

АО «Энергосервис»

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Кудым О.Б.
« ____ » _____ 2017 г.



ПРОГРАММА
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности в сфере
электроснабжения на территории Нижегородской
области на 2016-2018г.г. (в ред. от 28.08.2017г.)

Москва – 2017 г.

Оглавление

I.	ВВЕДЕНИЕ	3
II.	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «ЭНЕРГОСЕРВИС» НА 2016-2018Г.Г.....	7
III.	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПРОГРАММЫ	9
IV.	ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «ЭНЕРГОСЕРВИС».....	12
V.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	13
VI.	РЕЕСТР ПРОЕКТОВ	15
VII.	ПАСПОРТА ПРОЕКТОВ	18
1.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ.....	18
2.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА - ОРГАНИЗАЦИЯ ДОСТОВЕРНОГО И СВОЕВРЕМЕННОГО ЕЖЕМЕСЯЧНОГО СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ - ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ В УСТАНОВЛЕННЫЕ СРОКИ, ПРОВЕРКА ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ 23	
3.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА - СОСТАВЛЕНИЕ И АНАЛИЗ БАЛАНСОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОДСТАНЦИЯМ, УСТРАНЕНИЕ НЕБАЛАНСА.....	27
4.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПРОМЫШЛЕННО-ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА В СФЕРЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ	30
5.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА - АНАЛИЗ КАЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ УСЛУГ	33
6.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ОЦЕНКА АВАРИЙНОСТИ И ПОТЕРЬ В ОБЛАСТИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	36
7.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ПОВЕРКА, КАЛИБРОВКА, РЕМОНТ СЧЕТЧИКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	39
8.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ПРОВЕДЕНИЕ ПРОВЕРОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ПРЕДМЕТ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	42
9.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ОТКЛЮЧЕНИЕ ТРАНСФОРМАТОРОВ В РЕЖИМАХ МАЛЫХ НАГРУЗОК НА ПОДСТАНЦИЯХ С ДВУМЯ ТРАНСФОРМАТОРАМИ.....	45
10.	ПАСПОРТ ПРОЕКТА – ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВНЕДРЕНИЮ СИСТЕМЫ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОГО ОСВЕЩЕНИЯ (ЗАМЕНА ЛАМП НАКАЛИВАНИЯ НА СВЕТОДИОДНЫЕ ИСТОЧНИКИ СВЕТА).....	48
VIII.	АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ.....	51

I. Введение

Энергетическое хозяйство АО «Энергосервис» на территории Нижегородской обл.

I. Кабельные линии 6кВ:

1) По договору купли-продажи № 12-2014-КП/НО от 20.08.2014 г. с ЗАО "Стройинвестрегион НН" (ТП-3342):

- АПаПуг-10 3(1x240) 35м. от РП-103 РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- АПаПуг-10 3(1x240) 35м. от РП-103 РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 590м. от ТП-3310 РУ-6кВ до ТП-3342 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 590м. от ТП-3310 РУ-6кВ до ТП-3342 РУ-6кВ;
- АПаПуг-10 3(1x240) 920м. от РП-103 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ.

Итого: 2170м.

2) По договору купли-продажи комплексной трансформаторной подстанции № 24-2015-КП/НО от 06.04.2015 с ЗАО "ПИК-Регион" (ТП-3311):

- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ, В 5;
- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ, В 6;
- ААБл-10 3x240 180м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ, В 5;
- ААБл-10 3x240 180м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ, В 6.

Итого: 420м.

3) По договору купли-продажи комплексной трансформаторной подстанции № 25-2015-КП/НО от 06.04.2015 г. с ЗАО "ПИК-Регион" (ТП-3312)

- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ, В 3;
- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ, В 4;
- ААБл-10 3x240 170м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ, В 3;
- ААБл-10 3x240 170м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ, В 4.

Итого: 400м.

4) По договору купли-продажи № 2-2010-КП/НН от 09.12.2010 года с ЗАО "ПИК-Регион" (ТП-3310 – «ВАРЯ»):

- АПвПг3(1x240) /50-10 270м. от ПС "ВАРЯ" РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- АПвПг3(1x240) /50-11 270м. от ПС "ВАРЯ" РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;

Итого: 540м.

5) По договору аренды с ЗАО Завод доборного железобетона "Волга Форм" №32/11-2015Э от 26.11.2015 г.

▪ АСБ 3x150	980	м.
▪ АСБ 3x120	300	м.
▪ АСБ 3x70	60	м.
▪ ААБ 3x70	20	м.
Итого:	1360	м.
Всего: 6 кВ	4890	м.

II. Кабельные линии 10кВ:

1) По договору купли-продажи комплексной трансформаторной подстанции № 27-2015-КП/НО от 01.07.2015 с ЗАО "ПИК-Регион" (КТП-01):

- ААБл-10 3x185 3920 м. от ГПП «Дизель» ЗРУ-10кВ до ТП-01 РУ-10кВ;

- ААБл-10 3x185 3920м. от ГПП «Дизель» ЗРУ-10кВ до ТП-01 РУ-10кВ.
Итого: 7840м.
- 2) По договору аренды с ЗАО «ТАНДЕР» №РЦЦ/40285/16/03-2016Э от 28.06.2016г.:
- ААБл-10 3x185 3480 м.
Всего: 10 кВ 11 320 м.
Итого: 16 210 м.

III. Трансформаторные подстанции с отходящими линиями 0,4кВ:

- 1) По договору купли-продажи № 2-2010-КП/НН от 09.12.2010 года с ЗАО "ПИК-Регион" (ТП-3310 – «ВАРЯ»):
- Трансформаторная подстанция ТП-3310 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы ТМГ-400/6/0,4 - 2 шт., электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ котельной АО «Энергосервис».
- 2) По договору купли-продажи № 12-2014-КП/НО от 20.08.2014 г. с ЗАО "Стройинвестрегион НН" (ТП-3342):
- Трансформаторная подстанция ТП-3342 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы №1, №2, ТМГ-1000/6/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ на Волжской набережной д8б, марки:
 - ААБл-1кВ (4x185) 130м. блок «А», секции 5-8;
 - ААБл-1кВ (4x120) 530м. блок «А», секции 5-8;
 - ААБл-1кВ (4x120) 880м. блок «А», секции 1-4;
 - ААБл-1кВ (4x150) 270м. блок «А», секции 1-4;
 - ААБл-1кВ (4x150) 120м. блок «А», секции 5-8.
 Итого: 1930м.
- 3) По договору купли-продажи комплексной трансформаторной подстанции № 24-2015-КП/НО от 06.04.2015 с ЗАО "ПИК-Регион" (ТП-3311)
- Трансформаторная подстанция ТП-3311 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы №1, №2, ТМГ-1000/6/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилых домов на Волжской набережной д8а, марки:
 - ААБл-1кВ (4x120) 860м. блок «Б», секции 8-11;
 - ААБл-1кВ (4x120) 660м. блок «Б», секции 1-7;
 - ААБл-1кВ (4x185) 580м. блок «Б», секции 1-7;
 - ААБл-1кВ (4x35) 150м. блок «Б», секции 8-11;
 - ААБл-1кВ (4x35) 328м. блок «Б», секции 1-7;
 - АВБбШв (4x35) 12м. блок «Б».
 Итого: 2590м.
- 4) По договору купли-продажи комплексной трансформаторной подстанции № 25-2015-КП/НО от 06.04.2015 г. с ЗАО "ПИК-Регион" (ТП-3312):
- Трансформаторная подстанция ТП-3312 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы №1, №2, ТМГ-1000/6/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилых домов на Волжской набережной д8 к1, марки:

ААБл-1кВ (4x185) 230м. блок «А», секции 9-16;
ААБл-1кВ (4x120) 1140м. блок «А», секции 9-16;
ААБл-1кВ (4x150) 320м. блок «А», секции 9-16;
АВБбШв (4x35) 12м. блок «А».
Итого: 1702м.

5) По договору купли-продажи комплексной трансформаторной подстанции № 27-2015-КП/НО от 01.07.2015 с ЗАО "ПИК-Регион" (КТП-01):

- Комплексная трансформаторная подстанция КТП-01 10 кВ: электротехническое оборудование 10кВ, трансформаторы №1, №2, ТМГ-630/10/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилого дома по Бульвару Заречный д5А, марки:

ААБл-1кВ (4x185) 650м.

