

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО



РЕКОМЕНДОВАН
к утверждению
Советом директоров
ОАО "ВОЭ"
Протокол № 5
от "21" мая 2015 г.

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
открытого акционерного
общества
"Волгоградоблэнерго"
Протокол №1
от 25 июня 2015 года

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ, ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
В ТОМ ЧИСЛЕ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ, УБЫТКАХ
(СЧЕТА ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ),
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ,
В ТОМ ЧИСЛЕ ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
"ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2014 ГОД.**

Достоверность данных
Годового отчета подтверждаю


Член Ревизионной
Комиссии ОАО "ВОЭ" Червонцева Г.В.

Генеральный директор
ОАО "ВОЭ"

Воцко А.В.

Заместитель генерального
директора по финансам и
экономике ОАО "ВОЭ"

Касьян Н.М.

СОДЕРЖАНИЕ:	2-3
Обращение председателя совета директоров	4
ОАО "Волгоградоблэлектро"	
Обращение Председателя Правления - Генерального директора	5
ОАО "Волгоградоблэлектро"	
1. Общие сведения об обществе	6
1.1. Наименование общества	6
1.2. Местонахождения, почтовый адрес и контактные данные	6
1.3. Сведения о государственной регистрации	6
1.4. Сведения об учредительных документах	6
1.5. Филиалы общества	6
1.6. Дочерние общества	7
1.7. Основные виды деятельности общества	7
1.8. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала	7
1.9. Регистратор общества	7
1.10. Аудитор общества	7
1.11. Краткая история общества	7
1.12. Сведения о положении общества в отрасли	8
2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества.	10
2.1. Отраслевые риски	10
2.2. Производственные риски	11
2.3. Страновые и региональные риски	11
2.4. Финансовые риски	11
2.5. Правовые риски	12
3. Корпоративное управление	13
3.1. Акционерный капитал общества	13
3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества	13
3.1.2. Дополнительные выпуски	13
3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в 2014 году	14
3.3. Органы управления и контроля открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"	15
3.3.1. Общее собрание акционеров	15
3.3.2. Совет директоров	16
3.3.3. Сведения о членах Совета директоров	16
3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров	20
3.3.5. Исполнительный орган (Правление)	20
3.3.6. Сведения о членах Правления	21
3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления	23
3.3.8. Генеральный директор	24
3.3.9. Сведения о генеральном директоре	24
3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору	24
3.3.11. Ревизионная комиссия	25
3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии	25
3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии	26
3.4. Информация о совершенных сделках	26
3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления	27
3.5.1. Основные принципы и направления развития корпоративного управления	27
3.6. Недвижимое имущество	28
3.7. Приоритетные направления деятельности	28

3.7.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ОАО "Волгоградоблэлектро"	28
3.7.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг	29
3.7.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи	29
3.7.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности	29
4. Кадровая и социальная политика	30
4.1. Благотворительность	32
5. Производственная безопасность и охрана труда	32
6. Охрана окружающей среды	34
6.1. Нормативная документация	34
6.2. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	35
6.3. Квалификация персонала	35
6.4. Охрана атмосферного воздуха	35
6.5. Рациональное использование водных ресурсов	36
6.6. Отходы производства и потребления	36
6.7. Мероприятия по охране окружающей среды	36
6.8. Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2014 году	36
7. Характеристика электросетевого хозяйства общества	37
8. Капитальный и текущий ремонты	38
9. Капитальное строительство и проектирование	39
10. Деятельность по технологическому присоединению в 2014 году	41
11. Анализ отключений и повреждений электрооборудования, линий электропередачи	45
12. Учет электроэнергии и реализации услуг по транспорту электроэнергии	47
13. Релейная защита, автоматика, измерения, изоляция и заземление электрооборудования	49
14. Средства механизации и автотранспорт	50
15. Материально-техническое снабжение	52
16. Цех по ремонту электрооборудования и изготовления металлоконструкций	52
17. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности	52
18. Информационные технологии	53
19. Инвестиционная программа на период 2015 – 2019 года, структура капитальных вложений по направлениям	54
20. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО "ВОЭ"	57
21. Бухгалтерская отчетность за 2014 год	61
22. Распределение прибыли	64
23. Ограничение ответственности	67
Приложение №1	1-10
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления	
Приложение №2	1
Справка о выполнении плана капитального ремонта в физическом выражении за 2014 год	
Приложение №3	1
Выполнение плана по капитальному ремонту за 2014 г. По подразделениям ОАО "Волгоградоблэлектро"	
Приложение №4	1
Источники финансирования инвестиционных программ ОАО "Волгоградоблэлектро" (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. Рублей (с НДС)	

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"

Уважаемые акционеры!

В отчетном периоде работа Совета директоров ОАО "Волгоградоблэлектро" была направлена на обеспечение интересов его акционеров, повышение уровня доверия к Компании со стороны акционеров, кредиторов, инвесторов, а также обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей, повышение энергетической эффективности, модернизацию и расширение электроэнергетической инфраструктуры Волгоградской области.

В 2014 году проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО "Волгоградоблэлектро", на которых рассмотрены ключевые вопросы стратегического развития и определены приоритетные направления деятельности общества. Предприятием соблюдаются принципы корпоративного управления, рекомендованные к применению Кодексом корпоративного поведения Банка России.

Общество продолжает реализовывать масштабные проекты по строительству и реконструкции в рамках среднесрочной и долгосрочной программ мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Волгоградской области.

С целью выхода общества на безубыточный уровень финансово-хозяйственной деятельности уделяется большое внимание работе по оптимизации затрат ОАО "Волгоградоблэлектро".

В отчетном году общество в целом обеспечило надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей Волгоградской области.

В 2014 году ОАО "Волгоградоблэлектро" подтвердило высокий уровень корпоративного управления и раскрытия информации что подтвердилось плановой документальной проверкой проводимой комитетом тарифного регулирования Волгоградской области. Как показали результаты проверки, ОАО "Волгоградоблэлектро", как субъект рынка электрической энергии, опубликовало всю информацию, подлежащую раскрытию в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".

Основной целью ОАО "Волгоградоблэлектро" на 2015 год является безаварийное прохождение сезонов пиковых нагрузок, своевременное получение паспорта готовности, выполнение инвестиционной и ремонтной программ, минимизация сверхнормативных потерь. Особое внимание будет уделено вопросам расширения территории присутствия общества в Волгоградской области, увеличение количества потребителей.

Не менее значимым является решение вопросов повышения доступности и прозрачности технологического присоединения, надежности и качества услуг.

Уверен, для достижения этих целей ОАО "Волгоградоблэлектро" обладает всеми необходимыми ресурсами. Искренне благодарю руководство общества и всех его сотрудников за профессиональную и результативную работу, которая является залогом успеха устойчивого развития энергетического комплекса Волгоградской области в будущем.

**Председатель Совета директоров
ОАО "Волгоградоблэлектро"**

М.И. Иванов

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ – ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО "ВОЛГОГРАДОБЛЭЛЕКТРО"

Уважаемые акционеры!

ОАО "Волгоградоблэлектро" - это сегодня стабильно развивающаяся, финансово устойчивая и социально ориентированная электросетевая компания Волгоградской области, осуществляющая свою деятельность по распределению электроэнергии и обеспечению работоспособности электрических сетей в 66 населенных пунктах области.

В течение 2014 года акционерное общество обеспечивало стабильную и качественную поставку электроэнергии потребителям области, относящимся к категории население, объектам ЖКХ, объектам малого и среднего предпринимательства, осуществляло присоединение новых потребителей в результате технологического присоединения к сетям, сохраняло финансовую устойчивость предприятия.

В отчетном году, акционерным обществом акцент был сделан на масштабное обновление, техническое перевооружение и расширение электросетевого комплекса в рамках инвестиционной программы 2014 года, важнейшая часть которой предполагает оснащение филиалов новой спецтехникой, инновационным оборудованием, максимально отвечающим требованиям надежности, эффективности и безопасности в процессе эксплуатации.

ОАО "ВОЭ" обеспечивало выполнение Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности до 2020г., направленной на более экономичное использование энергетических ресурсов, снижение величины потерь электроэнергии при оказании услуг по её передаче потребителям, повышение уровня оснащённости приборами учета электроэнергии.

Подводя итоги деятельности ОАО "ВОЭ" хочу отметить, что Общество завершило отчетный год с положительными финансово-экономическими результатами. Чистая прибыль Общества за отчетный период составила 114 949 тыс.руб., часть которой направлена на выплату дивидендов.

Мы успешно прошли осенне-зимний период, в полном объеме были выполнены заявки на технологическое присоединение.

Основными задачами на 2015 год для ОАО "Волгоградоблэлектро" остаются дальнейшее сохранение положительной динамики развития, расширение зон обслуживания на территории Волгоградской области, работа на конечного потребителя по бесперебойному электроснабжению, стабильное снижение потерь в сетях, реализация перспективных инвестиционных проектов, финансовая устойчивость компании.

Уважаемые акционеры! Подводя итоги работы Общества в 2014 году можно с уверенностью сказать, что сбалансированная инвестиционная программа, программа энергосбережения, использование передового инновационного опыта, а также финансовая политика, показали правильность выбранных нами стратегических направлений, которые ведут к поступательному развитию нашего Общества. В основе этой уверенности - высокий профессионализм руководящих кадров общества и специалистов на местах, ответственное отношение к порученному делу, стремление к внедрению нового и прогрессивного. Благодарю за работу весь коллектив и уверен, что наш с вами позитивный настрой позволит сохранить авторитет Общества и продолжить эффективную работу на благо развития региона.

**Председатель Правления,
Генеральный директор**



А.В. Воцко

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Наименование общества:

Полное: открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро"

Сокращенное: ОАО "ВОЭ", ОАО "Волгоградоблэлектро"

1.2. Местонахождения, почтовый адрес и контактные данные:

Местонахождения: Россия, 400075, Волгоградская область, г.Волгоград, улица им.Шопена, дом 13.

Почтовый адрес: Россия, 400075, Волгоградская область, г.Волгоград, улица им.Шопена, дом 13.

Тел.: (8442) 481421, 562072

E-mail: oaoovoe@voel.ru

Сайт общества в сети Интернет: www.voel.ru

Сайт публикации обязательной к раскрытию информации:

<http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580>

1.3. Сведения о государственной регистрации:

ОАО "Волгоградоблэлектро" зарегистрировано Администрацией Дзержинского района города Волгограда Российской Федерации 16.11.1995 года (свидетельство №7895).

Сведения о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1023402971272

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ: 04.09.2002 года

1.4. Сведения об учредительных документах:

Зарегистрирован "Устав открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" в новой редакции, на основании решения Общего собрания акционеров от 26.06.2014 года (протокол №1).

1.5. Филиалы общества:

1. филиал Жирновские межрайонные электрические сети (403791, Волгоградская область, г. Жирновск, ул. Хлебозаводская, 1а);
2. филиал Заволжские межрайонные электрические сети (404143, Волгоградская область, р.п. Средняя Ахтуба, ул. Промышленная, 10А);
3. филиал Камышинские межрайонные электрические сети (403886, Волгоградская область, г.Камышин, ул. Рязано-Уральская, 52);
4. филиал Михайловские межрайонные электрические сети (403345, Волгоградская область, г.Михайловка, Проезд Западный, 3);
- 5 филиал Пригородные межрайонные электрические сети (403001, Волгоградская область, р/п Городище, ул. 8-го Гвардейского танкового корпуса, 22Б;
6. филиал Суровикинские межрайонные электрические сети (404411, Волгоградская область, г.Суровикино, ул.Шоссейная, 5);
7. филиал Северные межрайонные электрические сети (403110, Волгоградская область, г.Урюпинск, ул.Нижняя, 9)."

1.6. Дочерние общества:

На конец 2014 года ОАО "Волгоградоблэлектро" владеет 20% доли уставного капитала дочернего предприятия ООО "Волгоградоблэлектросбыт".

1.7. Основные виды деятельности общества:

Цели создания общества: извлечение прибыли за счет осуществления любых, не запрещенных законом, видов деятельности.

Основными видами деятельности общества являются:

- передача и распределение электрической энергии,
- эксплуатация оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- ремонт оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- наладка оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- монтаж оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- проектирование оборудования, зданий и сооружений электрических сетей, линий электропередачи,
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергоснабжения и энергопотребления;
- реализация товаров и продукции электротехнического назначения.

1.8. Размер уставного капитала, структура акционерного капитала:

Уставный капитал 83 491 680 рублей, он разделен на 1 576 533 штук обыкновенных акций и 162 877 штук привилегированных акций номинальной стоимостью 48 рублей.

1.9. Регистратор общества:

Филиал "ОРК-Волгоград" открытого акционерного общества "Объединенная регистрационная компания"

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 000479 выдана 30.03.2004 года ФКЦБ России.

Местонахождение: Россия, 400087, г. Волгоград, ул. Невская, д. 13-а.

Почтовый адрес: 400087, г. Волгоград, ул. Невская, д. 13-а.

Тел.: (8442) 399919

1.10. Аудитор общества:

Годовое общее собрание акционеров 26 июня 2014 года протоколом №1 утвердило в качестве независимого аудитора общества на 2014 год - общество с ограниченной ответственностью "АКГ "Аудит-Бюро" (включено в реестр саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства "Аудиторская ассоциация Содружество" 28 марта 2014 года за основным регистрационным номером 11406010590), адрес: 400107, г. Волгоград, ул. им. К.Либкнехта, д. 21

1.11. Краткая история общества:

Общество было создано на основании Указа Президента РФ "Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества" от 01.07.1992 № 721.

История ОАО "Волгоградоблэлектро" начинается с 1970 года, когда решением исполкома областного Совета народных депутатов трудящихся за №32/106-2 от 8 сентября

1970 года было организовано предприятие коммунальных электрических сетей Волгоградского облупркомхоза, в состав которого входили вновь созданные Камышинские, Волжские, Михайловские и Калачевские РЭСы, с общим объемом обслуживания электросетевого хозяйства – 11194 условные единицы.

Коммунальная энергетика как важнейший элемент социально-производственной инфраструктуры определяет ряд параметров уровня жизни населения, в частности, техническое состояние и степень благоустройства населенных пунктов. Качество и надежность обслуживания потребителей, и в первую очередь населения, стали основными направлениями в деятельности общества.

С целью улучшения управления энергетическим хозяйством созданная структура в 1979 году была реорганизована в Производственное энергетическое объединение "Волгоградоблэлектро", РЭС преобразованы в производственную единицу — филиал Межрайонные электрические сети (согласно приказу по облупркомхозу №232 от 24.12.1979 года).

Акционерное общество открытого типа "Волгоградоблэлектро" было создано на основании решения №297 от 02.11.1995г. Комитетом по управлению государственным имуществом Волгоградской области.

АООТ "Волгоградоблэлектро" 03.10.1996г. было переименовано в открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро" на основании распоряжения №960 Администрации Дзержинского района г.Волгограда.

В настоящее время ОАО "Волгоградоблэлектро" является неотъемлемой частью непрерывной цепи "передача - распределение - потребление электрической энергии" в 66 населенных пунктах и непосредственно обеспечивает инфраструктуру населенных пунктов электроэнергией, подавая ее в жилые дома и социально значимые объекты.

1.12. Сведения о положении общества в отрасли:

ОАО "Волгоградоблэлектро" находится на уровне местных сетевых организаций, которые создавались как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей одного муниципального образования) и имеющие в своей собственности преимущественно сети 10–0,4 кВ. В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации, обслуживавшие потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые — и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время ОАО "Волгоградоблэлектро" - территориальная сетевая организация, представлена энергообъектами с уровнем напряжения 110 - 0,4 кВ и прочим оборудованием, зданиями, сооружениями, спецтехникой участвующими в обеспечении функционирования этих объектов, основным видом деятельности которой является передача и распределение электроэнергии потребителям Волгоградской области, относящихся к категории население, жилищно-коммунальное хозяйство, объекты малого и среднего предпринимательства.

Имея в своем составе семь филиалов открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро" осуществляет и обеспечивает передачу электроэнергии в следующие населенные пункты Волгоградской области:

Филиал Жирновские межрайонные электрические сети в г.Жирновск, р.п.Медведицкий, р.п.Красный Яр, р.п.Рудня, р.п.Елань, р.п.Линево, с.Медведица.

Филиал Заволжские межрайонные электрические сети в с.Иловатка, с.Гмелинка, г.Палласовка, г.Ленинск, п.Приморск, р.п.Быково, п.Эльтон, г.Николаевск,

г.Краснослободск, х.Бобры, п.Куйбышев, с.Старая Полтавка, р.п.Средняя Ахтуба, г.Волжский, г. Волгоград.

Филиал Камышинские межрайонные электрические сети в г.Камышин, р.п.Даниловка, ст - ца Березовская, ж/д станция Лапшинская, с. Нижняя Добринка, г.Котово, с.Ольховка, г.Петров Вал, с.Антиповка, п.Мичуринский, с.Новоалексеевка.

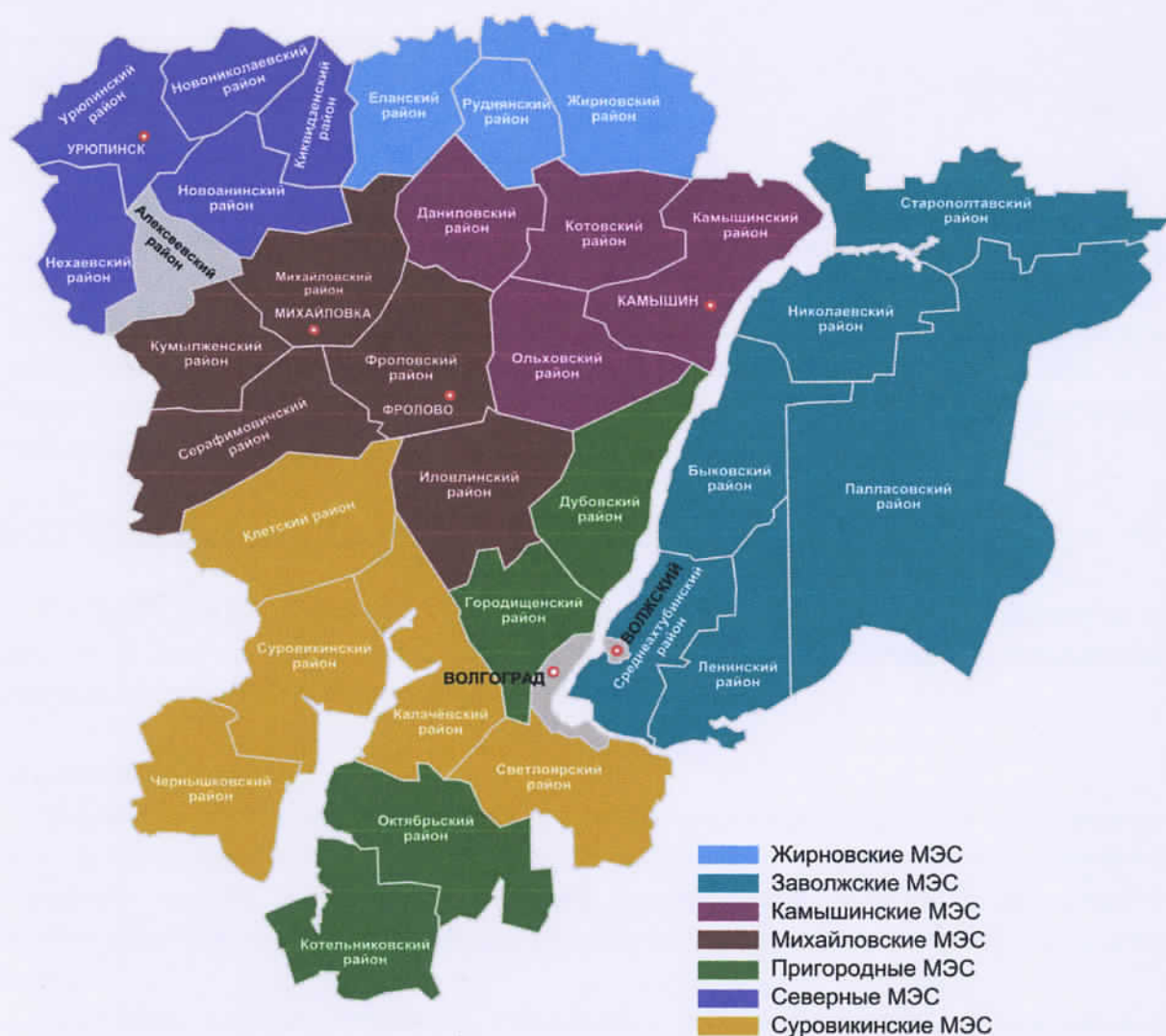
Филиал Михайловские межрайонные электрические сети в г.Михайловка, с.Лог, р.п.Иловля, х.Зимняцкий, ст-ца Кумылженская, г.Фролово, г.Серафимович.

