

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ЗАО «Братская электросетевая
компания»

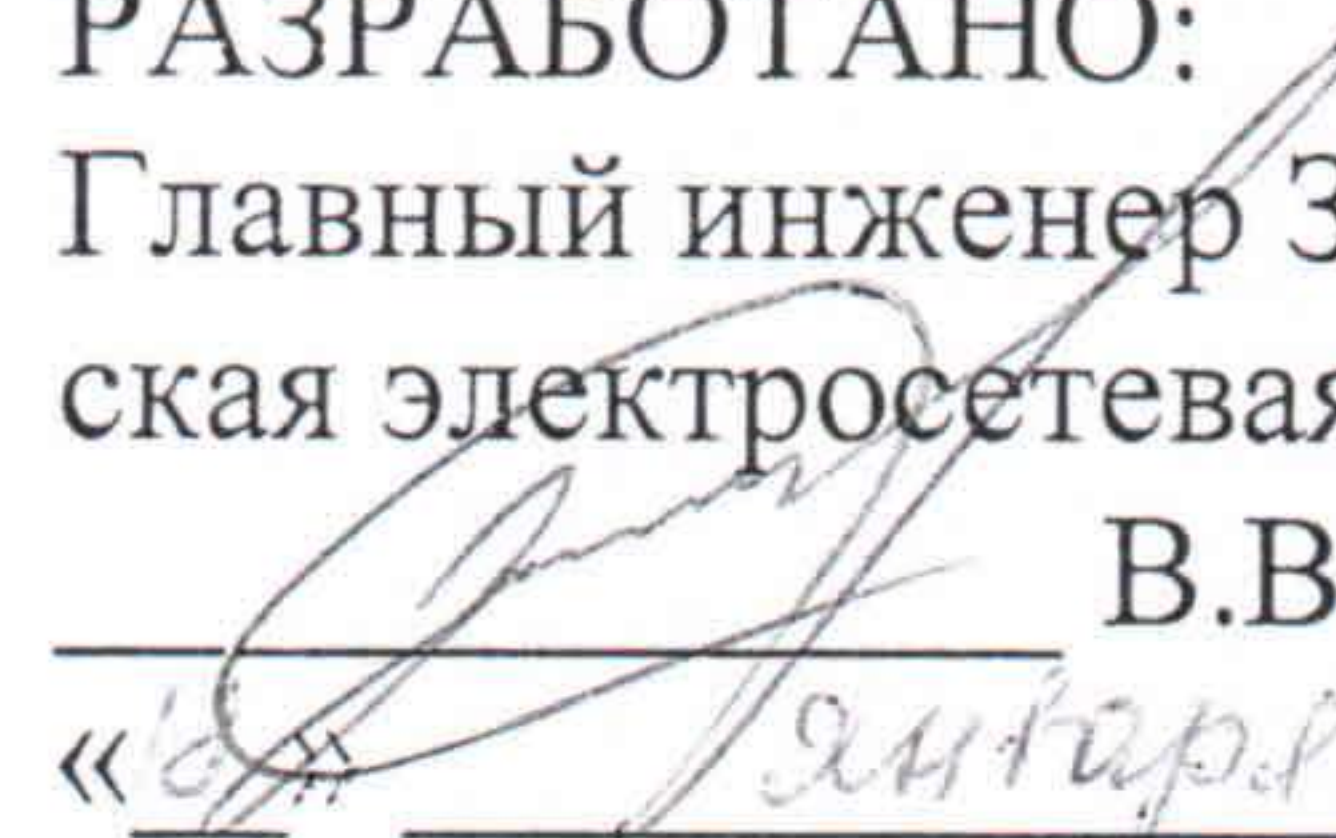


С.И. Кабаев

**ПРОГРАММА "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ЗАО «БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
НА 2014 Г.**

РАЗРАБОТАНО:

Главный инженер ЗАО «Брат-
ская электросетевая компания»


В.В. Воробьев
«январь» 2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	3
2	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	5
2.1	Основания для разработки программы	5
2.2	Цели и задачи Программы	6
3	ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	7
3.1	Основание для расчета целевых показателей	7
3.2	Значения целевых показателей	8
4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	9
4.1	Основание для разработки перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	9
4.2	Основные мероприятия по реализации программы	9
	Приложение 1 Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ЗАО «БРАТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	11
5	КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ ПРОГРАММЫ	16

