



ОРЕЛОБЛЭНЕРГО

«УТВЕРЖДЕН»

Решением Совета директоров

ОАО «Орелоблэнерго»

Протокол № 9 от «28» апреля 2015 г.

«УТВЕРЖДЕН»

Решением единственного акционера

ОАО «Орелоблэнерго»

№1 от «5» июня 2015 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

за 2014 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В ОТРАСЛИ	3
2. СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	8
3. СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В 2013 ГОДУ ОСНОВНЫЕ	11
4. ФАКТОРЫ РИСКА В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	12
5. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	17
6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	27
7. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»	28
8. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА	31
9. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	35
10. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	36
11. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	36
12. СВЕДЕНИЕ О СОБЛЮДЕНИИ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	36
13. АУДИТ И ПРОВЕРКИ	37

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» В ОТРАСЛИ

Открытое акционерное общество «Орелоблэнерго» - составная часть энергетической системы Российской Федерации, которая обеспечивает надежное, бесперебойно электроснабжение потребителей электрической энергией соответствующего качества.

Краткая история компании

Открытое акционерное общество «Орелоблэнерго» создано в результате преобразования областного государственного унитарного производственного предприятия «Орелоблэнерго» в соответствии с Федеральным законом от 21.12.2001г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» и во исполнение постановления Коллегии администрации Орловской области от 06.05.2004г. №91 «О приватизации ОГУПП «Орелоблэнерго» и приказа Управления государственного имущества администрации Орловской области от 10.12.2004г. №170 «Об условиях приватизации ОГУПП «Орелоблэнерго», является правопреемником областного государственного унитарного производственного предприятия «Орелоблэнерго» и зарегистрировано в установленном законом порядке.

Общество является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере услуг по передаче и распределению электрической энергии на территории Орловской области в зоне расположения сетей ОАО «Орелоблэнерго» (приказ Орловского управления федеральной антимонопольной службы России от 16.12.2005г. № 225).

Основной целью Общества является надежное, качественное и бесперебойное электроснабжение потребителей и получение прибыли.

1. Полное и сокращенное наименование: Открытое акционерное общество «Орелоблэнерго»; ОАО «Орелоблэнерго».

2. Дата регистрации Общества – 23 декабря 2004г., номер регистрационного свидетельства - серия 57 № 000230070.

Наименование органа, зарегистрировавшего ОАО – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Орла.

Дата и номер внесения в Единый государственный реестр юридических лиц – 23 декабря 2004г. за № 1045751004716.

3. Почтовый и юридический адрес Общества: 302030 г. Орел, площадь Поликарпова, д.8.

4. Идентификационный номер налогоплательщика: 5751028520.

5. Номер контактного телефона (факса): (4862) 55-08-04.

6. Адрес электронной почты: info@oreloblenergo.ru

7. Адрес в сети Интернет, на котором размещена информация об Обществе: <http://www.oreloblenergo.ru>

8. Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2014 составляет 320 281 000 (триста двадцать миллионов двести восемьдесят одна тысяча) рублей.

Структура уставного капитала по категориям акций	
Категория (тип) акций	Обыкновенные бездокументарные
Общее количество акций	320 281 шт.
Номинальная стоимость на 1 акцию	1 000 руб.
Общая номинальная стоимость	320 281 000 руб.

9. Чистые активы

Расчет стоимости чистых активов Общества произведен в соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 №10н/03-6/пз «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

тыс. руб.

Размер чистых активов ОАО «Орелоблэнерго»	
31.12.2013	31.12.2014
631 715	1 573 629

10. Информация об аудиторе общества.

Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинг и Аудит» (ООО «Консалтинг и Аудит»), регистрационный номер 10301001704 в реестре аудиторов и аудиторских организаций, свидетельство о членстве СРО НП АИР № 416.

11. Информация о реестродержателе Общества.

Протоколом заседания Совета директоров ОАО «Орелоблэнерго» №6 от 30 ноября 2009г. в соответствии с пп.2, 3 ст. 44 Федерального Закона №208-ФЗ от 26.12.1995г. «Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра

акционеров общества в соответствии с правовыми актами РФ» регистратором Общества утвержден независимый регистратор - профессиональный участник рынка ценных бумаг филиал «Орел-реестр» ОАО «Реестр», расположенный по адресу: г. Орел, ул. Сурена Шаумяна, д. 37.

12. Основная хозяйственная деятельность ОАО «Орелоблэнерго»:

12.1. Отраслевая принадлежность ОКВЭД-40.10.2., 40.10.3., 40.10.5., 45.31.

12.2. Сведения о наличии свидетельств о членстве в саморегулируемых организациях:

1) Свидетельство о членстве в Российской ассоциации "Коммунальная энергетика" имени Эдуарда Хижа, саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц осуществляющих деятельность на розничных рынках электрической или тепловой энергии. Регистрационный номер № 0079 в государственном реестре саморегулируемых организаций.

2) Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц осуществляющих строительство, Некоммерческое партнерство "Орловское региональное объединение строителей" № 15, выдано на основании протокола Совета НП ОРОС № 37 от 30.11.2010 г.

3) Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство "Профессиональное объединение энергоаудиторов" № 0116-С-056-5751028520-002 от 30.12.2010г., выдано на основании протокола Совета СПО НП № ПОЭ-0049 от 10.12.2010 г.

12.3. Сведения о наличии сертификатов и аттестатов:

1) Сертификат доверия работодателю №39 от 15.12.2008г. Участнику проекта «Декларирование деятельности работодателя по соблюдению трудовых прав работников в Орловской области».

2) Сертификат соответствия электрической энергии, передаваемой потребителям по распределительным сетям ОАО «Орелоблэнерго», №РОСС RU. АЯ22. В18795. Срок действия до 12.09.2015г., выдан Органом сертификации продукции и услуг ООО «Орловский центр Сертификации и менеджмента качества»

3) Аттестат аккредитации на право проведения калибровочных работ, выданный ФГУ "Орловский центр стандартизации, метрологии и сертификации". Срок действия до 02.08.2016 года.

4) Энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов, регистрационный № ПОЭ-0049-12-0405, выдан в октябре 2012 года

саморегулируемой организацией некоммерческое партнерство «Профессиональное объединение энергоаудиторов».

12.4. Сведения о наличии лицензий и свидетельств:

1) Лицензия №006908-ИР от 15.10.2010г. на осуществление деятельности по изготовлению и ремонту средств измерений. Срок действия до 15.10.2015 года.

2) Свидетельство об оценке состояния измерений (аттестации) в лаборатории №1138-12. Удостоверяется наличие в производственной лаборатории по испытаниям и измерениям ОАО «Орелоблэнерго» условий, необходимых для выполнения измерений и испытаний в закреплённой за лабораторией области деятельности. Срок действия до 12.03.2015 года.

3) Свидетельство об оценке состояния измерений (аттестации) в лаборатории №1353-15. Удостоверяется наличие в производственной лаборатории по испытаниям и измерениям ОАО «Орелоблэнерго» условий, необходимых для выполнения измерений и испытаний в закреплённой за лабораторией области деятельности. Срок действия до 25.02.2018 года.

4) Свидетельство № А10-12-384 от 05.04.2012г., зарегистрированное в Приокском управлении Ростехнадзора, о проведении измерений (испытаний) в электроустановках напряжением до и выше 1000В. (Передвижная электротехническая лаборатория).

5) Свидетельство № А10-12-383 от 05.04.2012г., зарегистрированное в Приокском управлении Ростехнадзора, о проведении измерений (испытаний) с напряжением до и выше 1000В. (Стационарная электротехническая лаборатория).

13. Сведения об обособленных подразделениях общества:

География присутствия	Место нахождения
ОАО «Орелоблэнерго»	302030 г. Орел, пл. Поликарпова, 8
Ливенский межрайонный филиал	303850 Орловская область, г. Ливны, ул. Дзержинского, 102
Нарышкинский межрайонный филиал	303900 Орловская область, п. Нарышкино, ул. Немкова, 31
Кромской межрайонный филиал	303200 Орловская область, п. Кромы, пер.Сидельникова, 15

Змиевский межрайонный филиал	303320 Орловская область, п. Змиевка, ул. Чапаева, 20
Верховский межрайонный филиал	303610 Орловская область, п. Верховье, ул. Горького, 16
Залегощенский межрайонный филиал	303560 Орловская область, п. Залегощь, ул. Пушкина, 10
Болховский участок	303142 Орловская область, г. Болхов, ул. Фрунзе, 9
Знаменский участок	303100 Орловская область, с. Знаменское, ул. Молодежная

2. СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Органами управления ОАО «Орелоблэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

Единственным акционером ОАО «Орелоблэнерго» является Орловская область в лице Управления государственного имущества Орловской области.

Совет директоров ОАО «Орелоблэнерго», действующий в периоды с 01 января по 20 мая 2014 года:

№ п/п	Член Совета	Краткая информация	Количество принадлежащих акций ОАО "Орелоблэнерго"
1.	Злобин Николай Васильевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области, руководитель блока инфраструктуры	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
2.	Яшенко Александр Евгеньевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Руководитель Департамента строительства, транспорта и жилищно-коммунального хозяйства Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
3.	Перьков Алексей Васильевич	Должность в акционерном обществе: Генеральный директор. Должности в других организациях не занимает	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
4.	Жукова Елена Николаевна	Должность в акционерном обществе не занимает. Начальник Управления по тарифам Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
5.	Андреева Светлана Александровна	Должность в акционерном обществе не занимает. Начальник отдела юридических лиц Управления государственного имущества Департамента имущества, промышленности и информатизации Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет

Совет директоров ОАО «Орелоблэнерго», действующий в периоды с 21 мая по 2 декабря 2014 года:

№ п/п	Член Совета	Краткая информация	Кол-во принадлежащих акций ОАО "Орелоблэнерго"
1.	Бабкин Михаил Михайлович	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по экономике и финансам	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
2.	Злобин Николай Васильевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по строительству, топливно-энергетическому комплексу, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и дорожному хозяйству	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
3.	Блохин Денис Анатольевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Исполняющий обязанности руководителя Департамента строительства, транспорта и жилищно-коммунального хозяйства Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
4.	Жукова Елена Николаевна	Должность в акционерном обществе не занимает. Начальник Управления по тарифам Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
5.	Перьков Алексей Васильевич	Должность в акционерном обществе: Генеральный директор. Должности в других организациях не занимает	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет

Совет директоров ОАО «Орелоблэнерго», действующий в периоды с 3 декабря по 31 декабря 2014 года:

№ п/п	Член Совета	Краткая информация	Кол-во принадлежащих акций ОАО "Орелоблэнерго"
1.	Бабкин Михаил Михайлович	Должность в акционерном обществе не занимает. заместитель Председателя Правительства Орловской области по экономике и финансам	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
2.	Злобин Николай Васильевич	Должность в акционерном обществе не занимает. Заместитель Председателя Правительства Орловской области по строительству, топливно-энергетическому комплексу, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и дорожному хозяйству	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
3.	Ремига Александр Александрович	Должность в акционерном обществе не занимает. член Правительства Орловской области - руководитель Департамента строительства, топливно-энергетического комплекса, жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и дорожного хозяйства Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
4.	Жукова Елена Николаевна	Должность в акционерном обществе не занимает. Начальник Управления по тарифам Орловской области	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет
5.	Зиновьев Евгений Валерьевич	Должность в акционерном обществе: Генеральный директор. Должности в других организациях не занимает	Акций ОАО "Орелоблэнерго" не имеет

Генеральный директор ОАО «Орелоблэнерго»

ФИО	Краткие биографические данные
Зиновьев Евгений Валерьевич	Дата рождения: 19.09.1980г.
	Образование: высшее, кандидат экономических наук
	Московский государственный университет экономики, статистики и информатики (2002)
	по специальности «Информационные системы в экономике» с присвоением квалификации экономист
	Должность с 10.10.2014 по настоящее время – генеральный директор ОАО «Орелоблэнерго»

3. СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2014 ГОДУ

За отчетный период было проведено 16 заседаний Совета директоров Общества, на которых были рассмотрены и приняты решения по следующим основным вопросам:

1. Утверждение даты, времени и места проведения годового собрания акционеров Общества, утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров Общества, предварительное утверждение годового отчета Общества.
2. Рекомендации общему собранию акционеров Общества по вопросу распределения чистой прибыли Общества.
3. Утверждение плана работы Совета директоров.
4. Избрание председателя и секретаря Совета директоров.
5. Определение основных направлений использования Фонда развития, Социального Фонда, Фонда материального поощрения Общества.
6. Внесение изменений в инвестиционную программу Общества на 2014 г.
7. Согласование инвестиционной программы Общества на 2015 г.
8. Проведение переоценки объектов основных средств ОАО «Орелоблэнерго».
9. Определение цены размещения дополнительных акций ОАО «Орелоблэнерго». Дополнительный выпуск ценных бумаг Общества, размещаемых путем закрытой подписки.
10. Организация надлежащего технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства.
11. Создание Мценского филиала ОАО «Орелоблэнерго»
12. Предоставление отпуска генеральному директору Общества
13. Оказание благотворительной помощи.

4. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Отраслевые риски

Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги, оказываемые Обществом в своей деятельности

- Основными отраслевыми рисками, связаны с принятием нормативно-правовых актов о реформировании электроэнергетики России, а также изменения методологических подходов в методике определения стоимости услуг.

Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности

- Риски, связанные с повышением цен на оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, максимальны, поскольку негативное влияние оказывает изменений цен на материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности. Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны и могут быть минимизированы следующими мероприятиями: создание конкурентной среды в сфере закупок и услуг, повышение эффективности системы обеспечения материально-техническими ресурсами за счет проведения регламентированных закупочных процедур, проведение взвешенной финансовой политики.

Риски, связанные с изменением цен на продукцию Общества

- Алгоритм расчета цен на продукцию Общества является регулируемым. В Обществе установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на основе долгосрочных параметров регулирования. Уровень цен на услуги регулируется Государством посредством установления уполномоченным органом (Управление по тарифам Орловской области) тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и тарифов на услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям, что является одним из факторов риска - возникновение выпадающих доходов. При долгосрочном регулировании Общество подвержено недоучету в составе тарифов реальных расходов, что в свою очередь может вызвать установление экономически необоснованного тарифа органами государственного регулирования.

Страновые и региональные риски

Страновые риски

- Экономика России тесно связана с экономическими процессами, происходящими в мире. В условиях мирового финансового кризиса для России, чья экономика ориентирована на сырьевой экспорт существует угроза падения производства в ориентированных на экспорт отраслях промышленности в случае падения мировых цен на энергоносители (нефть, газ) возможен спад промышленного производства во многих субъектах Российской Федерации, что может привести к снижению потребления электроэнергии. Нельзя исключать обострения общественных противоречий, роста безработицы, усиления инфляции

Региональные риски

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в котором Общество осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п., оцениваются Обществом как незначительные.

- В целях минимизации рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами (военные конфликты, забастовки, стихийные бедствия, введение чрезвычайного положения), Общество учитывает при ведении договорной деятельности возможность наступления таких обстоятельств.

Финансовые риски

Подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Общества либо в связи с хеджированием, осуществляемым Обществом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков

- Для покрытия кассовых разрывов, возникающих в связи с расхождением в сроках платежей ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и платежей ООО «ИНТЕР РАО» - «Орловский энергосбыт», Общество осуществляет привлечение заемных средств. В связи с этим, Общество подвержено риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. Существенное влияние на процентную ставку по кредитам и кредитным линиям для юридических лиц оказывает рынок межбанковского кредитования. В условиях сложившейся ситуации на финансовых рынках России возможны увеличения процентных ставок. Следовательно,

сохраняется риск изменения процентных ставок по процентным обязательствам Общества.

Подверженность финансового состояния Общества (ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности и т.п.) изменению валютного курса

- Общество осуществляет поставку электрической энергии (мощности) на внутреннем рынке Российской Федерации с определением цен в валюте Российской Федерации вне зависимости от курсов других валют. В связи с этим Общество не подвержено рисками изменения обмена иностранных валют.

Влияние инфляции

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- Падение электропотребления из-за спада промышленного производства;
- Риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения процентов к уплате;
- Риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на транспортные расходы, энергоносители и т.п.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Эксплуатационные риски

- Отрицательное влияние оказывает естественное старение объектов электросетевого хозяйства (**Приложение №1**). Снижение эксплуатационных рисков достигается за счет роста капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию, что позволяет поддерживать надежность энергоснабжения и качество передаваемой электрической энергии на должном уровне, а также минимизировать перебои в энергоснабжении потребителей.

- Отрицательное влияние оказывают передаваемые в состав Общества бесхозяйственные объекты, находящиеся в крайне неудовлетворительном техническом состоянии с предельным износом электросетевого оборудования. Общество подвержено риску незапланированных капитальных вложений и трудовых затрат Общества направленных на ремонт бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства для поддержания на должном уровне надежности электроснабжения и качества передаваемой электрической энергии во исполнение договора оказания услуг по её передаче. Основная цель вышеуказанных

мероприятий: минимизация технологического расхода (потерь) электроэнергии при её передаче по распределительным электрическим сетям. По результатам постоянного мониторинга фактические потери электрической энергии по принимаемым, ранее бесхозным, объектам электросетевого хозяйства составляют от 20% до 40%.

Правовые риски

Основными правовыми рисками в деятельности Общества является изменения в законодательной базе Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановления Правительства №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания услуг, Правил к недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

Изменение налогового законодательства

- Возможный рост ставки по налогам, выплачиваемый Обществом в ходе своей финансово-хозяйственной деятельности, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся на предприятии на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств, что неблагоприятным образом скажется на деятельности Общества. В то же время, общая тенденция увеличения нагрузки на организации и предпринимателей является устойчивым трендом, начиная с 2010 года, в связи, с чем данный риск рассматривается как средний.

Правоприменительный риск

- Проблемы правового регулирования федеральных законов, или положений федеральных законов, допускающие разное толкование одних и тех же вопросов, зачастую не позволяют надлежащим образом урегулировать существующие

проблемы правоприменительной практики. Новое законодательство, хотя и восполнило многочисленные пробелы, на практике создало ряд спорных ситуаций. Суды порой занимают двоякую позицию по аналогичным судебным спорам.

Риск, связанный с текущими судебными спорами

- Судебные процессы с Гарантирующим поставщиком влияют на финансовые результаты деятельности Общества. В настоящее время арбитражный суд рассматривает разногласия по договору купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь в электрических сетях. Позиция Общества сводится к приведению платежей за оказанные услуги в соответствии со сложившемся порядком расчетов со стороны котлодержателя.

5. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В 2014г. производственно-финансовая деятельность Общества была направлена на обеспечение надежного, бесперебойного оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии надлежащего качества конечным потребителям, на выполнение инвестиционных программ, программ модернизации, реконструкции, технического перевооружения и ремонта.

Задачи по обеспечению надежного и бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией в истекшем году выполнены успешно, о чем свидетельствует динамика снижения технологических отказов оборудования (Приложение № 2).

В собственности и на обслуживании Общества находятся (Приложение №3):

- 1689,779 км воздушных линий электропередач;
- 1204,874 км кабельных сетей;
- 985 трансформаторных подстанций установленной мощностью 527,829 МВА;
- 37 распределительных пунктов;

Увеличение зоны обслуживания произошло за счет приемки на обслуживание объектов, переданных в казну Орловской области и находящихся в процессе передачи в уставный капитал Общества (50 объектов).

В запланированном объеме выполнены работы по ремонту, модернизации, обновлению сетей и электрооборудования, внедрению новых технологий и техники, в том числе по созданию автоматизированных объектов электросетей с применением управляемых многофункциональных коммутационных аппаратов нового поколения - реклоузеров, микропроцессорных устройств, средств телемеханики, обновлению парка автотранспортной техники и средств механизации, расширению производственной базы, улучшению условий труда и отдыха работников предприятия.

Проведена подготовительная работа к бесперебойному функционированию электросетевого комплекса в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок. Персоналом предприятия полностью выполнена Программа подготовки энергохозяйства Общества к работе в осенне-зимний период 2014-2015 гг.

В течение года проводились работы по строительству энергообъектов для перераспределения существующих нагрузок, оптимизации потерь и улучшения качества электроэнергии, а также для осуществления технологических присоединений. Общая сумма затрат за 2014 год составила 186 573,256 тыс. руб. (Приложение № 4,5).

Освоение средств по инвестиционным и ремонтным программам составило

113047,23 тыс. рублей (Приложение №№6, 7), в том числе:

1. Реконструировано и капитально отремонтировано 88,82 км воздушных и кабельных линий электропередач, в том числе:

- заменено 1783 опор, 78,414 км голого провода на самонесущий изолированный провод (далее СИП); 4878 вводов в жилые дома на СИП;
- смонтировано и заменено 716 соединительных и концевых кабельных муфт на кабельных линиях;
- проложено и отремонтировано 7,06 км кабельных линий 10-6-0,4 кВ. При ремонте кабельных линий использовались новые, технологичные и надежные термоусаживаемые соединительные и концевые муфты отечественных производителей;
- построено 5 трансформаторных подстанций (далее ТП) 10-6/0,4кВ взамен ТП, имеющих 100% моральный и физический износ и не отвечающих требованиям электробезопасности и надежности электроснабжения;
- построено 5 трансформаторных подстанций 6/0,4кВ для перераспределения существующих нагрузок, оптимизации потерь и улучшения качества электроэнергии;
- установлено 3 реклоузера - коммутационного аппарата нового поколения, позволяющего дистанционно управлять сетевыми переключениями, автоматизировать процесс поиска поврежденного участка;

2. Произведен капитальный ремонт электрооборудования 321 трансформаторных подстанций, в том числе:

- произведены ремонт, замена и ревизия 99 силовых трансформаторов;
- заменено и отремонтировано 96 разъединителя, 35 выключателей нагрузки, 236 рубильников и 33 автомата, 100 разрядников;
- произведена ревизия и ремонт 27 маслонеполненных выключателей;
- монтаж 15 комплектов вакуумных выключателей (Приложение № 8);
- обследованы и отремонтированы контуры заземления в 11 ТП;

3. Приобретено 12 единиц компьютерного оборудования.

Выполнение технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии и повышению надежности электроснабжения (замена в ТП силовых трансформаторов на трансформаторы меньшей мощности, в соответствии с нагрузкой; отключение в летний период части силовых трансформаторов; перераспределение нагрузок по фазам в воздушных сетях 0,4кВ; поддержание оптимальных точек деления сети 6-10кВ) позволило получить экономию электроэнергии в количестве 1934 тыс. кВт*час. на сумму 3786,4 тыс. руб.

Силами ремонтно-строительного участка произведен ремонт строительной части и

кровли 61 и 17 трансформаторных подстанций (соответственно).

Достоверность и оперативность учета электрической энергии стала актуальной задачей, как для предприятий энергетики, так и для конечных потребителей. Затраты на энергоресурсы – одна из основных расходных статей в бюджете любого конечного потребителя. Поэтому получение полной картины о расходе электроэнергии, возможность анализа этой информации, прогнозирование и управление потреблением энергоресурсов на всех этапах потребления имеет особое значение. Рост удельного веса продукции инновационного характера (внедрение автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии - АСКУЭ) дает возможность оперативно получать полную информацию энергопотребления у большего количества конечных потребителей электроэнергии (Приложение № 9). В 2014 году смонтировано 17 автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии на вводах 0,4 кВ в трансформаторных подстанциях на сумму 2,675 млн. рублей, 6 автоматизированных систем контроля и учёта электроэнергии на питающих линиях 6-10кВ на сумму 2,179 млн. рублей.

Диспетчерская информационно-измерительная система - основа автоматизации производственного процесса передачи электрической энергии потребителям. Обеспечивает как автоматизацию процесса эксплуатации электрических сетей в целом, так и ее отдельных рабочих мест - руководства предприятия, диспетчерской службы, сотрудников производственно-технического отдела и архива, мастеров производственных участков, сотрудников службы релейной защиты и др. Работа системы основана на ведении оператором многоуровневой оперативной схемы энергообъектов ОАО «Орелоблэнерго». В 2014 году продолжено развитие автоматизированной системы диспетчерского управления (далее АСДУ) на базе программного комплекса «Модус». Введена в эксплуатацию схема оперативных переключений на базе АСДУ. Затраты составили 1,104 млн. руб.