6) По договору аренды с ЗАО Завод доборного железобетона "Волга Форм" №32/11-2015Э от 26.11.2015 г.:

- ТП-2 ТМ-630 кВА;
- ТП-3 ТМ-560 кВА, ТМЗ-1000 кВА;

7) По договору аренды с ЗАО «ТАНДЕР» №РЦЦ/40285/16/03-2016Э от 28.06.2016г.:

- КТП-1077 ММ Гарем ТМ-400кВА;
- КТП-051 – ТМ-400кВА;
- КТП-555 – ТМ 2*630кВА.

В АО «Энергосервис» имеются резервы для снижения потребления энергетических и водных ресурсов, повышения энергоэффективности использования основного и вспомогательного оборудования котельной.

Настоящая программа энергосбережения и повышения энергоэффективности разработана в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Задачи Программы

Для достижения поставленных целей в Программе предусматривается решение следующих задач в основных сферах деятельности предприятия.

- разработка организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- повышение уровня рационального использования тепловой и электрической энергии за счет широкого внедрения энергосберегающих технологий и оборудования;
- внедрение современных автоматизированных комплексов учета потребления ТЭР;
- мониторинг энергопотребления и разработка механизмов стимулирования эффективного использования топливно-энергетических ресурсов.

Сроки и этапы реализации программы

Основная часть мероприятий программы планируется к реализации в течение 2016-2018 годов.

Ресурсное обеспечение программы

Предполагаемые объемы и источники финансирования на весь период реализации Программы составят **0,206** млн. руб. без НДС

Финансирование мероприятий Программы предусматривается осуществлять за счет внебюджетных средств.

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые должны быть достигнуты в результате реализации программы

В качестве целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности применяются показатели снижения потребления предприятием топливно-энергетических ресурсов в денежном и натуральном выражении.

Планируемое снижение потребления ТЭР за счет технических мероприятий составит:

- потерь электрической энергии – **1,208** МВт.ч. ежегодно, или **3,625** МВт.ч. за 2016-2018 годы.

II. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Энергосервис» на 2016-2018г.г.

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"						
Почтовый адрес		123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1						
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Руководитель проекта (Ф.И.О., должность): Кудым Олег Борисович, генеральный директор АО «Энергосервис» Телефон: +7 (495) 662-11-64 Факс: +7 (499) 650-53-63 E-mail: libika@star-net.ru						
Даты начала и окончания действия программы		с 2016 по 2018 г.г.						
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				
	всего			в т.ч. капитальные	При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
					Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы
				Суммарные затраты ТЭР		Суммарные затраты ТЭР		

				т у.т	млн. руб.	т у.т.	млн. руб.	т у.т.	млн. руб.	т у.т.	млн. руб.
2014 год (базовый год)				-	-	-	-	-	-	-	-
2016 год	0,038		100	0,415	0,038	0,415	1,219	-	-	-	-
2017 год	0,150		100	0,415	0,150	0,415	1,279	-	-	-	-
2018 год	0,018		100	0,415	0,018	0,415	1,342	-	-	-	-
ВСЕГО	0,206		100	1,245	0,206	1,245	3,840	-	-	-	-

III. Пояснительная записка программы

1. Наименование программы:

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере электроснабжения на территории Нижегородской области на 2016-2018г.г. АО «Энергосервис»

2. Ответственные лица за управление программой:

Генеральный директор Кудым О.Б. – Заказчик проекта

Исполнительный директор Потапов Ю.В. – Руководитель проекта

3. Полное наименование юридического лица:

Акционерное общество «Энергосервис»

4. Краткое наименование юридического лица:

АО «Энергосервис»

ИНН 7709571825 (Свидетельство о постанове на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации серия 77 № 008615413).

Подтверждение наличия в составе Единого государственного регистра предприятий и организаций (ЕГРПО) юридического лица Закрытое акционерное общество «Энергосервис». №1047796768304 от 12.10.2004г

5. Информация об организации:

Закрытое акционерное общество «Энергосервис» зарегистрировано в г. Москва 12 октября 2004 г. 24 октября 2006 г. ОАО «Группа компаний ПИК» приобрела 100% акций с правом голоса АО «Энергосервис».

АО «Энергосервис» представляет собой компанию, управляющую региональными обособленными подразделениями в Московской области, г. Новороссийск, г. Нижний Новгород, Калужской области, Ивановской области, Тульской области с центром ответственности в г. Москве.

С августа 2006 г. Общество, имея статус территориальной сетевой компании, осуществляет деятельность по передаче и распределению электрической энергии.

С 2015 года предприятие осуществляет деятельность по передаче электрической энергии в г. Н.Новгород Нижегородской области.

Приказ ФСТ России «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль» от 27 апреля 2007г. №82-э.

6. Организационно-правовая форма:

Акционерное общество

7. Место нахождения: 123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

8. Наименование должности, фамилия, имя, отчество руководителя или его представителя, рабочий телефон.

Генеральный директор АО «Энергосервис» - Кудым О.Б.

Тел.(495) 662-11-64, (499) 650-53-63, e-mail: libika@star-net.ru

9. Объем поставляемой (оказываемой) услуги (в натуральных и стоимостных показателях) с выделением объема услуг, оказываемых населению и бюджетным потребителям, и указанием параметров оказываемой услуги (по каждому виду оказываемой услуги) на планируемый 2015 год):

- Электрическая энергия с напряжением НН в объеме 10 284,46 МВт.ч.
Населению, в том числе:
Бульвар Заречный - Жилой дом;
ООО "Волжские огни".
Организации, в том числе:
ОАО "Вымпелком";
ООО "МагнитЭнерго".
- Электрическая энергия с напряжением СН2 в объеме 697,100 МВт.ч.
Организации, в том числе:
АО «Энергосервис» - собственное потребление котельной.

10. Источник приобретаемой (вырабатываемой) электрической и (или) тепловой энергии, природного и (или) сжиженного газа, воды, твердого топлива, получаемых твердых бытовых отходов (наименование, местонахождение и почтовый адрес поставщика)

Для передачи электрической энергии АО «Энергосервис» приобретает электрическую энергию в целях компенсации потерь ОАО "Нижегородская сбытовая компания", находящая по адресу: 603950; г. Нижний Новгород ул. Бекетова, д. 3в.

11. Структура сетей и перечень оборудования.

I. Кабельные линии 6кВ:

- АПаПуг-10 3(1x240) 35м. от РП-103 РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- АПаПуг-10 3(1x240) 35м. от РП-103 РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 590м. от ТП-3310 РУ-6кВ до ТП-3342 РУ-6кВ ;
- ААБл-10 3x240 590м. от ТП-3310 РУ-6кВ до ТП-3342 РУ-6кВ;
- АПаПуг-10 3(1x240) 920м. от РП-103 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ;
- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ;
- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 180м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 180м. от ТП-3312 РУ-6кВ до ТП-3311 РУ-6кВ.;
- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ;
- АПвПг3(1x240) 30м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 170м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ;
- ААБл-10 3x240 170м. от ТП-3342 РУ-6кВ до ТП-3312 РУ-6кВ;
- АПвПг3(1x240) /50-10 270м. от ПС "ВАРЯ" РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- АПвПг3(1x240) /50-11 270м. от ПС "ВАРЯ" РУ-6кВ до ТП-3310 РУ-6кВ;
- АСБ 3*150, 3*120, 3*70 1340м;
- ААБ 3*70 20м.

Итого: 4890 м.

II. Кабельные линии 10кВ:

- ААБл-10 3x185 3920 м. от ГПП «Дизель» ЗРУ-10кВ до ТП-01 РУ-10кВ;
 - ААБл-10 3x185 3920м. от ГПП «Дизель» ЗРУ-10кВ до ТП-01 РУ-10кВ;
 - ААБл-10 3x185 3480 м.
- Итого: 11320м.
ВСЕГО: 16210м.

III. Трансформаторные подстанции с отходящими кабельными линиями 0,4кВ.

- Трансформаторная подстанция ТП-3310 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы ТМГ-400/6/0,4 - 2 шт., электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ котельной Энергосервис.

- Трансформаторная подстанция ТП-3342 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы №1,№2, ТМГ-1000/6/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ на Волжской набережной д8б, марки:

ААБл-1кВ (4x185) 130м.
ААБл-1кВ (4x120) 530м.
ААБл-1кВ (4x120) 880м.
ААБл-1кВ (4x150) 270м.
ААБл-1кВ (4x150) 120м.