1 Паспорт программы

Наименование Программы	Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО «Братская электросетевая компания» (далее - Программа).
Основание для разработки Программы	- Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ).
Заказчики Программы	ЗАО «Братская электросетевая компания»
Координатор Программы	Главный инженер ЗАО «Братская электросетевая компания», тел.
Основные разработчики Программы	Аналитический отдел ЗАО «Братская электросетевая компания»
Основные цели и задачи Программы	<u>Цели Программы:</u> — повышение качества и надежности электроснабжения потребителей; — снижение потерь электрической энергии при ее транспортировании; — внедрение энергосберегающих технологий. <u>Задачи Программы:</u> — внедрение энергосберегающих технологий для снижения потребления энергетических ресурсов; — снижение отказов в электрических сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы; — повышение надежности предоставления услуг по поставке электроэнергии потребителям; — уменьшение износа оборудования.
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	— уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям; — собственные производственные и хозяйственные нужды организации.
Сроки и этапы реализации Программы	— 2014 г.
Ожидаемые (планируемые) результаты реализации Программы	<u>Реализация Программы позволит достигнуть:</u> — снижения энергозатрат предприятия на транспортирование электрической энергии потребителям; — улучшения снабжения абонентов;

- уменьшения потерь электрической энергии и числа аварийных ситуаций;
- снижения непроизводительных потерь электрической энергии;
- уменьшение затрат на ремонтные работы;

Организация управления,
исполнения и контроля
Программы

- Служба по тарифам Иркутской области
- осуществляет текущее управление и контроль над выполнением Программы;
 - осуществляет контроль по выполнению работ.

Ответственные лица для
контактов

А.В. Буянов тел. 89086436699, И.Е. Ткаченко тел.
89501179031.

2 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1 Основания для разработки программы

Настоящая «Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ЗАО «Братская электросетевая компания» (далее—Программа) разработана на основании:

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

Программа разработана в соответствии с требованиями и рекомендациями:

- Постановления Правительства Российской Федерации от 15мая 2010г. № 340«О порядке установления требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
- распоряжения Правительства Российской Федерации от 01.12.2009г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального Закона № 261-ФЗ»;
- приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- распоряжения Правительства Российской Федерации от 13.11.2009г. № 1715-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;
- распоряжения Правительства Российской Федерации от 17.11.2008г.года № 1662-р «Об утверждении Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года»;
- указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

- Приказа службы по тарифам Иркутской области от 26.10.2010г. № 91-спр.

2.2. Цели и задачи Программы

Целями реализации программы являются:

- повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;
- снижение потерь электрической энергии при ее транспортировании;
- снижение отказов в электрических сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- использование оптимальных, апробированных и рекомендованных к использованию энергосберегающих технологий, отвечающих актуальным и перспективным потребностям.

Для достижения поставленных целей необходимо решить следующие задачи программы:

- внедрение энергосберегающих технологий для снижения потребления энергетических ресурсов;
- снижение аварийности в электрической сети и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- повышение надежности предоставления услуг по поставке электроэнергии потребителям;
- уменьшение износа оборудования.

3 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

3.1 Основание для расчета целевых показателей

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

- Федерального закона РФ от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
- Постановления Правительства Российской Федерации от 15мая 2010г. № 340«О порядке установления требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- Приказа службы по тарифам Иркутской области от 26.10.2010г. № 91-спр.

Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности приведены в Таблице №1

3.2 Значения целевых показателей

Таблица №1

№ п/п	Целевые показатели:	ед. изм.	2014г. (без программы)	2014г. (в результате реализации программы)	Эффект
1	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при передаче по распределительным сетям	%	13,997%	13,960%	-0,037%
2	Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении	тыс. кВтч.	241656	241567	-89,236
3	Доля электрической энергии, отпускаемой через приборы учета	тыс. руб.	233198	233112	86,113
4	Экономия энергетических ресурсов (электрической энергии, тепловой энергии, топливных ресурсов, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организацией на праве собственности или иных законных основаниях, в натуральном и стоимостном выражении (кВт.ч, Гкал, тонны, куб.м, рубли).	%	91,5	96	4,5
	собственные производственные и хозяйственные нужды предприятия	тыс. кВтч.	4672	4625	47
		тыс. руб.	7887	7808	79

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

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

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

- Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009г. № 1830-р «План 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»;
- Приказом Министерства экономического развития российской федерации от 17 Февраля 2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Перечень планируемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности — Таблица №2.

4.2 Основные мероприятия по реализации программы

В рамках Программы мероприятия предполагается осуществить:

4.2.1 Организационные мероприятия:

- Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций;
- назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и контроль за мониторингом выполнения Программы;
- организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4.2.2 Технические мероприятия:

- Замена перегруженных силовых трансформаторов;
- Замена проводов на перегруженных линиях;
- Замена ответвлений от ВЛ 0,4 кВ к зданиям;
- Прочие мероприятия.

