

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕНО

**Советом директоров ОАО «Волгоградэнергосбыт»
Протокол № ____ от _____ 2011 г.**

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
«Волгоградэнергосбыт»
по результатам работы за 2010 год**

Генеральный директор Р. Р. Карамов

Главный бухгалтер Е. И. Лапушкина

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества.....	4
1.1. Обращение Председателя Совета директоров.....	4
1.2. Обращение Генерального директора Общества.....	5
Раздел 2. Общие сведения	6
2.1. Географическое положение.....	6
2.2. Организационная структура Общества.....	8
2.3. История компании	9
2.4. Конкурентное окружение и факторы риска.....	10
Раздел 3. Корпоративное управление	11
3.1. Информация об органах управления и контроля.....	11
3.1.1. Общее собрание акционеров.....	11
3.1.2. Совет директоров Общества.....	12
3.1.3. Ревизионная комиссия	16
3.1.4. Генеральный директор.....	17
3.2. Акционерный капитал	18
3.3. Крупные сделки. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	22
Раздел 4. Энергосбытовая деятельность	27
4.1. Динамика товарного отпуска (энергопотребления) и реализации энергии за последние три года (без учета реализации на оптовом рынке), в том числе динамика абонентской задолженности	27
4.2. Структура полезного отпуска электроэнергии и структура дебиторской задолженности по отраслям промышленности.....	31
4.3. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифа	32
4.4. Уровень реализации за 2010 год.....	35
Раздел 5. Результаты работы Общества на оптовом рынке электрической энергии и мощности	38
5.1. Анализ покупки электроэнергии на Оптовом рынке энергии и мощности. (ОРЭМ).....	38
Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества (за последние 3 года)	39
6.1. Основные положения учетной политики Общества.....	39
6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (данные приведены с учетом реализации на оптовом рынке).....	40
6.3. Информация об аудиторе. Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору.....	41
Раздел 7. Финансово-экономические показатели	42
7.1. Общая оценка изменения имущества Общества	42
7.2. Анализ структуры имущества и источников его образования.....	43
7.3. Анализ финансовой устойчивости Общества.....	43
7.4. Анализ платежеспособности и ликвидности	44
7.5. Показатели рентабельности.....	45
Раздел 8. Инвестиционная деятельность.....	46
8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение.....	46
8.2. Источники финансирования инвестиционных программ	47
8.3. Структура капиталовложений по направлениям	47
8.4. Непрофильные финансовые вложения.....	48

8.5. Инвестиционные планы на 2011 год	48
Раздел 9. Перспектива технического переоснащения и развития Общества	49
Раздел 10. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий.....	50
Раздел 11. Охрана окружающей среды	51
Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	52
12.1. Основные принципы и цели кадровой политики, стратегии Общества в области развития персонала.	52
12.2. Структура работников Общества	52
12.2.1. Численность работающих в структурных подразделениях Общества.....	52
12.2.2. Численность работников Общества по категориям	53
12.3. Возрастной состав работников Общества.....	53
12.4. Качественный состав работников Общества	55
12.5. Социальная политика.....	55
Раздел 13. Задачи Общества на 2011 год. Направления развития	58
Раздел 14. Справочная информация для акционеров. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об реестродержателе и оценщике Общества	59
Раздел 15. Приложения к годовому отчету.....	60
15.1. Годовая бухгалтерская отчетность за 2011 г.	60
15.2. Заключение Аудитора.....	87
15.4. Заключение ревизионной комиссии Общества о достоверности данных, представленных в годовом отчете за 2010 год.....	91

Раздел 1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

1.1. Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

В течение отчетного 2010 года Совет директоров Общества строил свою работу, основываясь на строгом соблюдении действующего законодательства, Устава и других внутренних документов Общества. Рассматривая любые вопросы, связанные с деятельностью компании, Совет директоров стремился соблюдать баланс интересов, как акционеров, так и трудового коллектива Общества.

Следует отметить, что в течение всего отчетного периода Совет директоров работал очень активно, рассматривая на своих заседаниях важнейшие вопросы развития Общества. В 2010 году Советом директоров данного состава было проведено 34 заседания, на которых рассмотрено 172 вопроса.

Осуществляя стратегическое управление и контроль над деятельностью исполнительного органа Общества, Совет директоров рассматривал такие ключевые для деятельности Общества вопросы, как годовой бизнес-план, программа закупок, мероприятия по благотворительной деятельности Общества; ежеквартально – кредитный план, лимиты стоимостных параметров заимствования, показатели эффективности.

В целях контроля за соблюдением утвержденных планов и программ Совет директоров ежеквартально рассматривал отчеты генерального директора о выполнении бизнес-плана, кредитной политики, достижении ключевых показателей эффективности и другим вопросам.

В отчетный период Совет директоров вел постоянную работу по совершенствованию корпоративного управления деятельностью Общества, повышению его инвестиционной привлекательности и прибыльности.

Оценивая результаты деятельности Совета директоров в отчетном периоде, следует подчеркнуть, что его работа строилась на принципах прозрачности, информационной открытости, справедливости, обеспечения права акционеров и потенциальных инвесторов Общества. Акционеры, партнеры, потребители и другие заинтересованные группы и лица регулярно информировались через средства массовой информации, корпоративный интернет-сайт обо всех существенных решениях и фактах деятельности Общества.

Анализ результатов деятельности компании за 2010 год выявил положительную динамику основных показателей. Эффективная работа по управлению издержками обеспечили рентабельную работу Общества в 2010 году, а так же позволили получить прибыль. Показатели прибыли выше прошлогодних показателей.

На 2011 год у ОАО «Волгоградэнергообл» намечены серьезные модернизационные планы, направленные на обеспечение текущей операционной деятельности и повышение эффективности работы.

Хочется пожелать, чтобы новый состав Совета директоров своей деятельностью активно способствовал Обществу в достижении намеченных целей. Выражаю уверенность, что Совет директоров в новом составе и далее будет уделять первостепенное внимание вопросам повышения конкурентоспособности Общества на региональном рынке электроэнергии. Серьезность и детальная проработанность планов Общества на предстоящий период позволяет нам смотреть в будущее с оптимизмом. Надеюсь, что весь персонал ОАО «Волгоградэнергообл» сделает все от него зависящее, чтобы в течение 2011 года Общество продолжало стабильно и эффективно работать.