Филиал Пригородные межрайонные электрические сети в р.п.Городище, с.Горный Балыклей, г.Котельниково, г.Дубовка, р.п.Октябрьский, р.п.Ерзовка, п.Радужный, п.Царицино квартал ВЗБТ, Дзержинский район Волгограда: п.Аэропорт, п.Каменный Буерак, п.Овражный, п.Гумрак.

Филиал Суровикинские межрайонные электрические сети в г.Суровикино, г.Калач-на-Дону, ст-ца Клетская, р.п.Чернышковский, ст-ца Нижний Чир, р.п.Светлый Яр.

Филиал Северные межрайонные электрические сети в г.Урюпинск, р.п.Новониколаевский, ст-ца Преображенская, х.Черкесовский, ст-ца.Добринка, г.Новоаннинский, п.Панфилово, ст-ца.Нехаевская.

**Рис. "Зоны производственной деятельности
открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектрo"**



ОАО "Волгоградоблэлектро", являясь хозяйствующим субъектом в составе электроэнергетической отрасли, функционирует в сфере коммунального электроснабжения и обеспечивает электроэнергией потребителей в 66 населенных пунктах Волгоградской области в границах балансовой принадлежности с общей численностью населения порядка 800 тыс. (общее количество населения составляет более 1 000 000) человек.

Всего к электрической сети общества по Волгоградской области технологически присоединено электрооборудование физических и юридических лиц порядка 202 693 абонентов (в том числе 52 972 физических лица, проживающих в многоквартирных домах с непосредственным управлением, расчеты по которым производит ОАО "Волгоградэнергосбыт" по общедомовым приборам учета), у которых установлено 240 916 приборов учета электрической энергии.

Через сети, эксплуатируемые ОАО "Волгоградоблэлектро", обеспечивается передача электроэнергии потребителям более 1,0 млрд. кВт/ч или порядка 13,11% от общего объема полезного отпуска электроэнергии в Волгоградской области, общее количество точек поставки электроэнергии потребителям по договорам составляет – 239 095.

В ОАО "Волгоградоблэлектро" по состоянию на 1 января 2015 года находятся в эксплуатации:

- линии электропередач 0,4-6-10-110 кВ	- 6505,81 км
- трансформаторные подстанции 10-6/0,4кВ с установленной мощностью 680 934 кВА	- 1991 шт.
- распределительные пункты	- 44 шт.
- подстанции 110-35/6-10 кВ; 10/6 кВ с установленной мощностью 87600 кВА	- 5 шт.

На обслуживании находится 454 километра сетей уличного освещения и более 21 тыс. светильников.

Ключевой задачей общества является надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей Волгоградской области, удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию, поддержание показателей качества отпускаемой электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ.

2. ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.

ОАО "Волгоградоблэлектро" проводит политику по предупреждению рисков во всех сферах своей деятельности, занимается оценкой возможных негативных последствий и предпринимает меры по их минимизации.

2.1. Отраслевые риски

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются государством. В связи с этим существует риск тарифного регулирования – вероятность не получения необходимого дохода за услуги по передаче электрической энергии и, как следствие, недостаток оборотных средств и собственных источников для обновления основных фондов компании.

Возможное влияние негативных изменений – ухудшение финансово-экономического состояния общества. Действия по предупреждению риска – переход в соответствие с действующим законодательством на расчет тарифов на услуги по передаче электрической

энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее НВВ) и установление Комитетом по тарифному регулированию Волгоградской области долгосрочных параметров регулирования на период 2012-2014г.г., включающих в себя НВВ, плановые значения показателей надежности и качества услуг, инвестиционную программу развития Общества на три года.

2.2. Производственные риски

В связи с ростом нагрузки на электрические сети и одновременно значительным физическим и моральным износом производственного оборудования существует риск увеличения количества инцидентов, связанных с выходом оборудования из строя. Для минимизации этих рисков: применяются современные методы диагностики оборудования; в полном объеме выполняются программы ремонта и технического обслуживания оборудования; производится замена и реконструкция устаревшего оборудования; вводятся в эксплуатацию новые электросетевые объекты; производится страхование производственного оборудования.

Возможное влияние негативных изменений – снижение доли регионального рынка. Действия по предупреждению риска: работа с потребителями, направленная на поиск оптимальных решений технологического присоединения; включение в программу реконструкции электрических сетей объектов, ограниченных по мощности, увеличение активов предприятия в результате покупки электрических сетей.

2.3. Страновые и региональные риски

На деятельность ОАО "Волгоградоблэлектро" может повлиять нестабильность экономической ситуации в стране. Страновые риски также могут возникнуть в результате возможного изменения налоговой политики РФ, условий государственного регулирования и законодательства.

Для предупреждения рисков ОАО "ВОЭ" планирует: оптимизировать структуру производственных затрат; пересмотреть инвестиционную программу развития электрических сетей компании; скорректировать ценовую и маркетинговую политику компании; изменить структуру предоставляемых услуг в целях увеличения прибыли.

Существенное влияние на деятельность общества оказывают не только общие изменения в государстве, но и Волгоградской области. В последние годы социально-экономическое развитие области имело не стабильный характер, вызванное частой сменой руководства области, что негативно сказывалось на работе предприятий.

Риски, связанные с возникновением военных конфликтов, забастовками, введением чрезвычайного положения, географическими особенностями, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, прекращением транспортного сообщения и т. п., расцениваются как минимально возможные.

2.4. Финансовые риски

ОАО "Волгоградоблэлектро", как хозяйствующий субъект, подвержен влиянию различных финансовых рисков. Обслуживание обществом ранее привлеченных кредитов и займов осуществляется строго в соответствии с установленными сроками погашения либо с их опережением. В течение года общество привлекало заемные средства, на 31.12.2014г. кредиторская задолженность составляла 18,2 млн. руб. Кредитные средства в 2014 году привлекались на пополнение оборотных средств.

Финансирование производственной деятельности ОАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется за счет собственных и заемных средств. Риск ужесточения условий кредитования оценивается как маловероятный.

Поскольку доля операций и имущества ОАО "ВОЭ", выраженных в иностранной валюте, отсутствует, рисков, связанных с изменением валютного курса, нет. Инфляционные риски Общество оценивает как минимальные, так как при установлении Комитетом по тарифному регулированию Волгоградской области тарифов на электрическую энергию учитывается инфляционная составляющая.

Основными показателями финансовой отчетности, на которые оказывают влияние финансовые риски, обусловленные инфляционными процессами, являются: величина дебиторской и кредиторской задолженности; чистая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия. Положительная динамика ряда ключевых финансово-экономических показателей позволяет позиционировать ОАО "Волгоградоблэлектро" как надежную, перспективную и инвестиционно-привлекательную компанию.

В целях минимизации финансовых рисков, оказывающих влияние на финансовые результаты деятельности ОАО "ВОЭ", разработана и проводится комплексная программа мероприятий: по разработке и проведению мероприятий по оптимизации затрат; по снижению потерь; по привлечению заемных средств, в соответствии с кредитной политикой Общества. Проводится регулярный мониторинг значений ключевых финансово-экономических коэффициентов, предоставляющий возможность оперативного реагирования на возникновение возможных отклонений от нормативных и плановых значений. Общество применяет: систему конкурсов на право заключения договоров на поставку товаров и выполнение работ; систему передачи финансовых рисков путем заключения договоров страхования, включая договоры страхования имущества, транспортных средств, гражданской ответственности, персонала от несчастных случаев.

2.5. Правовые риски

Правовые риски, связанные с:

- изменением налогового законодательства;

- изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента,

которые могут негативно сказаться на результатах деятельности эмитента, по мнению эмитента маловероятны, так как в настоящее время и в будущем эмитент будет осуществлять свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом таких изменений.

В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Текущие судебные процессы, которые могли бы существенным образом сказаться на деятельности эмитента отсутствуют.

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Акционерный капитал общества:

Уставный капитал ОАО "Волгоградоблэлектро" составляет 83 491 680 руб. и разделен на 1 739 410 акции номинальной стоимостью 48 рублей, включая 1 576 533 обыкновенных и 162 877 привилегированных именных бездокументарных акции.

По состоянию на 31.12.2014 года зарегистрировано в реестре акционеров 1 322 лицевых счета.

Распределение акций общества, в процентах от уставного капитала:

- юридические лица: 85,03%, из них собственность субъекта РФ – 85,02%;
- физические лица (частная собственность): 14,97%.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся, оплачен полностью.

Уставом ОАО "Волгоградоблэлектро" не предусмотрено наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом ("золотая акция").

Акции открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" не обращаются на фондовых и биржевых рынках.

3.1.1. Выпуск акций, зарегистрированный при создании общества.

Обыкновенные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата и орган регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Объем выпуска: 488 630 штук номинальной стоимостью 1000 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Дата регистрации отчета: 09.06.1999 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Объем выпуска: 488 630 штук номинальной стоимостью 1 руб.

Привилегированные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Объем выпуска: 162 877 штук номинальной стоимостью 1000 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 29-1-П907.

Дата регистрации выпуска: 21.11.1995 – Финансовое управление Администрации Волгоградской области.

Дата регистрации отчета: 09.06.1999 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Размещено: 162 877 штуки номинальной стоимостью 1 руб.

3.1.2. Дополнительные выпуски:

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е.

Дата регистрации выпуска: 21.11.2000 – Саратовское РО ФКЦБ России.

Дата регистрации отчета: 16.01.2001 – Ростовское РО ФКЦБ России.

Размещено: 488 630 штук номинальной стоимостью 48 руб.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-03-45278-Е.

Дата регистрации выпуска: 04.12.2001 – ФКЦБ России.
Дата регистрации отчета: 18.04.2003 – ФКЦБ России.
Размещено: 681 087 штук номинальной стоимостью 48 руб.

Объединение дополнительных выпусков:

Аннулирован государственный регистрационный номер, дата: 1-03-45278-Е от 04.12.2001.
Присвоен государственный регистрационный номер, дата: 1-02-45278-Е от 18.05.2004.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е-002D.
Дата регистрации выпуска: 11.12.2009 – РО ФСФР России в ЮФО.
Дата регистрации отчета: 04.10.2010 – РО ФСФР России в ЮФО.
Размещено: 281 346 штук номинальной стоимостью 48 руб.
Индивидуальный код выпуска 002D аннулирован 20.11.2001.

Номер государственной регистрации выпуска: 1-02-45278-Е-003D.
Дата регистрации выпуска: 29.11.2011 – РО ФСФР России в ЮФО.
Дата регистрации отчета: 21.02.2013 – РО ФСФР России в ЮФО.
Размещено: 125 470 штук номинальной стоимостью 48 руб.
Индивидуальный код выпуска 003D аннулирован 30.05.2013.

Привилегированные акции:

Номер государственной регистрации выпуска: 2-02-45278-Е.
Дата регистрации выпуска: 21.11.2000 – Саратовское РО ФКЦБ России.
Дата регистрации отчета: 16.01.2001 – Ростовское РО ФКЦБ России.
Размещено: 162 877 штуки номинальной стоимостью 48 руб.

3.2. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям в 2014 году:

- по результатам 2013 года

В 2014 году на основании решения годового общего собрания акционеров, состоявшемся 26.06.2014 года, в сроки установленные законодательством, по результатам деятельности общества в 2013 году, произведена выплата окончательных дивидендов в размере 3,65 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию. выплата дивидендов за 9 месяцев 2013 года осуществлялась в конце 2013 года, на основании решения внеочередного общего собрания акционеров, состоявшемся 17.12.2013 года, в размере 1,60 руб.

В таблице №1 указаны выплаченные дивиденды за 2013 год.

табл.№ 1

Наименование показателя	2013 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	9131902,50
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	5,25 (1,60 + 3,65)
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	5,25 (1,60 + 3,65)
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	9131902,50
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0,00

- по результатам 9 месяцев 2014 года

Также в 2014 году на основании решения внеочередного общего собрания акционеров, состоявшемся 18.12.2014 года, в сроки установленные законодательством, по результатам деятельности общества за 9 месяцев 2014 года произведена выплата дивидендов в размере 1,23 руб. на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию.

В таблице №2 указаны дивиденды, выплаченные в 2014 году по итогам 9 месяцев 2014 года.

табл.№ 2

Наименование показателя	9 месяцев 2014 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	2139474,30
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	1,23
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	1,23
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	2139474,30
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	0,00

3.3. Органы управления и контроля открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"

3.3.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности общества.

На основании действующего законодательства Российской Федерации, Устава ОАО "ВОЭ" обществом проводится подготовка, созыв и проведение общих собраний акционеров, при которых соблюдаются все необходимые права и законные интересы акционеров.

В 2014 году состоялось три общих собрания акционеров.

26 июня 2014 года проведено годовое общее собрание акционеров, которое было посвящено результатам деятельности ОАО "ВОЭ" в 2013 году (протокол от 01.07.2014г.). Были рассмотрены и приняты решения:

- утверждены годовой отчет ОАО "ВОЭ" и годовая бухгалтерская отчетность;
- приняты решения о распределении прибыли ОАО "ВОЭ" (в том числе о выплате дивидендов);
- было принято решение не выплачивать вознаграждения за работу в составе Совета директоров по результатам 2014 года;
- избран новый состав ревизионной комиссии;
- утвержден аудитор для проведения аудита годовой бухгалтерской отчетности за 2014 год;
- утверждены в новой редакции Устав ОАО "ВОЭ" и положения, регулирующие внутреннюю деятельность общества: о Правлении, о генеральном директоре, о ревизионной комиссии, о порядке подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров и о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций.

В 2014 году члены Совета директоров, представители Волгоградской области, как владельца 85,02% акций от уставного капитала общества, были отозваны с занимаемых ими должностей, что сказалось на решении общего собрания акционеров 26.06.2014, Совет директоров не был избран. Оставшиеся действующие члены Совета директоров, в связи с отсутствием кворума не смогли принять решения о рассмотрении кандидатов в совет директоров, поступившие в общество в соответствии с законодательством, для дальнейшего их избрания на общем собрании.

Внеочередное общее собрание акционеров, назначенное на 01.08.2014г., с вопросами повестки дня "о досрочном прекращении полномочий и об избрании Совета директоров ОАО "ВОЭ", состоялось в соответствии с решением Арбитражного суда Волгоградской области от 24.07.2014г. по делу №А12-24578/2014г. На данном общем собрании акционеров были избран Совет директоров общества (протокол от 01.08.2014).

18.12.2014г. внеочередное общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов по результатам деятельности общества за 9 месяцев 2014 года (протокол от 18.12.2014г.).

3.3.2. Совет директоров

Общее руководство деятельностью общества осуществляет коллегиальный орган управления - Совет директоров ОАО "ВОЭ", который контролирует деятельность коллегиальных исполнительных органов общества, соблюдение прав и законных интересов акционеров и обеспечение прав акционеров в соответствии с законодательством РФ.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством РФ, Уставом общества, а также учитывает Кодекс корпоративного управления.

Комитеты при Совете директоров в ОАО "Волгоградоблэлектро" не предусмотрены.

3.3.3. Сведения о членах Совета директоров:

Члены Совета директоров ОАО "Волгоградоблэлектро", в соответствии с Уставом ОАО "ВОЭ", избираются в количестве 7 человек общим собранием акционеров общества каждый год кумулятивным голосованием, что является важной гарантией защиты прав миноритарных акционеров.

В отчетном 2014 году управление обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ОАО "ВОЭ" двух созывов.

На начало 2014 года осуществлял полномочия Совет директоров ОАО "ВОЭ", избранный 27 июня 2013 года на годовом общем собрании (протокол №1 от 28.06.2013), в следующем составе:

Храмов Константин Константинович	Вице губернатор – Председатель Правительства Волгоградской области
Бургучев Алексей Васильевич	Заместитель Председателя Правительства Волгоградской области
Дюкарев Сергей Анатольевич	Советник Губернатора Волгоградской области
Леонтьева Марина Викторовна	Председатель Министерства по управлению государственным имуществом Администрации Волгоградской области
Москвичев Евгений Анатольевич	Генеральный директор открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"
Полицимако Ангар Николаевич	Министр топлива, энергетики и тарифного

	регулирования Волгоградской области
Керсанов Олег Владимирович	Вице – губернатор - председатель Правительства Волгоградской области

С 1 августа 2014 года по настоящее время действует Совет директоров, избранный на внеочередном общем собрании акционеров (протокол №2 от 01.08.2014г.), в следующем составе:

Иванов Михаил Иванович	Заместитель министра жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области
Воцко Александр Владимирович	Генеральный директор ОАО "Волгоградоблэлектро"
Горшков Алексей Алексеевич	Заместитель начальника департамента бюджетной политики в отраслях экономики министерства финансов Волгоградской области
Ломов Алексей Викторович	Заместитель начальника государственного-правового управления аппарата губернатора и правительства Волгоградской области
Симонова Ольга Владимировна	Заместитель председателя комитета тарифного регулирования Волгоградской области
Шаронов Андрей Владимирович	Начальник отдела бюджетных инвестиций департамента стратегического прогнозирования и управления министерства экономики, внешнеэкономических связей и инвестиций Волгоградской области
Яницкий Владислав Борисович	Советник губернатора Волгоградской области

Данные о действующих членах Совета директоров:

Иванов Михаил Иванович	Год рождения: 1971 Образование: высшее – Волгоградский государственный университет, 1984-1994. - 2008 - 2012 - директор Волгоградского филиала общества с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК - АЗК" г.Волгоград Волгоградский филиал; - 2012 – 03.2014 - коммерческий директор общества с ограниченной ответственностью "Энэргоинжиниринг"; - 03.2014 - 31.12.2014 - заместитель министра Министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области. Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Воцко Александр Владимирович	Год рождения: 1970 Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991. - 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт";

	- 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области. В августе 2014 года возглавил ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Горшков Алексей Алексеевич	Год рождения: 1974 Образование: высшее – Волгоградская государственная сельскохозяйственная академия, 1991-1996. - 2007 - 2012 – начальник управления бюджетной политики в отраслях экономики Комитета бюджетно-финансовой политики и казначейства Администрации Волгоградской области; - 2012 – 2013 - заместитель начальника департамента бюджетной политики Министерства финансов Волгоградской области; - 2013 – 07.2014 заместитель начальника департамента расходов бюджета Министерства финансов Волгоградской области. - 07.2014 – 31.12.2014 - заместитель начальника департамента бюджетной политики в отраслях экономики Министерство финансов Волгоградской области. Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Ломов Алексей Викторович	Год рождения: 1971 Образование: высшее – Волгоградская академия государственной службы, 1991 – 1996. В 1999 году получил в указанном учебном заведении юридическое образование. С 2008 года заместитель начальника государственно-правового управления Аппарата губернатора и Правительства Волгоградской области. Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Симонова Ольга Владимировна	Год рождения: 1963 Образование: высшее - Волгоградская государственная архитектурно-строительная академия, 1993-1998. В 2002 году получила юридическое образование в Волгоградской академии государственной службы. - 2006 - 2012 - начальник правового отдела Управления по региональным тарифам Администрации Волгоградской области; С 2012 года заместитель председателя Комитет тарифного регулирования Волгоградской области; Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Шаронов Андрей Владимирович	Год рождения: 1976 Образование: высшее - Волгоградская архитектурно-

	строительная академия, 1993 - 1998. С 1999 года занимает должность начальник отдела внешнеэкономических связей и инвестиций Волгоградской области Министерство экономики Волгоградской области. Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Яницкий Владислав Борисович	Год рождения: 1950 Образование: высшее – Волгоградский политехнический институт, 1972 – 1977. В 2005 году окончил Волгоградскую академию государственной службы. - 2006 - 2011 заведующий отделом аппарата Главы Администрации Волгоградской области. 2011 – 2013 начальник отдела ОАО "Волгоградоблэлектро"; С 2013 года советник Губернатора Волгоградской области. Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.

В отчетном 2014 году проведено 11 заседаний Совета директоров общества.

В ходе заседаний были приняты решения, не противоречащие требованиям Устава ОАО "ВОЭ" и положениям ФЗ "Об акционерных обществах", а также не нарушающие права и законные интересы акционеров общества.

Вся деятельность Совета директоров является прозрачной. Все протоколы заседаний Совета директоров доступны акционерам по запросу.

В первой половине 2014 года, при осуществлении своих полномочий Совет директоров, действовавший до 01.08.2014, не исполнял, в полном объеме, возложенные на него функции, что привело к затруднению проведения внеочередного собрания.