- Трансформаторная подстанция ТП-3311 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы №1,№2, ТМГ-1000/6/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилых домов на Волжской набережной д8а, марки:

ААБл-1кВ (4x120) 860м.
ААБл-1кВ (4x120) 660м.
ААБл-1кВ (4x185) 580м.
ААБл-1кВ (4x35) 150м.
ААБл-1кВ (4x35) 328м.
АВБШв (4x35) 12м.

- Трансформаторная подстанция ТП-3312 6 кВ: электротехническое оборудование 6кВ, трансформаторы №1,№2, ТМГ-1000/6/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилых домов на Волжской набережной д8г, марки:

ААБл-1кВ (4x185) 230м.
ААБл-1кВ (4x120) 1140м.
ААБл-1кВ (4x150) 320м.
АВБШв (4x35) 12м.

- Комплексная трансформаторная подстанция КТП-01 10 кВ: электротехническое оборудование 10кВ, трансформаторы №1,№2, ТМГ-630/10/У1, электротехническое оборудование 0,4кВ, КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилого дома по Бульвару Заречный д5А, марки:

ААБл-1кВ (4x185) 650м.

- ТП-2 ТМ-630 кВА;
- ТП-3 ТМ-560 кВА, ТМЗ-1000 кВА;
- КТП-1077 ММ Гарем ТМ-400кВА;
- КТП-051 – ТМ-400кВА;
- КТП-555 – ТМ 2*630кВА.

ВСЕГО: 6872 м.

**IV. ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «ЭНЕРГОСЕРВИС»**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2013г (базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	%	100	100	100	100	100	100
1.2	Снижение потерь электрической энергии	<u>МВт.ч</u> %	- 3,66%	- 5%	<u>250,775</u> -	<u>249,567</u> 0,48%	<u>248,359</u> 0,48%	<u>247,151</u> 0,48%
1.3		%						
2	Прочие показатели							
2.1	Снижение потребления электроэнергии	%	-	-	-	-	-	-

V. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы									Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования		
							ед. измерения	всего	г.	г.	г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2016 г.			2017 г.			2018 г.					дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.г.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.г.								численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.г.	численное значение экономии, млн. руб.									
																		2016 г.		2017 г.	2018 г.	2016 г.				
1	Проведение энергетических обследований	млн. руб.	0,133	-	0,133	-	млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	0,133	-	-	0,133	-	20	внебюджетные средства		
2	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния	МВт.ч	0,611	0,203	0,204	0,204	млн.руб.	0,647	0,203	0,070	0,205	0,204	0,070	0,216	0,204	0,070	0,226	100%	-	-	-	-	20	внебюджетные средства		
3	Составление и анализ балансов электроэнергетики подстанциям, устранение небаланса	МВт.ч	0,309	0,103	0,103	0,103	млн.руб.	0,327	0,103	0,035	0,104	0,103	0,035	0,109	0,103	0,035	0,114	100%	-	-	-	-	20	внебюджетные средства		
4	Повышение квалификации промышленно-производственного персонала в сфере повышения энергоэффективности	млн.руб.	0,021	0,021	-	-	млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	0,021	-	0,021	-	20	внебюджетные средства		
5	Анализ качества предоставления электросетевых услуг	млн.руб.	-	-	-	-	млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	-	-	-	-	20	внебюджетные средства		
6	Оценка аварийности и потерь в области услуг по передаче электрической энергии	млн.руб.	-	-	-	-	млн.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100%	-	-	-	-	20	внебюджетные средства		

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы											Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования	
							ед. измерения	всего	2016 г.			2017 г.			2018 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВИД, %	ЧДД, млн. руб.						Срок амортизации, лет
		млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности			численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.т.т.	численное значение экономии, млн. руб.	2016 г.	2017 г.	2018 г.										
																	млн.руб.				млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	
7	Проверка, калибровка, ремонт счетчиков электроэнергии	МВт.ч	0,300	0,100	0,100	0,100	млн.руб.	0,318	0,100	0,034	0,101	0,100	0,034	0,106	0,100	0,034	0,111	1	100%	0,016	-	0,005	0,005	0,006	20	внебюджетные средства
8	Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии	МВт.ч	0,175	0,058	0,058	0,059	млн.руб.	0,185	0,058	0,020	0,059	0,058	0,020	0,061	0,059	0,020	0,065		100%		-	-	-		20	внебюджетные средства
9	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя трансформаторами	МВт.ч	2,100	0,700	0,700	0,700	млн.руб.	2,225	0,700	0,241	0,707	0,700	0,241	0,741	0,700	0,241	0,777		100%		-	-	-		20	внебюджетные средства
10	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на светодиодные источники света)	МВт.ч	0,130	0,043	0,043	0,044	млн.руб.	0,138	0,043	0,015	0,043	0,043	0,015	0,046	0,044	0,015	0,049	6,43	100%	0,036	-	0,012	0,012	0,012	20	внебюджетные средства
ИТОГО:								3,840	1,207	0,415	1,219	1,208	0,415	1,279	1,210	0,415	1,342			0,206	-	0,038	0,150	0,018		

VI. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ

Млн. руб.

№	Наименование проекта	Наименование приоритетного направления	Участники проекта	Ожидаемые результаты*	Предполагаемый объем финансирования без НДС	Даты начала и окончания реализации проекта	Дополнительная информация
	1	2	3	4	5	6	7
1.	Проведение энергетических обследований	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Расчет возможной экономии электроэнергии при нескольких вариантах реализации мер по энергосбережению	0,133	с 15.01.2016г. по 27.12.2016г.	
2.	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,611 тыс. кВт·ч.	0,00	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г.	
3.	Составление и анализ балансов электроэнергии подстанциям, устранение небаланса	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,309 тыс. кВт·ч.	0,00	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г.	

4.	Повышение квалификации промышленно-производственного персонала в сфере повышения энергоэффективности	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Расчет возможной экономии электроэнергии при нескольких вариантах реализации мер по энергосбережению	0,021	с 01.10.2016г. по 31.12.2018г	
5.	Анализ качества предоставления электросетевых услуг	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Расчет возможной экономии электроэнергии при нескольких вариантах реализации мер по энергосбережению	0,00	с 01.01.2016г. по 31.12.2018г	
6.	Оценка аварийности и потерь в области услуг по передаче электрической энергии	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Расчет возможной экономии электроэнергии при нескольких вариантах реализации мер по энергосбережению	0,00	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г	
7.	Поверка, калибровка, ремонт счетчиков электроэнергии	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,3 тыс. кВт·ч.	0,016	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г	
8.	Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,175 тыс. кВт·ч.	0,00	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г	

9.	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя трансформаторами	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 2,1 тыс. кВт·ч.	0,00	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г	
10.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на светодиодные источники света)	Энергосбережение при производстве и распределении энергоресурсов	АО «Энергосервис» Генеральный директор Кудым О.Б.	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,13 тыс. кВт·ч.	0,036	с 15.01.2016г. по 31.12.2018г	

VII. ПАСПОРТА ПРОЕКТОВ

1. Паспорт проекта – энергетическое обследование

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 1

1.1. Полное название проекта:

Проведение энергетических обследований.

1.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Хлопенко Игорь Иванович

1.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

1.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Хлопенко Игорь Иванович, главный инженер АО «Энергосервис»

1.5. Код города: (495)662-11-64 Телефон: Факс: (499)650-53-63 E-mail: libika@star-net.ru

1.6. Общая стоимость проекта: 0,133 млн. руб. (без НДС)

Внебюджетные средства: 0,133 млн. руб. (без НДС)

Бюджетные средства: нет

1.7. Сведения о проекте

1.7.1. Основания проекта

1. Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
2. Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».
3. Постановление Правительства РФ от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»

1.7.2. Цели и задачи проекта

- Оценка нормативных и фактических уровней потребления энергоресурсов объектами;
- Выявление основных областей неэффективного использования электроэнергии
- Наличие расчета возможной экономии электроэнергии при нескольких вариантах реализации мер по энергосбережению.

1.7.3. Результат проекта

- Технический отчет о проведенном энергетическом обследовании;

- Рекомендации по повышению эффективности использования ТЭР и снижению затрат на энергообеспечение;

1.7.4. Этапы проекта

Проект реализуется в один этап.

Срок реализации с января 2016г. по конец декабря 2016 г.