**Председатель Совета директоров
ОАО «Волгоградэнергообл»**

Ж. В. Дерюгина

1.2. Обращение Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

По итогам деятельности в 2010 году компания показала позитивные финансово-экономические результаты. Эффективная работа по управлению издержками и применение экономически обоснованных тарифов обеспечили рентабельную работу Общества за 12 месяцев 2010г. Показатели рентабельности по итогам 2010 года выше прошлогодних показателей. Чистая прибыль Общества за отчетный период составила 242 млн. руб., что на 165 млн. руб. больше аналогичного периода прошлого года.

В 2010 году ОАО «Волгоградэнергосбыт» расширило зону деятельности как гарантирующий поставщик электроэнергии. Во исполнение решения Управления по региональным тарифам с 01.12.2010 года ОАО «Волгоградэнергосбыт» принял на обслуживание потребителей ООО «РЭС-Энергосбыт» - гарантирующего поставщика 2 уровня, выполнив в установленные законом сроки все необходимые процедуры. В настоящее время доля Общества на региональном розничном рынке электроэнергии составляет более 50 процентов. Клиенты ОАО «Волгоградэнергосбыт» это более восьми тысяч юридических лиц и более 600 тысяч граждан потребителей. Основная доля в структуре потребителей приходится на промышленность – 21% и на оптовых потребителей-перепродавцов – 20 %.

По уровню привлекательности тарифных решений, которые ОАО «Волгоградэнергосбыт» предлагает своим абонентам, компанию по праву можно считать наиболее конкурентоспособной среди гарантирующих поставщиков Южного федерального округа и энергосбытовых компаний региона.

Успехи компании были подтверждены рядом наград и престижными местами в экономических рейтингах. В 2010 году на X Международной выставке «Энергетика. Электротехника. Энергосбережение» акционерное общество награждено специальным дипломом «За инновационные подходы в маркетинговых решениях энергосбытовой деятельности».

Отличительной особенностью отчетного периода стало повышение качественного уровня работы на оптовом рынке. Была проведена работа с поставщиками оптового рынка электроэнергии по реструктуризации задолженности на 2011 – 2012 год. В настоящее время идет процесс урегулирования задолженности за электрическую энергию по городскому округу город-герой Волгоград и по районам области.

В наших планах – расширение спектра оказания услуг по энергосбережению и энергоаудиту, метрологических услуг для юридических лиц и населения. В структуре ОАО «Волгоградэнергосбыт» создан и успешно функционирует Единый расчетный центр, который обрабатывает и формирует счета для клиентов компании. Новейшие технологии позволяют Обществу обеспечить конфиденциальность обрабатываемых данных. Для выполнения этих задач было закуплено и введено в действие оборудование, позволяющее защитить персональные данные абонентов в соответствии с федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 года «О персональных данных».

Уважаемые акционеры! От имени всего персонала Общества хочу поблагодарить Вас за ту поддержку, которую Вы оказываете нам в нашей работе. Уверен, что наши совместные усилия по повышению эффективности работы компании на предстоящий период будут успешными и положительно отразятся на доходах акционеров Общества.

**Генеральный директор
ОАО «Волгоградэнергосбыт»**

Р. Р. Карамов

Раздел 2. Общие сведения

Основным видом деятельности ОАО «Волгоградэнергообит» является оптовая покупка и реализация электрической энергии на розничном рынке промышленным и прочим потребителям, в том числе, социально-значимым организациям и населению на территории Волгоградской области на основе договоров энергоснабжения.

Компания занимает лидирующие позиции на региональном рынке электроэнергии – она поставляет потребителям каждый второй киловатт-час, продаваемый в области.

ОАО «Волгоградэнергообит» имеет статус гарантирующего поставщика электрической энергии что обязывает его заключить договор с любым обратившимся к нему потребителем, который расположен в зоне его деятельности. Постановлением Управления по региональным тарифам администрации Волгоградской области № 15/2 от 12 октября 2006 года границы зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Волгоградэнергообит» определены как административные границы Волгоградской области за исключением зон, соответствующих зонам деятельности других гарантирующих поставщиков, определенных тем же постановлением.

ОАО «Волгоградэнергообит» имеет в своей структуре испытательную лабораторию по качеству электрической энергии. Аттестат аккредитации испытательной лаборатории № РОСС RU.0001.22AA57 зарегистрирован 21 июля 2008 г. в Едином реестре Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и действителен до 21 июля 2011 г.

ОАО «Волгоградэнергообит» имеет лицензию № 007269-Р на ремонт средств измерения, выданную Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии. Срок действия лицензии - до 14 февраля 2016 года.

ОАО «Волгоградэнергообит» оказывает следующие услуги:

- проведение энергоаудита;
- подготовка технической документации, в том числе, на создание потребительских систем АСКУЭ;
- консультационные услуги;
- реклама на выставляемых абонентам - физическим лицам счетах.

2.1. Географическое положение

Волгоградская область, на территории которой осуществляет свою деятельность ОАО «Волгоградэнергообит» – субъект Российской Федерации (административный центр - г. Волгоград), входит в состав Южного Федерального Округа РФ.

С севера на юг и с запада на восток область протянулась более чем на 400 км.

Общая протяженность границ области - 2221,9 км, в том числе с Саратовской областью (29,9%), Ростовской (26,8%), Астраханской (11,4%), Воронежской (11,3%) областями, Республикой Калмыкией (10,9%) и Казахстаном (9,7%).

Волгоградская область имеет выгодное географическое положение, являясь главными воротами на юг России с выходом на Иран, Ирак через Кавказ и на Индию через Республику Казахстан.

Занимает площадь 112,9 тыс.кв.км (78% составляют земли сельскохозяйственного назначения).