За отчетный 2014 год Советом директоров ОАО "ВОЭ":

- в сроки, определенные Уставом ОАО "ВОЭ", рассмотрены предложения, поступившие от акционеров для включения их в повестку дня годового общего собрания акционеров общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год;
- в повестку дня годового и внеочередных общих собраний акционеров включены: предложения, поступившие от акционеров, по кандидатурам в списки кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию;
- рассмотрены вопросы: о рекомендации размера выплаты дивидендов за 2013 год, за 9 месяцев 2014 года, вопросы, связанные с хозяйственной деятельностью общества, организацией и проведением общих собраний акционеров;
- рассмотрено и принято решение о досрочном прекращении полномочий генерального директора и о назначении нового генерального директора ОАО "ВОЭ";
- для более эффективной работы общества, досрочно прекращены полномочия членов Правления и избран коллегиальный исполнительный орган (Правление) в новом составе;
- утверждены в новой редакции: "Положение о филиале межрайонные электрические сети ОАО "ВОЭ", "Положение о резервном фонде ОАО "ВОЭ"; "Положение о порядке образования и использования специального фонда ОАО "ВОЭ", "Положение о коммерческой тайне и конфиденциальной информации ОАО "ВОЭ";

- рассмотрены и направлены на утверждение общему собранию: "Положение о Правлении", "Положение о Генеральном директоре", "Положение о ревизионной комиссии", "Положение о выплате членам Совета директоров открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" вознаграждений и компенсаций", "Положение о порядке подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров".

3.3.4. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Совета директоров.

Критерии вознаграждения членов Совета директоров общества регулируются Уставом ОАО "ВОЭ" и "Положением о выплате членам Совета директоров открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" вознаграждений и компенсаций".

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров членам Совета директоров на 2014 год максимальный размер всех выплат и компенсаций по положению не утвержден.

Учитывая, что некоторые члены Совета директоров являлись сотрудниками ОАО "ВОЭ" суммарные выплаты членам наблюдательного совета в 2014 году представлены в таблице №3.

Табл. №3

Статьи	Суммарные выплаты, тыс.руб.
Заработная плата	1 358,10
Премии	15 4
Вознаграждения	1 151,33

3.3.5. Исполнительный орган (Правление).

Правление - коллегиальный исполнительный орган, руководит текущей деятельностью общества, действует на основании Устава ОАО "ВОЭ", Положения о Правлении, утвержденного общим собранием акционеров 28.06.2014, в котором установлены сроки и порядок созыва и проведения заседаний, а также порядок принятия решений, полномочия Правления.

Контроль за деятельностью Правления осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия и общее собрание акционеров общества. Правление несёт перед обществом полную ответственность за финансовые, производственные и иные результаты деятельности в пределах своей компетенции.

В течение почти всего 2014 года Правление состояло из 9 человек, персональный состав которого утверждался Советом директоров 20.01.2012 и 22.01.2014.

В 2013 и 2014 годах в обществе происходили значительные кадровые изменения, что отразилось на персональном составе коллегиального исполнительного органа. В начале 2014 года, протокол Совета директоров от 22.01.2014, были исключены члены Правления: Ребергер И.А., Горбунов С.А., Родак Н.Н., Родионов А.В., Шкода В.Н.

На этом же заседании с состав Правления введены: Китаев С.В., Федоричев С.С., Васин В.А., Проскурнова Т.И.

А в конце 2014 года, протокол Совета директоров от 10.11.2014, было принято решение о досрочном прекращении полномочий действующего состава Правления и избрания нового.

В настоящее время действует следующий состав Правления ОАО "ВОЭ", избранный 10.11.2014 года:

1. Воцко Александр Владимирович	Председатель Правления Генеральный директор
---------------------------------	--

	ОАО "Волгоградоблэлектро"
2. Касьян Наталья Михайловна	Заместитель генерального директора по финансам и экономике;
3. Борисов Максим Владимирович	Заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам
4. Галушкин Дмитрий Сергеевич	Начальник отдела управления собственностью
5. Зубенко Сергей Владимирович	Главный инженер
6. Рубецкая Наталья Сергеевна	Бухгалтер управления бухгалтерского и налогового учета и отчетности
7. Скачко Юлия Викторовна	Начальник службы перспективного развития
8. Виноградов Александр Владимирович	Начальник контрольного управления
9. Ракитов Сергей Александрович	Директор филиала Заволжские межрайонные электрические сети
10. Федоричев Сергей Сергеевич	Начальник управления правового обеспечения

3.3.6. Сведения о членах Правления:

Воцко Александр Владимирович	Год рождения: 1970 Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991. С 2006 – 2008 – директор Муниципального унитарного предприятия "Волжский энергосбыт"; С 2008 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области. В августе 2014 года возглавил ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Касьян Наталья Михайловна	Дата рождения: 09.05.1982 Образование: высшее - Волгоградский государственный архитектурно-строительный университет, 1999 - 2004 С 2007 - 2014 заместитель директора по экономике муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электрические сети" городского округа – город Волжский Волгоградской области; с августа 2014 года заместитель генерального директора по финансам ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Борисов Максим Владимирович	Дата рождения: 18.04.1977 Образование: высшее - Волгоградский государственный университет 1995 - 1999. С 2008 по 2010 год заместитель генерального директора по сбыту электроэнергии ООО "Волгоградоблэлектросбыт";

	С 2010 по 2013 год первый заместитель генерального директора ООО "Волгоградоблэлектросбыт"; с 2013 по 2014 года генеральный директор ООО "Волгоградоблэлектросбыт"; с 10.2014 года заместитель генерального директора по реализации услуг и правовым вопросам ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Галушкин Дмитрий Сергеевич	Дата рождения: 26.07.1984 Образование: высшее - в 2005 году окончил Московский университет потребительской кооперации". С 2006 по 2010 год юрист ООО "СтройСпецМонтаж"; с 2010 по 2011 год Председатель Правления садоводческое некоммерческое товарищество "Дубовая балка"; с 2011 по 2012 год исполнительный директор ООО "Трансстрой"; с 2012 по 01.2014 год управляющий садоводческого некоммерческого товарищества "Дубовая балка"; с 01.2014 по настоящее время начальник отдела управления собственностью ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Зубенко Сергей Владимирович	Дата рождения: 18.09.1963 Образование: высшее - в 1985 году окончил ордена Трудового Красного знамени политехнический институт им.Серго Оржоникидзе. С 2008 по 2014 год главный инженер муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электрические сети" городского округа – город Волжский Волгоградской области; с 08.2014 года главный инженер ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Рубецкая Наталья Сергеевна	Дата рождения 18.12.1975 Образование: высшее - в 2009 году окончила Волгоградский Государственный Технический Университет. С 2006 по 2011 год главный бухгалтер ООО "Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности"; с 2011 по 2013 год главный бухгалтер ООО "Экспертиза промышленной безопасности"; с 11.2013 года бухгалтер ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Скачко Юлия Викторовна	Дата рождения: 04.11.1976 Образование: высшее - в 1999 году окончила Волгоградский государственный университет. С 2007 по 2009 года ведущий инженер группы капитального строительства производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро";

	с 2009 по 2013 год ведущий инженер по перспективному развитию и инвестициям производственно-технической службы ОАО "Волгоградоблэлектро"; с 12.2013 начальник перспективного развития ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Виноградов Александр Владимирович	Дата рождения: 08.01.1957 Образование: высшее – в 1981 году окончил Высшую следственную школу МВД СССР в г.Волгограде. С 2008 по 2010 год – руководитель управления экономической безопасности ОАО "АКБ "Волгопромбанк"; с 2010 начальник контрольного управления ОАО "Волгоградоблэлектро". Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.
Ракитов Сергей Александрович	Дата рождения: 11.09.1978 Образование: высшее – в 2002 году окончил Волгоградскую государственную сельскохозяйственную академию. С 2007 по 2010 - главный инженер филиала Пригородные межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро"; с 2010 по 02.2014 - директор филиала Заволжские межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро"; с 02.2014. директор филиала Пригородные межрайонные электрические сети ОАО "Волгоградоблэлектро". Доля участия в уставном капитале ОАО "ВОЭ" составляет 0,006% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0,0027% от уставного капитала.
Федоричев Сергей Сергеевич	Дата рождения: 01.05.1980 Образование: высшее – в 2002 году окончил Волжский гуманитарный институт ВолГУ; В 2005 году окончил Волжский инженерно-строительный институт. В период с 2008 по настоящее время начальник управления правового обеспечения. Акциями ОАО "ВОЭ" и дочернего общества ОАО "ВОЭ" не владеет. Сделок по приобретению или отчуждению акций не совершалось.

3.3.7. Критерии определения и общий размер вознаграждения членов Правления

Критерии вознаграждения членов Правления ОАО "ВОЭ" регулируются Уставом ОАО "ВОЭ", "Положением о Правлении открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовыми договорами, заключенными между ОАО "ВОЭ" и указанными лицами.

Выплаты членам Правления ОАО "Волгоградоблэлектро" в 2014 году представлены в таблице №4.

Табл. №4

Статьи	Суммарные выплаты, тыс.руб.
Заработная плата	4 581,09
Премии	8 599,32
Вознаграждения	11 918,61

3.3.8. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро", помимо коллегиального исполнительного органа также осуществляется единоличным исполнительным органом, в лице генерального директора, являющегося Председателем Правления, в соответствии с Положением о Правлении ОАО "ВОЭ".

Генеральный директор избирается Советом директоров.

Генеральный директор общества подотчетен общему собранию акционеров и Совету директоров ОАО "ВОЭ".

Права и обязанности генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью ОАО "ВОЭ" определяются законодательством Российской Федерации, Уставом открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро", Положением о генеральном директоре ОАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров (размещено на сайте ОАО "ВОЭ" www.voel.ru, а также на <http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3443029580>), и трудовым договором, заключаемым между генеральным директором и обществом.

В 2014 году происходили значительные изменения в руководящем составе общества.

Так на основании личного заявления Полицимако А.Н., назначенного на должность генерального директора ОАО "ВОЭ" менее года назад 6 декабря 2013 года, Совет директоров общества 04.08.2014 (протокол №2) принял решение о досрочном прекращении его полномочий как генерального директора ОАО "ВОЭ".

Также решением этого заседания 04.08.2014 (протокол №2) генеральным директором ОАО "Волгоградоблэлектро" сроком на пять лет назначен **Воцко Александр Владимирович**.

3.3.9 Сведения о генеральном директоре

Воцко Александр Владимирович

Год рождения: 1970

Образование: высшее - Рязанское высшее воздушно-десантное командное дважды

Краснознаменное училище им. Ленинского комсомола, 1987 – 1991.

С 2006 – 2014 – директор Муниципального казенного предприятия "Волжские межрайонные электросети" городского округа - город Волжский Волгоградской области.

В августе 2014 года возглавил ОАО "Волгоградоблэлектро".

Доля участия в уставном капитале ОАО "ВОЭ" составляет 0% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0% от уставного капитала.

Воцко Александр Владимирович неоднократно награждался Почетными грамотами Главы городского округа – город Волжский Волгоградской области, Комитета по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Администрации Волгоградской области.

3.3.10. Критерии определения и общий размер вознаграждения генеральному директору

Критерии вознаграждения генерального директора регулируются Уставом ОАО "ВОЭ", "Положением о генеральном директоре открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовым договором, заключенным между ОАО "ВОЭ" и единоличным исполнительным органом.

3.3.11. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества и избирается, годовым общим собранием акционеров сроком на один год. Действует в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" от 26.12.1995 №208-ФЗ, Уставом ОАО "ВОЭ" и Положением о ревизионной комиссии ОАО "ВОЭ", утвержденным общим собранием акционеров 26.06.2014 (протокол №1).

Главными задачами ревизионной комиссии являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии общества.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности общества осуществляется членами ревизионной комиссии по итогам отчетного года. Результаты проверки оформляются в виде заключения.

В апреле 2015 года членами ревизионной комиссии завершена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО "ВОЭ" за 2014 год, по результатам которой к годовому общему собранию подготовлено заключение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год и Годовом отчете за 2014 год.

3.3.12. Состав и сведения о членах ревизионной комиссии

В 2014 году действовали ревизионные комиссии двух созывов.

На начало 2014 года действовала ревизионная комиссия ОАО "ВОЭ", избранная 27.06.2013 на годовом общем собрании (протокол №1 от 28.06.2013), в составе: Горшков А.А, Куровская О.В., Кругляк Д.Г.

Второй, действующий, состав ревизионной комиссии утвержден на годовом общем собрании акционеров 26.06.2014 (протокол №1 от 01.07.2014)

В период с 26.06.2014 по 31.12.2014 ревизионная комиссия ОАО "Волгоградоблэлектрo" состояла из следующих членoв:

Кузнецовой Ирины Валерьевны, занимающей должность начальник отдела правового и кадрового обеспечения Министерства финансов Волгоградской области;

Златовской Ольги Евгеньевны, занимающей должность экономист финансово-экономического управления ОАО "Волгоградоблэлектрo";

Червонцевой Галины Валерьевны, занимающей должность заместителя главного бухгалтера ОАО "Волгоградоблэлектрo".

Кузнецова Ирина Валерьевна

Год рождения: 1981

Образование: Высшее: Волгоградская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, 1998-2003гг.

Курсы повышения квалификации: Волгоградский филиал Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, декабрь 2013 года по программе "Антикоррупционная экспертиза нормативных правовых актов и проектов в органах местного самоуправления"

Должности за 5 лет: 2009 по 31.12.2014 начальник отдела правового обеспечения деятельности Администрации Волгограда в сфере градостроительства и землепользования правового управления Администрации Волгограда Министерства жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области.

Золотовская Ольга Евгеньевна

Год рождения: 1982

Образование: Высшее - Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 2006-2009гг., Волгоградский институт экономики, социологии и права, 2000-2005гг., социолог

Должности за 5 лет: с 2008 по 2010 финансовый консультант ООО "РУКР элитек";

С 2010 по 2012 ведущий экономист ОГУП "Волгогрававтодор";

01.2012 по 05.2012 ведущий инженер по организации и нормирования труда ООО "ТМХ-Сервис";

05.2012 по 08.2013 ведущий экономист ООО "МР Холдинг";

02.2014 по 31.12.2014 экономист финансово-экономического управления открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро"

Червонцева Галина Валерьевна

Год рождения: 1955

Образование: Высшее - Волгоградский политехнический институт, экономика и организация химической промышленности, 1972 - 1977гг.

Должности за 5 лет: 2001 по 06.08.2014 заместитель главного бухгалтера ОАО "Волгоградоблэлектро";

07.08.2014 по 02.03.2015 И.О. главного бухгалтера ОАО "Волгоградоблэлектро".

Доля участия в уставном капитале ОАО "ВОЭ" составляет 0% от уставного капитала, доля принадлежащих обыкновенных акций составляет 0% от уставного капитала.

3.3.13. Критерии определения и общий размер вознаграждения членам ревизионной комиссии

Критерии вознаграждения членам ревизионной комиссии регулируются Уставом ОАО "ВОЭ", "Положением о ревизионной комиссии открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" и трудовыми договорами, заключенными между ОАО "ВОЭ" и указанными лицами.

Выплаты членам ревизионной комиссии ОАО "Волгоградоблэлектро" в 2014 году представлены в таблице №5.

Табл. №5

Статьи	Суммарные выплаты, тыс. руб.
Заработная плата	245,22
Премии	468,06
Вознаграждения	95,43

3.4. Информация о совершенных сделках

- Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.

За отчетный 2014 год общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с федеральным законодательством "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

- Сделки, совершенные обществом в отчетном году, как сделки, признаваемые в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение о ее одобрении.

В отчетном 2014 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, не совершалось.

3.5. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ. При этом ОАО "ВОЭ" обеспечивает акционерам возможность участия в управлении обществом и ознакомления с информацией о его деятельности в соответствии с ФЗ "Об акционерных обществах", ФЗ "О рынке ценных бумаг" и иными нормативно-правовыми актами банка России.

Корпоративное управление в ОАО "ВОЭ" основано на фактическом выполнении принципов, закрепленных в кодексе корпоративного поведения, рекомендованном для акционерных обществ РФ Письмом Центрального Банка от 10.04.2014 №06-52/2463 "О кодексе корпоративного управления".

3.5.1. Основные принципы и направления развития корпоративного управления

Акционеры ОАО "Волгоградоблэлектро" обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции общества.

Акционеры имеют право участвовать в управлении обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общих собраниях акционеров.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

Практика корпоративного поведения в обществе обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Общества.

Все акционеры Общества имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Практика корпоративного поведения обеспечивает осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества, а также подотчетность членов совета директоров его акционерам.

Генеральный директор общества действует на основании Устава общества. Практика корпоративного поведения общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества, и поощряет активное сотрудничество общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов общества, создания новых рабочих мест. Для обеспечения эффективной деятельности общества Генеральный директор общества учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и муниципального образования, на территории которого находится общество. Органы управления общества содействуют заинтересованности работников общества в эффективной работе общества.

Практика корпоративного поведения обеспечивает: своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами; эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров общества

Полный перечень информации о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения (см. приложения №1).

3.6. Недвижимое имущество.

В 2014 году были получены свидетельства о праве собственности на 353 электросетевых объекта, что в 1,5 раза больше, чем в 2013 году. Получены свидетельства о праве собственности на электросетевые комплексы г.Жирновск, г.Ленинск, п.Горный Балыклей. В течение 2014 года были узаконены текущие изменения и перепланировки производственных баз и земельных участков под ними по участкам: р.п. Средняя Ахтуба, р.п.Городище, г.Жирновск, г.Урюпинск, г.Камышин, г.Котово, г.Петров Вал, с. Ольховка, ЦРПБ г. Волгоград. За отчетный период оформлены земельные участки для эксплуатации 387 электросетевых объектов, что на 20% больше, чем в 2013 году.

3.7. Приоритетные направления деятельности.

ОАО "Волгоградоблэлектро" являются:

- Расширение территории присутствия Общества в Волгоградской области, увеличение количества потребителей по своей основной деятельности;
- Повышение уровня качества и надежности энергоснабжения конечных потребителей;
- Сохранение тарифных источников;
- Повышение операционной и инвестиционной эффективности. Для достижения указанных стратегических целей Общество планирует реализацию следующих мероприятий и решение следующих задач.

3.7.1. Стратегия развития в области увеличения количества потребителей и расширения территории присутствия ОАО "Волгоградоблэлектро"

- Новое строительство электрических сетей в рамках реализации инвестиционной программы и технологического присоединения новых потребителей.
- Участие в совместных проектах с Администрацией Волгоградской области, Администрациями районов и муниципальных образований Волгоградской области.
- Участие в конкурсных процедурах, проводимых государственными, муниципальными, коммерческими структурами; покупка и приобретение иных прав на электросетевые объекты участников рынка и иных владельцев.
- Содействие органам власти в выявлении бесхозных электросетевых объектов, передача их в муниципальную собственность или в казну, получение права владения на бесхозные электросетевые объекты.
- Обеспечение имущественных прав на электросетевые объекты (оформление права собственности на построенные электросетевые объекты, приобретение прав на земельные участки для размещения электросетевых объектов).
- Надлежащее исполнение договоров аренды муниципального, федерального электросетевого имущества для целей реализации права на заключение договоров аренды на новый срок.

- Своевременное проведение капитального ремонта, реконструкции, технического обслуживания имеющихся электрических сетей.

3.7.2. Реализация стратегии развития в области надежности и качества услуг.

- Применение инновационного оборудования и материалов в рамках реализации мероприятий ремонтной и инвестиционной программ; применение самонесущего изолированного провода (СИП) на ВЛ-6-10-0,4 кВ и кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования обслуживающим персоналом, увеличения надежности электроснабжения.

- Увеличение пропускной способности электрических сетей.

- Обеспечение оптимальной загрузки трансформаторов на ТП-10/0,4 кВ.

- Своевременная и качественная подготовка электрических сетей к работе в осенне-зимний период.

- Снижение величины потерь электрической энергии в сети Общества на основании разработки и реализации организационно-технических мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

- Исполнение инвестиционной программы Общества в части внедрения автоматизированных систем учета электрической энергии. Установка в ТП-10/0,4 кВ узлов коммерческого и технического учета электроэнергии, развитие АИИС КУЭ по границе сетей Общества со смежными сетевыми организациями.

- Комплексная реализация задачи развития сетей Общества за счет технологического присоединения.

- Повышение эффективности осуществления технологического присоединения.

- Соблюдение нормативных сроков рассмотрения заявок и выполнения мероприятий по осуществлению технологического присоединения.

- Информационная открытость технологического присоединения.

- Повышение ответственности за достижение поставленных целевых значений по качеству и надежности для технического, инвестиционного блоков, блока по реализации услуг транспорта электрической энергии и технологического присоединения Общества.

3.7.3. Сохранение тарифных источников обеспечения операционной деятельности и инвестиций в обновление и развитие комплекса реализуются следующие задачи.

- Формирование экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

- Формирование и защита инвестиционной программы Общества, максимально учитывающей потребности Общества в развитии электросетевого комплекса ОАО "Волгоградоблэлектро" и обновлении основных фондов.

- Реализация задачи по дальнейшей консолидации электросетевых активов в составе ОАО "Волгоградоблэлектро", присоединению МКП "Волжские электрические сети".

3.7.4. Обеспечение повышения операционной и инвестиционной эффективности.

- Снижение затрат на реконструкцию и новое строительство электросетевых объектов, ремонты, эксплуатацию, диспетчеризацию и вспомогательные функции в стоимостном выражении при сохранении физических объемов выполняемых работ.