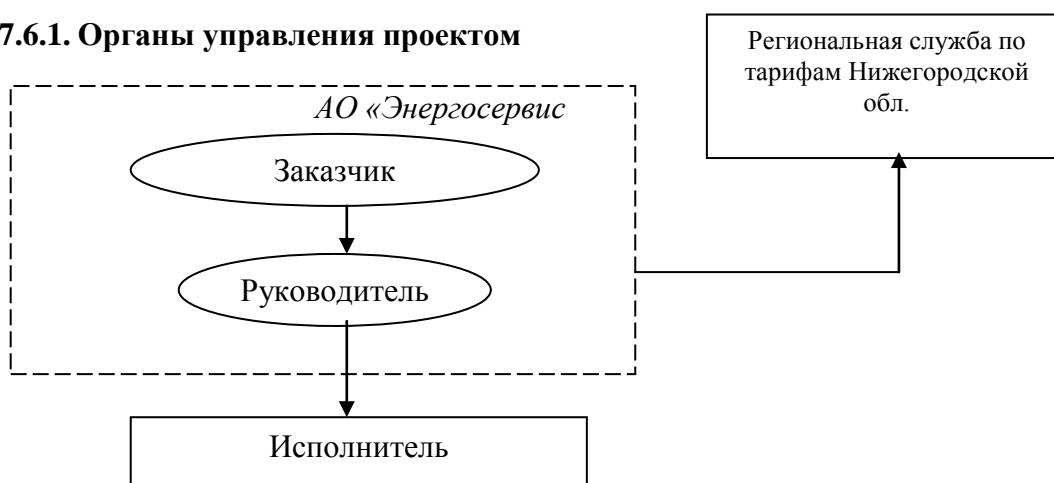
1.7.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты энергоаудита:

- оценка текущего состояния эффективности использования энергоресурсов и разработку мероприятий, устраняющих потери;
- Экспертиза существующих инновационных проектов и разработку рекомендаций по дальнейшему развитию эффективных;
- выполнение формальных задач энергоаудита – сдача отчета заказчику.

1.7.6. Организация управления проектом

1.7.6.1. Органы управления проектом



1.7.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области.	Мониторинг и контроль реализации проекта

1.7.6.3. Состав участников проекта.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Хлопенко Игорь Иванович	Главный инженер	Руководитель

3.	Участник определяется на конкурсной основе	Руководитель организации, аккредитованной в области энергетического обследования	Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской обл.

1.7.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016 год		
1	февраль	Сбор документации
2	март	Обследование объекта, анализ информации
3	апрель	Разработка мероприятий по энергоэффективности
4	май	Сдача отчета заказчику

1.7.8. Бюджет проекта

Млн. руб. с НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:	0,133		0,133
1. этап	0,133		0,133

1.7.9. Ограничения проекта

Организационные

При введении новых требований к энергоаудиту и саморегулирования в эту деятельность могут возникнуть проблемы с предъявлением различных требований к энергоаудиторам в различных СРО и неодинакового трактования норм саморегулирования, необоснованного ограничения доступа на рынок услуг по энергоаудиту и сопутствующих услуг.

1.7.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах не применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

1.7.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	выполнение энергоаудита не в полном объеме	Контроль за исполнением	В течение всего периода	Руководитель проекта Хлопенко Игорь Иванович
2	недостаточное финансовое обеспечение	-привлечение заемных средств; -использование собственных средств.	По мере возникновения	Руководитель проекта Хлопенко Игорь Иванович

1.7.12. Пояснительная записка

В целях реализации программных мероприятий на 2016-2018 годы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности необходимо предварительно провести энергетические обследования объектов и диагностику потенциала повышения эффективности использования электрической энергии. Дать оценку нормативных и фактических уровней потребления энергоресурсов объектами, выявить основные области неэффективного использования электроэнергии.

Целевой индикатор:

- Наличие расчета возможной экономии электроэнергии при нескольких вариантах реализации мер по энергосбережению.

Заказчик энергетического обследования - АО «Энергосервис», исполнитель – организация, являющаяся участником саморегулируемой организации в области энергетического обследования. Исполнитель будет отобран заказчиком на конкурсной основе.

Перечень объектов, в отношении которых проводится энергетическое обследование:

1. Две кабельные линии 10 кВ от ГПП «Дизель» до ТП-01 ААБл-10 3х185 7840м.
2. Кабельная линия 10 кВ от ГПП «Дизель» ЗРУ-10кВ до ТП-01 ААБл-10 3х185 2170м;
3. Кабельная линия 10 кВ от ГПП «Дизель» ЗРУ-10кВ до ТП-01 ААБл-10 3х185 3480м

Трансформаторная подстанция ТП-01:

- электротехническое оборудование РУ-10кВ;
- электротехническое оборудование РУ-0,4кВ;
- силовой трансформатор ТМГ 630/10/У1 – 2 ед.,
- КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилого дома на Бульваре Заречный д5А марки ААБл-1кВ (4х185) 650м.

- ГМ_Держинск-1 (ул. Ленинского комсомола,6) КТП-2х1000кВА;

- ГМ_Держинск-2 (ул. Терешковой) - ТП 2х630кВА

2. Три кабельные линии 6 кВ от РП-103 до ТП-3310 и ТП3311 АПаПуг-10 3(1х240) 990м.

Две кабельные линии 6кВ между ТП-3311 и ТП-3312 ААБл-10 3х240 180м+АПвПг 3(1х240) 30м.

Две кабельные линии 6кВ между ТП-3312 и ТП-3342 ААБл-10 3х240 170м+АПвПг 3(1х240) 30м.

Две кабельные линии 6кВ между ТП-3342 и ТП-3310 ААБл-10 3х240 590м.

Трансформаторная подстанция ТП-3311

- электротехническое оборудование РУ-6кВ;
- электротехническое оборудование РУ-0,4кВ;
- силовой трансформатор ТМГ 1000/6/У1 – 2 ед.,

- КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилого дома на Волжской набережной д8а марки:
ААБл-1кВ (4x120)860м, ААБл-1кВ (4x120)660м, ААБл-1кВ (4x185)580м, ААБл-1кВ (4x35)
150м, ААБл-1кВ (4x35)328м, АВБШв (4x35)12м. Общая длина 2590м.

Трансформаторная подстанция ТП-3312

- электротехническое оборудование РУ-6кВ;
- электротехническое оборудование РУ-0,4кВ;
- силовой трансформатор ТМГ 1000/6/У1 – 2 ед.,
- КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ жилого дома на Волжской набережной д8г марки:
ААБл-1кВ (4x185) 230м, ААБл-1кВ (4x120)1140м, ААБл-1кВ (4x150)320м, АВБШв
(4x35)12м. Общая длина 1702 метра.

Трансформаторная подстанция ТП-3342:

- электротехническое оборудование РУ-6кВ;
- электротехническое оборудование РУ-0,4кВ;
- силовой трансформатор ТМГ 1000/6/У1 – 2 ед.,
- КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ на Волжской набережной д8б, марки:
ААБл-1кВ (4x185) 130м, ААБл-1кВ (4x120) 530м, ААБл-1кВ (4x120) 880м,
ААБл-1кВ (4x150) 270м, ААБл-1кВ (4x150) 120м. Общая длина 1930м.

Трансформаторная подстанция ТП-3310:

- электротехническое оборудование РУ-6кВ;
- электротехническое оборудование РУ-0,4кВ;
- силовой трансформатор “Trihal”-400/6/У1 – 2 ед.,
- КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ котельной Энергосервис.

Проект включает в себя:

- ✓ Сбор документации;
- ✓ Обследование объекта;
- ✓ Анализ информации;
- ✓ Разработка мероприятий по энергоэффективности:

- расчет потенциальной годовой экономии в физическом и денежном выражении
- определение состава оборудования, необходимого для реализации рекомендаций, его примерную стоимость, стоимость доставки, установки и ввода в эксплуатацию
- рассмотрение всех возможностей снижения затрат;
- определение возможных побочных эффектов от внедрения рекомендаций, влияющих на реальную экономическую эффективность

Стоимость контракта 0,133 млн.руб. без НДС.