К настоящему времени в распределительные электрические сети ОАО «Орелоблэнерго» электроэнергия поставляется по 350 точкам, оборудованным в установленном порядке системами учета электрической энергии. В 141 точках поставки устройства и приборы учета принадлежат Обществу и оборудованы системой автоматизированного сбора информации и дистанционной передачи данных на удаленный сервер (АСКУЭ), которая сертифицирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Из точек поставки электрическая энергия по сетям Общества передается и распределяется через 37 распределительных пунктов и 956 трансформаторных подстанций.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 Общество оказывает услуги по технологическому присоединению

энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к сетям ОАО «Орелоблэнерго». За 2014г. было осуществлено:

➤ 1046 технологических присоединения, общей мощностью 26,346 МВт, в том числе:

- заявители до 15 кВт – 888 шт.;
- заявители от 15 до 150 кВт – 120 шт.;
- заявители свыше 150 кВт на напряжении 6-10 кВ – 38 шт.;
- проложено 8,886 км кабельных линий 6-10кВ;
- проложено 11,004 км кабельных линий 0,4 кВ;
- реконструировано 8,383 км ВЛ-0,4 кВ;
- построено 10 трансформаторных подстанций.

Общая сумма освоенных средств составила 60,061 млн. рублей (Приложение №10). Плата за технологические присоединения взималась в соответствии с Приказом Управления по тарифам Орловской области № 2313-т от 27 декабря 2013г., а так же утверждалась Управлением по тарифам и по индивидуальным тарифам. Отказов в осуществлении технологических присоединений по причине отсутствия свободных мощностей не было.

На улучшение условий и охрану труда в прошедшем году было израсходовано 5547,7 тыс. рублей, в том числе:

- приобретение литературы, журналов, бланков удостоверений, плакатов, стендов, схем строповки на сумму 75,2 тыс. рублей;
- приобретение спецодежды (в том числе от теплового воздействия дуги) на сумму 1205,9 тыс. рублей;
- затраты по обучению персонала на сумму 795,5 тыс. руб.;
- приобретение электрозачитных средств на сумму 997,7 тыс. рублей;
- улучшение условий труда и быта работников на сумму 2473,4 тыс. рублей.

Динамика изменения тарифов на электрическую энергию в 2012-2014гг.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) в 2011-2013 годах устанавливались Управлением по тарифам Орловской области (УТ) в рамках долгосрочных параметров регулирования (Приложение № 12).

	Утверждено Приказом УТ №1386-т от 29.12.2011		Утверждено Приказом УТ № 1992-т от 27.12.2012		Утверждено Приказом УТ №2237-т от 19.12.2013	
	1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие	1-ое полугодие	2-ое полугодие
	2012		2013 год		2014 год	
Ставка на содержание электрических сетей	243972,407	243972,407	243972,407	264099,944	261708,503	264831,063
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	222,230	244,454	244,454	226,025	209,988	241,114
Одноставочный тариф, руб./МВтч	665,133	687,356	687,356	710,274	717,547	735,893

Сравнительный анализ динамики показывает, что темп прироста в 2014 году по отношению к 2013 году составляет 103,6%. Фактический среднеотпускной тариф на услуги по передаче электрической энергии в 2014 году по сравнению с 2013 годом увеличился на 104,0 %.

Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электроэнергии (утверждены постановлением Правительства российской Федерации от 21.01.2004 № 24). Информация подлежит раскрытию на официальном сайте Общества: <http://www.oreoblenergo.ru> и путем опубликования в газете «Орловская правда».

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО» ЗА 2014 год.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г.	
					план	факт
1	Получено электроэнергии	млн. кВт	802,6	816,7	811,9	822,9
2	Потери электроэнергии	млн. кВт	100,6	95,4	91,7	93,5
		%	12,50	11,68	11,3	11,36
3	Передано электроэнергии	млн. кВт	702,0	721,3	720,2	729,4
4	Доходы от реализации услуг всего, в том числе:	млн. руб.	532,0	608,6	523,4	649,7
	от передачи электроэнергии	млн. руб.	456,1	505,0	523,4	531,0
	от технологического присоединения	млн. руб.	72,0	78,2	-	97,4
	от реализации прочих услуг	млн. руб.	18,3	25,4	-	21,3
5	Расходы по реализации всего, в том числе:	млн. руб.	447,8	500,2	491,7	500,2
	от передачи электроэнергии, из них:	млн. руб.	422,5	470,9	491,7	501,1
	от технологического присоединения	млн. руб.	18,5	16,5	-	18,2
	от реализации прочих услуг	млн. руб.	6,8	12,8	-	10,6
6	Прибыль от реализации услуг всего, в том числе:	млн. руб.	98,6	108,4	31,7	119,8
	от передачи электроэнергии	млн. руб.	33,6	34,0	31,7	29,9
	от технологического присоединения	млн. руб.	53,5	61,7	-	79,2
	от реализации прочих услуг	млн. руб.	11,5	12,6	-	10,7
7	Балансовая прибыль (до налогообложения)	млн. руб.	96,2	103,4	-	107,2
8	Чистая прибыль	млн. руб.	75,6	82,3	-	84,3
	в том числе инвестированная в основные средства	млн. руб.	42,5	58,4	-	58,4
	Чистая прибыль к распределению Советом директоров	млн. руб.	33,1	23,9	-	23,9
9	Рентабельность основной деятельности (в % к себестоимости)	%	8,0	7,2	6,4	6

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г.	
					план	факт
10	Средний отпускной тариф 1кВт/ч	руб.	0,667	0,700	0,727	0,728
11	Себестоимость 1 кВт/ч	руб.	0,638	0,653	0,683	0,687
12	Средняя численность	чел.	653,0	657,6	-	657
13	Среднемесячная заработная плата	руб.	21 961,5	22 670,6	-	24 552,0
14	Ремонт, реконструкция и инвестиции по передаче энергии всего, в том числе:	млн. руб.	91,1	103,416	111,349	113,047
		км	80,9	83,255	82,080	88,820
	Ремонт	млн. руб.	31,3	34,131	33,950	35,641
		км	38,9	38,62	35,62	39,043
	Реконструкция ЛЭП	млн. руб.	29,2	31,696	33,312	36,455
		км	42,0	44,635	40,97	49,77
	АСКУЭ по питающим линиям	млн. руб.	1,7	1,658	2,358	2,179
	АСКУЭ на вводах в ТП	млн. руб.	2,1	1,980	2,600	2,675
	АСУП на базе ПО «Модус»	млн. руб.	0,3	5,798	1,200	1,104
	Замена масляных выключателей на вакуумные	млн. руб.	2,5	2,782	2,296	2,342
	Замена силовых трансформаторов	млн. руб.	3,9	3,932	4,408	4,030
	Замена оборудования РУ 6/10/ 0,4 кВ	млн. руб.	1,1	2,583	4,319	4,403
	Установка реклоузеров	млн. руб.	1,6	1,445	2,090	1,778
	Установка микропроцессорной защиты	млн. руб.	0,9	0,885	1,557	1,566
	приобретение оборудования и спец. техники	млн. руб.	6,5	7,533	8,073	6,489
	Новое строительство	млн. руб.	8,6	8,994	15,187	14,386
15	Налоговые платежи начисленные	млн. руб.	131,6	149,1	-	161,3
	Налоговые платежи уплаченные, в том числе:	млн. руб.	131,1	142,9		162,8
	в областной бюджет	млн. руб.	75,7	81,7		99,6
	в муниципальные бюджеты	млн. руб.	8,9	9,2		10,4
16	Использование заемных средств	млн. руб.	251,8	162,1		347,1
17	Уставный капитал	млн. руб.	296,4	313,5		320,8
18	Остаточная стоимость основных фондов	млн. руб.	588,2	684,3		1643,9

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г.	
					план	факт
19	Восстановительная стоимость основных фондов на конец периода (баланс)	млн. руб.	1 222,9	1 356,8	-	4070,5
20	Износ основных фондов	%	51,9	49,6	-	59,6
21	Наличие оборотных средств на конец периода (запасы)	млн. руб.	34,0	36,3	-	40,1
22	Объем энергохозяйства	· усл.ед.	35 823,4	37 660,5	-	38 565,6
23	Дебиторская задолженность, в том числе:	млн. руб.	41,6	66,1	-	57,5
	ОАО «МРСК-Центра филиал «Орелэнерго»	млн. руб.	31,9	53,9	-	38,6
	прочие	млн. руб.	9,8	12,2	-	
24	НДС с авансов	млн. руб.	7,8	13,3	-	7,6
25	Кредиторская задолженность в том числе:	млн. руб.	138,9	170,0	-	127,6
	ОАО «Интер РАО ЕЭС»	млн. руб.	28,6	32,0	-	3,5
	авансовые платежи по техприсоединению	млн. руб.	50,7	87,4	-	49,8
	расчеты по налогам и сборам и внебюджетным фондам	млн. руб.	13,6	15,0	-	16,6
	прочие	млн. руб.	46,0	35,6	-	61,2

Объем услуг, оказанных ОАО «Орелоблэнерго» за 2014г. составил 649,8 млн. рублей; балансовая прибыль 107,2 млн. рублей, чистая прибыль 84,3 млн. рублей. Рентабельность от передачи электроэнергии к себестоимости - 6 %. Рентабельность от продаж за 2014 год составила 18,5%.

Проведя анализ фактически сложившихся затрат за 2014 год можно сделать вывод, что основная статья затрат (30,4%) это оплата технологических потерь. Фактический процент потерь электрической энергии за 2014 год составил 11,36%, при плановом проценте - 11,3% (Управлением по тарифам Орловской области) (Приложение № 13).

Размер кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.2015г. составил 129,6 млн. рублей. На конец анализируемого периода кредиторская задолженность «Поставщикам и подрядчикам» составила 50,2 млн. рублей. Из общей суммы кредиторской задолженности в размере 3,5 млн. рублей задолженность ООО «ИНТЕР РАО» - «Орловский энергосбыт» за декабрь 2014 г. По сравнению с 2013 годом кредиторская задолженность сократилась на 42,4 млн. рублей. Снизилась задолженность перед поставщиками и подрядчиками на 2,6 млн. руб. В результате

передачи имущества в размере 6,8 млн. руб. в собственность, уставный капитал Общества составил 320,3 млн. руб. Задолженность перед бюджетом по налогам и сборам составляет 16,7 млн. руб., которая является текущей. Имеется текущая кредиторская задолженность по социальному страхованию и обеспечению на 8,3 млн. руб. (начислены взносы по сроку оплаты 10.01.2015 г.). В 2014 году, в связи с истечением срока исковой давности списана кредиторская задолженность в сумме 68 тыс. рублей. Полученные авансы на 31.12.2014 года составили 49,8 млн. руб. В основном это денежные средства, полученные от заказчиков по технологическому присоединению.

Размер дебиторской задолженности на 01.01.2015г. составил 57,5 млн. рублей. Из общей суммы дебиторской задолженности 38,6 млн. руб. - задолженность филиала ОАО «МРСК-Центра» - «Орелэнерго» за услуги по передаче электроэнергии за декабрь 2014 года. За отчетный период была списана дебиторская задолженность за электроэнергию в связи с истечением срока исковой давности на сумму 491 тыс. рублей.

В 2014 г. было уплачено в бюджет всех уровней 162,8 млн. рублей, в том числе в областной бюджет 99,6 млн. рублей, в муниципальные бюджеты 10,4 млн. рублей.

За 2014 год привлечено заемных средств на сумму в размере 347,1 млн. руб., оплачено процентов за пользование заемными средствами в размере 1803 тыс. рублей.