- Внедрение достоверного учета объема и стоимости коммерческих и технических потерь энергии, реализация программ по их снижению.

- Достижение высокой загрузки вводимых и имеющихся мощностей благодаря качественному планированию спроса.

- Усиление платежной дисциплины.

- Повышение эффективности управления расходами за счет совершенствования системы бюджетирования.
- Повышение результативности инвестиций в существующую сеть благодаря эффективному ранжированию и отбору проектов, отслеживанию достигаемых результатов.
- Развитие персонала, включая обучение и обмен знаниями, повышение нацеленности на выполнение ключевых показателей эффективности и профессиональный рост.
- Повышение эффективности менеджмента энергокомпании за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, проведения регулярного технического и финансового аудита.
- Совершенствование взаимодействия всех структурных подразделений, филиалов и сотрудников, путем создания корпоративной культуры, способствующей самореализации персонала. Повышение эффективности труда за счет внедрения новых IT-технологий.
- Выбор и оценка поставщиков и подрядчиков на основе конкурентных процедур.

4. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.

Кадровая политика ОАО "Волгоградоблэлектро" представляет собой целостную систему взаимодействия с персоналом, нацеленную на обеспечение достижения стратегических целей общества.

Кадровая политика направлена на соблюдение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов, своевременное обеспечение подразделений квалифицированными работниками, на создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов, удовлетворение социально-экономических ожиданий, потребностей и интересов работников.

ОАО "ВОЭ" осуществляет целенаправленную и последовательную деятельность по совершенствованию кадровой и социальной политики. Кадровая политика направлена на повышение эффективности человеческого капитала, на создание благоприятной корпоративной среды для сохранения и развития персонала, обеспечение безопасных условий и охрану труда.

Основными принципами и целями кадровой политики общества являются:

- выбор оптимальных методов работы с персоналом, обусловленных текущей стадией развития общества на основе прогнозирования и учета стратегических производственных целей, социально-демографических, политических, экономических, правовых и других изменений внешней среды и их влияния на персонал общества;
- обязательное исполнение работниками любого должностного уровня принципов политики по управлению персоналом, а также процедур управления персоналом, закрепленных во внутренних нормативных документах;
- создание условий для повышения профессионального роста и самореализации работников (повышение уровня профессиональной компетентности персонала) путем развития профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.
- повышение производительности труда путем совершенствования системы материального и нематериального стимулирования и социального обеспечения работников, а также обеспечение безопасных условий труда.

Структура работников общества по категориям обусловлена спецификой деятельности предприятий распределительного сетевого комплекса. По состоянию на 31

декабря 2014 года списочная численность составила 1433 человека, из которых 67,9% составляют рабочие, специалисты и служащие - 30,2%; руководители – 1,9%. В составе персонала преобладает возрастная группа 25-45 лет (более 50%), работники в возрасте до 25 лет - 9,6%.

Сфера деятельности общества, инфраструктурная роль электросетевого хозяйства предполагают наличие особых требований к людям, работающим на предприятиях распределительного сетевого комплекса.

Более 80% сотрудников имеют высшее и среднее профессиональное образование, что говорит о высоком профессиональном потенциале всех работников. Кадровый состав предприятия характеризуется оптимальным сочетанием молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, активно передающих свои знания и умения молодежи.

Построение качественной системы образования, повышения квалификации и подготовки кадров является одной из главных задач общества в условиях быстрого развития технологий и систем управления.

В 2014 году прошли обучение 262 человека, или 20% от списочной численности работников в Федеральном государственном бюджетном учреждении высшего профессионального образования "Волгоградский государственный аграрный университет" по образовательным программам:

- контроль потребления электроэнергии в электросетях;
- эксплуатация распределительных сетей 0,4-6-10 кВ;
- организация капитального, текущего ремонта электрооборудования, проектирование и строительство новых сетей 0,4-6-10 кВ;
- оперативные переключения в электросетях.

В 2014 году обучение персонала производилось в связи с необходимостью подготовки персонала для выполнения производственных задач, периодичности повышения квалификации, повышения качества работ и совершенствования навыков и методов безопасного производства работ, с требованиями норм и правил охраны труда, систематическим обновлением знаний сотрудников.

Социальная политика – одно из важнейших направлений, составная часть внутренней политики общества, которая призвана обеспечить социальную стабильность персонала путем реализации социальных мероприятий. Перечень направлений реализации социальной политики компании достаточно широк и включает в себя вопросы негосударственного пенсионного обеспечения, добровольного медицинского страхования, обеспечения отдыха и оздоровления сотрудников, заботу о пенсионерах - ветеранах, молодых специалистах, мероприятия по формированию и развитию корпоративной культуры. Интересы работников ОАО "ВОЭ" представляет профсоюзная организация, Единый Коллективный договор регулирует социально-трудовые отношения, устанавливает права и обязанности сторон социального партнерства, нормы оплаты и другие условия труда, а также социальные гарантии и льготы для работников общества. При этом ряд льгот и компенсаций предоставляется ОАО "ВОЭ" совместно с Профсоюзной организацией. Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников реализуется через негосударственный пенсионный фонд "Империя" созданного в 1997 году, где участниками являются 30 % работников предприятия.

В целях морального и материального стимулирования работников за достижение высоких результатов в труде в ОАО "Волгоградоблэлектро" реализуется Программа

поощрения работников государственными, ведомственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

Таким образом, механизм реализации кадровой политики ОАО "ВОЭ" представляет собой систему управления персоналом, основанную на принципах справедливости, уважения, возможности профессионального роста, обучения и развития работников всех уровней.

4.1. Благотворительность

За 2014 год ОАО "Волгоградоблэлектро" направило на различные благотворительные цели 1 854 872,21 рублей. Средства выделялись: родственникам погибших от терактов в Волгограде, детям, нуждающимся в лечении и реабилитации, ветеранам Великой отечественной войны и труда, различным благотворительным фондам для реализации их социальных проектов, для поддержки детей, погибших военнослужащих, на оказание помощи пенсионерам и работникам общества.

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА.

Основными постоянными направлениями деятельности общества по обеспечению промышленной безопасности и охраны труда, являются:

1. Обеспечение безопасности работников при эксплуатации оборудования при осуществлении производственных (технологических) процессов, а также использовании применяемых в производстве инструментов и материалов, в том числе:

- осуществление проверок (внутренний контроль) производственных подразделений по вопросам состояния охраны труда, пожарной и промышленной безопасности (проведение ежемесячных Дней охраны труда, обходов и осмотров рабочих мест и т.д.);

- взаимодействие с государственными надзорными органами по вопросам соблюдения трудового законодательства и охраны труда, пожарной безопасности, безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений (выполнение предписаний, плановая работа (регистрация, освидетельствование, разрешения на ввод) и т.д.);

- разработка и пересмотр производственных инструкций, инструкций по охране труда и пожарной безопасности, проведение всех видов инструктажей;

2. Обучение и аттестация персонала, в том числе:

- обучение работников безопасным методам и приемам выполнения работ, оказанию первой помощи пострадавшим на производстве;

- проведение стажировки на рабочем месте, дублирование;

- специальная подготовка (проработка обзоров несчастных случаев и технологических нарушений, изучение внесенных изменений в технологические схемы и оборудование, ознакомление с распорядительными документами, разбор отклонений технологического процесса, тренажерная подготовка);

- дополнительное профессиональное обучение и повышение квалификации;

- проверка знаний требований инструкций, действующих норм и правил.

3. Обеспечение работников средствами защиты, инструментом и приспособлениями, в том числе:

- специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, включая защиту от термических рисков электрической дуги;

- электрозащитными средствами, специальным инструментом и приспособлениями, средствами коллективной защиты;

4. Проведение санитарно-гигиенических мероприятий, в том числе:

- проведение предварительных и периодических медицинских осмотров;
- приобретение аптек и медикаментов для их наполнения;
- содержание медпункта, проведение вакцинации персонала;
- проведение предрейсовых медосмотров;

5. Улучшение общих условий труда, в том числе:

- проведение аттестации рабочих мест;
- проведение ремонта в санитарно-бытовых помещениях, помещениях приема пищи, помещениях рабочих мест оперативного персонала;
- оснащение рабочих мест климатическим оборудованием;
- обеспечение персонала питьевой водой.

В этих целях совершенствуется политика общества по охране труда и промышленной безопасности направленная на улучшение условий труда, предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

В своей деятельности ОАО "ВОЭ" руководствуется требованиями нормативных и законодательных актов Российской Федерации в части охраны труда и промышленной безопасности. На основании указанных правовых актов создана комиссия производственного контроля, осуществляющая периодические проверки по соблюдению требований промышленной безопасности и охраны труда.

В 2014 году продолжилась практика комплексных проверок филиалов МЭС на соответствие правилам и нормам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. Силами службы охраны труда и производственного контроля ОАО "ВОЭ" проведены комплексные и внезапные проверки во всех филиалах общества: *Заволжские, Пригородные, Суровикинские, Северные, Жирновские, Камышинские, Михайловские*. По итогам проверок подготовлены акты и разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений.

Также были организованы и проведены: целевые проверки по подготовке электрооборудования и сетей к эксплуатации в осенне-зимний период, контрольные проверки исполнения выданных предписаний.

Во всех структурных подразделениях общества, филиалах МЭС организовано обучение безопасным методам труда, проводятся инструктажи, подготовка и повышение квалификации персонала, организована проверка знаний. За 2014 год, проверку знаний требований электробезопасности, охраны труда и промышленной безопасности, в постоянно действующих комиссиях ОАО "ВОЭ" прошли работников общества, из них по электробезопасности – 376 чел., по охране труда – 20 чел., по промышленной безопасности – 240 чел.

Работникам, занятым на работах с вредными условиями труда выдается денежная компенсация взамен молока и других равноценных пищевых продуктов (согласно принятому коллективному договору).

Во всех структурных подразделениях работает программа компьютерного обучения, самоподготовки и приемки экзаменов по электробезопасности, промышленной безопасности и охране труда. Программы позволяют качественно готовиться по электронной библиотеке, состоящей из действующих документов по промышленной безопасности, электробезопасности, охране труда, пожарной безопасности.

В 2014 году расходы ОАО "ВОЭ" на обеспечение безопасных условий и охрану труда составили 13 593,9 тыс.руб., что на 4 249,30 тыс.руб. (31,6%) больше в сравнении с 2013 годом.

6. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

Основным видом производственной деятельности ОАО "Волгоградоблэлектро" является эксплуатация и ремонт воздушных, кабельных линий электропередач и подстанций на территории Волгоградской области. Несмотря на значительный охват территории, обособленные подразделения ОАО "ВОЭ" и их участки расположены в 30 муниципальных районах Волгоградской области, объемы негативного воздействия на окружающую среду значительно ниже, по сравнению с другими отраслями энергетики. Выбросы, сбросы и отходы, образовавшиеся от деятельности ОАО "ВОЭ" не являются результатом технологического процесса, а возникают в результате хозяйственной деятельности и характеризуются незначительным объемом негативного воздействия. Выбросы в атмосферу по всем видам загрязняющих веществ находятся на 3-4 порядка ниже предельно-допустимых концентраций, а сбросами являются только ливневые стоки. Основные виды производственных отходов вовлекаются во вторичное сырье и только бытовые отходы не используются, а передаются на специализированные полигоны захоронения.

В 2014 году затраты на охрану окружающей среды по обществу в целом составили 592 986,71 рублей, из них плата за негативное воздействие окружающей среды 310 286,71 рублей, разработка проектной документации 256 600 рублей, обучение персонала по программе "Обращение с отходами I-IV классов опасности" 26 100 рублей.

6.1. Нормативная документация.

В своей деятельности ОАО "Волгоградоблэлектро" руководствуется следующими нормативными документами:

- Федеральный закон от 10 января 2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды";
- Федеральный закон от 24 июня 1998 №89-ФЗ "Об отходах производства и потребления";
- Федеральный закон от 04 мая 1999 № 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха";
- Федеральный закон от 21 февраля 1992 №2395-1 "О недрах";
- Федеральный закон от 30 мая 1999 №52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения";
- приказа Минприроды РФ от 25.02.2010 №50 (ред. от 22.12.2010г.) "О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение";
- ГОСТ 17.2.3.02-78 "Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями" и многие другие.

В конце 2014 года в пятнадцати подразделениях общества по истечении срока действия проектов нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу, которые по закону разрабатываются сроком на 5 лет, был заключен договор с Федеральным государственным бюджетным научным учреждением "Поволжский научно-исследовательский институт эколого-мелиоративных технологий" (ФГБНУ "ПНИИЭМТ") на разработку новой документации. И в настоящее время все подразделения

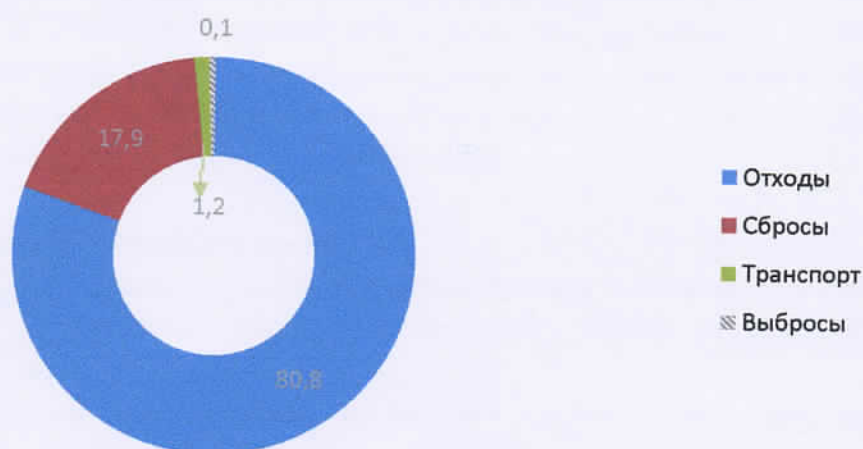
ОАО "ВОЭ" обеспечены необходимой нормативной и разрешительной документацией. Затраты на разработку нормативной документации в 2014 году составили 259 600 руб.

6.2. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

Согласно Федеральному закону "Об охране окружающей среды" ОАО "Волгоградоблэлектро" осуществляет плату за негативное воздействие на окружающую среду, к которым относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в поверхностные водные объекты, подземные водные объекты и на водосборные площади, а так же размещение отходов производства и потребления.

За 2014 год плата за негативное воздействие на окружающую среду по обществу в целом составила 310 286 руб. На рисунке представлены сферы негативного воздействия в процентном соотношении, в соответствии с размером оплаты.

Затраты на охрану окружающей среды в 2014 году по типам воздействия



Из рисунка видно, что основной вклад негативного воздействия составляют платежи за размещение отходов (80,8%), тало-дождевой сток 17,9%, выбросы от передвижных источников – 1,2%, а выбросы со стационарных источников 0,1%.

6.3. Квалификация персонала.

По всем филиалам МЭС ОАО "Волгоградоблэлектро" и центральной ремонтно-производственной базы, соответствующими приказами назначены должностные лица ответственные за организацию деятельности в сфере охраны окружающей среды и обращения с отходами.

В 2014г. по программе "Деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности" было первично обучено в специализированной лицензированной организации 9 сотрудников ОАО "Волгоградоблэлектро".

6.4. Охрана атмосферного воздуха.

Общий, валовой выброс загрязняющих веществ ОАО "ВОЭ" составляет 5,89 тонны в год на все 50 производственных площадок. Валовой выброс осуществляется посредством 18 организованных и 309 неорганизованных источников выброса.

В ОАО "ВОЭ" действует программа производственного экологического контроля, которая была согласована с Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области в ноябре 2014 года. Согласно программе производственного экологического контроля ОАО "ВОЭ" с привлеченной сторонней аттестованной лабораторией осуществляло

обследование, инструментальные замеры параметров источников выброса, отбор проб и химический аналитический анализ выбрасываемых показателей. По результатам производственного аналитического контроля вырабатываются мероприятия по сокращению негативного воздействия на атмосферный воздух.

6.5. Рациональное использование водных ресурсов.

Самостоятельный забор воды из поверхностных и подземных источников предприятие не осуществляет. Источником водоснабжения производственных подразделений ОАО "ВОЭ" является городской водопровод муниципального предприятия. ОАО "ВОЭ" не осуществляет сброс сточных вод в поверхностные водные объекты ни с одной из 50 производственных площадок.

6.6. Отходы производства и потребления.

В 2014 году был представлен в Управление Росприроднадзора по Волгоградской области технический отчет о неизменности производственного процесса, используемого сырья и об обращении с отходами, который подтвердил, что сведения о перечне и количестве размещенных отходов внесенных в проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение не изменялись, в связи с неизменностью производственных процессов и используемого сырья ОАО "Волгоградоблэлектро".

6.7. Мероприятия по охране окружающей среды.

- продление договоров на оказание услуг по транспортировке и размещению отходов, на утилизацию отходов (металлолом, масла, аккумуляторы, шины, ртутные лампы) специализированными организациями.

- осуществление вывоза твердых и жидких отходов производства и потребления согласно заключенным договорам, по всем филиалам была произведена передача отходов, подлежащих утилизации (отработанных масел, аккумуляторов, люминесцентных ламп, шин, металлолома) специализированным предприятиям.

- хранение отходов производства и потребления в соответствии требованиям природоохранного законодательства.

6.8. Использование обществом топливно-энергетических ресурсов в 2014 году.

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (без НДС в тыс.руб.)
Тепловая энергия	Гкал	260,93	387,79
Электрическая энергия	тыс.кВт	24 536,0	78 318,7
Газ	м3		344,98
Бензин автомобильный	литр	375 016	12 083,68
Топливо дизельное	литр	411 158	12 483,92
Иные виды топлива (газ, керосин, мазут и т.д.)	тыс.м3	78 083	1 356,13

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ОБЩЕСТВА.

Объем работ за отчетный 2014 год составил 54376,3 усл.ед. против 54376,3 усл.ед. 2013 года, уменьшение (увеличение) составило – 2504,4,0 усл.ед., в том числе на – 2872,2 усл.ед. за счет исключения из объема работ потребителей граждан, проживающих в многоквартирных домах, так как в соответствии с действующим законодательством и договором оказания услуг по передаче электрической энергии от 04.02.2013г. № 13 с ОАО "Волгоградэнергообл" расчетными приборами являются общедомовые приборы учета электроэнергии.

В соответствии с инвестпрограммой в 2014 году были выполнены работы в филиалах:
Пригородные межрайонные электрические сети - строительство ВЛ-6-10 кВ в р.п.Городище - 0,94 км, р.п.Гумраке - 0,37 км, Ерзовке -0,165 км.
Строительство 6 шт. ТП (Городище, Гумрак, Ерзовка).
В г.Котельниково и п.Гумрак реконструкция 4 шт. ТП и реконструкция 20,0 км ВЛ-0,4 кВ.

Камышинские межрайонные электрические сети - строительство 4 шт. ТП в г.Камышине, КЛ-10 кВ - 2,29 км и ВЛ-10 кВ - 0,37 км.

Реконструкция ЦРП-1 в г.Петров Вал и 2 шт. ТП в г.Камышине.

Строительство и реконструкция ВЛ-0,4 кВ 14,5 км в г.Котово, г.Петров Вале, г.Камышине, с.Антиповке.

Михайловские межрайонные электрические сети – строительство 4 шт. ТП в г.Фролово, г.Михайловке, г.Серафимовиче, ВЛ-6-10 кВ - 0,69 км.

Реконструкция ВЛ-6 кВ в г.Фролово - 2,2 км и 4 шт. ТП в Иловле и Серафимовиче.

Строительство и реконструкция ВЛ-0,4 кВ 7,2 км в г.Михайловке, г.Серафимовиче, р.п.Иловле.

Северные межрайонные электрические сети - строительство 3 шт. ТП в г.Новоаннинске, Новониколаевке, Нехаево и ВЛ-10 кВ – 1,2 км.

Реконструкция ЛЭП-10 кВ в г.Урюпинске - 2,48 км.

Строительство и реконструкция ВЛ-0,4 кВ 11,3 км в г.Урюпинске, Нехаево, Новониколаевке.

Строительство 5 шт. реклоузеров в Урюпинске, Новоаннинске и Добринке.

Покупка 1 шт. ТП в г. Урюпинске.

Жирновские межрайонные электрические сети - строительство 1 шт. ТП в г.Жирновске и КЛ-6 кВ – 1,01 км.

Реконструкция 2 шт. ТП в р.п.Рудне и р.п. Линево.

Строительство и реконструкция ВЛ-0,4 кВ 11,1 км в р.п. Рудня, Елань и р.п.Линево.

Строительство реклоузера в р.п.Линево.

Заволжские межрайонные электрические сети - строительство 5 шт. ТП в городах Николаевске, Ленинске и Палласовке, ВЛ-10 кВ – 1,935 км, КЛ-10 кВ - 0,43 км в г.Палласовке.