2. Паспорт проекта - Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 2

2.2. Полное название проекта: Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния

2.3. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:
Потапов Юрий Викторович

2.4. Почтовый адрес:
123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

2.5. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):
Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

2.6. Код города: 495 **Телефон:** 662-11-64 **Факс:** 650-53-63
E-mail: libika@star-net.ru

2.7. Общая стоимость проекта: 0,0 млн. руб. (организационное мероприятие)

2.8. Срок окупаемости проекта (мес.)

2.9. Сведения о проекте

2.8.1 Основания проекта:

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

2.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии

2.8.3. Результат проекта

- Снятие показаний учета электрической энергии;
- Составление акта первичного учета электрической энергии.

2.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется ежемесячно.

Срок реализации: постоянно с января 2016 г. по конец декабря 2018 г.

2.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

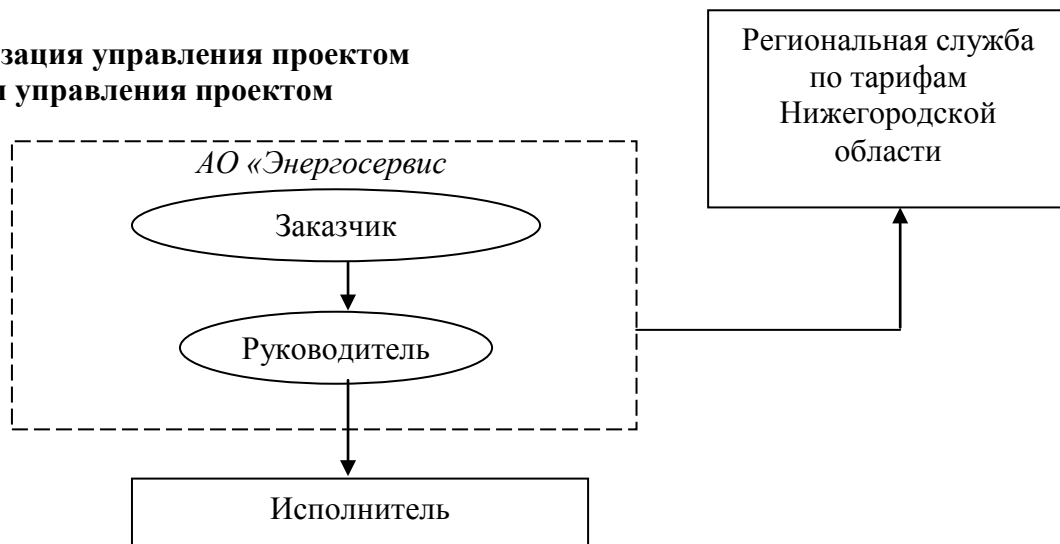
Основные, достижимые результаты проекта:

- оценка текущего состояния приборов коммерческого учета электрической энергии;
- выполнение задач по договору на услуги по передаче электрической энергии.

- подписание акта первичного учета, на основании которого составляются документы по реализации.

2.8.6. Организация управления проектом

2.8.7. Органы управления проектом



2.8.7.1. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

2.8.7.2. Состав участников проекта

№	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов	Оперативный и производственный персонал АО «Энергосервис»	Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области

2.8.7.3. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области
утверждает документ или принимает результат	У			
согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

2.8.8. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 год		
1	ежемесячно	Обход приборов коммерческого учета электрической энергии, снятие показаний учета, проверка приборов коммерческого учета электрической энергии, составление актов первичного учета

2.8.9. Бюджет проекта

млн.руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:			

2.8.10. Ограничения проекта

Организационные

Отсутствие согласованного графика со смежной сетевой компанией, сбытовой компанией.

2.8.11. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

2.8.12. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

3. Паспорт проекта - Составление и анализ балансов электроэнергии подстанциям, устранение небаланса

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 3

3.1. Полное название проекта:

Составление и анализ балансов электроэнергии подстанциям, устранение небаланса

3.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

3.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

3.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

3.5. Код города: 495 Телефон: 662-11-64 Факс: (499)650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

3.6. Общая стоимость проекта: 0,0 млн. руб. (организационное мероприятие)

3.7. Срок окупаемости проекта (мес.)

3.8. Сведения о проекте

3.8.1. Основания проекта

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

3.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии

3.8.3. Результат проекта

- Составление балансов электроэнергии подстанциям;
- Анализ балансов электроэнергии подстанциям;
- Устранение небаланса электроэнергии по подстанциям.

3.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется ежемесячно.

Срок реализации: постоянно с января 2016 г. по конец декабря 2018 г.

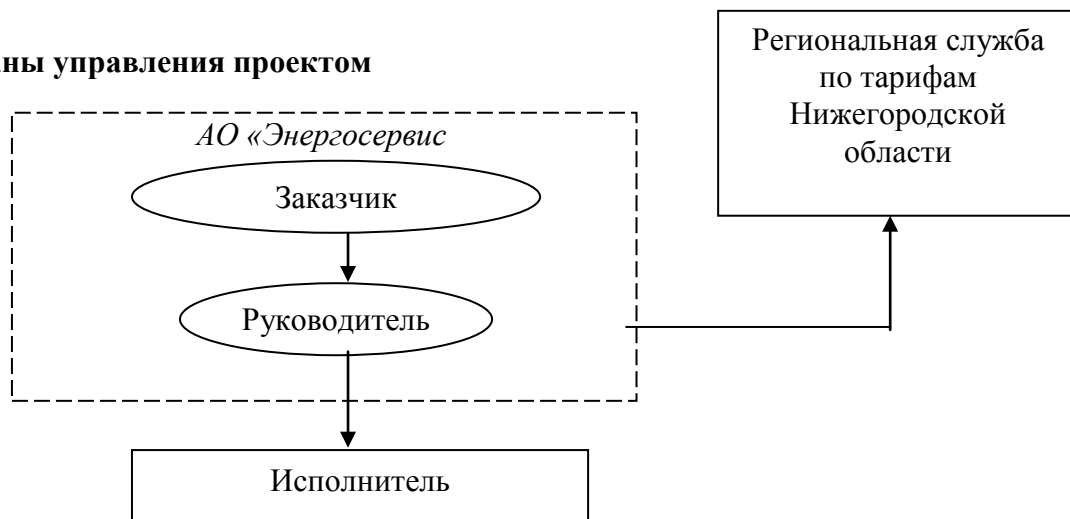
3.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Отсутствие небаланса электроэнергии по подстанциям.

3.8.6. Организация управления проектом

3.8.6.1. Органы управления проектом



3.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

3.8.6.3. Состав участников проекта

№	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов		Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской обл.

3.8.7. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской

				области
утверждает документ или принимает результат	У			
согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

3.8.8. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 год		
1	ежемесячно	Составление и анализ балансов электроэнергии подстанциям, устранение небаланса

3.8.9. Бюджет проекта

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	млн. руб. без НДС	
		В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники

3.8.10. Ограничения проекта

Организационные

Уровень квалификации производственного персонала

3.8.11. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

3.8.12. Риски проекта

№	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

4. **Паспорт проекта –
Повышение квалификации промышленно-производственного персонала в сфере
повышения энергоэффективности**

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 4

4.1. Полное название проекта:

Повышение квалификации промышленно-производственного персонала в сфере
повышения энергоэффективности.

4.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Хлопенко Игорь Иванович

4.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

4.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Хлопенко Игорь Иванович, главный инженер АО «Энергосервис»

4.5. Код города: 495 Телефон: 662-11-64 Факс: (499) 650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

4.6. Общая стоимость проекта: 0,021 млн. руб. (без НДС)

Внебюджетные средства: 0,021 млн. руб. (без НДС)

4.7. Срок окупаемости проекта (мес.) Расчет возможной экономии электроэнергии при
реализации проекта «Повышение квалификации промышленно-производственного
персонала в сфере повышения энергоэффективности» будет рассчитан после
проведения обучения

4.8. Сведения о проекте:

4.8.1. Основания проекта

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

4.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии.

4.8.3. Результат проекта

➤ Выдача удостоверений о повышении квалификации.

4.8.4. Этапы проекта

Срок реализации: 2016 год.