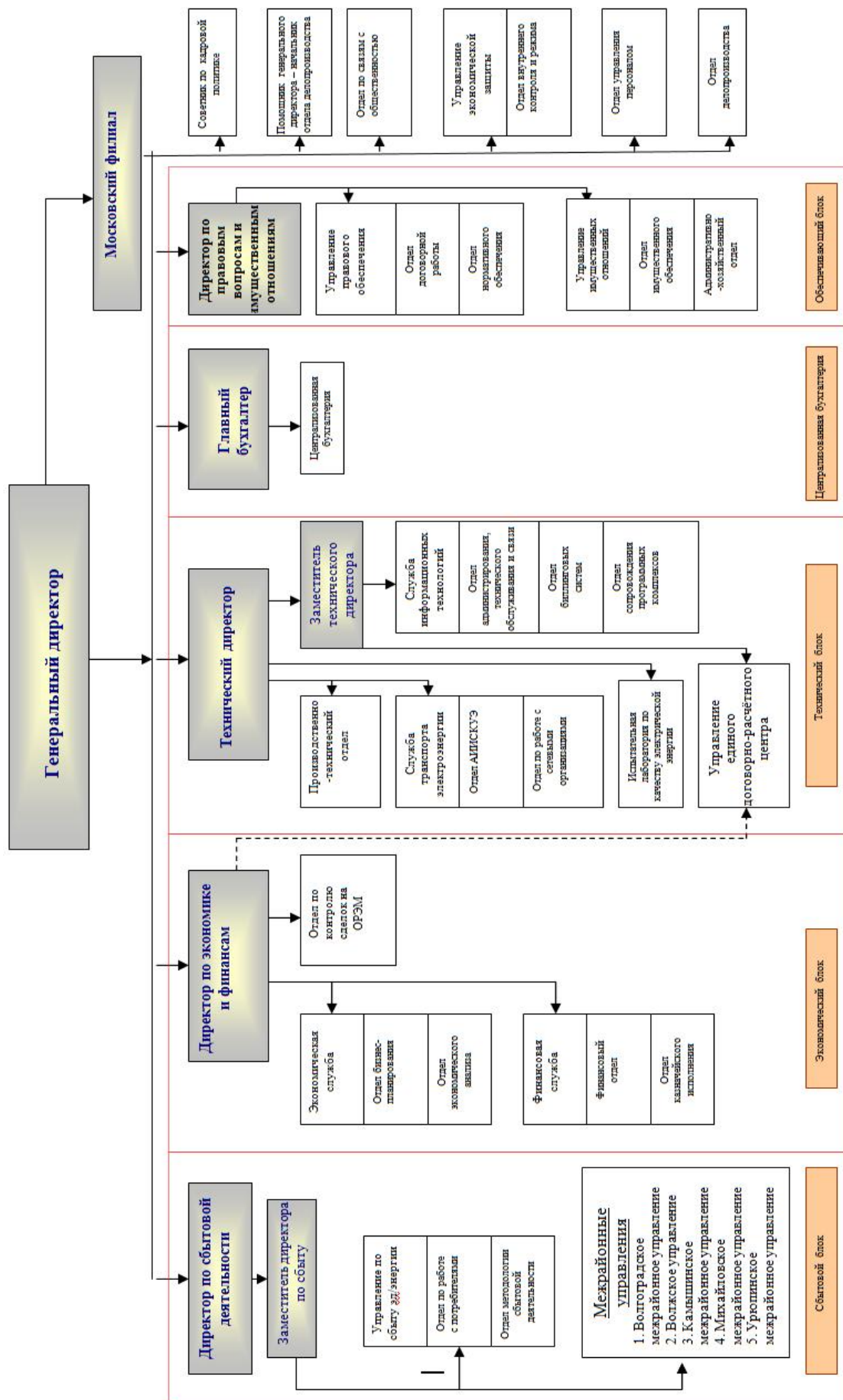
Численность населения 2589,9 тыс. человек (городское - 75,5 %, сельское - 24,5%).

На территории области 1506 населенных пунктов, находящихся в составе 39 муниципальных образований (6 городов областного подчинения и 33 сельских района). Они объединены в 7 региональных округов (Волжский, Иловлинский, Калачевский, Михайловский, Новоаннинский, Палласовский, Урюпинский и Фроловский).

Через территорию области проходят важные железнодорожные, автомобильные, водные и воздушные трассы. Общая протяженность железнодорожных путей составляет

1,6 тыс.км, внутренних судоходных путей - 1,5 тыс.км, автомобильных дорог - более 14 тыс.км (83% дорог общего пользования имеют твердое покрытие). Низовья Волги и Дона, связанные Волго-Донским судоходным каналом, создают благоприятные условия для транспортировки различных грузов через область из портов государств Европы в зоны судоходства Африки, Ближнего и Среднего Востока.

2.2. Организационная структура Общества



2.3. История компании

Официальной датой, с которой ведет свой исторический путь ОАО «Волгоградэнерго», считается 1 августа 1932 года, когда на основании распоряжения «Главэнерго» был организован «Сталинградский Энергосбыт», которому переданы функции по обслуживанию абонентов.

Возникновение и развитие энергосбытовой службы неразрывно связано со становлением энергосистемы Волгоградской области. В соответствии с планом ГОЭЛРО строились новые электростанции, трансформаторные подстанции, линии электропередачи.

Первоначально штат «Сталинградского Энергосбыта» состоял из сорока человек. В их обязанности входило производство расчетов за отпускаемую электроэнергию, организация учета отпуска электроэнергии, осмотр и оформление присоединений новых электроустановок.

В 1940 году количество обслуживаемых «Энергосбытом» предприятий достигло 75, других потребителей госсектора – 410, бытовых потребителей – 17800.

С началом Великой Отечественной войны работа «Энергосбыта» была быстро перестроена на военный лад, хотя на фронт ушли более половины из его штатного состава.

Работникам электроинспекции впервые пришлось организовывать работы по проведению ограничений отпуска электроэнергии в часы максимума нагрузки. На них же был возложен контроль за состоянием светомаскировки на промышленных предприятиях.

После первой бомбардировки Сталинграда 23 августа 1942 года работа «Сталинградского Энергосбыта» была прекращена, а его персонал эвакуирован.

Уже в марте 1943 года работа Сталэнергокомбината была возобновлена, начал работать и «Энергосбыт». По мере восстановления электрохозяйства работники «Энергосбыта» проводили его осмотр и выдачу разрешений на эксплуатацию. Одновременно с проведением восстановительных работ развернулось бурное строительство новых промышленных предприятий.

В 1950 году объем работы «Энергосбыта» возрос по всем основным показателям более чем в 2 раза, по сравнению с довоенными годами. С введением в эксплуатацию Сталинградской ГРЭС, Сталинградской ТЭЦ №2 и Камышинской ТЭЦ быстрыми темпами шла электрификация сельских районов области.

В 1960 году с целью приближения инспекции энергонадзора к объектам работы в Сталинградской области в «Энергосбыте» были организованы пять районных отделений.

Бурный рост промышленности области в 60-е годы привел к тому, что мощностей «Единой энергетической европейской системе» страны стало не хватать. Поэтому одной из главных задач «Энергосбыта» стало проведение мероприятий по снижению нагрузки в часы максимума энергосистемы. После двухлетней подготовки «Энергосбыт» «Волгоградэнерго», один из первых в Советском Союзе, перевел с 1 июля 1967 года 18 энергоемких предприятий на расчеты по заявленной мощности, участвующей в максимуме нагрузки.