В 2014 году проводилась претензионно - исковая работа по снижению дебиторской задолженности Общества, в том числе взысканы денежные средства по искам о бездоговорном потреблении электроэнергии физическими и юридическими лицами, по договорам оказанных услуг, по искам о возмещении убытков, причиненных Обществу. Судами вынесены решения об удовлетворении заявленных требований ОАО «Орелоблэнерго» на общую сумму более 1,400 тыс. рублей. Общество принимало участие в рассмотрении дел в судах общей юрисдикции и в Арбитражных судах в качестве 3-го лица. По результатам рассмотрения, в пользу ОАО «Орелоблэнерго» взыскано 35 тыс. рублей. Получено денежных средств по предъявленным искам более 740 тыс. руб. Кроме того, решения вынесены без наступления для Общества неблагоприятных последствий. Осуществлялось представительство в судебных заседаниях по иску о восстановлении на работе уволенного сотрудника Общества. В удовлетворении исковых требований отказано.

В отношении Общества были возбуждены производства об административных правонарушениях, решения по которым были оспорены. Значительная работа была проведена в части взаимодействия с правоохранительными органами при установлении лиц, виновных в причинении ущерба Обществу и привлечения их к установленной законом ответственности.

В 2014 г. УФАС России по Орловской области рассматривал жалобы на действия закупочной комиссии ОАО «Орелоблэнерго». Все жалобы оставлены без удовлетворения. Обществом, в УФАС России по Орловской области, подано заявление о внесении в реестр недобросовестных поставщиков лица, уклонившегося от заключения договора. Указанное заявление удовлетворено.

В 2014 г. продолжена работа по упорядочению имущественных и земельных правоотношений. За отчетный период зарегистрировано право собственности на 7 объектов недвижимости, заключены 4 договора купли - продажи земельных участков, заключено 12 договоров аренды земельных участков, установлены учетные кадастровые номера на 98 объектов по охранным зонам, заключен 1 договор аренды нежилого помещения.

Начата системная работа, направленная на консолидацию электрических сетей Общества с бесхозными электрическими сетями, сетями муниципальных образований и иных владельцев.

За отчетный период проведена регистрация решения и отчета об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных акций, размещаемых путем закрытой подписки на сумму 6,770 тыс. руб.

6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

В 2014 году структурными подразделениями Общества было использовано энергетических ресурсов на сумму 15,358 млн. руб. (без НДС), в том числе:

- тепловая энергия в количестве 1543 Гкал на сумму 2,405 млн. руб. для отопления административно-производственных зданий в г. Орел, г. Ливны и п. Залегощь общей площадью 7337 м²;

- электрическая энергия в количестве 675,5 тыс. кВт на сумму 2,845млн. руб. для осуществления технологических процессов при выполнении реконструкции и ремонта объектов электросетевого хозяйства, освещения и отопления административно-производственных помещений и для нужд освещения территорий размещения подразделений;

- газ естественный в количестве 120,3 тыс. м³ на сумму 0,668 млн. руб. для отопления 14-ти административно-производственных зданий в г. Орле и межрайонных филиалах;

- ГСМ (бензин автомобильный и дизельное топливо) в количестве 341295 л. на сумму 9,44 млн. рублей для организации технологических процессов и выполнения производственных задач по ремонту и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества с применением 169 единиц автотранспорта, специальной техники и механизмов.

Доля платы за использованные энергетические ресурсы в стоимости затрат ОАО «Орелоблэнерго» в 2014г. составила 2,9%.

7. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОАО «ОРЕЛОБЛЭНЕРГО»

Основной целью ОАО «Орелоблэнерго» в 2015г. остается надежная, бесперебойная передача электрической энергии, соответствующая критериям качества, определенным Государственными стандартами, а также получение прибыли, снижение издержек и повышение энергетической эффективности (степени совершенства) электросетевого комплекса, которая характеризуется построением интеллектуальных сетей, снижением потерь электроэнергии при её передаче, снижением количества сетевых ограничений, технологических отказов и аварийных отключений.

Для этого необходимо вести дальнейшую работу:

- по ремонту и реконструкции кабельных сетей 0,4; 6 и 10 кВ с расширением применения кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена;
- по ремонту и реконструкции воздушных линий 0,4; 6 и 10 кВ с голым проводом и деревянными опорами путем замены их на самонесущий изолированный провод и железобетонные опоры, что позволяет существенно увеличить устойчивость сети к аномальным погодным условиям, снизить эксплуатационные затраты, потери электроэнергии и исключает несанкционированные подключения;
- по техническому перевооружению и модернизации объектов электросетевого хозяйства с применением новейшего оборудования, в первую очередь - надёжных управляемых коммутационных аппаратов и микропроцессорных устройств;
- по внедрению функций дистанционного и автоматического управления объектами электросетей на базе АСДУ "Модус";
- по построению АСКУЭ в распределительных сетях с охватом максимального количества точек учёта электроэнергии;
- по замене изношенного парка специальной техники и специального оборудования.
- по выполнению организационно-технических мероприятий по эксплуатации оборудования и электрических сетей.

В 2015г. ОАО «Орелоблэнерго» планирует осуществить передачу электрической энергии по своим сетям в объеме 835,29 млн. кВт/ч. Запланированы потери электроэнергии в размере 11,77 %.

В целях консолидации электросетевых объектов области, создания единого имущественного комплекса электросетевого хозяйства Орловской области с

централизованной системой управления в 2015 году будет принят в уставный капитал Общества электросетевой комплекс г. Мценска. Он включает:

- 249 км воздушных линий электропередач;
- 128 км кабельных сетей;
- 89 трансформаторных подстанций установленной мощностью 56,87 МВА;
- 6 распределительных пунктов.

Инвестиционная программа ОАО «Орелоблэнерго» на 2015 г. запланирована в размере 114,41 млн. руб. Из них на реконструкцию и техническое перевооружение будет направлено 102,31 млн. рублей, в том числе:

- на реконструкцию электросетевого хозяйства планируется направить 63,452 млн. рублей,
- на техническое перевооружение ТП, РП – 11,599 млн. руб.,
- на создание систем управления электросетевыми объектами, противоаварийной и режимной автоматики – 7,38 млн. руб.,
- на создание систем телемеханики и связи – 9,602 млн. руб.

Для эффективной и безопасной работы по выполнению намеченных проектов и надлежащей эксплуатации основного оборудования планируется приобретение приборов, спецоборудования и спецтехники на сумму 10,28 млн. руб.

Основная часть инвестиций ОАО «Орелоблэнерго» будет направлена на реконструкцию электросетей и оборудования. Программой предусмотрена реконструкция 41 километров воздушных линий электропередачи с заменой опор, неизолированного провода на самонесущий изолированный провод на сумму 41,169 млн. рублей и реконструкция 4,5 километров кабельных линий электропередачи (с последующим восстановлением благоустройства территории) на сумму 10,3 млн. рублей.

С учетом загрузки действующих подстанций запланированы инвестиционные мероприятия по замене устаревших силовых трансформаторов типа ТМ (ГОСТ 401-41), требующих значительных ремонтных затрат, на трансформаторы ТМГ, что позволит повысить надежность работы оборудования, снизить эксплуатационные затраты и обеспечит пожаробезопасность объектов и электробезопасность эксплуатационного персонала. На эти мероприятия предусмотрено 4,228 млн. рублей.

Часть инвестиций ОАО «Орелоблэнерго» (3,038 млн. рублей) будет направлено на реализацию мероприятий по замене масляных выключателей на вакуумные, отличающиеся высокой надежностью, малыми эксплуатационными затратами, простотой эксплуатации и обеспечивающие требования пожарной,

взрывной и экологической безопасности.

В техническое перевооружение подстанций включено внедрение микропроцессорной защиты и автоматики (1,587 млн. руб.) как наиболее целесообразный способ минимизации повреждений оборудования при авариях и их последствиях, а также сокращения времени аварийно-восстановительных работ.

Техническое перевооружение воздушных линий для оперативного управления сетями предусматривает создание автоматизированных объектов электросетей с применением управляемых реклоузеров и установкой в 2015 году 4-х комплектов на сумму 4,44 млн. руб.

Строительство новых объектов электросетевого хозяйства позволит увеличить пропускную способность распределительных электрических сетей Общества и перераспределить существующие нагрузки с целью оптимизации показателей качества электроэнергии. На эти цели проектом предусмотрено 12,09 млн. руб.

Необходимость совершенствования существующей системы учета и постоянного мониторинга электропотребления обусловило включение в программу инвестиций внедрение АСКУЭ. На построение автоматизированной информационно-измерительной системы в сетях 6-10/0,4кВ запланировано 8,102 млн. руб.

В основу автоматизации в системе управления сетями и процессами при передаче электроэнергии, мониторинга состояния оборудования при эксплуатации распределительных сетей положена новая информационно-измерительная система на базе ПО «Модус». В 2015 году запланировано продолжение реконструкции АСУП на сумму 1,5 млн. руб.

Выполнение инвестиционной программы ОАО «Орелоблэнерго» позволит существенно обновить основные фонды, повысить надёжность электроснабжения г. Орла и районных центров области, обеспечить качество транспортируемой электроэнергии, уменьшить потери при её передаче, продлить срок службы оборудования, минимизировать риски нанесения ущерба от повреждений оборудования и недоотпуска электрической энергии потребителям.

8. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Ключевые кадровые показатели

Списочная численность персонала предприятия по состоянию на 31 декабря 2014 года составляет 681 чел., из них рабочих – 70%, служащих – 2%, специалистов – 14%, руководителей – 14%.

Доля электротехнического персонала на 31.12.2014 составляет 68% от общей численности сотрудников Общества.

Данные о структуре персонала по подразделениям Общества представлены в Таблице 1 «Структура персонала по подразделениям Общества, 2014 год».

Таблица 1

Структура персонала по подразделениям Общества, 2014 год

Подразделения Общества	Всего работающих списочного состава, чел.	в том числе, чел.			
		рабочих	служащих	специалистов	руководителей
1	2	3	4	5	6
Головное предприятие (г. Орел, Болховский и Знаменский участки)	398	259	9	70	60
Верховский МФ	35	25	1	3	6
Залегощенский МФ	34	26	1	2	5
Змиевский МФ	47	38	1	3	5
Кромской МФ	34	26	1	2	5
Ливенский МФ	85	64	1	12	8
Нарышкинский МФ	48	37	1	4	6
Итого	681	475	15	96	95

За отчетный, 2014 год, по сравнению с 2013 годом общая численность увеличилась на 2,4%.

Показатели движения рабочей силы за 2014 г.:

- коэффициент оборота по приему сотрудников равен 15,9 (15,9% сотрудников от среднесписочной численности принято в течение отчетного года);
- коэффициент оборота по выбытию сотрудников равен 13,5 (13,5% сотрудников от среднесписочной численности уволено в течение отчетного года);
- коэффициент общего оборота равен 30 (30% сотрудников от среднесписочной численности участвовало в обороте персонала Общества);
- коэффициент текучести кадров равен 10 (10% сотрудников от среднесписочной численности было уволено по неуважительным причинам в течение года).

Причины выбытия персонала в 2014 году: с 67% уволенных сотрудников Общества трудовой договор расторгнут по инициативе работника; 22%

работников уволены в связи с выходом на пенсию; 7,8% от общего числа выбывших уволены за нарушение трудовой дисциплины или неисполнение трудовых обязанностей.

Анализ персонала Общества (2012-2043 гг.) по критериям пола, возраста, образования, стажа работы приведен в Таблице 2 «Анализ персонала Общества (2012-2014 гг.)».

Таблица 2

Анализ персонала Общества (2012-2014 гг.)