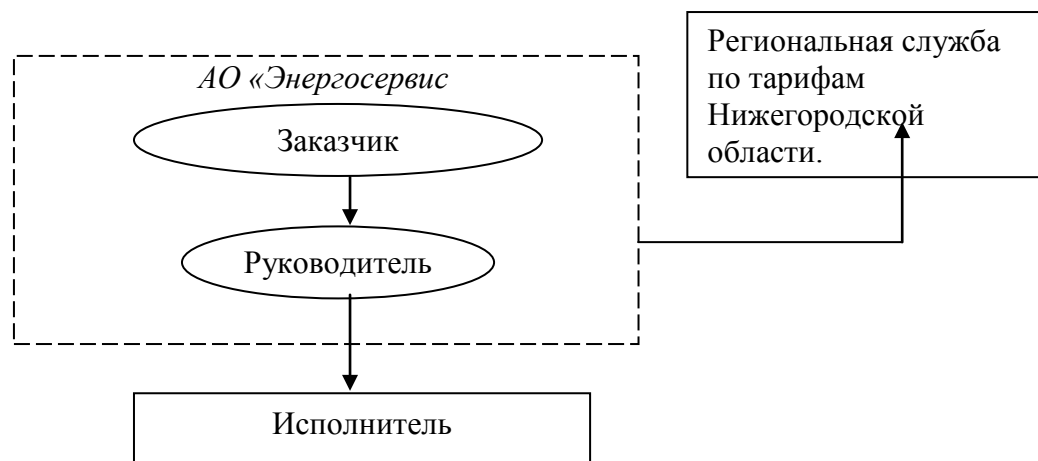
4.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Повышение квалификации персоналом.

4.8.6. Организация управления проектом

4.8.6.1. Органы управления проектом



4.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

4.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Хлопенко Игорь Иванович	Главный инженер	Руководитель
3.	Участник определяется на основании требований СРО	Участник определяется на основании требований СРО	Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области.

4.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области.
утверждает документ или принимает результат	У			

согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

4.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016 год		
1	I-IV квартал	Обучение персонала. Выдача удостоверений о повышении квалификации.

4.8.8. Бюджет проекта

млн.руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:	0,021		0,021
1. 2016 г.	0,021		0,021

4.8.9. Ограничения проекта

Финансовые

Отсутствие финансовых ресурсов при реализации проекта.

4.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

4.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Отсутствие финансовых ресурсов	Контроль за финансовыми ресурсами	В течение всего периода	Руководитель проекта Хлопенко Игорь Иванович
2.	Ужесточение требований СРО для производственного персонала	Контроль за требованиями в данной области. Своевременное обучение персонала.	В течение всего периода	Руководитель проекта Хлопенко Игорь Иванович

5. Паспорт проекта - Анализ качества предоставления электросетевых услуг

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 5

5.1. Полное название проекта:

Анализ качества предоставления электросетевых услуг

5.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

5.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

5.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

5.5. Код города: 495 Телефон: 662-11-64 Факс: (499) 650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

5.6. Общая стоимость проекта: 0,0 млн. руб. (организационное мероприятие)

5.7. Срок окупаемости проекта (мес.)

5.8. Сведения о проекте

5.8.1. Основания проекта

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

5.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии.

5.8.3. Результат проекта

- Поддержка в точке поставки (на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем) показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

5.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется постоянно.

Срок реализации: 2016– 2018 гг.

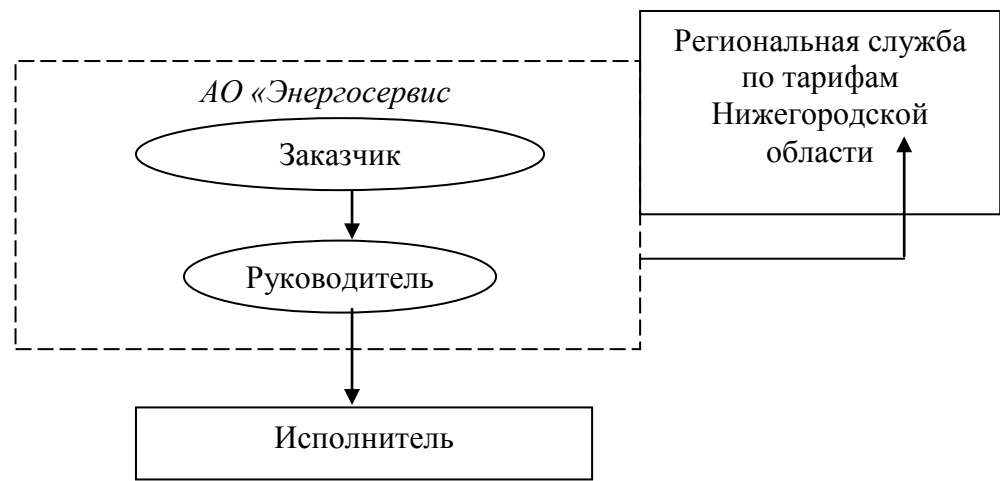
5.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Показатели и нормы качества электрической энергии в электрических сетях должны соответствовать требованиям ГОСТ 32144-2013.

5.8.6. Организация управления проектом

5.8.6.1. Органы управления проектом



5.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

5.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов	Производственный персонал АО «Энергосервис»	Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области

5.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области
утверждает документ или принимает результат	У			

согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

5.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 гг		
1	Постоянно (ежеквартально)	Анализ качества предоставления электросетевых услуг

5.8.8. Бюджет проекта

млн.руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники

5.8.9. Ограничения проекта

Финансовые/кадровые

Отсутствие финансовых/кадровых ресурсов при реализации проекта.

5.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

5.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Отсутствие финансовых ресурсов	Контроль за финансовыми ресурсами	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович
2.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

6. Паспорт проекта – Оценка аварийности и потерь в области предоставления услуг по передаче электрической энергии

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: **6**

6.1. Полное название проекта: Оценка аварийности и потерь в области предоставления услуг по передаче электрической энергии

6.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

6.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

6.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

6.5. Код города: 495 **Телефон:** 662-11-64 **Факс:** (499)650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

6.6. Общая стоимость проекта: 0,0 млн. руб. (организационное мероприятие)

6.7. Срок окупаемости проекта (мес.)

6.8. Сведения о проекте

6.8.1. Основания проекта

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

6.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии.

6.8.3. Результат проекта

- Оценка аварийности и потерь в электрических сетях.

6.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется постоянно.

Срок реализации: 2016 – 2018 гг.

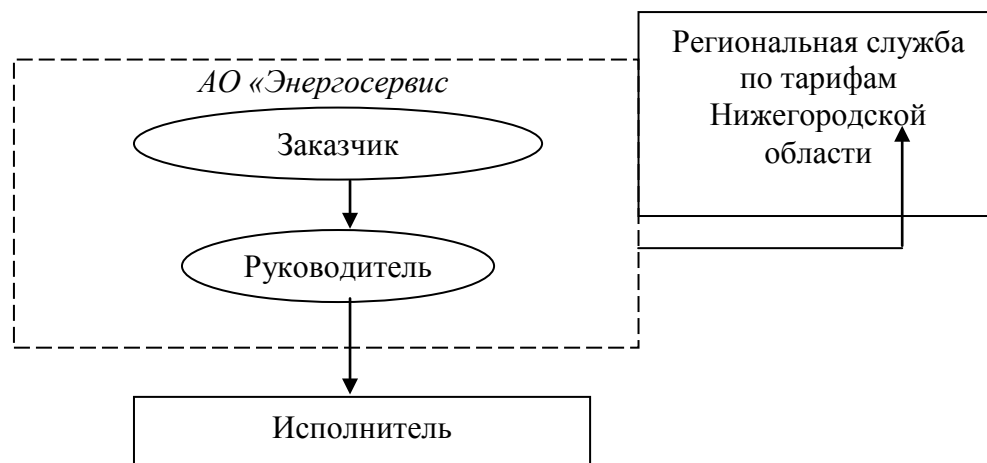
6.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Снижение аварийности в сетях;
- Потери в электрических сетях должны соответствовать нормативу потерь, утвержденных Министерством энергетики РФ.

6.8.6. Организация управления проектом

6.8.6.1. Органы управления проектом



6.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

6.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов	Производственный персонал АО «Энергосервис»	Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам по Нижегородской обл.

6.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области

утверждает документ или принимает результат	У			
согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

6.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 гг		
1	Постоянно (ежеквартально)	Анализ качества предоставления электросетевых услуг

6.8.8. Бюджет проекта

млн.руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники

6.8.9. Ограничения проекта

Финансовые/кадровые

Отсутствие финансовых/кадровых ресурсов при реализации проекта.