Эта работа была завершена восемь лет спустя, в 1975 году, когда «Энергосбыт» «Волгоградэнерго» перевел на расчеты за заявленную оплачиваемую мощность все промышленные и приравненные к ним предприятия с максимальной мощностью 500 кВт и больше. Предприятия, переводимые на эту форму расчетов, обеспечивались электросчетчиками с указателем максимума и включающими часами к ним. С 1971 года на предприятиях, получающих электроэнергию по нескольким фидерам, стали устанавливаться суммирующие трансформаторы тока, что улучшило контроль за нагрузками в часы максимума и упростило расчеты с потребителями.

К 1980 году количество обслуживаемых «Энергосбытом» потребителей электроэнергии достигло 1387 в промышленности, 8099 в госсекторе и мелко-моторной

нагрузки, 789 сельскохозяйственных и более полумиллиона бытовых потребителей. Численность персонала в тот же период составила 715 человек.

В 1987 году в Волгограде построено новое производственное здание «Энергосбыта», где установлены стенды регулировки и проверки приборов учета, создан цех по их ремонту.

Девяностые годы стали нелегким испытанием для «Энергосбыта», как и для всей энергетики страны. Предприятию приходилось работать в условиях галопирующей инфляции, кризиса неплатежей, процветали бартер, взаимозачеты. Тем не менее, несмотря на все эти трудности, энергетики с честью прошли через все испытания, ни разу не допустив срывов в энергоснабжении потребителей области. Даже в этих сложных условиях продолжалась работа по разработке локальной компьютерной сети и переводу контрольных, расчетных и режимных операций на ЭВМ, что позволило начать внедрение АСКУЭ.

После разделения региональных энергокомпаний по видам бизнеса в ходе реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» с 1 января 2005 года «Волгоградэнергосбыт» выделился в самостоятельную компанию, став открытым акционерным обществом.

2.4. Конкурентное окружение и факторы риска

Среди основных факторов риска, которые принимаются в расчет при тактическом и стратегическом планировании деятельности Общества, особое место занимают конкурентные риски.

Конкурентные риски можно разбить на 4 группы:

1. Риск перехода потребителей на прямое снабжение с оптового рынка. В настоящее время уже работают по такой схеме 5 потребителей - ОАО «СУАЛ» - филиал Волгоградский алюминиевый завод», ОАО «Волжский Абразивный завод», ОАО «Себряковцемент», ЗАО ВМЗ «Красный Октябрь», ОАО «Волжский трубный завод».

2. Риск перехода потребителей к другим независимым сбытовым компаниям, уже работающим на рынке электроэнергии Волгоградской области: ООО «Русэнергосбыт»; ООО «Сибурэнергоменеджмент»; ОАО «Межрегионэнергосбыт».

3. Риск перехода потребителей к другим независимым сбытовым компаниям, имеющим намерения работать на рынке электроэнергии Волгоградской области: ООО «Дизаж М»; ООО «Еврохимэнерго», ООО «Гарант – энерго» и др.

4. Риск перехода на энергоснабжение с оптового рынка (со своими потребителями) оптовых потребителей–перепродавцов: ООО Волгоградоблэлектросбыт», МУП «Волжский Энергосбыт».

Основная работа по расширению клиентской базы направлена на привлечение потребителей электроэнергии, находящихся на энергоснабжении от независимых сбытовых компаний, либо на ОРЭМ.

Для сохранения имеющегося состава потребителей, а так же для привлечения потребителей независимых сбытовых компаний и потребителей ОРЭМ, ОАО «Волгоградэнергосбыт» ведет активную работу по повышению конкурентоспособности компании, основанную на тщательном анализе спроса, интересов и возможностей потребителей энергоресурсов. Потребителям предлагаются различные виды тарифов (одноставочные, двухставочные и зонные тарифы), оперативно меняя которые в течение года (в зависимости от производственной программы), потребитель может оптимизировать стоимость затрат на электрическую энергию. Применение такого гибкого подхода позволяет ОАО «Волгоградэнергосбыт» конкурировать с другими энергосбытовыми компаниями региона.

Раздел 3. Корпоративное управление

3.1. Информация об органах управления и контроля

3.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция Общего собрания акционеров определена статьей 10 Устава Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Акционерам Общества обеспечена реальная возможность осуществления их прав, связанных с участием в Обществе. Данный принцип поддержан Уставом, а также Порядком подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Волгоградэнергосбыт», определенным Положением, которое было утверждено Общим собранием акционеров (протокол №1/05 всо от 31.03.2005г.), текст Положения размещен на сайте Общества в сети Интернет по адресу <http://www.energосale34.ru/akcioninvest/akcdoc/default.aspx>

Обществом соблюдаются требования Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. №421/р: наличие во внутренних документах процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров, наличие в уставе права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором, проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года с периодичностью не реже одного раза в шесть недель и другие.

Ведение реестра акционеров ОАО «Волгоградэнергосбыт» с момента образования Общества и по 11 января 2011 г. осуществлялось ОАО «Центральный Московский Депозитарий», находящимся по адресу 105082 г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8, на основании договора ЦМД/ВЭС-№1 от 27.01.2005 г. Указанный регистратор являлся также держателем реестра акционеров ОАО «Волгоградэнерго», в результате выделения из которого 01.01.2005 г. было создано ОАО «Волгоградэнергосбыт». Поддержание длительных отношений с одним регистратором упрощало для акционеров процесс осуществления их вещных прав на акции Общества, и необходимых операций.

Несмотря на отдаленность места нахождения регистратора от места нахождения Общества, ОАО «Волгоградэнергосбыт» в целях обеспечения удобства акционерам, находящимся на территории города Волгограда (особенно это актуально для физических лиц), осуществляло в качестве трансфер-агента функции по приему документов от зарегистрированных лиц и передаче регистратору для проведения операций в реестре, а также функции по приему от регистратора и передаче зарегистрированным лицам выписок из реестра и иных документов, полученных от регистратора.

Решением Федеральной службы по финансовым рынкам России от 09.09.2010 г. лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра, выданная ОАО «Центральный Московский Депозитарий», отозвана. В связи с этим 24.11.2010 г. Советом директоров (протокол №138) было принято решение о расторжении договора с регистратором Общества ОАО «Центральный Московский Депозитарий» на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг с 11.01.2011 г.