Показатели	Количество (чел.), 2012 год	Удельный вес (%), 2012 год	Количество (чел.), 2013 год	Удельный вес (%), 2013 год	Количество (чел.), 2014 год	Удельный вес (%), 2014 год
1	2	3	4	5	6	7
Списочная численность	662	100%	665	100%	681	100%
Образование:						
высшее профессиональное	190	29%	189	28%	206	30%
среднее профессиональное	150	23%	153	23%	155	23%
начальное профессиональное и среднее образование	321	48%	323	49%	320	47%
Пол						
женский	150	23%	150	22,5%	164	24%
мужской	512	77%	515	77,5%	517	76%
Возраст:						
до 35 лет (включительно)	173	26%	154	24%	175	26%
от 36 до 45 лет (включительно)	155	23%	160	24%	172	25%
от 46 до 55 лет (включительно)	208	31%	205	30%	203	30%
от 56 лет	126	20%	146	22%	131	19%
Стаж работы в Обществе:						
до 3 лет	165	25%	161	24%	179	26%
от 3 до 5 лет	67	10%	60	9%	79	12%
от 5 до 10 лет	281	43%	162	25%	161	24%
от 10 и более лет	149	22%	282	42%	262	38%

В структуре коллектива Общества преобладают мужчины, составляющие 76% от общего числа сотрудников. Около половины сотрудников предприятия (47%) имеют среднее или начальное профессиональное образование. 23% сотрудников предприятия имеют среднее профессиональное образование. Каждый третий сотрудник предприятия имеет высшее образование (30%), из них 21 сотрудник имеют два и более высших образования. Доля сотрудников с высшим профессиональным образованием в категории руководителей составляет 69%, в

категории специалистов – 74%, в категории рабочих – 13%. Доля сотрудников со средним профессиональным образованием в категории руководителей составляет 26%, в категории специалистов – 23%, в категории рабочих – 22%. 38% от общего числа рабочих предприятия имеют начальное профессиональное образование. Доминирующим возрастным интервалом сотрудников является возраст от 46 и более лет, который составляет 49% от общей численности. В Обществе продолжают трудиться 103 работающих пенсионера. Неработающими ветеранами Общества являются 181 бывший сотрудник предприятия, из них 1 – участник Великой Отечественной войны.

Достижения работников Общества по итогам 2014 года высоко отмечены государственными, ведомственными, региональными наградами: 9 сотрудников награждены Почетной грамотой Центрального Комитета Профсоюза Жизнеобеспечения РФ; 3 сотрудника награждены Почётной Грамотой Губернатора Орловской области; 3 сотрудника награждены Почётной грамотой Департамента строительства, транспорта и жилищно-коммунального хозяйства Орловской области; 8 сотрудников награждены Почётной грамотой Орловского областного Совета народных депутатов; 16 сотрудников награждены наградами муниципальных образований Орловской области; 33 сотрудника награждены корпоративными наградами Общества.

Потребность в квалифицированных кадрах

Потребность Общества в квалифицированном персонале в 2014 году составила около 100 человек, из них ключевые позиции занимали: инженерно-технические сотрудники (диспетчеры, инженеры), мастера, электромонтеры по эксплуатации распределительных сетей, электромонтеры по ремонту и монтажу кабельных линий и др. При поиске и подборе персонала в отчетном году отмечаются определенные проблемы, связанные с недостаточным количеством квалифицированных специалистов на рынке труда; уровень подготовки выпускников профильных ВУЗов не всегда соответствует профессиональным требованиям ОАО «Орелоблэнерго». Подготовкой персонала в области электроэнергетики занимаются учебные заведения Орловской области: ФГБОУ ВПО «Орловский государственный аграрный университет», ФГБОУ ВПО «Государственный университет – учебно-научно-производственный комплекс», БОУ ОО СПО «Орловский технический колледж» и др. Наиболее востребованными в Обществе специальностями и направлениями являются: электроэнергетика и электротехника; электроэнергетические системы и сети, электрооборудование и электрохозяйство предприятий, организаций и учреждений и др.

С 2010 г. в Обществе реализуется комплекс мероприятий, направленных на омоложение персонала, создание сбалансированной возрастной структуры кадров, формирование системы взаимодействия с профильными учебными заведениями и опережающей подготовки кадров для Общества. Для решения указанных задач

ОАО «Орелоблэнерго» осуществляет сотрудничество с высшими и средними профессиональными учебными заведениями. Основные направления взаимодействия с учебными заведениями включают в себя совершенствование учебных программ, их интеграцию и адаптацию к производственной тематике ОАО «Орелоблэнерго», мероприятия для студентов (производственная практика и др.). С целью закрепления персонала в Обществе созданы условия для успешной адаптации и эффективной самореализации молодых специалистов, развития их потенциала.

Система развития персонала Общества направлена на профессиональный рост сотрудников, имеет системный характер и включает мероприятия по адаптации вновь принятых сотрудников, освоение ключевых навыков трудовой деятельности, обучение и повышение квалификации, формирование кадрового резерва. В целях профессиональной подготовки сотрудников Общество активно сотрудничает с учебными центрами и образовательными учреждениями. В 2014 году за счет средств предприятия 17 сотрудников обучались в федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего профессионального образования «Орловский государственный аграрный университет» по направлению «Электроэнергетика и электротехника». Руководствуясь принципом оптимизации затрат по привлечению персонала, и также в целях соблюдения требований правил и норм охраны труда в течение 2014 года 252 сотрудника предприятия прошли обучение по программам дополнительного профессионального образования, профессиональной подготовки, на курсах целевого назначения на общую сумму 797 570 тыс. руб.

9. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и ее акционеров, на уважении и соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества

Основопологающим принципом дивидендной политики является поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния, обеспечение перспектив развития Общества.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли. Сумма дивидендов устанавливается исходя из размера полученной Обществом чистой прибыли по итогам финансового года и в зависимости от потребностей дальнейшего развития Общества.

Принятие решения о выплате дивидендов по акциям Общества является правом, а не обязанностью Общества.

Обязательными условиями выплаты дивидендов акционерам Общества являются:

- Наличие чистой прибыли по итогам периода, за который Общим собранием акционеров рассматривается вопрос о выплате дивидендов;
- Отсутствие ограничений на выплаты дивидендов, предусмотренных статей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Наличие рекомендаций Общему собранию акционеров от Совета директоров о размере дивидендов;
- Принятие Общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов с определением порядка их выплаты.

Размер выплаченных ОАО «Орелоблэнерго» дивидендов, тыс. руб.

Общая сумма дивидендов	2012 г.	2013 г.	2014г.
Обыкновенные акции	3 300	3 500	10 000

Решение о выплате доходов по ценным бумагам было принято общим собранием акционеров ОАО «Орелоблэнерго» 20 мая 2014г. Период, за который выплачивались дивиденды — 2013 г. Форма выплаты дивидендов — в денежном выражении. Дивиденды перечислены платежными поручениями № 3415 от 30.06.2014г. и № 3853 от 21.07.2014г.

10. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Критерии определения и размер вознаграждения генерального директора определяются трудовым договором с ним, подписанным Председателем Совета директоров Общества. Члены Совета директоров за участие в Совете директоров никакого дополнительного вознаграждения не получают.

11. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

В 2014 г. у ОАО «Орелоблэнерго» не было сделок, которые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительно одобрялись уполномоченными органами управления Общества как сделки с заинтересованностью и крупные сделки.

12. СВЕДЕНИЕ О СОБЛЮДЕНИИ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Орелоблэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг. Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов акционеров. Устав и внутренние документы Компании, регулирующие деятельность органов управления, размещены на официальном сайте Компании в сети Интернет <http://www.oreloblenergo.ru>.

13. АУДИТ И ПРОВЕРКИ

ОАО «Орелоблэнерго» проводит обязательный аудит бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности по российским стандартам. Общество и его филиалы ведут учет и подготавливают финансовую отчетность в рублях, в соответствии с требованиями российского законодательства по бухгалтерскому учету и налогообложению.

Процедура отбора аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Орелоблэнерго» проведена на конкурсной основе в соответствии с законодательством.

Аудит годовой (финансовой) бухгалтерской отчетности за период с 1 января 2014г. по 31 декабря 2014г. проведен ООО «Консалтинг и Аудит» в соответствии с договором № 647 от 15.07.2014г., заключенным на основании решения единственного акционера ОАО «Орелоблэнерго» об утверждении аудитора Общества (решение № 2 от 20.05.2014г.).

ООО «Консалтинг и Аудит» зарегистрировано ИФНС России №2 по Орловской области. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 57 № 000950571 за основным государственным регистрационным номером 2065742016316. Свидетельство о членстве в СРО НП АПР №416. Аудит проведен в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами), внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Орелоблэнерго» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о финансовых результатах;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- расчета стоимости чистых активов;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Орелоблэнерго»:

- генеральный директор ОАО «Орелоблэнерго» - Зиновьев Евгений Валерьевич;
- главный бухгалтер ОАО «Орелоблэнерго» - Фролова Елена Александровна.

Аудит планировался и проводился с целью выражения мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации, а также установления соответствия договорно-правовых взаимоотношений с

контрагентами требованиям законодательства, правильности отражения совершенных хозяйственных операций в бухгалтерских регистрах, правильности определения налогооблагаемой базы и методологии ведения бухгалтерского учета.

Аудит включал в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

В ходе проведения аудита выполнены:

- проверка состояния системы внутреннего контроля;
- проверка соответствия совершенных финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации;
- проверка достоверности показателей и информации, содержащейся в бухгалтерской отчетности на основе представительных выборок и проведения аудиторских процедур по разделам аудита.

Аудиторы рассмотрели состояние внутреннего контроля исключительно для того, чтобы определить объем работ, необходимых для формирования мнения о достоверности бухгалтерской отчетности. В результате проверки установлено, что система внутреннего контроля соответствует масштабу и характеру деятельности ОАО «Орелоблэнерго».

В процессе аудита также производилась оценка принципов ведения учета и правильности представленной организацией бухгалтерской отчетности.

Принципы и методы ведения бухгалтерского учета и подготовки финансовой отчетности в основном соответствуют установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

Аудитором проверены отдельные совершенные организацией финансово-хозяйственные операции на соответствие применимому законодательству Российской Федерации для того, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудиторы полагают, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По мнению аудиторов финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО

«Орелоблэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2014 г., результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

В 2014 году проводились следующие плановые проверки:

1. ГУ Орловское региональное отделение Фонда социального страхования РФ.
2. Выездная проверка Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Приокское Управление Ростехнадзора).
3. Главное управление МЧС России по Орловской области Управление под надзорной деятельности.
4. Управление Роспотребнадзора по Орловской области.
5. ЦМТУ Росстандарт территориальный отдел (инспекция) по Орловской области.
6. Отдел военного комиссариата Орловской области по Северному и Железнодорожному району г. Орел.

Существенных нарушений в деятельности Общества по результатам проверок не выявлено.