6.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

6.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Отсутствие финансовых ресурсов	Контроль за финансовыми ресурсами	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович
2.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

7. Паспорт проекта – Поверка, калибровка, ремонт счетчиков электроэнергии

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 7

7.1. Полное название проекта:

Поверка, калибровка, ремонт счетчиков электроэнергии

7.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

7.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

7.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

7.5. Код города: 495 Телефон: 662-11-64 Факс: (499)650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

7.6. Общая стоимость проекта: 0,016 млн. руб.

7.7. Срок окупаемости проекта (мес.) менее 12 мес.

7.8. Сведения о проекте

7.8.1. Основания проекта

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

7.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии.

7.8.3. Результат проекта

- Поддержание приборов учета в рабочем состоянии.

7.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется постоянно.

Срок реализации: 2016 – 2018 гг.

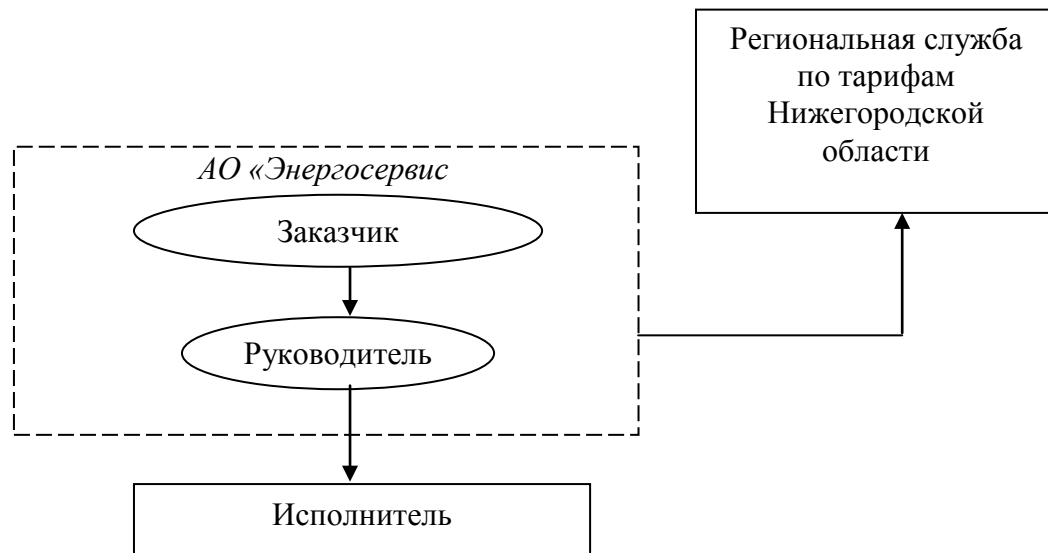
7.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Поддержание приборов учета в рабочем состоянии.

7.8.6. Организация управления проектом

7.8.6.1. Органы управления проектом



7.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

7.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Уполовнев Сергей Александрович	Начальник отдела эксплуатации электросетевого хозяйства	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов		Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области

7.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области

утверждает документ или принимает результат	У			
согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

7.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 гг		
1	Постоянно	Проведение своевременной поверки, калибровки, ремонта счетчиков электрической энергии

7.8.8. Бюджет проекта

млн. руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:	0,016		0,016
1. 2016	0,005		0,005
2. 2017	0,005		0,005
3. 2018	0,006		0,006

7.8.9. Ограничения проекта

Финансовые/кадровые

Отсутствие финансовых/кадровых ресурсов при реализации проекта.

7.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

7.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Отсутствие финансовых ресурсов	Контроль за финансовыми ресурсами	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович
2.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

8. Паспорт проекта – Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 8

8.1. Полное название проекта:

Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии

8.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

8.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

8.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

8.5. Код города: 495 Телефон: 662-11-64 Факс: (499)650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

8.6. Общая стоимость проекта: 0,0 млн. руб. (организационное мероприятие)

8.7. Срок окупаемости проекта (мес.).

8.8. Сведения о проекте

8.8.1. Основания проекта

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

8.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение потерь электрической энергии.

8.8.3. Результат проекта

- Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии

8.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется постоянно.
Срок реализации: 2016 – 2018 гг.

8.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

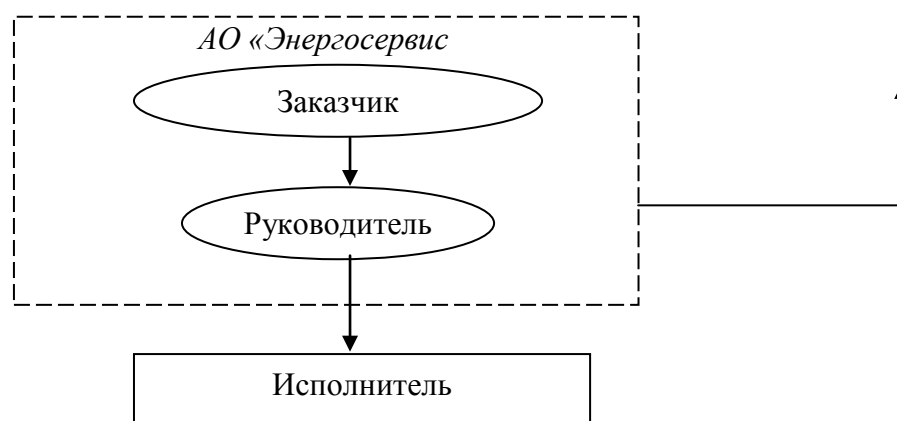
Основные, достижимые результаты проекта:

- Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии

8.8.6. Организация управления проектом

Региональная служба по тарифам Нижегородской обл. 42
--

8.8.6.1. Органы управления проектом



8.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

8.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов	Оперативный персонал АО «Энергосервис»	Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области

8.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области

утверждает документ или принимает результат	У			
согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

8.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 гг		
1	Постоянно (ежеквартально)	Проведение своевременной проверки потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии

8.8.8. Бюджет проекта

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	млн. руб. без НДС	
		В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники

8.8.9. Ограничения проекта

Финансовые/кадровые

Отсутствие финансовых/кадровых ресурсов при реализации проекта.

8.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

8.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Отсутствие финансовых ресурсов	Контроль за финансовыми ресурсами	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович
2.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

9. Паспорт проекта – Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя трансформаторами

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: 9

9.1. Полное название проекта:

Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя трансформаторами

9.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

9.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

9.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

9.5. Код города: 495 Телефон: 662-11-64 Факс: (499) 650-53-63

Е-mail: libika@star-net.ru

9.6. Общая стоимость проекта: 0,0 млн. руб. (организационное мероприятие)

9.7. Срок окупаемости проекта (мес.)

9.8. Сведения о проекте

9.8.1. Основания проекта

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

9.8.2. Цели и задачи проекта

- Сокращение условно-постоянных потерь электрической энергии холостого хода трансформаторов.

9.8.3. Результат проекта

- Снижение потерь электрической энергии в сетях

9.8.4. Этапы проекта

Проект реализуется постоянно.

Срок реализации: 2016 – 2018 гг.

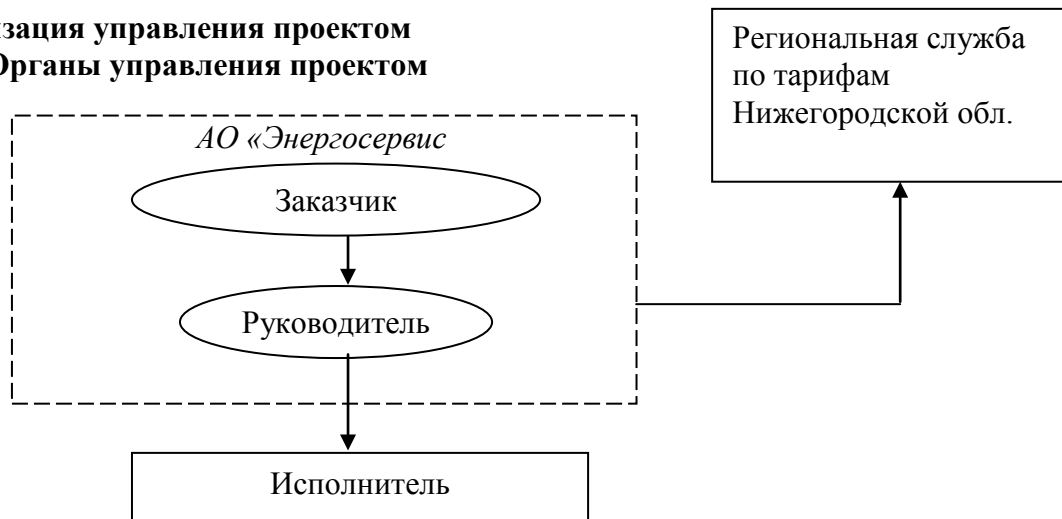
9.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Сокращение условно-постоянных потерь электрической энергии холостого хода трансформаторов

9.8.6. Организация управления проектом

9.8.6.1. Органы управления проектом



9.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

9.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участники определяются АО «Энергосервис» на основании внутренних организационно-распорядительных документов		Исполнитель
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области

9.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области

утверждает документ или принимает результат	У			
согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			УЧ	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

9.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 гг		
1	Постоянно	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя трансформаторами

9.8.8. Бюджет проекта

млн. руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники

9.8.9. Ограничения проекта

Кадровые

Отсутствие кадровых ресурсов при реализации проекта.