С 12.01.2011 г. утвержден регистратор Закрытое акционерное общество «Индустрия-РЕЕСТР» (600000, г.Владимир, пр. Ленина, д.35, лицензия на осуществление деятельности по ведению реестр серия 03 №000460, телефон (4922) 42-35-59).

Для участия в управлении Обществом и с целью обеспечения акционерам возможности надлежащим образом подготовиться к участию в Общем собрании, сообщения о проведении собрания, помимо требуемого Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» направления акционерам и публикации в печатном издании (по

Уставу ОАО «Волгоградэнергосбыт» это - газета «Волгоградская правда»), публикуются на сайте Общества в сети Интернет по адресу www.energосale34.ru.

Акционеры всегда имеют возможность ознакомиться с материалами по вопросам повестки дня Общего собрания не только по месту нахождения Общества, но и на странице Общества в сети Интернет, как этого требует п.11.7 Устава, и по месту нахождения регистратора по решению Совета директоров.

Собрания акционеров, как правило, проходят в месте нахождения Общества. При проведении Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеры вправе принять участие в таком собрании или направить заполненные бюллетени в Общество в соответствии с п.11.9 Устава, что также обеспечивает определенные удобства для акционеров, желающих принимать участие в управлении Обществом при отсутствии возможности личного присутствия.

За время существования ОАО «Волгоградэнергосбыт» с 01.01.2005 г. проведены следующие собрания акционеров:

- 29.03.2005 г. – внеочередное общее собрание акционеров – протокол №1/05всо от 31.03.2005г.
- 31.10.2005 г. - внеочередное общее собрание акционеров – протокол №2/05/всо от 01.11.2005г.
- 26.12.2005 г. – внеочередное общее собрание акционеров – протокол от 10.01. 2006 г.
- 01.06.2006 г.- годовое общее собрание акционеров – протокол №1/06/госа от 07.06.2006г.
- 23.05.2007 г. – годовое общее собрание акционеров – протокол №1/07/госа от 28.05.2007г.
- 16.06.2008 г. – годовое общее собрание акционеров – протокол №1/08/госа от 16.06.2008г.
- 20.06.2008 г. – внеочередное общее собрание акционеров – протокол №2/08/вса от 04.07.2008г.
- 15.12.2008 г. – внеочередное общее собрание акционеров – протокол №3/08/вса от 16.12.2008г.
- 15.05.2009 г. – годовое общее собрание акционеров – протокол №1/09/госа от 18.05.2009г.
- 17.06.2010 г. - годовое общее собрание акционеров – протокол №1/10/госа от 17.06.2010г.
- 16.09.2010 г. – внеочередное общее собрание акционеров – протокол №2/10/вса от 20.09.2010г.
- 14.12.2010 г. - внеочередное общее собрание акционеров – протокол №3/10/вса от 15.12.2010г.

На годовом общем собрании акционеров 17.06.2010 г. утверждены: годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках, утверждено распределение прибыли и убытков, избран Совет директоров, Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества.

3.1.2. Совет директоров Общества

Стратегическое управление Обществом и обеспечение эффективного контроля над деятельностью исполнительных органов, учитывая количество зарегистрированных лиц (в реестре акционеров – более 4 000 акционеров), призван обеспечить Совет директоров Общества. Работу Совета директоров регламентирует Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденное внеочередным общим

собранием акционеров (Протокол № 1/05 всо от 31 марта 2005 г.), размещенное по адресу в сети Интернет <http://www.energosal34.ru/akcioninvest/akcdoc/default.aspx>.

Совет директоров, осуществляя стратегическое управление и контроль над деятельностью исполнительного органа Общества, ежегодно утверждает бизнес-план, программу закупок, программу страховой защиты Общества, ежеквартально - кредитный план, лимиты стоимостных параметров заимствования, ключевые показатели эффективности. В целях соблюдения утвержденных планов и программ, ежеквартально рассматривает отчеты Генерального директора о выполнении бизнес-плана, кредитной политики, закупочной политики, страховой защиты, правовой политики, достижении ключевых показателей эффективности.

Принцип стратегического управления Обществом и обеспечения эффективного контроля со стороны Совета директоров над деятельностью исполнительного органа сводится не только к утверждению Советом директоров планов и программ и рассмотрению отчетов по ним, но и к принятию стратегически важных оперативных решений по конкретным вопросам, имеющим принципиальное значение для финансово-хозяйственной деятельности Общества. Среди таких вопросов, рассмотренных в 2010 году, следует отметить вопросы об определении приоритетных направлений деятельности Общества: принятие организационной структуры Общества в новой редакции в связи с передачей части управленческих функций в филиал Общества (протокол №144 от 14.04.2010 г.), об урегулировании вопросов о порядке и сроках погашения дебиторской задолженности в размере 115 630 956 рублей 33 копейки (протокол №123 от 25.06.2010 г.), об определении рисков ОАО «Волгоградэнергосбыт», связанных с использованием и владением контрагентами Общества муниципальным имуществом города Волгограда (протокол №133 от 24.09.2010 г.).

Указанное свидетельствует о значительной доле ответственности, которую принимают на себя члены Совета директоров в управлении Обществом.

Заседания Совета директоров проходят достаточно оперативно. Учитывая то, что некоторые члены Совета директоров находятся вне места нахождения Общества, заседания проводятся заочно посредством направления опросных листов электронной почтой. Несмотря на это, члены Совета директоров участвуют в заседаниях не только посредством заполнения опросных листов, но и высказывая особое мнение по отдельным вопросам, которое обязательно заносится в протокол независимо от результатов голосования, и принимается во внимание Генеральным директором.

Совет директоров Общества состоит из одиннадцати человек.

Члены Совета директоров Общества избираются на Общем собрании акционеров Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров кумулятивным голосованием. При таком голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученное таким образом количество голосов полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия членов Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества.

В случае избрания Совета директоров Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Совета директоров считаются избранными на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в установленные уставом сроки,

полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по созыву, подготовке и проведению годового Общего собрания акционеров.