4.2.3 Для качественного предоставления услуг потребителям в соответствии с требованиями Приказом Министерства экономического развития российской федерации от 17 Февраля 2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» необходимо постоянно контролировать ведение следующих организационных мероприятий:

- анализ предоставления качества услуг электроснабжения;
- оценка аварийности и потерь в электрических сетях;
- содействие заключению энергосервисных договоров.

4.2.4 Перечень технических и организационных мероприятий разработан на основании инвестиционной программы на 2012-2014г.г. Объем инвестиционной программы на 2012-2014г.г. может быть скорректирован с учетом действия данной программы, а так же эффектом от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Таблица №2 (Приложение №1)

Номер меропри- ятия	Наименование мероприятия	Объёмы меро- приятий (2014г.)		Годовое снижение потерь от внедре- ния мероприятий	
				тыс.кВт *ч	%
1	2	3	4	5	6
	Суммарные потери			241656	
	Всего, эффект.			89,236	0,037%
1	Технические мероприятия			89,236	0,037%
1.1	Замена проводов и кабелей на пере- груженных линиях	шт.	км		
	20 кВ и ниже	44	18,43	12,036	
	Реконструкция электрических сетей 0,4-10 кВ в жилом районе Централь- ный города Братска, с заменой голого провода на ВЛ 0,4кВ на СИП 2, на ВЛ 10кВ на СИП 3, заменой КЛ 0,4кВ и прокладкой КЛ 10кВ	8 шт. ВЛИ 3х95+1х 95 по 0,4 - 0,5 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-200 А.	3,524	2,272	
	Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ в жилых районах Падун, Гид- ростроитель города Братска с заменой голого провода и вводов на СИП 2, ус- тановкой новых опор, заменой КЛ 0,4кВ	8 шт. ВЛИ 3х95+1х 95 по 0,4 - 0,5 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-210 А.	3,65	2,594	
	Реконструкция электрических сетей 10 кВ от п/ст "Инкубатор", с заменой уча- стка КЛ-10кВ № 876, 877 от протяж- ного колодца №3 до опоры №22	2 шт. КЛ 10кВ 3х150 взамен КЛ 10кВ 3х120, I рас.-219 А	1,07	0,436	
	Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ в Центральной части города Вихоревка, Братского района, с заме- ной голого провода и вводов на СИП 2, установкой новых опор, заменой КЛ 0,4кВ	5 шт. ВЛИ 3х95+1х 95 по 0,4 - 0,5 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-210 А.	1,95	1,386	
	Реконструкция электрических сетей в п. Чунский, Чунском районе с заменой голого провода и вводов на СИП 2, установкой новых опор, заменой КЛ 0,4кВ	4 шт. ВЛИ 3х95+1х 95 по 0,4 - 0,5 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-205 А.	1,5	1,017	

	Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ в жилой застройке "Боково", жилком районе Иркутск-2, Ленинского района, города Иркутск, с заменой на ВЛ 0,4кВ голого провода на СИП 2, на ВЛ 10кВ голого провода на СИП 3, заменой КЛ 0,4 кВ и КЛ 10кВ	5 шт. ВЛИ 3х95+1х 95 по 0,4 - 0,5 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-210 А.	2,2	1,564	
	Реконструкция электрических сетей 0,4-10кВ в п. Новая Игирма, Решушка, Каймоново Нижнеилимском районе с заменой голого провода на ВЛ 0,4 кВ на СИП 2, заменой КЛ 0,4 кВ	6 шт. ВЛИ 3х95+1х 95 по 0,4 - 0,5 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-210 А.	2,5	1,777	
	Реконструкция электрических сетей от ТП 6/0,4 кВ № 216 с заменой голого провода и вводов на СИП 2, установкой новых опор по улице Енисейская в жилком районе Гидростроитель города Братска	2 шт. ВЛИ 3х70+1х54, 6 по 0,3 - 0,4 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах50, I рас.-110 А.	0,67	0,079	
	Реконструкция электрических сетей от ТП 6/0,4 кВ № 839 с заменой голого провода и вводов на СИП 2, установкой новых опор по улице Луговая в городе Вихоревка Братского района	2 шт. ВЛИ 3х50+1х54, 6 по 0,2 км взамен ВЛ 0,4кВ 4Ах35, I рас.-80 А.	0,269	0,025	
	Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ с заменой голого провода и опор на ВЛ напряжением 6кВ, прокладкой КЛ 0,4-6 кВ по улице Хабарова в жилком районе Падун города Братска	ВЛ 6кВ 4Ах95 КЛ 6кВ ААБЛ-10 3х185 КЛ 0,4кВ АВБШВ-1 4х185	1,1	0,886	
2.2	Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	шт.	МВ*А		
	20 кВ и ниже	27	9,65	77,20	
	Реконструкция электрических сетей в жилком районе Центральный города Братска с установкой дополнительной трансформаторной подстанции типа КТПН 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х630кВА	1	0,63	5,04	
	Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ в жилых районах Падун, Гидростроитель города Братска с заменой трансформатора ТМ 6/0,4кВ мощностью 400кВА 1969г. на ТМ 6/0,4кВ мощностью 630кВА 2013г.	1	0,63	5,04	

Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ в Центральной части города Вихоревка, Братского района, с заменой трансформаторов ТМ 6/0,4кВ мощностью 180кВА 1962г. на ТМ 6/0,4кВ мощностью 250кВА 2013г.	3	0,75	6,00	
Реконструкция электрических сетей в п. Чунский, Чунском районе с установкой дополнительных трансформаторных подстанций типа КТПН 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х400кВА	2	0,8	6,40	
Реконструкция электрических сетей 0,4-10кВ в п. Новая Игирма, Решушка, Каймоново Нижнеилимском районе с установкой дополнительных трансформаторных подстанций типа КТПН 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х250кВА	3	0,75	6,00	
Реконструкция ТП 6/0,4 кВ № 216 с заменой трансформаторной подстанции №216 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 1х250кВа на новую КТПН 6/0,4кВ с трансформатором мощностью 1х400кВа по улице Грибоедова в жилом районе Гидростроитель города Братска	1	0,4	3,20	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по улице Луговая в городе Вихоревка Братского района с установкой новой КМТП 6/0,4кВ мощностью 1х100кВА	1	0,1	0,80	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по переулку Лазурный в жилом районе Падун города Братска с установкой новой КТПН 6/0,4кВ мощностью 2х400кВА	2	0,8	6,40	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по проезду Стройиндустрии в жилом районе Падун города Братска с установкой новой КТПН 6/0,4кВ мощностью 2х400кВА	2	0,8	6,40	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по переулку 5-й Заводской в Ленинском районе города Иркутска с установкой новой КМТП 6/0,4кВ мощностью 1х100кВА	1	0,1	0,80	

Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по переулку Дальний в Ленинском районе города Иркутска с установкой новой КМТП 6/0,4кВ мощностью 1х250кВА	1	0,25	2,00	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по улице Меgetская в Ленинском районе города Иркутска с установкой новой КМТП 6/0,4кВ мощностью 1х250кВА	1	0,25	2,00	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ в жилом районе Осиновка города Братска с установкой новой КТПН 6/0,4кВ мощностью 1х400кВА	1	0,4	3,20	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по улице Жуковского в жилом районе Центральный города Братска с заменой КТПН 10/0,4кВ №98 мощностью 1х250кВа на КТПН 10/0,4кВ мощностью 1х630кВА	1	0,63	5,04	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по улице 50 лет Октября в жилом районе Порожский города Братска с установкой новой КМТП 6/0,4кВ мощностью 1х100кВА	1	0,1	0,80	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по проезду Индустриальный в жилом районе Центральный города Братска с установкой новой КМТП 6/0,4кВ мощностью 1х100кВА	1	0,1	0,80	
Реконструкция электрических сетей 0,4-6 кВ по улице Хабаровова в жилом районе Падун города Братска с заменой трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4кВ мощностью 1х400кВА на трансформаторную подстанцию напряжением 6/0,4кВ мощностью 2х630кВА	1	1,26	10,08	
Реконструкция электрических сетей напряжением 0,4-10 кВ в поселке Видим Нижнеилимского района Иркутской области с установкой новой КТПН напряжением 10/0,4 кВ мощностью 1х250кВА	1	0,25	2,00	

Реконструкция электрических сетей напряжением 0,4-6 кВ по улице Новаторов в Ленинском районе города Иркутска с установкой новой КТПН напряжением 6/0,4 мощностью 1х400 кВА	1	0,4	3,20	
Реконструкция электрических сетей напряжением 0,4-6 кВ по улице Макаренко в Ленинском районе города Иркутска с установкой новой КТПН напряжением 6/0,4 мощностью 1х250 кВА	1	0,25	2,00	

5 КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ ПРОГРАММЫ

5.1 Контроль за выполнением программы осуществляется лицом, назначенным приказом по организации.

5.2 По результатам реализации мероприятий (таблица №2) по итогам года заполняются значения целевых показателей, подлежащих контролю (Таблица №1).

5.3 Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются ежегодно.

5.4 В соответствии с п. 4 Постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» необходимо проводить корректировку планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности программы на следующий за отчетным год с учетом фактически достигнутых результатов реализации программы и изменения социально-экономической ситуации.

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