9.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

9.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Неукомплектованность штатного персонала	Контроль за укомплектование штатным персоналом	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

10. Паспорт проекта – Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на светодиодные источники света)

Сведения о проекте

Дата регистрации: 01.10.2015 г.

Номер проекта: **10**

10.1. Полное название проекта:

Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на светодиодные источники света)

10.2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

Потапов Юрий Викторович

10.3. Почтовый адрес:

123242, г. Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1

10.4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность):

Потапов Юрий Викторович, исполнительный директор АО «Энергосервис»

10.5. Код города: 495 **Телефон:** 662-11-64 **Факс:** (499)650-53-63

E-mail: libika@star-net.ru

10.6. Общая стоимость проекта: 0,036 млн. руб. (без НДС)

Внебюджетные средства: 0,036 млн. руб. (без НДС)

Бюджетные средства: нет

10.7. Срок окупаемости проекта (мес.) 77,16 мес.

10.8. Сведения о проекте:

10.8.1. Основания проекта

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

10.8.2. Цели и задачи проекта

- Экономия энергоресурсов.

10.8.3. Результат проекта

- Снижение потерь электрической энергии в сетях

10.8.4. Этапы проекта

Срок реализации:

Проект реализуется постоянно.

Срок реализации: 2016 – 2018 гг.

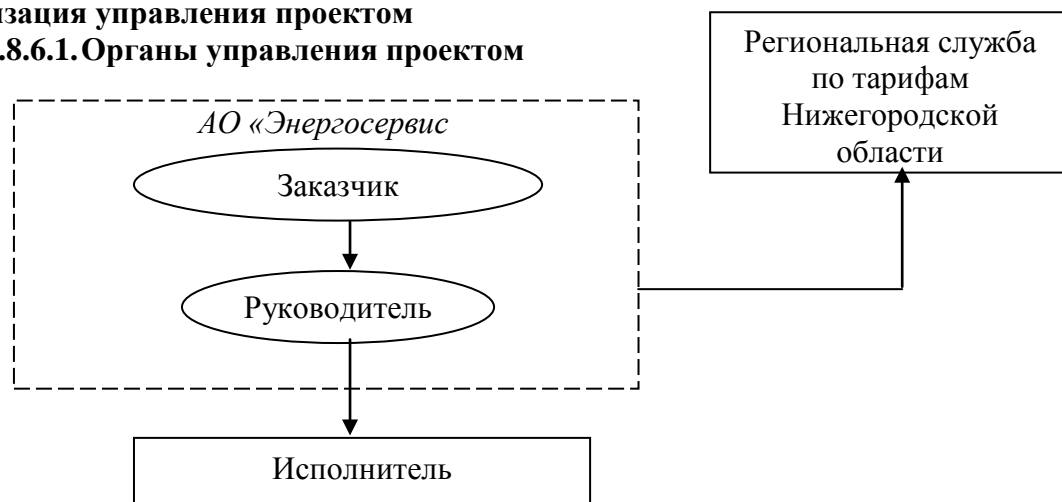
10.8.5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

Основные, достижимые результаты проекта:

- Сокращение потерь электрической энергии.

10.8.6. Организация управления проектом

10.8.6.1. Органы управления проектом



10.8.6.2. Функции руководителей и органов управления проектом

Проектная роль/ Орган управления	Основные функции
Заказчик	Принимает и утверждает результаты проекта
Руководитель	Согласовывает техническое задание, контролирует ход реализации проекта
Исполнитель	Реализует проект
Региональная служба по тарифам Нижегородской области	Мониторинг и контроль реализации проекта

10.8.6.3. Состав участников проекта

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/ Орган управления
1.	Кудым Олег Борисович	Генеральный директор	Заказчик
2.	Потапов Юрий Викторович	Исполнительный директор	Руководитель
3.	Участник определяется на конкурсной основе	Генеральный директор, выигравшей на тендере компании	Исполнитель (закупка материалов)
4.	Назначается органом управления		Региональная служба по тарифам Нижегородской области

10.8.6.4. Матрица ответственности

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)			
	Заказчик	Руководитель	Исполнитель	Региональная служба по тарифам Нижегородской области
утверждает документ или принимает результат	У			

согласует документ или участвует в приемке результата		С		
отвечает за исполнение, принимает решения		О		
контролирует ход реализации и результат		К	К	
участвует в исполнении			Уч	
информируется путем рассылки информации о результатах				И

10.8.7. Контрольные точки проекта

№ п/п	Дата	Контрольная точка
2016-2018 гг		
1	2016 – 2018 гг	Постоянно

10.8.8. Бюджет проекта

млн. руб. без НДС

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам,	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:	0,036		0,036
2016 г.	0,012		0,012
2017 г.	0,012		0,012
2018 г.	0,012		0,012

10.8.9. Ограничения проекта

Финансовые

Отсутствие финансовых ресурсов при реализации проекта.

10.8.10. Допущения проекта

Расчет произведен с учетом следующих допущений:

В целях обеспечения сопоставимости показателей к базовому 2014 г. в расчетах применяется индекс-дефлятор в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2018 гг.

10.8.11. Риски проекта

№ п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.	Отсутствие финансовых ресурсов	Контроль за финансовыми ресурсами	В течение всего периода	Руководитель проекта Потапов Юрий Викторович

VIII. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ В ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ

№п/п	Мероприятия	Затраты без НДС, млн.руб	Экономический эффект			Показатели/целевые индикаторы (экономия э/э) на весь период времени реализации Программы	Сроки внедрения	Источник финансирования
			Индекс доходности (IR) в последний год окупаемости инвестиций	NPV нарастающим итогом, млн. руб. (без НДС) (NPV>0)	Срок окупаемости, лет (РВР ≤ 7 лет)			
1.	Проведение энергетических обследований	0,133	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведения энергетического обследования (2016 год)			Расчет возможной экономии электроэнергии после проведения энергообследования	2016 г	за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования
2.	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка их технического состояния	0,00	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства			Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,611 тыс.кВт.ч.	2016 – 2018 гг	
3.	Составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса	0,00	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства			Экономия электроэнергии за счет сокращения	2016 – 2018 гг	

				потерь на 0,309 тыс.кВт.ч.		
4.	Повышение квалификации промышленно-производственного персонала в сфере повышения энергоэффективности	0,021	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведения обучения	2016 г	за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования
5.	Анализ качества предоставления электросетевых услуг	0,00	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа	2016 – 2018 гг	
6.	Оценка аварийности и потерь в области услуг по передаче электрической энергии	0,00	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение оценки в соответствии с требованиями действующего законодательства	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа	2016 – 2018 гг	
7.	Поверка, калибровка, ремонт счетчиков электроэнергии	0,016	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,300 тыс.кВт.ч.	2016 – 2018 гг	за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования
8.	Проведение проверок потребителей на предмет безучетного потребления электрической энергии	0,00	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,175 тыс.кВт.ч.	2016 – 2018 гг	

9.	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя трансформаторами	0,00	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 2,1 тыс.кВт.ч.	2016 – 2018 гг	
10.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения (замена ламп накаливания на светодиодные источники света)	0,036	Расчет возможной экономии электроэнергии после проведение анализа в соответствии с требованиями действующего законодательства	Экономия электроэнергии за счет сокращения потерь на 0,13 тыс.кВт.ч.	2016 – 2018 гг	за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования
	Итого:	0,206				