До годового Общего собрания акционеров 17.06.2010 г. действовал Совет директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров 15.05.2009 г. (протокол №1/09/госа от 18.05.2009 г.) в следующем составе:

1. Абдюшев Дамир Фаритович
2. Буянов-Уздальский Андрей Юрьевич
3. Дерюгина Жанна Валерьевна
4. Карамов Роман Рафкатович
5. Козлов Андрей Владимирович
6. Литвинов Андрей Александрович
7. Новожилов Владислав Владимирович
8. Стефаненко Игорь Владимирович
9. Чулков Сергей Иванович
10. Юрьев Андрей Викторович
11. Яницкий Владислав Борисович

Указанным составом Совета директоров в 2010 году проведено 14 заседаний, на которых было рассмотрено 53 вопроса, в том числе:

- Об утверждении значений ключевых показателей эффективности на 2010 год (19.02.2010 г., протокол №110).
- Об утверждении отчета Генерального директора Общества об исполнении годовой комплексной программы закупок за 2009 год (29.03.2010 г., протокол №113).
- Об утверждении страховщиков Общества (29.03.2010 г., протокол №113).
- Об определении приоритетных направлений деятельности общества – принятие организационной структуры Общества в новой редакции в связи с передачей части управленческих функций в филиал Общества (14.04.2010 г., протокол №114).
- Об утверждении отчета Генерального директора Общества о выполнении годовых контрольных показателей эффективности по итогам 2009 года (16.04.2010 г., протокол №116).
- Об утверждении отчета Генерального директора Общества об исполнении бизнес-плана ОАО «Волгоградэнергосбыт» по итогам 2009 года (16.04.2010 г., протокол №116).
- Об утверждении бизнес-плана на 2010 год (16.04.2010 г., протокол №116).
- Об утверждении годовой комплексной программы закупок ОАО «Волгоградэнергосбыт» на 2010 год (16.04.2010 г., протокол №116).
- О внесении изменений в устав, связанных с изменением сведений о месте нахождения филиала Общества (05.05.2010г., протокол №119).

На годовом общем собрании акционеров Общества 17.06.2010 г. (протокол №1/10/госа от 17.06.2010 г.) Совет директоров избран в новом составе:

1. Буянов-Уздальский Андрей Юрьевич
2. Козлов Андрей Владимирович
3. Миронов Сергей Иванович
4. Дерюгина Жанна Валерьевна
5. Карамов Роман Рафкатович
6. Черемисинов Сергей Витальевич
7. Чикунова Тамара Васильевна
8. Чулков Сергей Иванович
9. Дубровская Валентина Борисовна

10. Мамедов Фарид Расим оглы
11. Сайченкова Оксана Владимировна

Председателем Совета директоров Общества на первом его заседании избрана - Дерюгина Ж.В., заместителем председателя – Черемисинов С.В. (25.06.2010 г., протокол №123).

В данном составе Совет директоров в 2010 году провел 18 заседаний, рассмотрев 113 вопросов, в том числе:

- Об утверждении скорректированного бизнес-плана ОАО «Волгоградэнергосбыт» на 2010 год (16.07.2010 г., протокол №126).
- Об утверждении годовой комплексной программы закупок ОАО «Волгоградэнергосбыт» на 2010 год (16.07.2010 г., протокол №126).
- Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества (25.08.2010 г., протокол №129) .
- О предварительном одобрении решения о совершении Обществом сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества Общества: о благотворительном пожертвовании на организацию помощи гражданам, пострадавшим от пожара (10.09.2010 г., протокол №131).
- О расторжении договора с регистратором, осуществляющим ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Общества (22.11.2010 г., протокол №138).
- Об утверждении регистратора Общества и условий договора с ним (22.11.2010 г., протокол №138).

На внеочередном общем собрании акционеров 14.12.2010 (протокол №3/10/вса от 15.12.2010) избран Совет директоров Общества в составе:

1. Буянов-Уздальский Андрей Юрьевич
2. Дерюгина Жанна Валерьевна
3. Дубровская Валентина Борисовна
4. Жирков Алексей Валерьевич
5. Карамов Роман Рафкатович
6. Козлов Андрей Владимирович
7. Мамедов Фарид Расим оглы
8. Миронов Сергей Иванович
9. Сергеев Олег Валерьевич
10. Черемисинов Сергей Витальевич
11. Чулков Сергей Иванович

Председателем Совета директоров Общества на первом его заседании избрана - Дерюгина Ж.В., заместителем председателя – Буянов-Уздальский А.Ю. (21.12.2010 г., протокол №141).

В данном составе Совет директоров в 2010 году провел 2 заседания, рассмотрев 6 вопросов, в том числе:

1. Об утверждении Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Волгоградэнергосбыт» в новой редакции (28.12.2010 г., протокол №142).
2. Об утверждении Положения о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «Волгоградэнергосбыт» в новой редакции (28.12.2010 г., протокол №142).

Совет директоров также осуществлял контроль над исполнением программ и планов, путем ежеквартального утверждения отчетов о выполнении бизнес-плана, о выполнении ключевых показателей эффективности, о правовой работе, о кредитной

политике, об обеспечении страховой защиты. Решались также вопросы об одобрении сделок.

Выплата вознаграждений членам Совета директоров производилась в соответствии с Положением «О выплате членам Совета директоров ОАО «Волгоградэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол №1/06/госа от 07.06.2006 г.).

За участие в заседании Совета директоров, проводимом в заочной форме (путем заполнения опросного листа), члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением.

За участие в заседании Совета директоров, проводимом в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю (заместителю Председателя) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров Общества, увеличивается на 50%.

Члену Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров, по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов, установленным в Обществе.

Также Положением предусмотрена выплата членам Совета директоров дополнительного вознаграждения за показатель чистой прибыли ОАО «Волгоградэнергосбыт» по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной общим собранием акционеров Общества. Размер такого вознаграждения исчисляется исходя из размера чистой прибыли и соотношения количества заседаний, в которых принял участия член Совета, к общему количеству проведенных заседаний. Кроме того, Положением предусмотрено дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации ОАО «Волгоградэнергосбыт» за период работы Совета директоров и составляет 0,0175 процента от прироста рыночной стоимости Общества за вычетом прироста чистых активов.

Сумма вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2010 году составила 4 610 221 руб.

3.1.3. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Волгоградэнергосбыт» Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Ревизионная комиссия является одним из элементов системы контроля, направленной на обеспечение доверия акционеров и инвесторов к компании и ее органам управления.