Реконструкция ЛЭП-10 кВ в г.Николаевске - 0,4 км и 4 шт. ТП в г.Краснослободске, р.п.Средняя Ахтуба, г.Николаевске.

Строительство и реконструкция ВЛ-0,4 кВ 10,85 км в г.Краснослободске, р.п.Средняя Ахтуба, городах Николаевске и Ленинске.

Суровикинские межрайонные электрические сети - строительство РП-2 в г.Калаче, 3 шт. ТП в г.Калаче и п.Нижний Чир, модернизация РП-3 в г.Суровикино.

Строительство ВЛ-10 кВ – 0,41 км в Калаче, реконструкция ЛЭП-10 кВ 4,2 км в р.п.Светлый Яр. Строительство и реконструкция ВЛ-0,4 кВ 1,74 км в р.п. Светлый Яр и Нижний Чир.

Среднесписочная численность персонала ОАО "ВОЭ" за 2014 год составила 1407 человек.

Объем обслуживания электрооборудования в 2013 – 2014 гг. по условным единицам и основным фондам, находящимся на балансе ОАО "Волгоградоблэлектро", приведен в таблице №6.

Табл. №6

№№ п/п	Наименование	Ед. измер.	2013 г.	2014 г.	Откло- нения
1.	Объем обслуживания	усл. ед.	54 376	55 460	+ 1 084
2.	Основные фонды, находящиеся на балансе ОАО "Волгоградоблэлектро"				
2.1.	Воздушные линии электропередач 0,4-6-10 кВ	км	5 915,39	5 636,29	- 279,1
2.2.	Кабельные линии электропередач 0,4-6-10 кВ	км	865,4	869,52	+ 4,12
2.3.	Трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ с установленной мощностью	шт.	1962	1991	+ 29
		кВА	670 902	680 934	+ 10 032
2.4.	Распределительные пункты	шт.	43	44	+ 1
2.5.	Подстанции 110-35/6-10 кВ ; 10/6 кВ с установленной мощностью	шт.	5	5	-
		кВА	87 600	87 600	-
2.6.	Уличное освещение	км	515,26	454,52	- 60,74
2.7.	Светильники уличного освещения	шт.	20269	21162	+ 893

8. КАПИТАЛЬНЫЙ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТЫ

В 2014 году ОАО "ВОЭ" выполнило капитальный ремонт на сумму 99 251,6 тыс. руб., при плане 98 938,0 тыс. руб., что составило 100,3% от плановых объемов.

По текущему ремонту и эксплуатации в 2014 году ОАО "ВОЭ" фактически выполнено работ на сумму 17 557,1 тыс. руб. Все филиалы ОАО "ВОЭ" выполнили объемы работ по текущему ремонту и эксплуатации в физическом и стоимостном выражении. Работы проводились в плановом порядке с использованием новых современных материалов для повышения надежности электроснабжения, технологичности ремонтных и эксплуатационных работ, сокращения потерь электроэнергии, экономии трудовых и материальных ресурсов.

Физический объем выполненных работ отражен в приложении № 2.

Капитальный ремонт в денежном выражении отражен в приложении № 3.

В целом по обществу за счет средств капитального ремонта основных фондов в 2014 году отремонтировано:

- | | | |
|----|---|-------------|
| 1. | Воздушных линий 6-10 кВ | - 139,18 км |
| 2. | Воздушных линий 0,4 кВ | - 288,62 км |
| 3. | Кабельных линий 6-10/0,4 кВ | - 5,29 км |
| 4. | Капитально отремонтировано распределительных пунктов | - 17 шт. |
| 5. | Капитально отремонтировано трансформаторных подстанций | - 61 шт. |
| 6. | Отремонтировано административно-производственных зданий | - 6 шт. |
| 7. | Произведен капремонт ВЛ-0,4 кВ с заменой голого провода на СИП: | - 53,58 км |
| 8. | Произведен капремонт вводов с заменой провода | - 8555 шт. |

Всего по капитальному и текущему ремонту выполнены работы по замене ответвлений к зданиям на самонесущий изолированный провод (СИП) в количестве 10 716 шт.

За счет средств капремонта выполнен демонтаж голого провода в количестве 214,32 км и подвешен вместо него самонесущий изолированный провод СИП - 53,58 км.

Проведены работы по капитальному ремонту трех маслonaполненных вводов на Подстанции 110/6 "Гидролизная", что в свою очередь позволило повысить надежность электроснабжения потребителей.

В 2014 году выполнялся второй этап капитального ремонта по производственным базам и участкам филиалам МЭС.

В целом по обществу за счет средств текущего ремонта и эксплуатации отремонтировано:

1. Произведена замена ж/б опор ВЛ-0,4-6,10кВ	- 189 шт.
2. Произведена замена ж/б приставок	- 111 шт.
3. Произведена замена провода на ВЛ-0,4-6,10кВ	- 58,32 км
4. Произведена замена КЛ-0,4-10кВ	- 21,63 км
5. Произведен текущий ремонт вводов с заменой провода	- 2199 шт.
6. Произведен текущий ремонт ТП-6-10кВ	- 984 шт.
7. Произведен текущий ремонт РП-6-10кВ	- 6 шт.
8. Произведен текущий ремонт административных зданий	- 17 шт.
9. Произведена перетяжка провода	- 468 км
10. Произведена выправка опор	- 1203 шт.

9. КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Освоение капитальных вложений в 2014 году в стоимостном выражении характеризуется следующими показателями, тыс. руб.:

№ п/п	Статья расходов	Сумма выполнения, тыс. руб. без НДС
1.	Всего освоено капитальных вложений:	358 250,90
	из них:	
1.1.	за счет амортизационных отчислений (износ)	272 725,70
1.2.	за счет прибыли	8 500,40
1.3.	выпадающие доходы	13 047,20
1.4.	за счет средств на технологическое присоединение	63 977,60
2.	Строительство, модернизация и реконструкция объектов:	297 895,40
2.1.	Строительство производственной базы в г. Суровикино Суровикинские МЭС	34 949,10
2.2.	Модернизация АИИС КУЭ в точках поступления электрической энергии из сетей смежных сетевых организаций в сети ОАО "Волгоградоблэлектро"	1 456,40
2.3.	Устройство системы видеонаблюдения Михайловские МЭС	284,20
2.4.	Модернизация ТП-6(10)/0,4 кВ с заменой силовых трансформаторов на современные с улучшенными характеристиками по потерям электроэнергии	50 493,80

2.5.	Прочее строительство	210 711,90
3.	Внедрение новой техники, автоматизация и механизация производственных процессов	60 355,50
	из них:	
3.1.	Приобретение и модернизация оргтехники	1 711,10
3.2.	Развитие средств связи	60,30
3.3.	Оборудование, не требующее монтажа (спецавтотехника и средства малой механизации)	52 727,30
3.4.	Модернизация и комплектование электротехнических лабораторий. Поддержание системы контроля качества электроэнергии	1 207,10
3.5.	Оборудование рабочих мест диспетчерских служб	1 298,50
3.6.	Приборы и оборудование для метрологического сопровождения средств учета электрической энергии	1 777,30
3.7.	Прочее приобретение основных средств	1 573,90

В 2014 году построено, реконструировано, модернизировано 135,78 км линий электропередачи, в том числе:

ВЛ-0,4-10 кВ – 123,81 км;

КЛ-0,4-10 кВ – 11,97 км;

Реклоузер - 5 шт;

Смонтировано:

КТП-10/0,4 кВ - 39 шт.;

Трансформаторов – 245 шт.

В ближайшее время подлежат замене трансформаторы со сроком службы превышающим 30 лет на трансформаторы с группой соединения "зигзаг" обеспечивающие поддержание симметричности фазных напряжений в сетях ОАО "Волгоградоблэлектро" и потребителей электроэнергии с неравномерной нагрузкой, а так же и энергосберегающие трансформаторы, уровень потерь холостого хода и короткого замыкания в данной серии трансформаторов установлен в соответствии с рекомендациями Европейского комитета электротехнической стандартизации (CENELEC) и снижен (по сравнению с трансформаторами других серий, а также трансформаторами других производителей), что позволяет существенно уменьшить затраты в процессе эксплуатации оборудования. При этом улучшены шумовые характеристики трансформаторов.

Силами проектной группы ОАО "Волгоградоблэлектро" в 2014 году было запроектировано и выпущено в работу 81 проектное решение по капитальным вложениям и технологическому присоединению

В 2015 году планируется:

- | | |
|---|-------------|
| 1. Реконструкция трансформаторных подстанции с трансформаторами. Строительство воздушных и кабельных линий энергоснабжения, тыс.руб.: | - 244 600,4 |
| 2. Строительство и реконструкция производственных баз, монтаж систем пожаро-охранная сигнализация (ПОС), тыс. руб.: | - 16 985,6 |
| 3. Модернизация электрических сетей 0,4-6-10 кВ по филиалам (АИИС КУЭ), тыс.руб.: | - 1 169,7 |
| 4. Внедрение новой техники, автоматизации и механизации производственных процессов тыс.руб.: | - 40 563,9 |
| - приобретение и модернизация оргтехники и средств связи: | - 1 044,4 |

- приобретение спецавтотехники и средств малой механизации (в т. ч. лизинг): - 33 730,8
- приборы метрологических служб, электротехнических лабораторий, диспетчерской службы: - 5 788,7
- 5. Осуществлять работы по технологическому присоединению потребителей к сетям ОАО "ВОЭ":
- 6. Итого без работ по технологическому присоединению - 303 319,6

10. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ В 2014 ГОДУ.

В своей деятельности по технологическому присоединению ОАО "Волгоградоблэлектро" руководствуется основными нормативными документами:

- Федеральный закон от 23.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 "Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих 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";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Приказ ФСТ РФ от 11.09.2012 №209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".

За отчетный 2014 год выдано 2 749 технических условий, из них в разбивке по филиалам МЭС и центральной ремонтно-производственной базе:

наименование	Количество технических условий, шт.
Заволжские МЭС	529
Камышинские МЭС	662
Михайловские МЭС	425
Северные МЭС	246
Жирновские МЭС	63
Суровикинские МЭС	253
Пригородные МЭС	387
Центральная ремонтно-производственная база	184
Всего:	2 749

2. В 2014 году направлено заявителям 1 876 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (льготная категория заявителей), из них заключено 1 791. Исполнено 1 932 договора общей присоединенной мощностью 20 191,89 кВт, см. в таблице ниже.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Количество исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
Заволжские	450	5 740,30	247,50	461	5 715,00
Камышинские	273	2 680,40	150,15	315	3 088,72
Михайловские	285	2 904,00	156,75	300	2 062,95
Северные	176	1 708,10	96,80	197	1 812,10
Жирновские	55	512,50	30,25	74	740,00
Суровикинские	232	2 580,00	127,60	232	2 500,00
Пригородные	319	4 336,05	175,45	353	4 273,12
Центральная ремонтно- производственная база	1	15,00	0,55	-*	-*
Всего:	1 791	20 476,35	985,05	1 932	20 191,89

*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

3. В 2014 году направлено заявителям 596 договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (с применением ставок платы), из них заключено 572. Исполнено 392 договора общей присоединенной мощностью 1 024,55 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Количество исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
ЗМЭС	66	193,85	118,66	33	115,55
КМЭС	335	344,39	214,35	270	238,68
ММЭС	64	102,70	64,18	10	66,00
СевМЭС	47	280,92	175,56	22	198,00
ЖМЭС	4	30,00	18,75	3	15,00
СМЭС	16	166,00	103,74	16	156,00
ПрМЭС	39	248,32	152,26	38	235,32
ЦРПБ	1	5,00	34,15	-*	-*
Всего:	572	1 371,18	881,65	392	1 024,55

*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

4. В отчетном 2014 году было направлено заявителям 182 договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт, заключено 143. Исполнено 149 договоров общей присоединенной мощностью 11 102,78 кВт.

Филиал МЭС, ЦРПБ	Количество заключенных договоров, шт.	Заявленная мощность, кВт	Сумма, тыс. руб. с НДС	Количество исполненных договоров, шт.	Присоединенная мощность, кВт
ЗМЭС	12	872,40	543,75	27	2 152,50
КМЭС	40	1 653,00	1 024,78	42	2 628,50
ММЭС	10	403,81	554,17	12	913,70
СевМЭС	4	300,40	187,74	17	1 930,48
ЖМЭС	5	156,70	95,00	8	396,00
СМЭС	11	381,00	238,11	13	676,00
ПрМЭС	18	939,40	587,08	30	2 405,60
ЦРПБ	43	13 627,53	100 347,39	-*	-*
Всего:	143	18 334,24	103 578,02	149	11 102,78

*выполнение мероприятий по технологическому присоединению осуществляется филиалами МЭС

Кроме того, подготовлены и направлены в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области материалы на установление платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям по индивидуальному проекту для МКУ Службы единого заказчика-застройщика администрации города Волгограда (вводно-распределительное устройство (ВРУ-0,4кВ) водопроводной насосной станции, кадастровый номер 34:03:130001:2574, г.Волгоград, п.Гумрак). В объеме указанных материалов представлен проект договора, индивидуальные технические условия, являющиеся неотъемлемым приложением к договору, калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту, а также расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению.

Комитет тарифного регулирования Волгоградской области после проведения экспертизы представленных материалов Постановлением от 12 ноября 2014 г. №44/7 утвердил плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "Волгоградоблэлектро" заявителю присоединяемой мощностью 126 кВт по второй категории надежности в размере 3 006,114 тыс. руб. без НДС

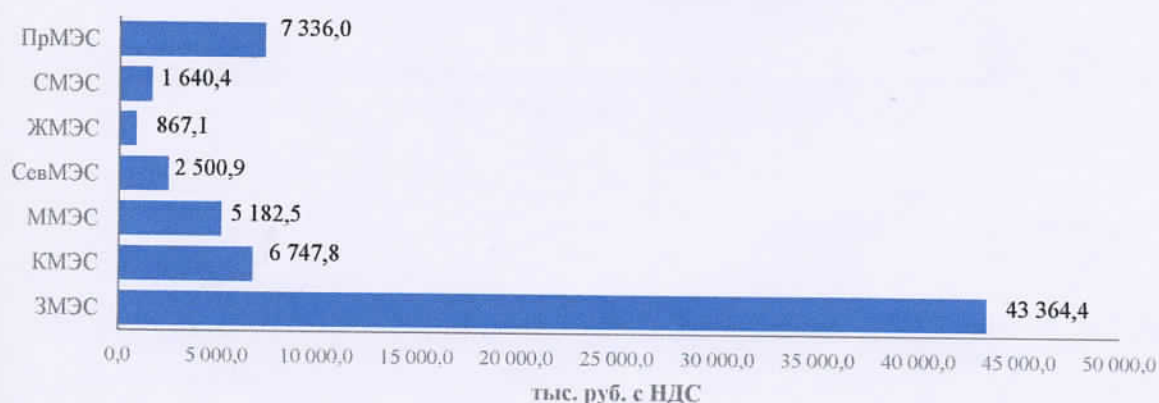
В 2014 г. освоено 76 582,9 тыс. руб. без НДС капитальных вложений за счет средств технологического присоединения, направленных на строительство электрических сетей для присоединения энергопринимающих установок потребителей.

При этом смонтировано 18 новых трансформаторных подстанций с трансформаторами (в том числе 7 двухтрансформаторных), построено 34,78 км ЛЭП-6-10-0,4 кВ, установлен КРУН-10 кВ.

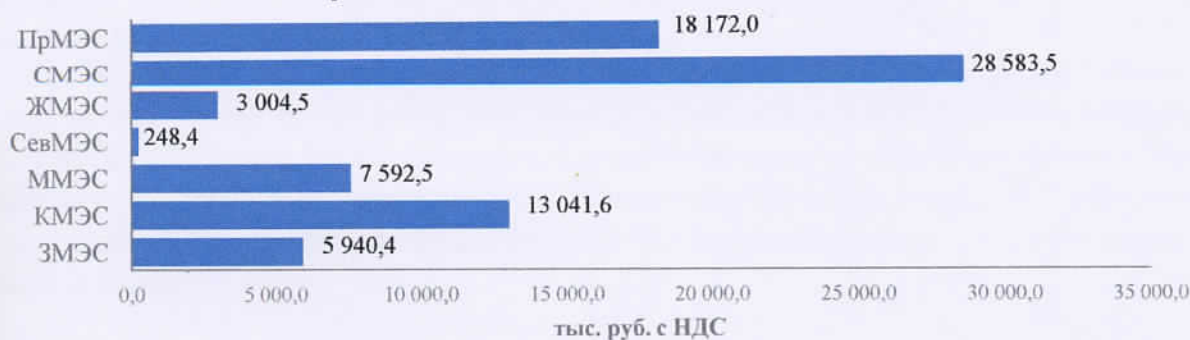
Введено 5,261 МВА дополнительной мощности и 30,858 км ЛЭП-10-0,4 кВ.

Анализ деятельности по технологическому присоединению по годам в разрезе филиалов приведен на четырех гистограммах ниже.

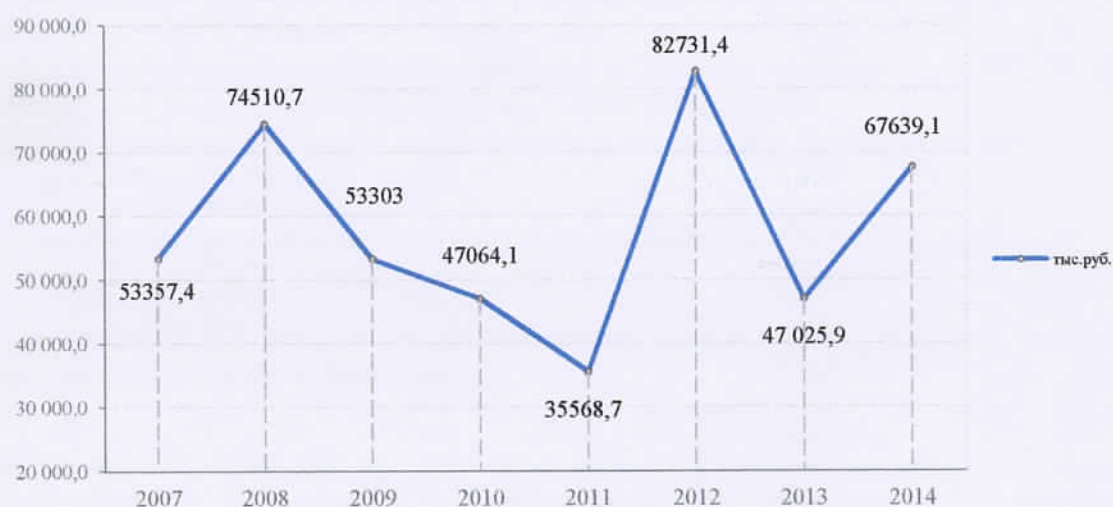
Поступление средств от технологического присоединения по филиалам ОАО "ВОЭ" в 2014 г., тыс. руб. с НДС



Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения) по филиалам ОАО "ВОЭ" в 2014г., тыс.руб. без НДС



Поступление средств по договорам об осуществлении технологического присоединения по ОАО "ВОЭ" в 2006-2014г.г., тыс.руб. с НДС



Освоение средств от технологического присоединения (капиталовложения) по ОАО "ВОЭ" 2007-2014г.г., тыс.руб. без НДС



Для выдачи технических условий на технологическое присоединение потребителей Волгоградской области с их подключением к сетям ОАО "Волгоградоблэлектро" было

направлено в смежную сетевую организацию филиал ОАО "МРСК Юга" - "Волгоградэнерго" 15 заявок на увеличение мощности по существующим точкам общей мощностью 5 376,57 кВт. Заключено 11 договоров на общую сумму 1 528 473,26 руб. с НДС, закрыто 13 договоров присоединенной мощностью 4 439,67 кВт на сумму 961 602,22 руб. с НДС.

По результатам проведенной экспертизы представленных материалов Министерство топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области Постановлением от 17 декабря 2014 года №52/3 утвердило стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Волгоградоблэлектро", а также формулы для расчета платы.

11. АНАЛИЗ ОТКЛЮЧЕНИЙ И ПОВРЕЖДЕНИЙ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ, ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ.

В 2014 году общее количество часов отключения оборудования в целом по ОАО "Волгоградоблэлектро" составило $T_{пр}=1879,94$ часа, в 2013 году этот показатель составлял $T_{пр} = 2107,51$ часов.

Количество недоотпуска электроэнергии за 2014 год составил $W_{э/э}=253,29$ тыс.кВт*ч, в 2013 году этот показатель составлял $W_{э/э} = 411,41$ тыс. кВт*ч.

Показатель средней продолжительности отключений в 2014 году составил:

$$Пп = \frac{T_{пр}}{N_{потреб}} = \frac{1879,94}{267994} = 0,007$$

Показатель средней продолжительности отключений в 2013 году составлял:

$$Пп = \frac{T_{пр}}{N_{потреб}} = \frac{2107,51}{264664} = 0,0079$$

В таблице №7 указано общее количество отключений, имевших место в электросетях ОАО "ВОЭ" в 2014 году.

