируется достижение основных результатов:

- 1) Повышение надежности и качества предоставляемых услуг.
- 2) Обеспечение надежной и бесперебойной работы объектов в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации твердых бытовых отходов, передачи электрической энергии.
- 3) Изменение объема потерь к 2019 г.:
 - электрической энергии при передаче электрической энергии - до 9,91 %;
 - тепловой энергии при производстве, передаче, сбыте тепловой энергии - до 7,5 %.
- 5) Снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры.
- 6) Улучшение экологического состояния на территории с. Моргауши, с. Большой Сундырь, д. Москакасы, с. Ильинка Моргаушского района ЧР.
- 7) Повышение качества и надежности предоставления коммунальных услуг.
- 8) Замена морально устаревшего оборудования, обновление основных фондов.

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Госслужбой Чувашии по конкурентной политике и тарифам

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
1.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%	100	100	100	100	100
1.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
1.3.	холодного водоснабжения	%					
1.4.	горячего водоснабжения	%					
1.5.	водоотведения, очистки сточных вод	%	100	100	100	100	100
2	Доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме холодной воды, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
2.1.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
2.2.	холодного водоснабжения	%					
2.3.	горячего водоснабжения	%					
2.4.	водоотведения, очистки сточных вод	%	100	100	100	100	100
3	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4	Доля объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме горячей воды, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере горячего водоснабжения	%					
5	Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
5.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	кВт*ч руб.	11855 26510,00	11355 27496,64	10525 28722,26	10525 29968,23	9540 31315,97
5.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	кВт*ч руб.	10000 49800	10000 52900	10000 56300	10000 59800	10000 63500
5.3.	холодного водоснабжения	кВт*ч руб.					
5.4.	горячего водоснабжения	кВт*ч руб.					
5.5.	водоотведения, очистки сточных вод	кВт*ч руб.	2900 14442,00	2900 15341,00	1260 7093,80	630 3767,40	630 4000,50
6	Экономия холодной воды в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
6.1.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	м3 руб.					
6.2.	холодного водоснабжения	м3 руб.					
6.3.	горячего водоснабжения	м3 руб.					
7	Экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	Гкал руб.	363,778 497306,35	194 289195,80	148 231070,92	199 325299,46	277 452803,76
8	Экономия горячей воды в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере горячего водоснабжения	м3 руб.					
9	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии организации при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	56,6	56,5	56,3	56,1	55,9
10	Динамика изменения объема потерь электрической энергии при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
10.1.	производства, передачи, сбыта электрической энергии	%	9,95	9,94	9,93	9,92	9,91
10.2.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	10,0	9,5	8,8	8,0	7,5
10.3.	холодного водоснабжения	%					
10.4.	горячего водоснабжения	%					
10.5.	водоотведения, очистке сточных вод	%	7,1	6,7	6,4	6,0	5,8
11	Динамика изменения объема потерь холодной воды при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:						
11.1.	производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6
11.2.	холодного водоснабжения	%					
11.3.	горячего водоснабжения	%					
12	Динамика изменения объема потерь тепловой энергии при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	%	15,0	13,5	12,1	10,9	9,8
13	Динамика изменения объема потерь горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере горячего водоснабжения	%					