Компетенция Ревизионной комиссии определена статьей 21 Устава ОАО «Волгоградэнергосбыт»

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

Порядок работы Ревизионной комиссии ОАО «Волгоградэнергосбыт» регулируется Положением, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества (протокол от 31.03.2005 года №1/05 всо), размещенным по адресу в сети Интернет <http://www.energосale34.ru/akcioninvest/akcdoc/default.aspx>

Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Решением годового Общего собрания акционеров от 17.06.2010 года Ревизионная комиссия избрана в составе:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в составе:

1. Лашенина Елена Петровна
2. Маркина Алла Анатольевна
3. Попова Оксана Борисовна
4. Тарасов Андрей Игоревич
5. Никонова Ольга Валентиновна

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением «О выплате членам ревизионной комиссии ОАО «Волгоградэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров (протокол №1/05 всо от 31.03.2005 г.).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Волгоградэнерго» членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных соглашением, с учетом индексации, установленной соглашением.

Размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 50%.

Члену Ревизионной комиссии ОАО «Волгоградэнерго» компенсируются расходы, связанные с участием в работе Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

Сумма выплат членам Ревизионной комиссии Общества в 2010 году составила 319 373 руб.,

3.1.4. Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

Генеральный директор ОАО «Волгоградэнергосбыт» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Вместе с тем корпоративное управление в Обществе построено таким образом, что Генеральный директор имеет возможность вынести на обсуждение Совета директоров вопросы, на первый взгляд не относящиеся к компетенции Совета директоров, но в силу своей принципиальности, важности и срочности требующие коллегиального решения.

То есть взаимоотношения Генерального директора и Совета директоров строятся не только на основе подотчетности и подконтрольности первого, но и тесного взаимодействия при разрешении проблем, которые могут повлиять на стратегию развития Общества в целом. В отчетном году по инициативе Генерального директора Советом директоров было рассмотрено несколько таких вопросов.

В соответствии со статьей 20 Устава Общества к компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Совета директоров Общества:

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью ОАО «Волгоградэнергосбыт» определяются законодательством РФ, Уставом и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Решением Совета директоров от 21.10.2009 г. (протокол № 103) Генеральным директором ОАО «Волгоградэнергосбыт» с 23.10.2009 г. избран Карамов Роман Рафкатович, который является членом Совета директоров ОАО «Волгоградэнергосбыт».

Размер должностного оклада Генерального директора определяется на основании Положения о материальном стимулировании Генерального директора, утвержденного Советом директоров 25.06.2007 г. (протокол № 17). Критерием для его определения является объем выручки от продажи товаров, продукции, работ и услуг по основной деятельности Общества, на основании данных консолидированной годовой бухгалтерской отчетности за предшествующий календарный год.

3.2. Акционерный капитал

По состоянию на 31.12.2010 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 48 011 411,88 руб., состоит из:

	<i>Общее количество (шт.)</i>	Номинальная стоимость (руб.)	Доля в уставном капитале	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	319 595 965	0,12 руб.	79,88 %	нет
Привилегированные акции	80 499 134	0,12 руб.	20,12 %	нет
ИТОГО:	400 095 099			нет

За время существования Общества изменений размера уставного капитала не производилось.

Решений о приобретении собственных акций Обществом не принималось.

Информация об акциях.

именные обыкновенные бездокументарные

номинальная стоимость каждой акции:

0,12 (ноль целых двенадцать сотых) рубля

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными):

319 595 965 штук

государственные регистрационные номера и даты государственной регистрации:

№ 1-01-65103-D от 14 апреля 2005 года

Способ размещения: распределение акций созданного при выделении ОАО «Волгоградэнерго» среди акционеров ОАО «Волгоградэнерго», реорганизованного путем такого выделения.

Срок размещения ценных бумаг – 01.01.2005 г.

именные привилегированные бездокументарные

номинальная стоимость каждой акции:

0,12 (ноль целых двенадцать сотых) рубля

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными):

80 499 134 штук

государственные регистрационные номера и даты государственной регистрации:

№ 2-01-65103-D от 14 апреля 2005 года

Способ размещения ценных бумаг: распределение акций созданного при выделении ОАО «Волгоградэнерго» среди акционеров ОАО «Волгоградэнерго», реорганизованного путем такого выделения.

Срок размещения ценных бумаг – 01.01.2005 г.

Список лиц, владеющих свыше 5% акций

	Количество акций			% от обыкновен ных	% от всех акций
	Обыкновенн ые	Привилегир ованные	всего		
ОАО «ИнвестКомпани»	100 023 775	0	100 023 775	31,2969 %	25 %
ООО «Химпромторг»	95 980 709	0	95 980 709	30,0318 %	23,9894 %
ООО «Торговый Дом «Энергосервис»	94 344 138	54 093 205	148 437 343	29,5198 %	37,1005 %

Обращение акций на рынке

Категории акций	Регистраци онный номер выпуска	Организатор торговли			
		ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»		НП «Фондовая биржа РТС»	
		Торговый код ценной бумаги	Котировальн ый лист	Торговый код ценной бумаги	Котировальны й лист
Именные обыкновенные бездокументарные	1-01-65103- D от 14.04.2005	VGSB	Внесписочн ые ценные бумаги	VGSBG	Внесписочные ценные бумаги
Именные привилегированные бездокументарные	2-01-65103- D от 14.04.2005	VGSBP	Внесписочн ые ценные бумаги	VGSBPG	Внесписочные ценные бумаги

Информация о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям.

Дивидендный период

Год: 2005

Период: 9 мес.

Дата проведения собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 26.12.2005г.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.041731.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 13 337 164.68.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 13 134 458.85.

Категория (тип) акций: привилегированные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.041731.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 3 359 335.93.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 3 092 380.79.

Дивидендный период

Год: 2005

Период: полный год

Дата проведения собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 01.06.2006 г.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.074217.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 23 719 395.7.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 23 471 747.52.

Категория (тип) акций: привилегированные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.074217.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 5 974 462.26.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 5 619 599.83.

Дивидендный период

Год: 2006

Период: полный год

Дата проведения собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 23.05.2007 г.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная.

Категория (тип) акций: обыкновенные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.027494

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 8 786 811.66

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 8 681 097.52

Категория (тип) акций: привилегированные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.027494

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 2 213 202.94

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 2 051 534.924

Дивидендный период

Год: 2007

Период: полный год

Дивиденды не выплачивались

Дивидендный период

Год: 2008

Период: полный год

Дата проведения собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 15.05.2009 г.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная.

Категория (тип) акций: привилегированные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 482 994.1

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 482 994.1

Дивидендный период

Год: 2009

Период: полный год

Дата проведения собрания акционеров, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 17.06.2010 г.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: денежная

Категория (тип) акций: обыкновенные.