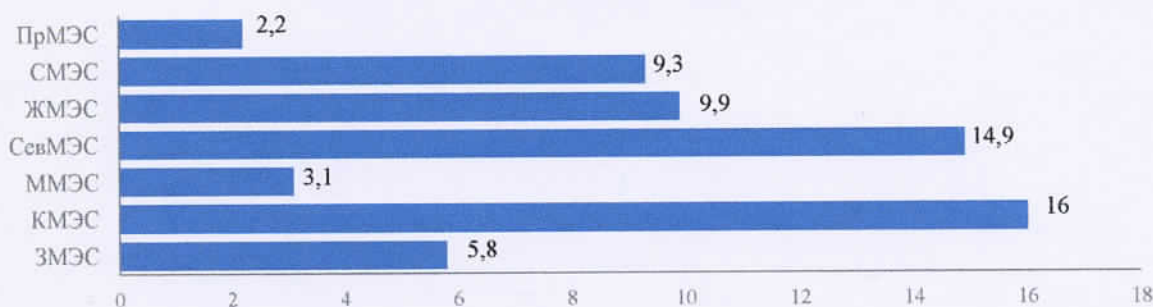
Табл. №7

Количество отключений 35-110 кВ ед.	Количество отключений 6-10 кВ ед.	Количество отключений 0,4 кВ ед.	Количество отключений по вине сторонних организаций и потребителей ед.	Итого отключений в 2014 году
1	2	3	4	5
0	174	1600	310	2084

На рисунке №1 представлен сравнительный анализ отключений в 2014 году по филиалам межрайонных электрических сетей ОАО "ВОЭ", приведенный к относительным единицам по количеству отключений в сетях 6-10 кВ.

Рис. №1

**Сравнительный анализ отключений по филиалам МЭС приведенный к относительным единицам в 2014г.
по количеству отключений в сетях 6-10 кВ**



Анализируя количество, продолжительность и причины аварийных отключений необходимо отметить, что основное количество отключений в сетях ОАО "ВОЭ" за 2014 год произошло

по причине отказа основного оборудования на балансе ОАО "ВОЭ" и составило 174 отключения.

Из них:

- по причине выхода из строя КЛ-6/10кВ - 90 отключений;
- по причине повреждений на ВЛ-6/10кВ - 64 отключений;
- по причине отказа оборудования РП, ТП, РУ-6/10кВ - 24 отключения;
- по неопределенным причинам - 33 отключения.

Остальные аварийные отключения произошли по следующим причинам:

- 139 отключений произошли в период неблагоприятных погодных условий;
- 101 отключение произошло в сетях энергоснабжающих организации, что привело к отключению потребителей электроэнергии подключенных к сетям ОАО "ВОЭ";
- 44 аварийных отключений произошло по причине повреждений на оборудовании 6/10кВ юридических лиц подключенным к сетям ОАО "ВОЭ";
- 18 аварийных отключений по неопределенным причинам в сетях 6/10кВ энергоснабжающих и смежных сетевых организации, к которым подключены потребители электрической энергии ОАО "ВОЭ"
- 8 отключений, связанных с действиями физических лиц.

Количество отключений линий электропередач (ЛЭП-6/10кВ) персоналом в 2014 году, при выявлении ненормальных режимов работы оборудования (перегрузка, коронация, электрические разряды, нагрев токоведущих частей выше допустимой температуры, срабатывание предупредительной аварийной сигнализации, однофазное замыкание в сети 6/10кВ на "Землю", отказ выключателей и т.д.) составило 43 отключения.

Повреждений оборудования при проведении профилактических и приемосдаточных испытаниях выявлено не было.

Отключений электрооборудования (вывод в ремонт, резерв) по результатам измерений параметров электрической сети выявлено не было.

В сравнении с 2013 годом общее количество отключений линий электропередач (ЛЭП 6/10кВ) в сетях ОАО "ВОЭ" за 2014 год увеличилось на 10 ед. (6,41%);

- средняя продолжительность времени отключения увеличилась с 1,64 часа (2013 год) до 1,76 часа (2014 год);

- объем недоотпуска электроэнергии потребителям общества уменьшился с 411141 кВт*ч до 253278 кВт*ч.

**Сравнительный анализ отключений по филиалам МЭС приведенный к
относительным единицам в 2014/2013 г.г.
по количеству отключений в сетях 6-10 кВ**



Статистика аварийных отключений в сетях ОАО "Волгоградоблэлектро" в 2013 – 2014 годы представлена в таблице 8.

Табл. №8

Причина отключения, виновники аварий					
Энерго- снабжающие организации	ОАО "ВОЭ" (действие РЗА)	Юриди- ческие лица	Физи- ческие лица	Неблагоприятные погодные условия	Причина не выяснена
2013 год					
114	163	63	7	108	33
2014 год					
101	174	44	8	139	18

Для уменьшения времени потраченного на локализацию поврежденного участка и восстановление электроснабжения потребителей необходимо внедрение средств телемеханики, позволяющих в кратчайший срок определять состав отключенного оборудования, производить ручное повторное включение (РПВ), переводы нагрузок и т.д., а так же широкое применение на ВЛ-6-10 кВ и ТП указателей прохождения токов короткого замыкания (УТ КЗ), в том числе с устройствами связи (сотовой и радио).

Также требуется точное представление оперативными руководителями плана действий, выполняемых согласно "Порядка действия персонала при организации аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей электрической энергией ОАО "Волгоградоблэлектро", что достигается организацией производства качественных тренировок оперативным персоналом.

12. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И РЕАЛИЗАЦИИ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

На 2014 год был составлен план организационно-технических мероприятий по снижению коммерческих потерь электроэнергии в сетях ОАО "ВОЭ" и представлен для реализации в филиалы МЭС ОАО "ВОЭ".

По результатам выполнения плана филиалами МЭС ОАО "ВОЭ" получены следующие результаты:

- при плановом количестве 348, проведено 535 рейдов по проверке состояния расчетного учета у юридических лиц и потребителей бытового сектора.

В ходе рейдов:

- проведены проверки абонентов, при этом из 6 360 однофазных и 12 207 трехфазных счетчиков электроэнергии у абонентов юридических лиц и 152 103 однофазных и 17 274 трехфазных счетчиков у физических лиц, каждый расчетный счетчик в среднем был проверен не менее двух раз, что соответствует нормативной периодичности проверки средств учета электроэнергии;

- составлено актов неучтенного потребления электроэнергии:

- у юридических лиц в количестве – 82 шт.

- у физических лиц в количестве – 224 шт.

- выдано предписаний на замену средств учета:

- по юридическим лицам – 1 047,

- по физическим лицам – 10 782;

- установлено новых электросчетчиков, приобретенных за счет средств абонентов:

- однофазных – 7 952 шт.,

- трехфазных – 1 424 шт.

В результате работы по контролю состояния расчетных учетов абонентов, выявлению фактов хищения и недоучета электроэнергии, замене средств учета с недостаточным классом точности или истекшим сроком поверки, был выполнен процент потерь электрической энергии в сетях Общества, равный 15,702 %, при плане потерь 15,627 %.

Основными задачами ОАО "ВОЭ" как в 2014, так и в 2015 году является снижение потерь электроэнергии, выполнение производственных планов, внедрение нового оборудования. Для их решения ОАО "ВОЭ" необходимо:

- осуществлять контроль над состоянием средств коммерческого учета электроэнергии;

- обеспечить выполнение плана по ремонту, поверке и замене приборов учета с истекшим межповерочным интервалом с целью повышения точности расчетных приборов учета, установленных у абонентов;

- обеспечить выполнение плана по реализации электросчетчиков абонентам с целью замены устаревших приборов учета (класс точности 2,5) на новые с требуемым классом точности;

- в связи с возрастающей долей электронных счётчиков электрической энергии в парке приборов учета и появлением новых способов хищения электроэнергии, продолжать анализировать данные способы и разработать методики по их обнаружению;

- повышать профессиональные навыки работников групп учета электрической энергии филиалов МЭС Общества путем их обучения и проведение совместных с руководящими сотрудниками (главный инженер, инженер по учету электроэнергии, мастер участка) проверок средств учета электроэнергии у потребителей с целью повышения эффективности работы контролеров филиалов МЭС Общества по снижению потерь электроэнергии;

- обеспечить контроль за состоянием средств учета электроэнергии у юридических и физических лиц филиалами МЭС Общества;

- модернизировать автоматизированную информационно – измерительная система коммерческого учета электроэнергии ОАО "ВОЭ" с учетом изменений в схемах коммерческого учета электрической энергии;

- поддерживать в актуальном состоянии однолинейные схемы присоединения к внешней электрической сети;

- продолжать установку измерительных комплексов электроэнергии на энергообъектах, на которых нет приборов технического учета, для обеспечения возможности составления полного баланса электроэнергии по фидерам и трансформаторным подстанциям общества;

- вести контроль за составлением балансов электроэнергии по фидерам и трансформаторным подстанциям для выявления участков сетей с высокими коммерческими потерями электроэнергии;

- на основе полученных данных организовывать проверку абонентов, присоединённых к данным участкам сетей (с целью уменьшения коммерческих потерь электроэнергии).

13. РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА, АВТОМАТИКА, ИЗМЕРЕНИЯ, ИЗОЛЯЦИЯ И ЗАЗЕМЛЕНИЕ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ.

• Релейная защита и автоматика.

Всего на конец 2014 года в ОАО "Волгоградoblэлектро" находилось в эксплуатации 699 устройств релейной защиты и автоматики (без учета устройств автоматического повторного включения). Из них 505 устройств защиты, 72 устройства автоматики (автоматический ввод резерва АВР-10кВ, АВР-0,4кВ), 87 трансформаторов напряжения и 35 устройств центральной сигнализации.

За отчетный 2014 год устройства релейной защиты и автоматики (РЗА) работали 150 раз, (для сравнения в 2013 году работали 124 раза), а именно по филиалам: Пригородные МЭС - 29, Камышинские МЭС - 60, Михайловские МЭС-14, Северные МЭС - 7, Жирновские МЭС - 2, Сурувикинские МЭС - 29, Заволжские МЭС -9.

В 10 случаях видимая причина срабатывания защиты не установлена (возможная причина - схлестывание проводов при сильных порывах ветра). Повторное введение в работу электрооборудования было успешным. В 2014 году 20 раз успешно работал автоматический ввод резерва АВР-10кВ.

Ложных срабатываний устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) не отмечено. Очередными и внеочередными проверками выявлено ряд неисправностей, основной причиной которых являлось выработка коммутационного ресурса реле, механический износ приводов масляных выключателей, моральное устаревание оборудования.

В 2014 году силами службы наладки, испытания, измерения электрооборудования ОАО "ВОЭ" произведена пуско-наладка и ввод в работу двух новых распределительных пунктов в филиале Сурувикинские межрайонные электрические сети, монтаж и ввод в работу совместно с филиалами семи вакуумных реклоузеров.

Проведен инспекционный контроль показателей качества электрической энергии. Подтвержден сертификат соответствия качества электрической энергии поставляемой по распределительным сетям ОАО "Волгоградoblэлектро" согласно ГОСТ 53333-2008.

План организационно-технических мероприятий (ОТМ) и график технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) выполнен полностью.

- **Изоляция, заземление, перенапряжения.**

В 2014 году службами общества проведено 1834 различных работ по испытаниям и измерениям в сетях 6-10 кВ. Испытано 163 кабельные линии (в 2013 году 146), определено 140 мест повреждения. Профилактические испытания в отчетном году показали, что изоляция электрооборудования распределительных и трансформаторных подстанций находится в удовлетворительном состоянии. Изоляция высоковольтных кабельных линий остаётся на среднем уровне, так как находится в непосредственном соприкосновении с агрессивной средой (грунтом).

В 2014 году отмечено 140 повреждений КЛ- 6,10 кВ, из которых на сторонние организации приходится 10.

- **Ремонт и эксплуатация электрооборудования 110кВ.**

В 2014 году службой наладки, испытания, измерения электрооборудования ОАО "ВОЭ" проведены различные работы по текущему и капитальному ремонту оборудования 110кВ, вследствие чего отсутствие отказов и нарушений в работе электрооборудования подстанции 110кВ не выявлено.

- **Метрология.**

В 2014 году объем запланированных работ по метрологии выполнен: проведены работы по госповерке, ремонту и калибровке образцовых и рабочих средств измерения.

Для замены электромеханических устройств выработавших срок службы, по установленным техническими условиям, является внедрение микропроцессорных устройств, обладающих существенными преимуществами перед электромеханическими аналогами.

Отечественные микропроцессорные устройства реализуют принятую в России техническую идеологию в области релейной защиты, что значительно дешевле импортных, тем самым облегчает их внедрение и снижает затрат на перевооружение энергообъектов.

14. СРЕДСТВА МЕХАНИЗАЦИИ И АВТОТРАНСПОРТ

В 2014 году обществом проведена большая работа по замене эксплуатируемого, технически устаревшего транспорта, несоответствующего условиям и требованиям производственной безопасности транспорта и средств механизации.

По итогам очередного этапа программы модернизации средств механизации и автотранспорта ОАО "ВОЭ", проведенного в отчетном периоде, уменьшилось количество эксплуатируемого транспорта отработавшего свой нормативный срок. Так свыше 10-ти лет в эксплуатации находятся 128 единиц, что составляет 34,4% от количества всей техники (общее количество техники 372 единицы), для сравнения в 2013 году в эксплуатации находилось 196 ед. (62%) техники этой категории.

Модернизация транспортных средств и спецтехники позволяет выполнять работы по бесперебойному обслуживанию и ремонту электросетевого хозяйства.

В целях модернизации было приобретено 73 единицы транспорта и спецтехники, из них:

1. 13 единиц легковых автомобилей для филиалов МЭС;
2. 11 единиц пятиместных грузопассажирских автомобилей УАЗ-390945, в качестве аварийно-ремонтных и оперативных машин, взамен изношенных автомобилей ГАЗ-5201, УАЗ, срок эксплуатации, которых составляет более 14 - 20 лет;

3. 49 единиц спецтехники, по договору финансовой аренды, сроком на 3 года, из них:
- 6 единиц автокранов;
 - 10 единиц автогидроподъемников SOCAGE;
 - 3 единицы экскаваторов - погрузчиков Caterpillar;
 - один экскаватор - погрузчик одноковшовый;
 - 4 единицы бурильно-крановые машины БКМ-317 (ГАЗ - 33081);
 - 2 единицы бурильных машин БМ-205 Д на шасси МТЗ-82.1;
 - одна бурильно-крановая машина БКМ-2/1,25Б на шасси МТЗ-82.1;
 - 3 единицы колёсных универсальных тракторов "Беларус";
 - 3 единицы тракторных прицепов 2ПТС-4,5;
 - 3 единицы прицеп-ропуск одноосный 1-Р-5;
 - 5 единиц грузовых автомашин (самосвалов) ГАЗ-САЗ - 35071;
 - 2 единицы автомобилей УАЗ 396255-421 (остеклённый фургон);
 - 2 единицы электротехнические передвижные лаборатории ЭТЛ-10 (на базовом шасси ГАЗ-27057);
 - один автомобиль ГАЗ 2705-244 фургон цельнометаллический;
 - 2 автобуса ПАЗ-320412-05;
 - микроавтобус Фольксваген Крафтер "Луидор"- 2237Е1

С целью замены эксплуатируемого, технически устаревшего транспорта, несоответствующего условиям и требованиям производственной безопасности, в отчетном году было списано с баланса предприятия на утилизацию 19 единиц и продано 6 единиц транспортных и самоходных средств.

Для эффективности использования автотранспорта и спецтехники подготовлена программа и проведена оценка рыночной стоимости для реализации 39 единиц техники в 2015 году.

В начале 2014 года 267 единиц транспортных средств были оборудованы терминалами мониторинга системы ГЛОНАСС, благодаря чему произошло снижение расхода топлива в сравнении с 2013 годом (расход в 2013 году 875 143 литров), и при прочих равных условиях составило 10 886 литров.

Во исполнение Федеральных законов: "О транспортной безопасности" от 02.02.2007 года №16-ФЗ, "О безопасности дорожного движения" №196-ФЗ (с изменениями от 30.07.2012 года), Постановления Правительства РФ №1213 "О требованиях к тахографам, категориях и видах оснащаемых ими транспортных средств тахографами", произведена работа по оборудованию тахографами и их активации на 24 транспортных средствах на сумму 1 205 тыс. рублей (с НДС).

В рамках выполнения требований федерального законодательства в области обеспечения безопасности дорожного движения, было организовано и проведено обучение по квалификационной и предаттестационной подготовке для должностных лиц, ответственных за выпуск транспорта на линию в исправном состоянии на участках филиалов МЭС для 21 сотрудника. Созданы аттестационные комиссии для проверки профессионального мастерства, и приобретённых знаний у водителей.

В 2014 году во всех филиалах МЭС осуществлялись плановые проверки по организации работ на транспортных участках. Уделялось внимание на содержание грузоподъемных механизмов и всего парка машин в исправном состоянии; ведение паспортов и технической, учётной документации на грузоподъемные механизмы; ведение первичных документов бухгалтерской отчетности; оформление путевых листов; проведение инструктажей и профилактических мероприятий в области обеспечения дорожного

движения транспортных средств. Результаты проверок оформлялись справками, актами, устанавливались сроки устранения недостатков. Оказывалась необходимая методическая помощь при выезде в некоторых вопросах ведения оперативного учёта и отчётности. По результатам 2014 года по вине водителей общества не было совершено ни одного дорожно-транспортного происшествия.

15. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ.

В 2014 году для выполнения работ по строительству, капитальному и текущему ремонтам, для полноценной эксплуатации основных фондов ОАО "Волгоградоблэлектро" приобретало материалы и оборудование, в установленные сроки, в соответствии с намеченным планом закупок, у добросовестных поставщиков после тщательного анализа потребительских свойств товаров и цен, представлявших наиболее полный пакет регистрационных документов, а также документов на поставляемую продукцию в соответствии с требованиями действующего законодательства, на конкурсной основе.

В 2014 году было приобретено материалов и оборудования на общую сумму 238 637 124,86 рублей.

В рамках разработанной маркетинговой политики на предприятии, специальным подразделением в течение года осуществлялся сбор и анализ коммерческо-экономической информации, производилось грамотное юридическое оформление договорных отношений с поставщиками и документации на получаемые грузы.

16. ЦЕХ ПО РЕМОНТУ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ И ИЗГОТОВЛЕНИЯ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ

Открытое акционерное общество "Волгоградоблэлектро" силами цеха по ремонту и электрооборудования и изготовления металлоконструкций самостоятельно изготавливает металлоконструкции для производства капитальных и текущих ремонтов, капитального строительства объектов линий электропередачи, подстанций.

В 2014 году цех изготовил 18 827 единиц металлоконструкций, что на 44% больше в сравнении с 2013 годом. Произошло увеличение объёмов изготовления траверс и мачтовых конструкций для воздушных линий ВЛ-6-10кВ, траверс для линий 0,4кВ, что обусловлено увеличением объёмов строительства и капитального ремонта линий ВЛ-6кВ, ВЛ-10кВ и линий 0,4кВ также наблюдается увеличение капитальных ремонтов КТП и ТП.

Всего за 2014 год изготовлено продукции на 8104078 рублей, что на 7,59% больше чем в 2013 году.

17. ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В отчётном периоде 2014 года специалистами службы правового обеспечения дана правовая экспертиза 3500 договорам; 520 приказам, распоряжениям и иным локальным нормативным актам; подготовлены свыше 7000 писем, заявлений, ответов на письма и заявления в различные инстанции.

Большая часть споров и конфликтных ситуаций с контрагентами общества возникали в связи с заменами приборов учёта электрической энергии, а также авариями в электрических сетях в зимний период. В основном споры урегулированы в досудебном порядке.

В судебном порядке разрешены 148 дел, по 140 вынесены решения в пользу Общества. Общая цена исков составляет 49 375,3 тыс.руб. Из взысканной суммы на 31.12.2014 года в бюджет общества поступили 27 735,7 тыс.руб.

К ОАО "ВОЭ" предъявлено 33 иска на общую сумму 249 565,9 тыс.руб.

По семи из них с ОАО "ВОЭ" взыскано 240 934,8 тыс.руб., причем 99,87% от взысканной суммы по искам ОАО "МРСК Юга" о взыскании задолженности по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии на сумму 240 613,8 тыс.руб.

Результаты исковой работы в 2014 году по ОАО "Волгоградоблэлектро" представлены в таблице №9.