№ п/п	Образовательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности)	Сроки проведения мероприятий (квартал, год)	Стоимость мероприятий, тыс.руб.						Ожидаемый технологический эффект (кВт*ч, Гкал, м3)*						Ожидаемый экономический эффект, тыс.руб.**				Ожидаемый срок окупаемости, лет ***			
			Всего	2015	2016	2017	2018	2019	Ед. изм.	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	Всего	2015	2016		2017	2018	2019
4	Мероприятия по сокращению потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности		6397,07	1466,11	1300,70	1373,48	1306,89	949,89		53800 кВт*ч/ 227,778 Гкал	11855 кВт*ч	11355 кВт*ч	10525 кВт*ч	10525 кВт*ч	9540 кВт*ч	465,40	337,90	27,50	28,72	29,97	31,32	14,0
4.1.	Производство, передача, сбыт электрической энергии		6199,61	1268,65	1300,7	1373,48	1306,9	949,89		53800 кВт*ч	11855	11355	10525	10525	9540	144,01	26,51	27,50	28,72	29,97	31,32	240,61
4.1.1.	Техническое перевооружение - замена КТП 250 кВА по ул. Ленина с. Б. Сундырь Моргуашского района Чувашской Республики	декабрь	623,07	623,07	0,00	0,00	0,00	0,00		5455 кВт*ч												
4.1.2.	Техническое перевооружение - замена деревянных опор на Ж/Б с заменой провода А-16 на СИП 4х35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргуаши Моргуашского района Чувашской Республики	декабрь	633,46	633,46						4955 кВт*ч	4955					13,76	13,39					46,5
4.1.3.	Техническое перевооружение - замена КТП 400 кВА по ул. Заводская с. Моргуаши Моргуашского района Чувашской Республики	декабрь	653,85	653,85						4125 кВт*ч	4125					13,76						46,0
4.1.4.	Техническое перевооружение - замена КТП 100 кВА по ул. Советская с. Сундырь Моргуашского района Чувашской Республики	декабрь	596,84	596,84					596,84	4125 кВт*ч	4125		4125			14,34						45,6
4.1.5.	Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП 4х35 по ул. М. Горького в с. Б. Сундырь Моргуашского района Чувашской Республики	декабрь	221,64	221,64				221,64		3140 кВт*ч					3140							14,3
4.1.6.	Замена линий электропередач провода А-16 на СИП 4х35	в течение года	3470,75	645,58	667,24	719,63	710,05	728,25		32000 кВт*ч	6400	6400	6400	6400	6400	72,06	13,12	13,74	14,38	15,06	15,77	48,2
4.2.	Производство, передача, сбыт тепловой энергии		197,46	197,46	0,00	0,00	0,00	0,00		227,778 Гкал	227,778	0	0	0	0	311,39	311,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,6
4.2.1.	Повышение энергоэффективности тепловых сетей - утепление	май-сентябрь	197,46	197,46						227,778 Гкал	227,778					311,39	311,39					0,6

№ п/п	Объемные мероприятия по повышению энергоэффективности (по регулируемым видам деятельности)	Сроки проведения мероприятий (квартал, год)	Стоимость мероприятий, тыс. руб.						Ед. изм.	Ожидаемый технологический эффект, (кВт·ч, Гкал, м3)*						Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб. **						Ожидаемый срок окупаемости, лет ***					
			2015	2016	2017	2018	2019	Всего		2015	2016	2017	2018	2019	Всего	2015	2016	2017	2018	2019	Всего						
4.3	холодное водоснабжение																										
4.3.2																											
4.4	горячее водоснабжение																										
4.4.1																											
4.5	водотведение, очистка сточных вод																										
4.5.1																											
4.6	утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов																										
4.6.1																											
5	Утверждение нормативов потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды в соответствии с требованиями действующего законодательства		200,00	0,00	0,00	200,00	0,00	0,00																			
5.1	производство, передача, сбыт электрической энергии								100,00																		
5.2	производство, передача, сбыт тепловой энергии								100,00																		
5.3	холодное водоснабжение																										
5.4	горячее водоснабжение																										
5.5	водотведение, очистка сточных вод																										
	ВСЕГО		8837,19	1825,99	1679,91	1930,33	2029,77	1371,19																			
										кВт·ч Гкал	112120 1181,778 Гкал	24755 363,778 Гкал	24255 194 Гкал	21785 148 Гкал	21155 199 Гкал	20170 277 Гкал	2266,63	588,06	384,93	323,19	418,84	551,62					3,9

Примечание:

* ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятий определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

** ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятий определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

*** ожидаемый срок окупаемости мероприятий определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.