Генеральный директор

Е.В. Зиновьев

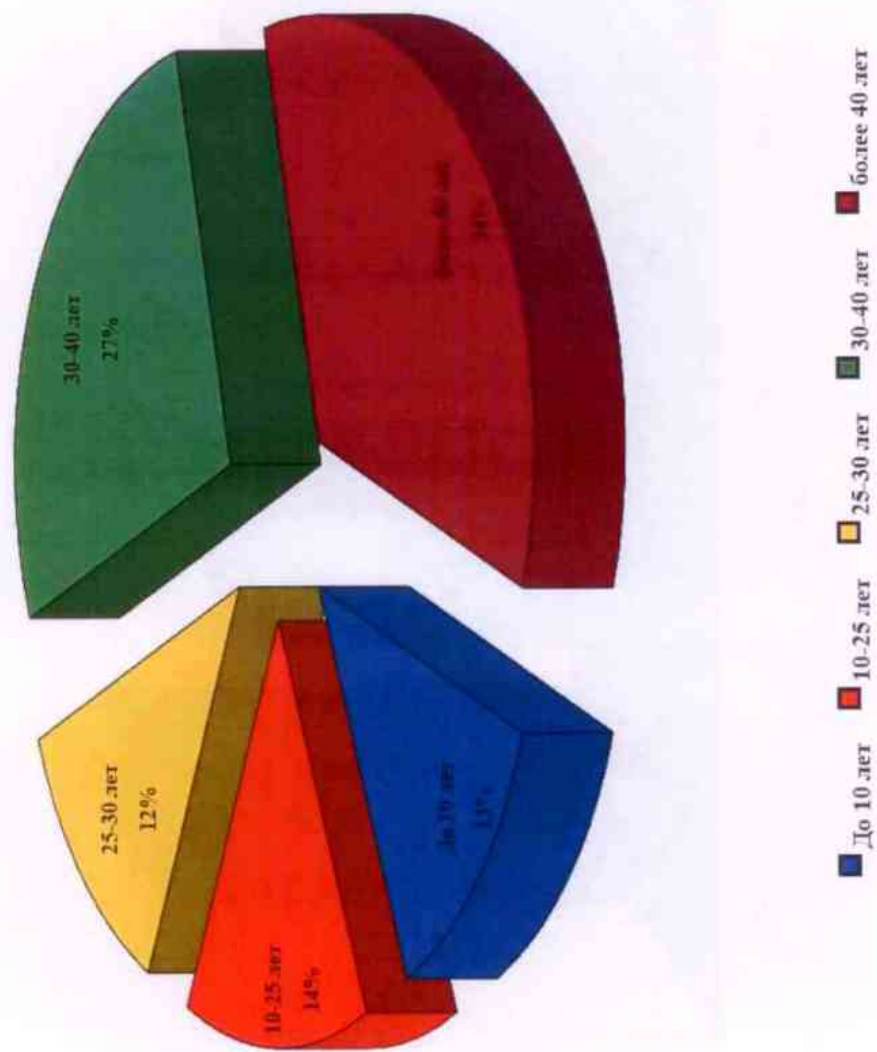
Главный бухгалтер

Е.А. Фролова



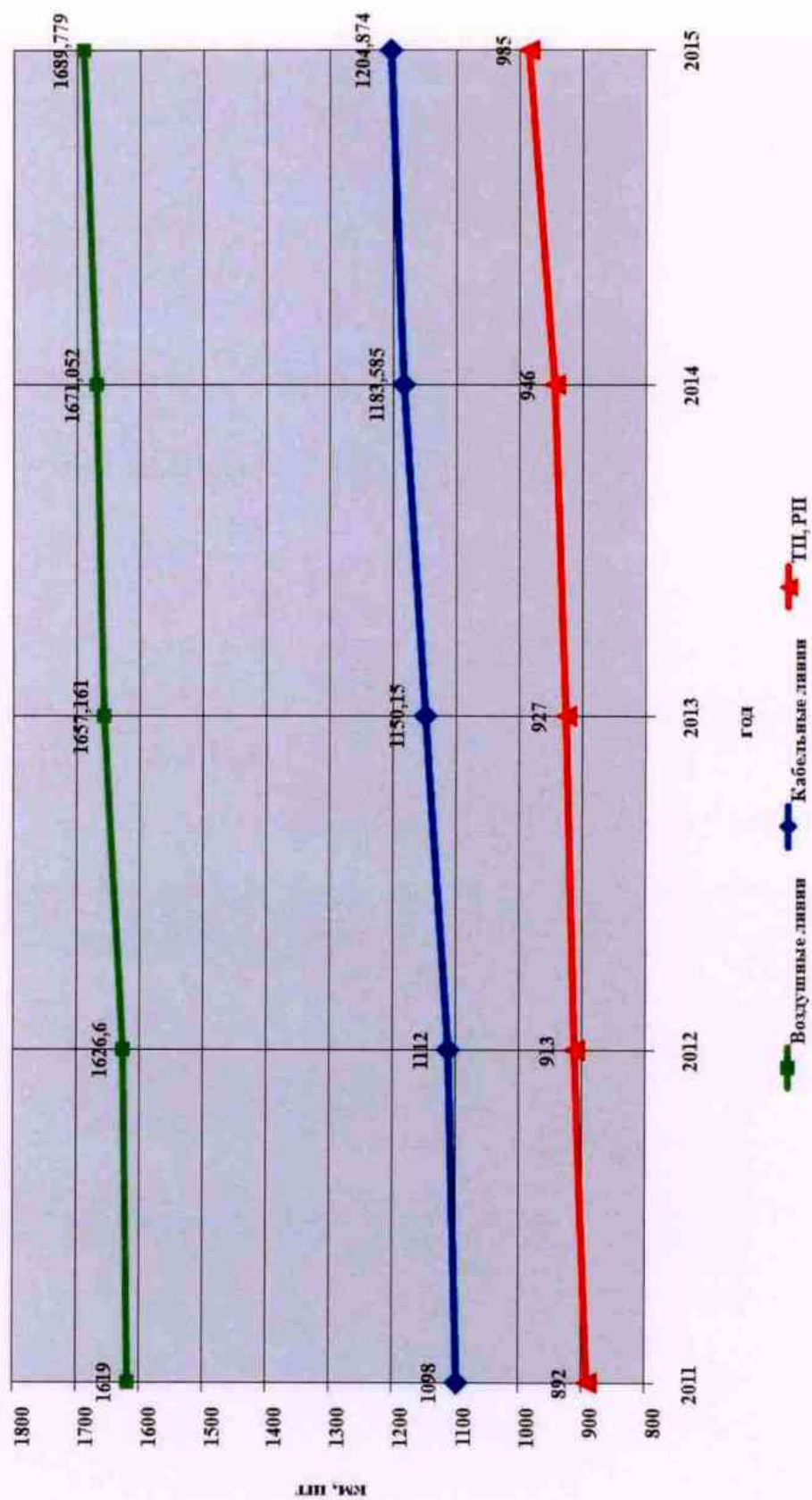
Приложение 1

Техническое состояние трансформаторных подстанций ОАО «Орелоблэнерго» по годам ввода



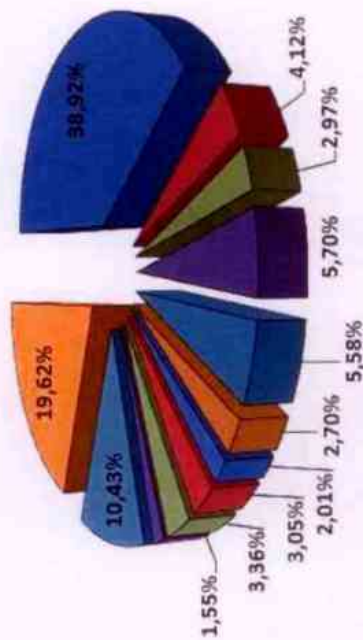
Приложение 3

Протяженность сетей электроснабжения и обслуживаемых подстанций ОАО «Орелоблэнерго»