Табл. №9

Филиал МЭС	Кол-во исков	Общая цена исков (тыс.руб.)	Удовлетворено	Отказано	Взыскано/ выплачено (тыс. руб.)	
Суровикинские	7/0	881,2/0	7/0	0/0	881,2/0	640/8
Пригородные	30/0	11880,0/0	30/0	0/0	11880,0/0	1337,6/0
Михайловские	19/2	8567,4/23,0	18(1ост)/2	0/0	8534,4/23,0	4216,4/23,0
Камышинские	36/2	21 069,7/41,0	36/1	0/1	21069,7/401,1	16640,5/277,5
Жирновские	31/1	5059/0	26(5ост)/0	0/0	4682,0/0	3263,0/0
Северные	6/1	315,4/28,8	6/1	0/0	315,4/28,8	99,1/5
Заволжские	10/1	1502,7/6,9	10/1	0	1502,7/6,9	1225,6/0
Центральная ремонтно-производственная база	2/0	0/0	2/0	0/0	0	0
ИТОГО:	141/7	49275,6/99,7	135/5	0/1	48865,4/459,8	27422,2/313,5

Примечание: в числителе указаны иски в арбитражном суде, знаменателе – общей юрисдикции.

В 2014 году, на основании договора от 09.01.2013 года "На оказание юридических услуг ООО "ВОЭС", сотрудниками правового управления общества в арбитражный суд и суды общей юрисдикции направлено 1626 исков на общую сумму 27 759,6 тыс.руб. Судами удовлетворено 1417 исков на общую сумму 25 772,5 тыс.руб. Отказано по 148 искам.

18. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.

В 2014 году продолжалась работа по внедрению современных технологий в производственный процесс: компьютеризация рабочих, которые в каждом структурном подразделении объединены в локальные вычислительные сети, и имеют возможность обмена информацией через Интернет. Усовершенствована обработка бухгалтерских операций путем переноса баз данных системы "Инфо-Бухгалтер" на специализированный сервер.

В 2014 году активно модернизировалось и дополнялось программное обеспечение, разработка которого начата в 2013 году, отвечающее за учет транспортировки электроэнергии, включающий отдельный учет потребителей по группам, по видам договоров. По внесенным изменениям в программное обеспечение доработаны бухгалтерский учет и отчетность, учет абонентов, сводная отчетность и сверка данных, централизованное хранение и обработка данных, сверка данных со сбытовыми организациями.

Начата разработка программы на платформе 1С: Предприятие 8.2 по технологическому присоединению с возможностью работы в единой базе сотрудников центральной базы (по локальной сети) и сотрудников филиалов (через Web-клиент).

В 2014 году активно функционировала и развивалась автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

ОАО "Волгоградоблэлектро" продолжает пользоваться автоматизированной информационно-измерительной системой коммерческого учета электроэнергии, в 2014 году была протестирована и введена в работу более совершенная новая версия программы КТС "Энергомера" 4.1.

Велись работы по эксплуатации и информационному наполнению корпоративного интернет-сайт Общества.

Отдел информационных технологий ОАО "ВОЭ" продолжает работы по усовершенствованию программного комплекса бухгалтерского учета "Инфо-Бухгалтер" и информационному наполнению корпоративного интернет-сайта общества.

19. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА ПЕРИОД 2015 – 2019 ГОДА, СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ.

Постановлением Комитета тарифного регулирования от 13 августа 2014 года №31/6 утверждена долгосрочная инвестиционная программа ОАО "Волгоградоблэлектро" на период 2015 – 2019 года.

Инвестиционная программа ОАО "Волгоградоблэлектро" разработана на основании проведенного анализа состояния систем электроснабжения населенных пунктов области, и включает в себя первоочередные задачи по развитию и модернизации электрических сетей "Волгоградоблэлектро" на ближайшие годы, увеличению пропускной способности электрических сетей и созданию технической возможности для подключения новых абонентов.

Целью разработки Программы является обеспечение функционирования и дальнейшего развития электрических сетей населенных пунктов области в соответствии с потребностями развивающейся инфраструктуры муниципальных образований.

Для поддержания стабильной работы Общества, особенно в сложных экономических условиях, требуется постоянное изучение и внимательный анализ состояния электросетевого хозяйства, обобщение информации о новой технике и прогрессивных технологиях, разработка как ежегодных, так и долгосрочных программ развития предприятия, предусматривающих выполнение особо важных мероприятий, направленных на решение основных задач: повышение надежности электроснабжения, улучшение качества поставляемой электроэнергии, эффективное использование энергетических и материальных ресурсов.

Основными проблемами текущего состояния электрохозяйства в муниципальных образованиях, обслуживаемых ОАО "Волгоградоблэлектро", являются недостаточные объемы инвестиций за прошедшие годы и не только физическое, но и моральное старение основного оборудования. В настоящий момент износ имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, составляет 61,8%. Анализ технического состояния электрохозяйства показывает: около половины трансформаторного парка предприятия – силовые масляные трансформаторы, находящиеся в эксплуатации с 60 – 70 –х гг. прошлого века. Кроме того, каждый десятый трансформатор имеет старую шкалу мощности с большими паспортными значениями потерь электроэнергии. Значительная часть бесхозяйных ТП, принимаемых на баланс Общества, не только физически изношены, но и небезопасны в эксплуатации. Особенностью сетей 0,4 кВ, обслуживаемых предприятием, является то, что большей частью это воздушные линии с сечением магистрального провода менее 50 мм², что не соответствует современным требованиям ПУЭ, значительным количеством скруток, в основной массе отслужившими свой век деревянными опорами, вводами в индивидуальные жилые дома, выполненными неизолированными проводами

различных марок и сечений. Более того, сложившаяся структура сетей такова, что фидера имеют значительную протяженность. Все это создает в электрических сетях дополнительные потери электроэнергии, ухудшает ее качество и снижает надежность электроснабжения. Поэтому приоритетным направлением Инвестиционной программы общества на 2015 – 2019 г.г. является техническая реконструкция, модернизация действующих трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, демонтаж морально и физически устаревшего и изношенного оборудования, реконструкция электрических сетей среднего и, особенно, низкого напряжения, внедрение только современного, в том числе энергосберегающего оборудования и материалов.

Вторая часть Программы – новое строительство электрических сетей – совместно с первой частью призвана решать задачу пропускной способности электрических сетей, создания и обеспечения возможности подключения к электрическим сетям новых абонентов, обеспечения требуемой категорийности, не снижая при этом надежности существующей схемы электроснабжения и не ухудшая качества поставляемой энергии. Резюмируя вышесказанное, выделяем основные направления инвестиционной программы на 2015–2019г.г.:

- восстановление существующих и строительство новых электросетевых объектов;
- доведение состояния сетей до требований нормативных документов;
- обеспечение качества электроэнергии у потребителей;
- снижение потерь в распределительных сетях и обеспечения надежности электроснабжения;
- приобретение спецавтотехники и прочих основных средств;
- создание условий работы персонала.

Для реализации технических проектов программой предусмотрены инвестиции в объеме 2 530,6982 млн. руб. в том числе:

- 357,9164 млн. руб. с НДС на 2015 г.;
- 490,2929 млн. руб. с НДС на 2016 г.;
- 526,0171млн. руб. с НДС на 2017 г.;
- 566,1710 млн. руб. с НДС на 2018 г.;
- 590,3008 млн. руб. с НДС на 2019 г.

За счет этих средств планируется выполнить:

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего	в том числе по годам				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	Строительство ТП-6(10)/0,4, шт.	45	14	14	6	8	3
2	Реконструкция и модернизация ТП-6(10)/0,4, шт.	170	4	39	35	31	61
3	Замена ТП-6(10)/0,4, шт.	169	41	35	47	21	25
4	Реконструкция ПС 110/6 кВ Гидролизная	1	0	0	0	0	1
5	Реконструкция ПС 35/10 кВ Центральная	1	0	1	0	0	0
6	Реконструкция РП, шт.	16	0	5	3	5	3
7	Замена КРН, монтаж пунктов секционирования, реклоузеров, шт.	20	7	7	2	4	0

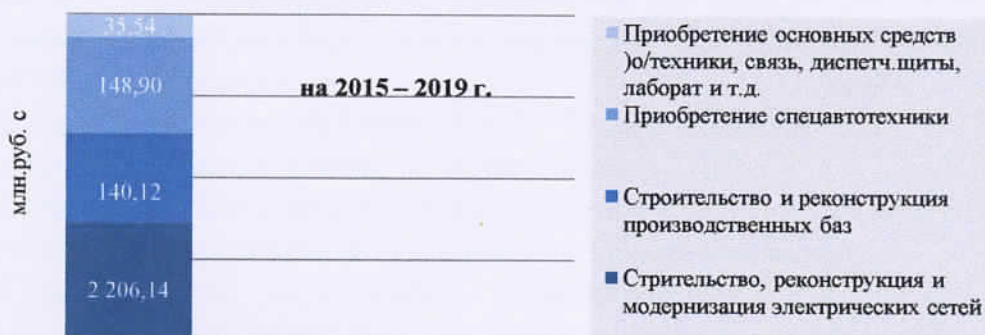
8	Реконструкция ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км	448,862	51,76	74,721	91,749	88,716	141,916
9	Строительство ЛЭП-0,4-6-10 кВ, км	60,638	14,414	20,974	9,86	9,32	6,07

Финансирование инвестиционной программы планируется осуществлять за счет следующих источников:

№№	Источник финансирования	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	Итого
1	Собственные средства	357,9164	490,2929	526,0171	566,1710	590,3008	2 530,6982
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,0000	158,6261	162,1784	177,6300	167,0848	665,5193
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,0000	158,6261	162,1784	177,6300	167,0848	665,5193
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	320,1004	297,8988	355,9589	388,5410	423,2160	1 785,7151
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	320,1004	297,8988	355,9589	388,5410	423,2160	1 785,7151
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недонпользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства	37,8160	33,7680	7,8798	0,0000	0,0000	79,4638
1.4.1.	в т.ч. Лизинг	37,8160	33,7680	7,8798	0,0000	0,0000	79,4638
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	357,9164	490,2929	526,0171	566,1710	590,3008	2 530,6982

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования на 2015 – 2019 г.г. графике ниже.

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования



Структура капитальных вложений ОАО "ВОЭ" на 2015-2019 гг.



Реализация "Инвестиционной программы по строительству и реконструкции электрических сетей, производственных баз, приобретению автотранспорта, оборудования, механизмов и ввода основных фондов на 2015 – 2019 г.г." позволит надежно обеспечить возрастающие потребности наших абонентов в качественной электроэнергии, поднять предприятие на новый технический уровень, повысит финансовую устойчивость общества.

20. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО "ВОЭ".

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО "Волгоградоблэлектро" осуществляется в соответствии с нормативной базой, определяющей основные принципы государственного регулирования тарифов в области электроэнергетики на оказываемые услуги по передаче электроэнергии и платы за технологическое присоединение к сетям энергопринимающих устройств потребителей.

Постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР) от 19.12.2013 года №62/4, (с изменениями от 30.06.2014 года № 24/1, от 13.08.2014 года № 31/7, от 25.12.2014 года № 55), установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей региона, принадлежащих к однородной группе, независимо к какой сетевой компании подключен потребитель.

Для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказанные услуги на розничном рынке электрической энергии Волгоградской области Постановлением КТР от 19 декабря 2013г. №62/5 установлены индивидуальные тарифы, включающие в себя ставку на содержание электрических сетей за 1 кВт мощности и ставку на оплату потерь электрической энергии в сетях за 1 кВт час для расчетов со смежной сетевой компанией ОАО "МРСК Юга" филиал "Волгоградэнерго".

Постановлением КТР от 13 декабря 2013 года №60/4 установлены ставки за 1 км строительства ЛЭП и за 1 кВт мощности, применяемые для определения платы заявителю, подавшему заявку на технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств к сетям ОАО "Волгоградоблэлектро".

Необходимая валовая выручка ОАО "Волгоградоблэлектро" в 2014 году формировалась по двум регулируемым видам деятельности:

- по передаче электрической энергии по сетям в зависимости от применяемых в отношении потребителей тарифов соответствующего уровня напряжения;
- по выполненным мероприятиям технологического присоединения к сетям энергопринимающих устройств заявителей по соответствующим утвержденным ставкам.

В электрические сети Общества в отчетном 2014 году поступило **1 266 359,3** тыс. кВт час, что на **35 808,4** тыс. кВт час или на **2,9%** больше, чем в 2013 году. Увеличение объемов поступления электроэнергии в сеть в 2014 году обусловлено ростом объема оказанных услуг по передаче электрической энергии ОАО "Волгоградоблэлектро" потребителям на **19 991,2** тыс. кВт час.

Выполненные сетевой компанией программа по энергосбережению, организационно-технические мероприятия позволили при росте объемов поступления в сеть не только не допустить увеличения нагрузочных потерь в сетях, но и снизить фактический процент потерь против норматива, утвержденного КТР Волгоградской области на 2014 г. на **0,82%**. (17,00-16,18). Фактические потери в сетях ОАО "ВОЭ" составили – **16,18 %**, в абсолютном исчислении - **204 902** тыс. кВт час. Данный фактор оказал влияние на снижение затрат на оплату технологического расхода электрической энергии на **20 768,3** тыс. руб.

Физический объем услуг по передаче электроэнергии по сетям в 2014 году составил **1 042 251,1** тыс. кВт час, при росте на **1,9%** по сравнению с 2013 годом, что сохранило позитивную динамику роста объемов услуг.

Рост объемов передачи электроэнергии произошел по следующим основаниям:

Основные показатели по ОАО "Волгоградоблэлектро" за 2013-2014 гг.

- расширение зоны обслуживания на территории Волгоградской области,
- снижение потерь электроэнергии в сетях,
- технологическое присоединение к сетям новых потребителей.

В разрезе групп потребителей объем услуг по передаче электрической энергии увеличился:

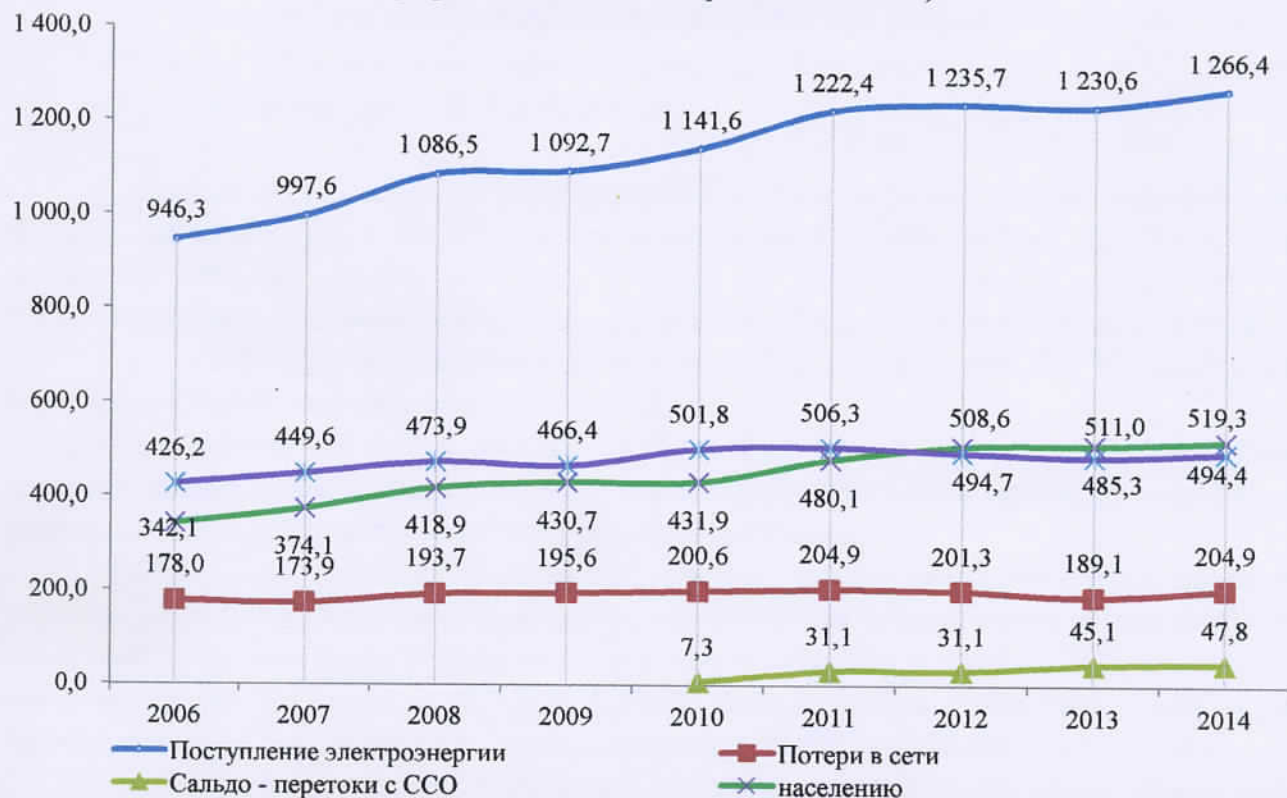
по промышленным и приравненным к ним потребителям - на **9 080,0** тыс. кВт час или на **1,9 %**,

по населению - на **8 216,3** тыс. кВт час или на **1,6%**, в результате роста энерговооруженности бытовых потребителей, и технологического присоединения новых потребителей.

Потребление на хозяйственные нужды сетевой компании осталось на уровне 2013 года - **17507,0** тыс. кВт час.

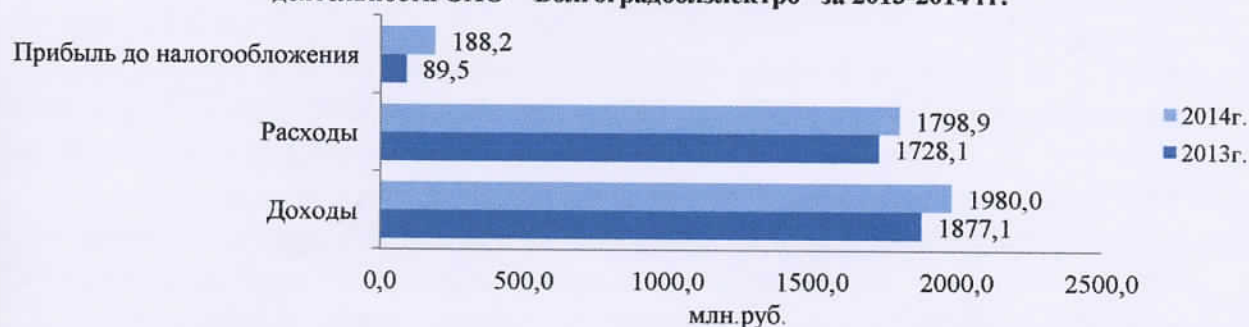
Сальдо-переток электрической энергии в смежные сетевые организации увеличился на **2 694** тыс. кВт час, или на **6,0 %**.

**Динамика показателей деятельности ОАО "Волгоградоблэлектро"
по оказанию услуг по передаче электрической энергии
(в разрезе показателей за период 2006-2014г.г.)**



На вышеприведенной диаграмме видно, что динамика объемов услуг по передаче электрической энергии положительна, и связана с развитием инфраструктуры городов и поселков области, строительством новых производственных и социальных объектов, ростом жилищного строительства.

**Основные финансово-экономические показатели
деятельности ОАО "Волгоградоблэлектро" за 2013-2014 гг.**



В 2014 году Обществом получена выручка от реализации работ, услуг в сумме **1 980,0** млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии **1 895,1** млн. рублей,
- от технологического присоединения **35,6** млн. рублей,
- от прочих услуг **49,3** млн. рублей.

Выручка от передачи электрической энергии увеличилась на **102,9** млн. рублей или на **5,5 %** по сравнению с 2013 годом. Увеличение сложилось за счет индексации единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии на основании решения, принятого КТР Волгоградской области.

Себестоимость по всем видам деятельности за 2014 год составила **1798,9** млн. рублей, в том числе:

- от передачи электрической энергии **1 715,4** млн. рублей,
- от технологического присоединения **56,5** млн. рублей,
- от прочих услуг **27,0** млн. рублей.

Фактическая себестоимость услуг по передаче электрической энергии потребителям за 2014г. по сравнению с 2013 годом увеличилась на **63,6** млн. рублей, или на 3,8% и составила **1 715,4** млн. рублей.

Основные составляющие роста эксплуатационных затрат за анализируемый период:

- увеличение износа основных фондов на **35,6** млн. руб. или 17,2 % в результате проведенной переоценки по состоянию на 31.12.2013г.
- увеличение фонда оплаты труда на **31,5** млн. руб. или 7,9 % от уровня прошлого года в связи с индексацией по решению регионального органа по тарифному регулированию и условиями коллективного договора Общества.

Прибыль до налогообложения с учетом технологического присоединения потребителей к сетям Общества, технического обслуживания электрических сетей сторонних организаций и прочих видов деятельности получена в 2014 году в объеме **188,2** млн. рублей, что выше уровня 2013 года на **98,7** млн. рублей. Чистая прибыль Общества от всех видов производственной деятельности за 2014 год составила **114,9** млн. рублей.

Уровень рентабельности, определяющий эффективность финансовых результатов хозяйственной деятельности Общества составил в 2014 году **10,46 %**.

Более детальный анализ составляющих прибыли и ее распределение отражено в разделе анализа баланса, прибыли и убытков.