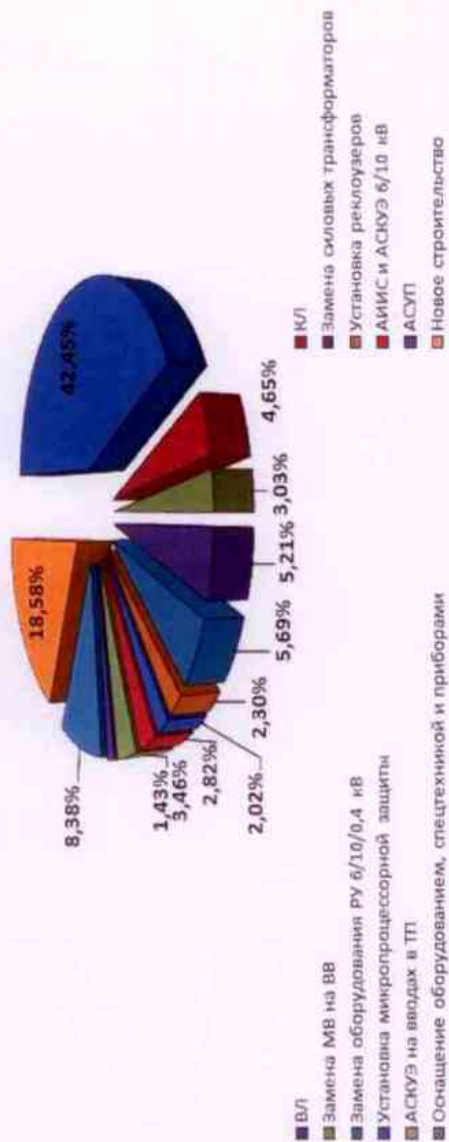


План финансирования инвестиционной программы ОАО «Орелоблэнерго» на 2014

ГОД

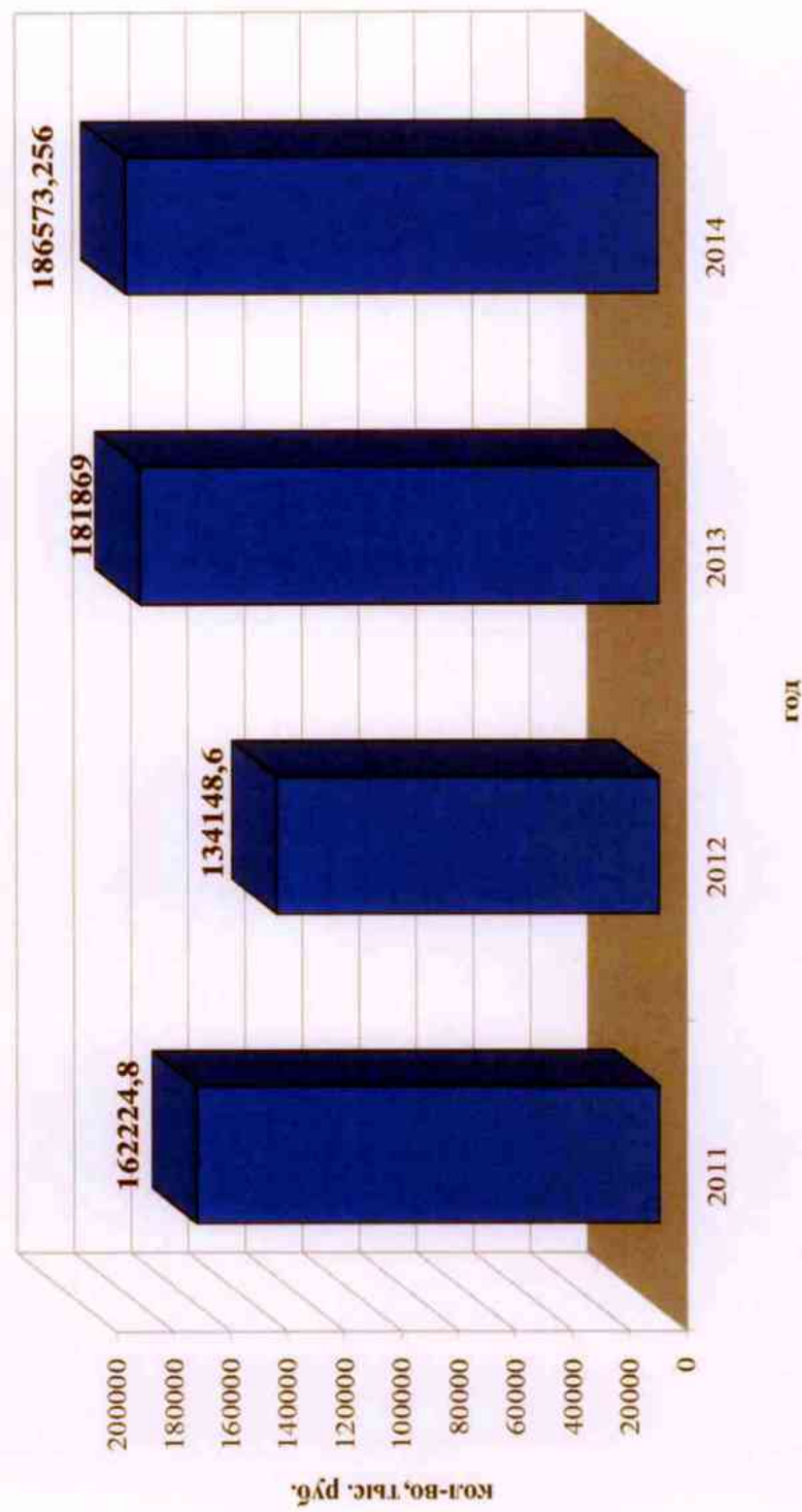


Выполнение инвестиционной программы ОАО «Орелоблэнерго» на 2014 год



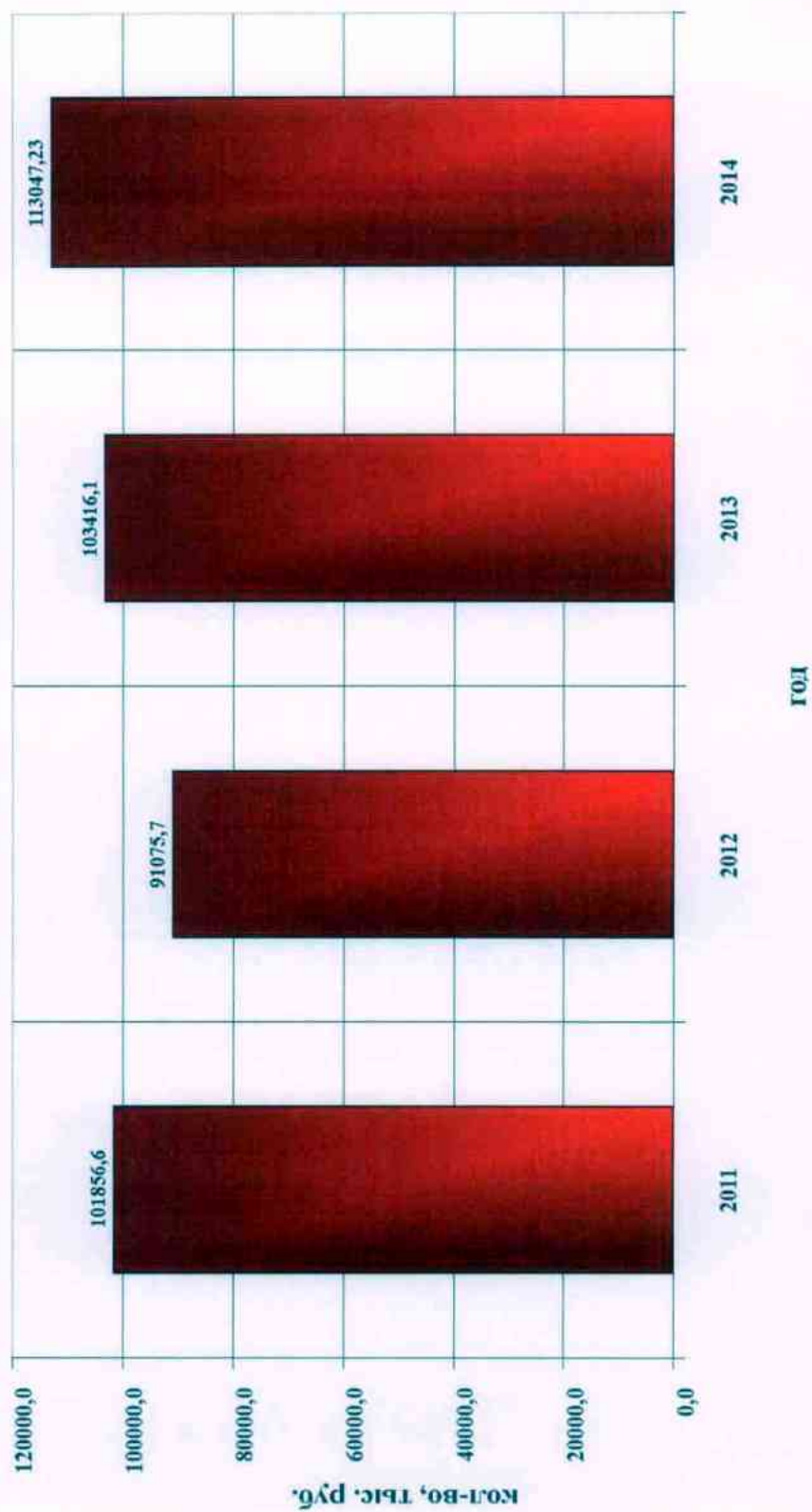
Приложение 5

Общие затраты на капитальный ремонт, техническое перевооружение, реконструкцию и новое строительство сетей и сооружений ОАО «Орелоблэнерго»



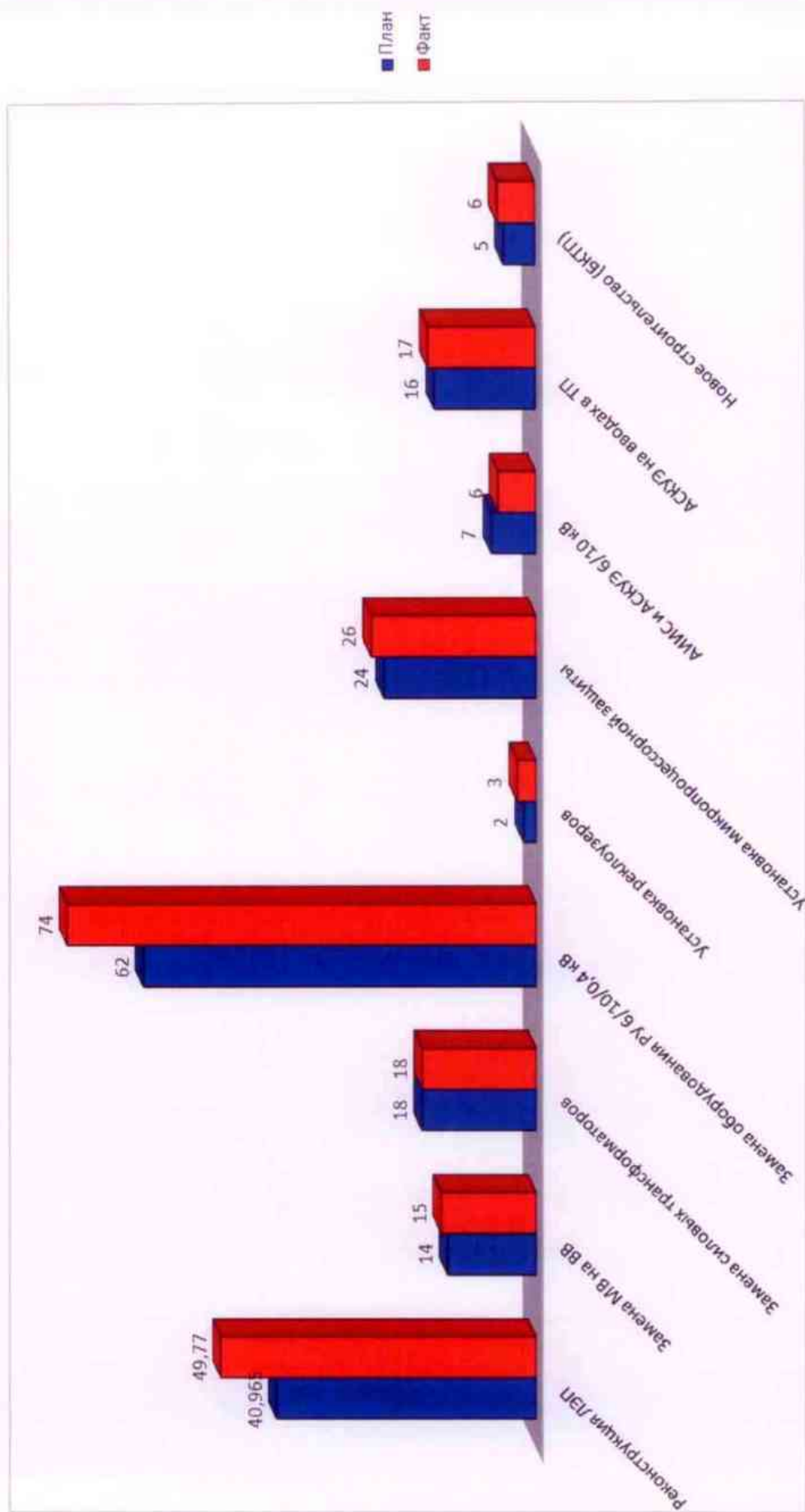
Приложение 6

Затраты по инвестиционным и ремонтным программам ОАО «Орелоблэнерго»



Приложение 7

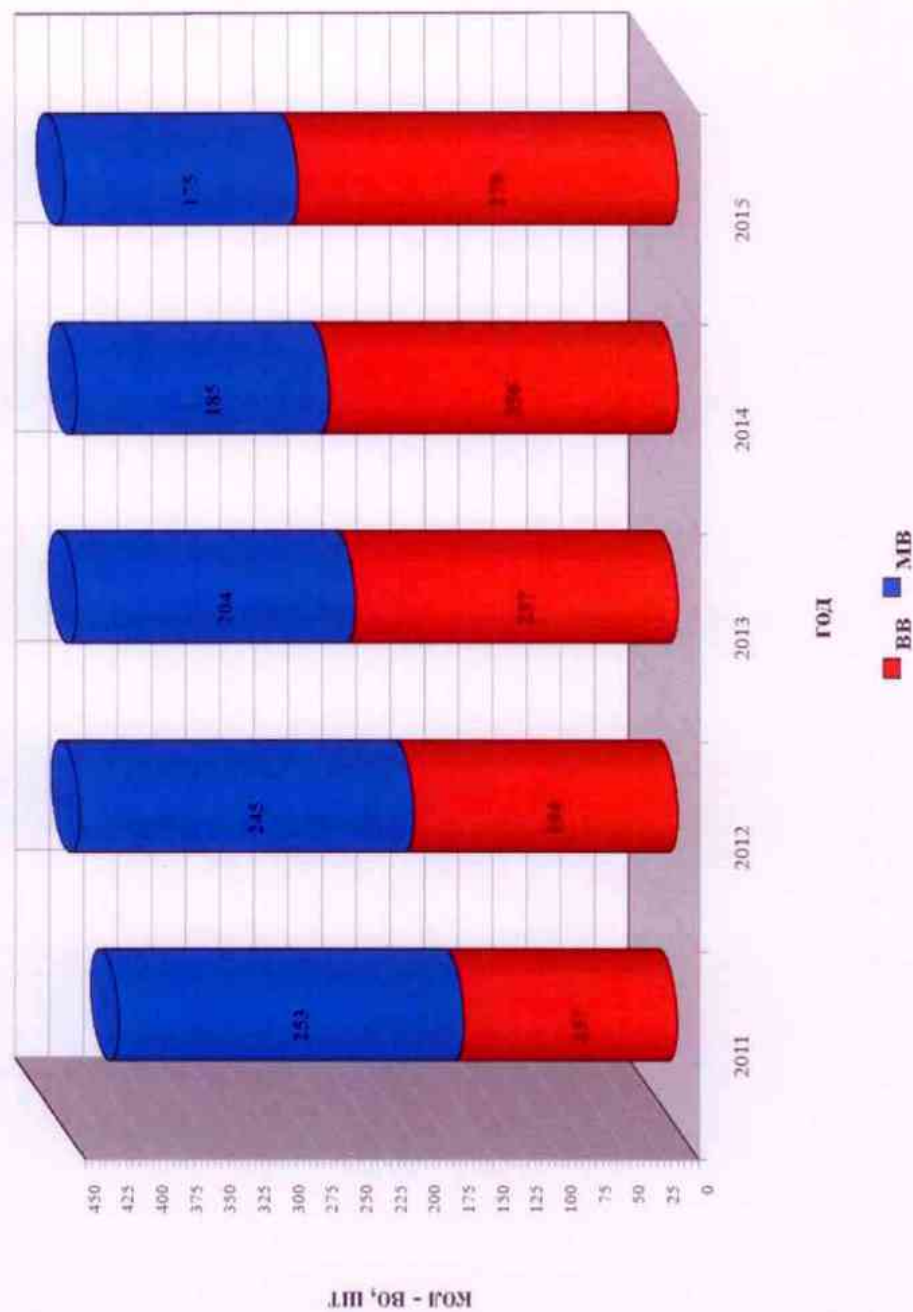
Выполнение инвестиционной программы за 2014 г.