Результативность и эффективность работы Общества в 2014 году по сравнению с 2013 годом можно охарактеризовать следующими показателями:

1. Рентабельность основных фондов, характеризующая эффективность их использования, определена отношением балансовой прибыли к стоимости основных фондов и составила **2,8 %**.

2. Объем услуг по передаче электрической энергии в расчете на 1 работающего составил в 2014 году **754,4** тыс. кВт час, в 2013 году **747,1** тыс. кВт час, увеличение на **7,3** тыс. кВт час, или на **1,0%**.

3. Доходы от всех видов деятельности на 1 работающего увеличились в 2014 году на **4,5%** против 2013 года, в результате увеличения в 2014 году объема переданных услуг на **1,9%**, и индексации среднего тарифа на передачу электроэнергии.

Перечисленные выше показатели позволяют сделать вывод о рентабельной и стабильной работе Общества.

21. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2014 ГОД

Результаты аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2014 год

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2014 год проведен независимой аудиторской фирмой ООО "АКГ "Аудит-Бюро" в соответствии с контрактом б/н от 28.04.2014 года. Выдано аудиторское заключение от 31.03.2015г. № 121, согласно которому финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО "Волгоградоблэлектро" отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "Волгоградоблэлектро" по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Финансово-хозяйственная деятельность

В 2014 году основным видом деятельности общества являлась передача и распределение электрической энергии потребителям Волгоградской области.

Финансово-хозяйственная деятельность общества направлена на осуществление стабильной работы всех структурных подразделений, обеспечивающих выполнение мероприятий направленных на повышение надежности электроснабжения, а так же эффективности использования энергетических, материальных ресурсов и денежных средств.

В таблице №10 представлена расшифровка выручки общества в разрезе видов деятельности.

Доходы и расходы ОАО "ВОЭ"

Таб. 10

Вид реализации	Выручка, тыс. рублей		Себестоимость, тыс. рублей		Прибыль, тыс. рублей	
	2014 год	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год	2013 год
Транспортировка электроэнергии	1 895 088	1 749 901	1 715 354	1 642 560	179 734	107 341
Техобслуживание	28 310	25 639	13 308	12 714	15 002	12 925
Продажа счетчиков	6 926	9 900	6 386	9 646	540	254
Технологическое присоединение	35 578	73 116	56 498	45 433	-20 920	27 683
Сдача в аренду	593	765	-	-	593	765
Продажа материалов	30	1 859	-	100	30	1 759
Выручка кафе	2 389	2 181	5 905	5 404	-3 516	-3 223
Прочая	11 044	13 716	1 435	3 086	9 609	10 630
Итого	1 979 958	1 877 077	1 798 886	1 718 943	181 072	158 134

Выручка от реализации продукции, товаров и услуг за 2014 год составила 1 979 958 тыс.руб., что на 102 881 тыс.руб. или на 5,5% больше, аналогичного показателя за 2013 год. В основном увеличение сложилось за счет индексации единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям в соответствии с Постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.12.2013 года №62/4 (с изменениями от 30.06.2014 года №24/1, от 13.0.8.2014 года № 31/7, от 25.12.2014 года №55).

Себестоимость возросла на 79 943 тыс.руб. или на 4,7% и составила 1 798 886 тыс.руб. В процентном отношении изменение выручки (+5,5%) опережает изменение расходов (+4,7%). Наибольший удельный вес в себестоимости составляют расходы по предоставлению услуг по передаче электрической энергии потребителям - 95,4%, которые увеличились по сравнению с 2013 годом на 4,44 %.

В таблице №11 указаны затраты на производство за 2014 год.

Таб. №11

Наименование показателя	за 2014 год		за 2013 год		отклонения		темпы роста, %
	тыс. рублей	уд. вес, %	тыс. рублей	уд. вес, %	тыс. рублей	уд. вес, %	
Материальные затраты	622 099	34,6	500 958	29,1	121 141	5,4	124,2
в том числе электроэнергия на технологические цели и хозяйственные нужды	462 805	25,7	365 998	21,3	96 807	4,4	126,5
Расходы на оплату труда	488 236	27,1	474 934	27,6	13 302	-0,5	102,8
Отчисления на социальные нужды	140 456	7,8	131 991	7,7	8 465	0,1	106,4
Амортизация	245 142	13,6	209 498	12,2	35 644	1,4	117,0
Прочие затраты	302 953	16,8	401 562	23,4	-98 609	-6,5	75,4
в том числе услуги по передаче электроэнергии	178 687	9,9	273 125	15,9	-94 438	-6,0	65,4
Итого по элементам	1 798 886	100,0	1 718 943	100,0	79 943	0,0	104,7

Наибольший удельный вес в структуре затрат общества за 2014 год составляют материальные затраты 34,6 %.

Расходы на оплату труда составляют 27,1% в удельном весе, что на 0,5% выше аналогичного показателя 2013 года - темпы роста 102,8%.

Прибыль до налогообложения составила 188191 тыс. рублей, что на 95 052 тыс.руб. или на 2,02 раза выше аналогичного показателя 2013 года.

Чистая прибыль общества по итогам работы за 2014 год составила 114 949 тыс. руб., что на 76 230 тыс. рублей выше аналогичного показателя 2013 года.

Обществом выполнены все запланированные на 2014 год показатели экономической эффективности деятельности.

Дебиторская и кредиторская задолженность.

Дебиторская задолженность на 31.12.2014 составила 377 745 тыс.руб., против 451 410 тыс.руб. на 31.12.2013. Дебиторская задолженность уменьшилась на 16,3% (73 665 тыс.руб.). Уменьшение дебиторской задолженности в основном связано с эффективным управлением. Цель финансовой политики в этом случае заключалась в увеличении объемов реализации и обеспечении своевременной оплатой долгов покупателей. Сведения о крупнейших дебиторах общества представлены в таблице №12.

Таб. №12

п/п	Наименование дебитора	ИНН дебитора	Сумма задолженности (тыс.руб.)
1.	ОАО "Волгоградэнергосбыт"	3445071523	202093
2.	ООО "Волгоградоблэлектросбыт"	3443062227	36 471
3.	ОАО "КамышинТеплоЭнерго"	3436048361	7 753
4.	Прочие		79 581

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность на 31.12.2014 составила 376 673 тыс.руб., против 445 228 тыс.руб. на начало года. Кредиторская задолженность уменьшилась на 15,4% (68555 тыс. рублей). Информация о крупнейших кредиторах общества представлена в таблице №13.

Таб. №13

п/п	Наименование кредитора	ИНН	Сумма задолженности
1.	Филиал ОАО "МРСК Юга -	6164266561	48 975

	"Волгоградэнерго"		
2.	ОАО "Волгоградэнергосбыт"	3445071523	96 122
3.	ООО "Волгоградоблэлектросбыт"	3443062227	11 749
4.	ООО "Товаровед"	3460012032	9 961
5.	ООО "Техномаркет"	3436011567	4 785
6.	Прочие		21 965

Общество осуществляет начисление и уплату платежей в бюджет и взносов в государственные внебюджетные фонды строго в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами. Оплата осуществлялась своевременно, без нарушения сроков и порядка оплаты, и в полном объеме. За 2014 год обществом было уплачено 480 962 тыс.руб.

Анализ финансового положения ОАО "Волгоградоблэлектро".

В таблице №14 представлена структура баланса общества.

Таб. №14

показатели	значение показателя				изменения за анализируемый период	
	в тыс. рублей		в % к валюте баланса		тыс. рублей (гр3-гр2)	%, (гр3-гр2):гр2
	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2014		
1	2	3	4	5	6	7
АКТИВ						
I. Внеоборотные активы, в том числе:	2 660 200	2 870 776	83,1	85,3	+210 576	+7,9
основные средства	2 650 452	2 859 061	82,8	84,9	+208 609	+7,9
нематериальные активы	3	2	-	-	(1)	(33,3)
II. Оборотные активы, в том числе	541 381	495 568	16,9	14,7	(45813)	(8,5)
запасы	19 686	31 055	0,6	0,9	+11 369	+57,8
дебиторская задолженность	451 410	377 745	14,1	11,2	-73 665	-16,3
денежные средства и краткосрочные прочие оборотные активы	69231	85 316	2,2	2,5	+16 085	+23,2
ПАССИВ						
III. Собственный капитал	2 622 359	2 890 058	81,9	85,9	+267 699	+10,2
IV. Долгосрочные обязательства, в том числе:	34 844	45 953	1,1	1,4	+11 109	+31,9
заемные средства	-	-	-	-	-	-
V. Краткосрочные обязательства*, в том числе	544 378	430 333	17	12,8	(114 045)	(20,9)
заемные средства	59 000	18 232	1,8	0,5	-40 768	-69,1
Кредиторская задолженность	445 228	376 673	13,91	11,19	-68 555	(15,4)
Валюта баланса	3 201 581	3 366 344	100	100	+164 763	+5,1

*без доходов будущих периодов, включенных в собственный капитал.

Активы на 31.12.2014 характеризуются следующим соотношением:

85,3% внеоборотных активов и 14,7% текущих. Активы организации за весь период изменились незначительно (на 5,1%). Отмечая увеличение активов, необходимо учесть, что

собственный капитал увеличился еще в большей степени - на 10,2%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как положительный фактор.

Рост величины активов организации связан, главным образом, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- основные средства - 208 609 тыс. руб. (87,2%)
- денежные средства и денежные эквиваленты - 16 085 тыс.руб. (6,7%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- переоценка внеоборотных активов - 147 172 тыс.руб. (52,8%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) - 119 736 тыс.руб. (42,9%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "дебиторская задолженность" в активе и "кредиторская задолженность" в пассиве (-73 665 тыс. руб. и -68 555 тыс. руб. соответственно).

В таблице №15 представлена оценка стоимости чистых активов организации.

Таб №15

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс.руб.		в % к валюте баланса		тыс.руб. (гр.3- гр.2)	± %, ((гр.3- гр.2):гр.2)
	31.12. 2013	31.12. 2014	На начало анализируемого периода (31.12.2013)	На конец анализируемого периода (31.12.2014)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	2622359	2890058	81,9	85,9	+267699	+10,2
2. Уставный капитал	83 492	83 492	2,6	2,5	-	-
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1 – стр.2)	2538867	2806566	79,3	83,4	+267699	+10,5

Чистые активы организации на 31 декабря 2014 года намного (в 34,6 раза) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации.

К тому же, определив текущее состояние показателя, необходимо отметить увеличение чистых активов на 10,2% за год. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

Анализ показателей рентабельности ОАО "ВОЭ" показан в таблице №16.

Таб. №16

показатели рентабельности	значение показателя (в %, или в копейках с рубля)		изменение показателя	
	2013	2014	коп., (гр3-гр2)	+ - % (гр3-гр2):гр2
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки), Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%	8,4	9,1	+0,7	+8,6
Рентабельность продаж по ЕВИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки)	5,1	9,8	+4,7	+90,3

Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки)	2,1	5,8	+3,7	+181,5
Справочно: Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	9,2	10,1	+0,9	+9,4
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR). Нормальное значение не менее 1,5	30	37	+7	+23,5

За отчетный период общество получило прибыль от продаж, а также и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что обусловило положительное значение всех трех представленных в таблице показателей рентабельности.

Рентабельность продаж за весь рассматриваемый период составила 9,1%, имеет место рост рентабельности продаж по сравнению с данными показателями за аналогичный период прошлого года на + 0,7%.

За отчетный 2014 год в каждом рубле выручки общества содержалось 9,8 копеек прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Финансово-кредитная политика.

На пополнение оборотных средств в 2013 году обществом привлекались кредитные средства, по состоянию на 31.12.2014 заемные средства составили 18,2 млн. руб.

Залоговая стоимость имущества по договору залога составляет 57 601,1 тыс.руб., балансовая стоимость активов, переданных в залог – 86 382 тыс.руб., в том числе: сооружения 85 495 тыс.руб., земельные участки – 887 тыс.руб.

На момент подписания годового отчета кредит погашен досрочно в полном объеме, имущество переданное в залог снято с залога. Просроченные заемные средства отсутствуют.

Прибыль.

По итогам работы за 2014 год обществом получена чистая прибыль в сумме 114 949 тыс.руб.

Финансовое состояние общества по итогам 2014 года характеризуется как достаточно устойчиво, финансовые результаты – как удовлетворительные.

22. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ.

регулирования Волгоградской области в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2014 год предусмотрена необходимая валовая выручка ОАО "ВОЭ", включающая чистую прибыль в объеме 60 468,2 тыс. рублей по следующим направлениям:

- прибыль на капитальные вложения – 58 914,3 тыс. рублей,
- дивиденды по акциям – 1 554,0 тыс. рублей, в том числе для выплаты по акциям, принадлежащим Комитету по управлению государственным имуществом Волгоградской области в сумме 1 321,2 тыс. рублей.

Балансовая прибыль от основного вида деятельности – услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО "ВОЭ" с учетом технологического присоединения потребителей к его сетям, технического обслуживания электрических сетей сторонних организаций и прочих видов деятельности получена в 2014 году в объеме 188 191 тыс. рублей.

После уплаты налога чистая прибыль Общества от всех видов производственной деятельности составила 114 948,7 тыс. рублей. Увеличение чистой прибыли текущего года в

сравнении с 2013 годом на **78 376,5** тыс. рублей обусловлено возвратом денежных средств по мировому соглашению.

По результатам отчетного периода освоение по инвестиционным программам, предусмотренным по ОАО "Волгоградоблэлектро" на 2014 год в тарифах на передачу электроэнергии и ставках на технологическое присоединение потребителей Постановлениями Комитета тарифного регулирования Волгоградской области, выполнены в полном объеме, в том числе за счет прибыли:

- от услуг по передаче электроэнергии – **8 500,4** тыс. рублей;
- от применения ставок на технологическое присоединение к сетям ОАО "ВОЭ" новых потребителей – **76 588,8** тыс. рублей.

Согласно Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям № 861 от 27 декабря 2004 года п.16 б) срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 4 месяца – для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно. В случае иного использования финансовых средств, поступающих от заявителей в качестве оплаты техприсоединений, подлежит исключению регулирующими органами из выручки сетевой компании в следующем периоде регулирования, как нецелевое использование средств.

Резервный фонд в 2014 году достиг размера, установленного статьей 14 Устава Общества, и в 2014 году использование и начисление резервного фонда не производилось.

Решением общего собрания акционеров ОАО "ВОЭ" в декабре прошлого года выплачены промежуточные дивиденды по итогам работы за 9-ть месяцев 2014 года в сумме **2 139,5** тыс. рублей.

В течение отчетного года перечислены в областной бюджет средства Общества в сумме **7 216,5** тыс. рублей, в том числе за счет чистой прибыли:

- 2013 года – **5 397,6** тыс. рублей;
- 9-ти месяцев 2014 года – **1 818,9** тыс. рублей.

Советом директоров ОАО "Волгоградоблэлектро" по согласованию с Комитетом по управлению государственным имуществом Волгоградской области, представляющего собственника контрольного пакета акций, предлагается по итогам работы за 2014 год на выплату дивидендов направить из чистой прибыли сумму **28 874,2** тыс. рублей или - **25%** чистой прибыли отчетного года, из расчета размера дивидендов **16,6** рубля на 1 привилегированную акцию и **16,6** рубля на 1 обыкновенную акцию. С учетом промежуточных дивидендов, выплаченных за 9 месяцев 2014 года, в размере **1,23** рубля на 1 привилегированную акцию и **1,23** рубля на 1 обыкновенную акцию, окончательные дивиденды по итогам 2014 года составят **15,37** рубля на 1 привилегированную акцию и **15,37** рубля на 1 обыкновенную акцию.

Выплату дивидендов произвести не позднее 20 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Общему собранию акционеров предлагается принять решение о распределении чистой прибыли от хозяйственной деятельности за 2014 год по следующим направлениям:

	<u>тыс. рублей</u>
Чистая прибыль всего по балансу:	114 948,7
Дивиденды по акциям	28 874,2
Реализация инвестиционных программ 2014 года	86 074,5

23. ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ.

Годовой отчет открытого акционерного общества "Волгоградоблэлектро" по итогам работы за 2014 год подготовлен с использованием информации, доступной Обществу на момент его составления. Годовой отчет содержит информацию об итогах деятельности Общества в 2014 году и прогнозные данные, заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий Общества, касающихся результатов деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии, а также развития отрасли в которой работает Общество. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, в связи с тем, что они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем.

Общество предупреждает, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей. Общество не дает каких-либо прямых или подразумеваемых заверений или гарантий и не несет какой-либо ответственности в случае возникновения убытков, которые могут понести физические или юридические лица в результате использования прогнозных заявлений годового отчета, по любой причине, прямо или косвенно. Указанные лица не должны полностью полагаться на прогнозные заявления, содержащиеся в годовом отчете, так как они не являются единственно возможным вариантом развития событий. За исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений, представленных в годовом отчете, в связи с последующими событиями или поступлениями новой информации.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

№	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	

1	2	3	4
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	соблюдается	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Не соблюдается	
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	

1	2	3	4
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Не соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Не соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	

1	2	3	4
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	соблюдается	

1	2	3	4
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	

46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
----	--	----------------	--

1	2	3	4
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Не соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	

1	2	3	4
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Не соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	

1	2	3	4
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	соблюдается	

1	2	3	4
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	

**Справка
о выполнении плана капитального ремонта в физическом
выражении за 2014 год**

№ п/п	Наименование МЭС	год	Замена опор ВЛ-6-10/0,4 кВ, шт		Замена и подвеска провода ВЛ-6-10/0,4 кВ, км		Замена и установка ж/б приставок, шт.		Замена вводов, шт	
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	ПрМЭС	2014	271	271	9,070	9,070	0	0	1609	1609
2	КМЭС	2014	350	350	4,580	4,580	0	0	1458	1458
3	ММЭС	2014	267	267	5,490	5,490	0	0	673	673
4	СевМЭС	2014	494	494	12,800	12,800	0	0	954	954
5	ЖМЭС	2014	325	325	9,820	9,820	0	0	375	375
6	ЗавМЭС	2014	298	298	6,430	6,430	0	0	2623	2623
7	СМЭС	2014	211	211	5,390	5,390	0	0	863	863
	ОАО "ВОЭ"	2014	2216	2216	53,580	53,580	0	0	8 555	8 555

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА
по капитальному ремонту за 2014 г.
по подразделениям ОАО "Волгоградоблэлектро"

		Ед.изм.	План на 2014год	Факт.выполнение объема кап.ремонта по сметн.стоимости	% выполнения			
	Кап.ремонт - всего	тыс.руб.	98938	99251,6	100,3			
в том числе:								
1.	Здания и сооружения	тыс.руб.	33800	33803,5	100,00			
2.	ЛЭП	тыс.руб.	59800	59970,1	100,3			
3.	Оборудование	тыс.руб.	4848	4985,9	102,8			
4.	Автотранспорт	тыс.руб.	490	492,1	100,4			
в том числе по подразделениям:								
№ п/п	Наименование подразделения	2014 год		% выполнения	Хозспособом		Подрадным	
		план	факт		план	факт	план	факт
1.	ПрМЭС	9675,0	9932,3	102,7	7755,0	7770,4	1920,0	2162,0
2.	КМЭС	12380,0	12656,2	102,2	8330,0	8364,5	4050,0	4291,7
3.	ММЭС	26390,0	26471,3	100,3	9815,0	9891,0	16575,0	16580,3
4.	СевМЭС	12393,0	12431,2	100,3	9560,0	9594,2	2833,0	2837,1
5.	ЖМЭС	7480,0	7610,2	101,7	7125,0	7253,7	355,0	356,5
6.	Зав.МЭС	14980,0	15185,3	101,4	9430,0	9633,2	5550,0	5552,1
7.	СМЭС	7305,0	7323,4	100,3	7230,0	7229,1	75,0	94,2
8.	База ОАО «ВОЭ»	8335,0	7641,7	91,7	3745,0	3748,0	4590,0	3893,7
Итого:		98 938,0	99251,6	100,3	62990,0	63484,2	35948,0	35767,4

**Источники финансирования инвестиционных программ
ОАО "Волгоградоблэлектро"**
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (с НДС)

№№	Источник финансирования	План 2015	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	Итого
1	Собственные средства	357,9164	490,2929	526,0171	566,1710	590,3008	2 530,6982
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,0000	158,6261	162,1784	177,6300	167,0848	665,5193
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,0000	158,6261	162,1784	177,6300	167,0848	665,5193
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4.	Прочая прибыль						
1.2.	Амортизация	320,1004	297,8988	355,9589	388,5410	423,2160	1 785,7151
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	320,1004	297,8988	355,9589	388,5410	423,2160	1 785,7151
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства	37,8160	33,7680	7,8798	0,0000	0,0000	79,4638
1.4.1.	в т.ч. Лизинг	37,8160	33,7680	7,8798	0,0000	0,0000	79,4638
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Кредиты						

2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	357,9164	490,2929	526,0171	566,1710	590,3008	2 530,6982