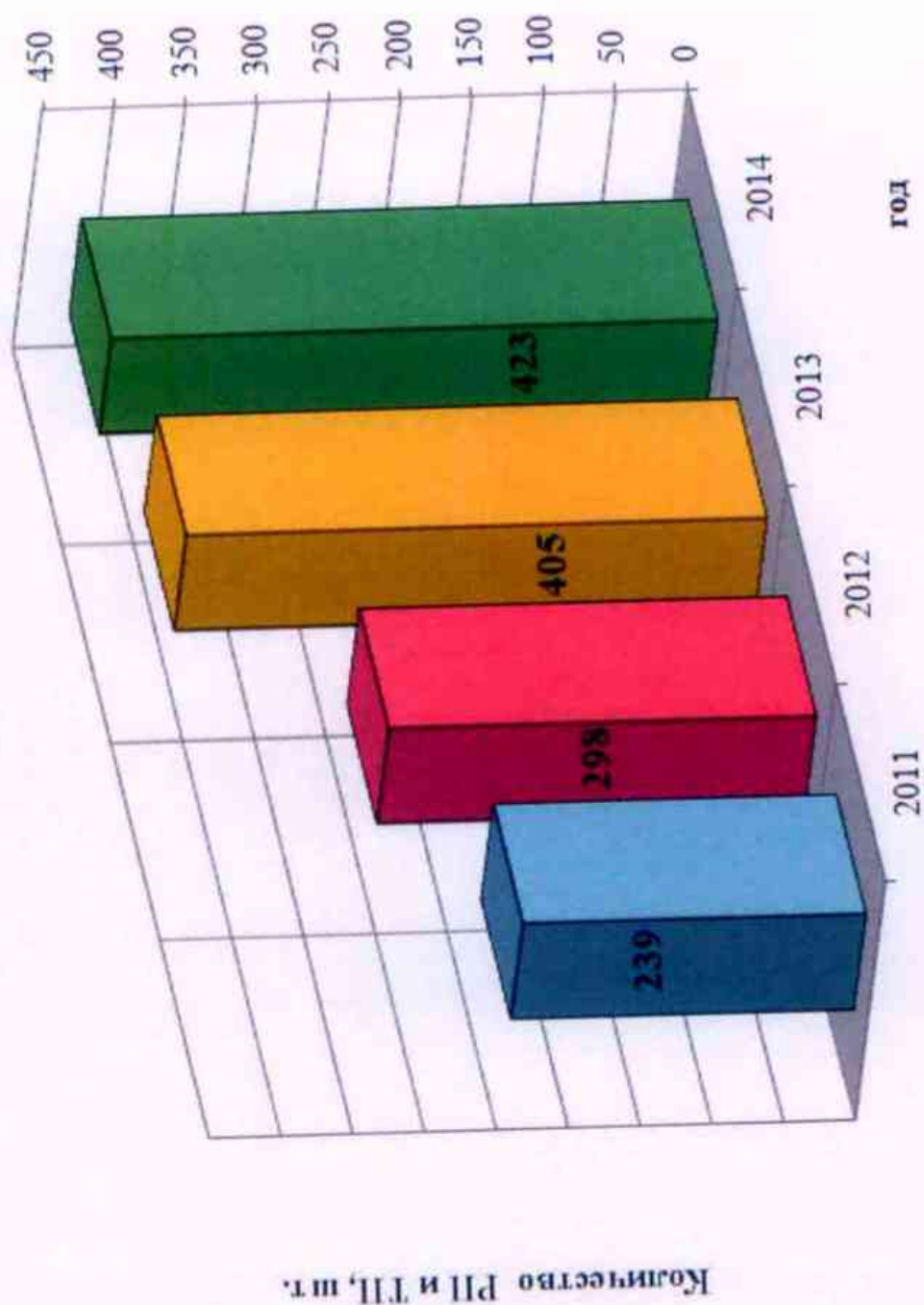
Приложение 8

Внедрение инновационного оборудования в виде замена масляных выключателей на вакуумные

по ОАО «Орелоблэнерго»



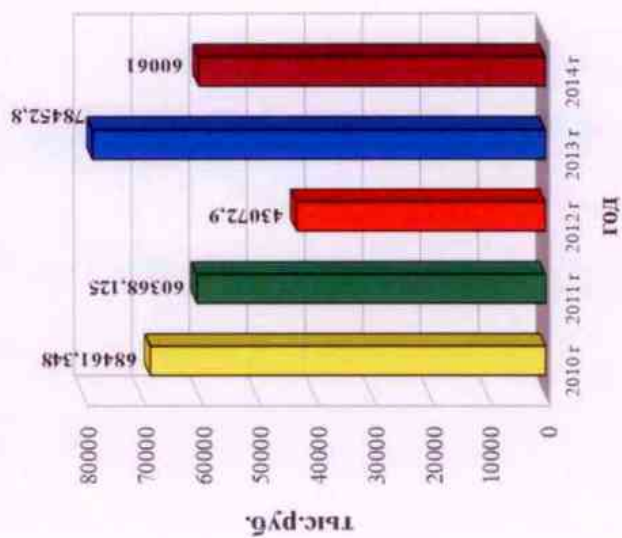
Внедрение АСКУЭ нарастающим итогом на РП и ТП



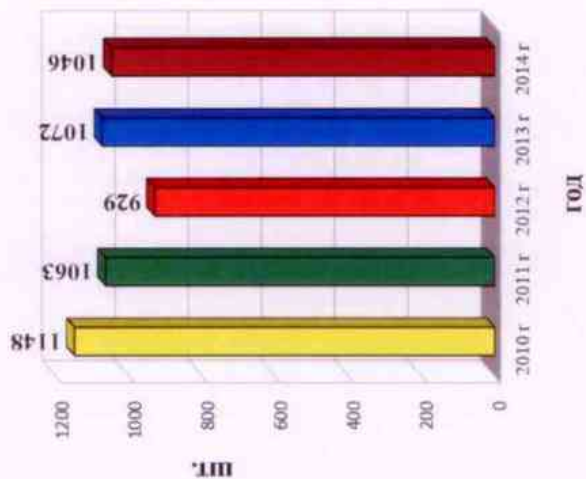
Приложение 10

Сведения о технологических присоединениях в 2010-2014 годы

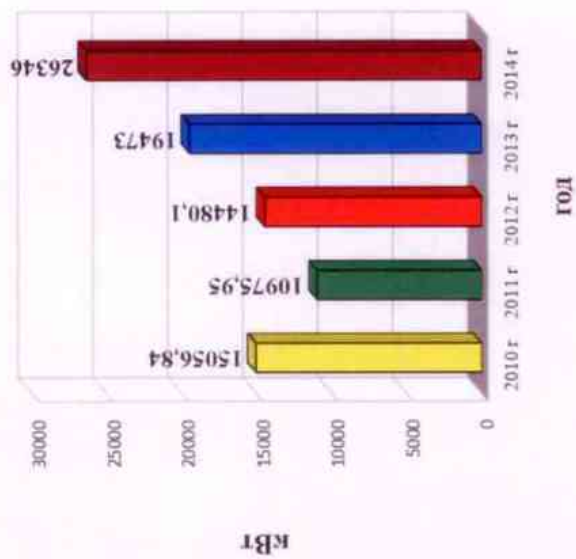
Затраты для осуществления
технологических присоединений



Количество технологических
присоединений



Присоединенная мощность

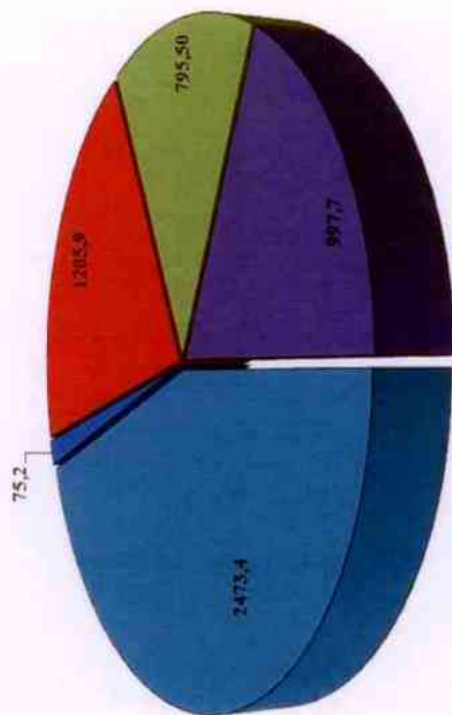
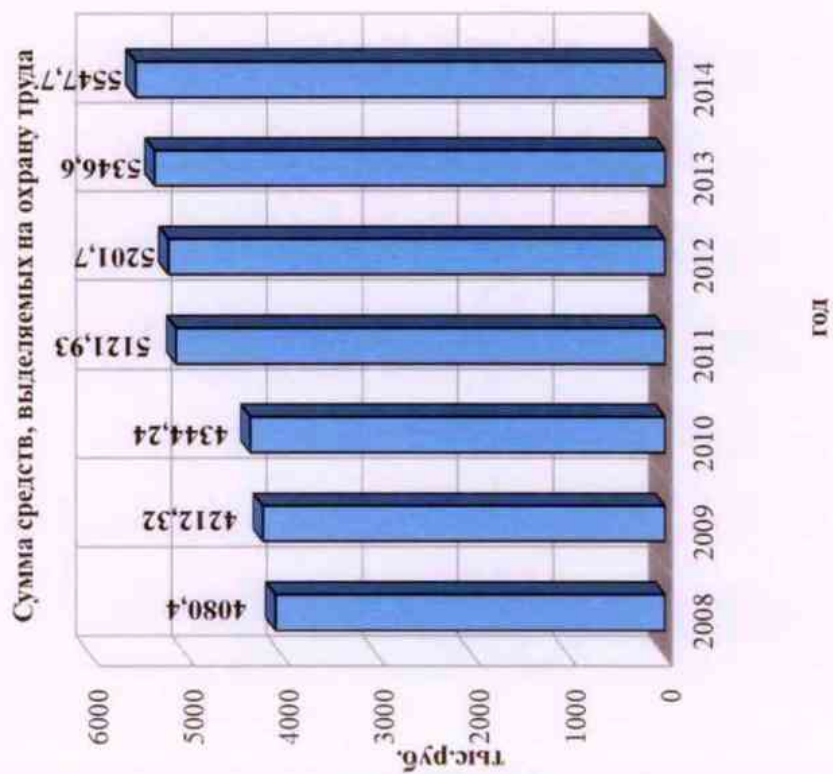


Приложение 11

Показатели по охране труда ОАО «Орелоблэнерго»

Распределение средств, выделенных на охрану труда

в 2014 году (в тыс. руб.)



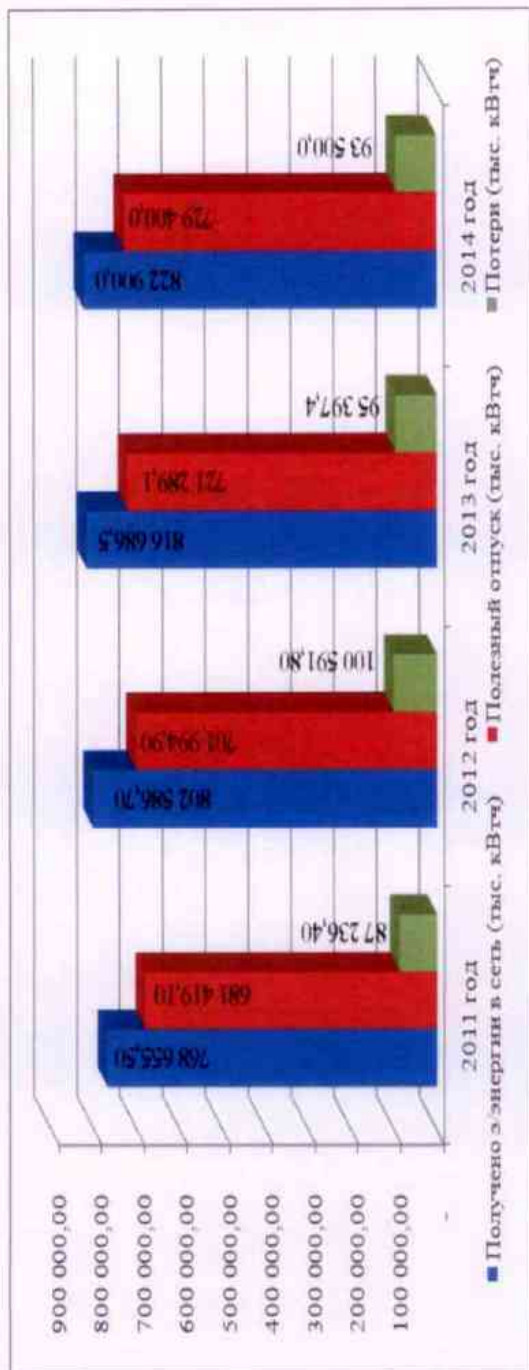
- приобретение литературы, журналов, бланков удостоверений, плакатов, стендов, схем строений
- приобретение спецодежды, (в том числе от теплового воздействия дуги)
- затраты на обучение персонала
- приобретение электрозащитных средств
- улучшение условий труда и быта работников

Приложение 12

Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) в 2011-2014гг.



Объемы электрической энергии ОАО «Орелоблэнерго»



Процент потерь