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.112683.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 36 013 099.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 35 290 602.

Категория (тип) акций: привилегированные.

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 0.112683.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 9 070 901.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 8 280 875.99.

Наличие задолженности по дивидендам объясняется тем, что выплата физическим лицам производится из кассы общества, то есть по мере обращения акционеров-граждан. ОАО «Волгоградэнергосбыт» готово выплатить причитающиеся начисленные дивиденды акционерам - физическим лицам в момент их обращения в кассу Общества. Задолженность перед некоторыми юридическими лицами образовалась ввиду несообщения или изменения своего адреса и банковских реквизитов для перечисления денежных средств ни регистратору, ни самому Обществу.

3.3 Крупные сделки. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность

В соответствии с пунктом 1 статьи 32 Федерального закона «Об электроэнергетике» покупатели электрической энергии - субъекты оптового рынка обязаны приобретать мощность в порядке, установленном правилами оптового рынка.

Пунктом 3 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года № 643 (в редакции изменений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 года № 89) установлено, что заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности является одним из механизмов торговли мощностью на оптовом рынке.

В соответствии с пунктом 19 Правил оптового рынка договоры о предоставлении мощности относятся к числу сделок, заключение которых в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2010 г. №89 «О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)» утверждены основные правила работы долгосрочного рынка мощности.

30 августа 2010 года Наблюдательный совет «НП «Совет рынка» принял регламент о проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности, а также соответствующие регламенты о механизмах купли-продажи мощности и финансовых расчетах за мощность.

С 1 января 2011 г. на оптовом рынке мощность будет продаваться по следующим механизмам:

- торговля мощностью по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год;
- торговля мощностью по свободным договорам купли-продажи мощности
- торговля мощностью по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);
- торговля мощностью новых АЭС и ГЭС, в отношении которых заключены договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (ДПМ ГЭС/АЭС);
- торговля мощностью вынужденных генераторов (генерирующих объектов, не отобранных на конкурентном отборе, но продолжение работы которых необходимо по технологическим и иным причинам).

ДПМ заключаются с поставщиками, образованными в результате реорганизации генерирующих компаний – дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством РФ перечень генерирующих объектов для ДПИ (Распоряжение Правительства РФ от 11.08.2010 г. №334-р) и обеспечивают, с одной стороны, обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Срок поставки мощности по ДПМ – 10 лет. Цена мощности по ДПМ определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства.

ДПМ ГЭС/АЭС заключаются с поставщиками ОРЭМ в отношении генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов, утвержденный наблюдательным советом НП «Совет рынка» с целью формирования договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных и гидроэлектростанций. (Протокол заседания наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 19 октября 2010 г.)

Обязательства по оплате возникают у покупателя с даты начала поставки мощности по указанному договору.

Заключение договоров обязательно для всех покупателей – участников ОРЭМ, подписавших договор о присоединении и принимающих участие в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке.

Договоры заключаются в рамках стандартных форм.

В соответствии с требованиями п.1 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах» крупная сделка должна быть одобрена советом директоров (наблюдательным советом) общества или общим собранием акционеров. Крупной сделкой считается сделка (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (п.1 ст.78 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Поскольку стоимость активов по балансу на 30.09.2010 г. составляла 5 629 138 тыс. руб., часть подлежащих заключению договоров являлись для Общества крупными.

В соответствии со ст.79 Федерального закона «Об акционерных обществах» решение одобрении крупной сделки стоимостью от 25 до 50 % активов принимается советом директоров единогласно. Решение об одобрении крупной сделки стоимостью более 50% активов принимается общим собранием акционеров большинство в $\frac{3}{4}$ голосов.

Из указанных договоров одобрено Советом директоров (протокол №140 от 03.12.2010г.):

Продавец	объем, МВт	Стоимость с НДС
ОАО «Квадра - генерирующая компания»	1 668,84	1 630 377 731,92
ОАО «Мосэнерго»	2 469,02	1 807 261 894,86
ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	2 697,00	2 187 517 311,40

ОАО «Территориальная генерирующая компания N1»	2 457,31	1 978 604 137,06
ОАО «Территориальная генерирующая компания N2»	1 813,80	1 461 256 024,34
ОАО «Территориальная генерирующая компания N9»	2 261,64	2 189 964 682,14
ОАО «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	2 568,05	1 873 628 810,68
ОАО «РусГидро»	1098	2 432 512 106,84

Одобрению Общим собранием акционеров подлежат договоры:

Продавец	объем, МВт	Стоимость с НДС
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	2 986,08	3 138 985 327,26
ОАО «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	2 901,48	2 830 745 660,00
ОАО «Фортум»	3 765,09	3 189 565 286,22
ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	3 499,80	3 618 126 610,56
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3210,72	5 560 610 297,44
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3210,72	6 140 816 613,68
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3788,88	8 048 819 635,02
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3788,88	8 964 019 331,36
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3775,92	8 462 574 186,02
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3775,92	9 434 759 437,10
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3435,6	7 699 850 599,24
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	3435,6	9 069 920 439,72
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	2825,52	6 332 542 165,26
ОАО «РусГидро»	1348,56	2 835 235 787,74
ОАО «РусГидро»	1348,56	2 987 603 393,94

Также среди договоров о предоставлении мощности подлежали одобрению Общим Собранием акционеров и три сделки с ООО «Южная генерирующая компания – ТГК-8», как сделок, в совершении которых имелась заинтересованность акционера Общества - ООО «Торговый дом «Энергосервис» (на объем 216,72 МВт общей стоимостью с НДС 214 955 712,44 руб.; на объем 658,20 МВт общей стоимостью с НДС 428 034 577,06 руб.; на объем 553,68 МВт общей стоимостью 549 377 544,20 руб.)

Проведение общего собрания акционеров усложнялось заменой регистратора Общества ОАО «Центральный Московский депозитарий» в связи с аннулированием лицензии. Прекращение действия договора прежнего регистратора - 11.01.2011 г., ведение реестра новым регистратором ЗАО «Индустрия-РЕЕСТР» – с 12.01.2011 г. Учитывая срок для рассылки сообщений о проведении собрания (30 дней) и то, что функции счетной комиссии выполняет регистратор, в период до 12.01.2011 г. рассылка сообщений и бюллетеней для голосования или проведение собрания была невозможна.

В связи с изложенным Советом директоров Общества рекомендовано Генеральному директору заключить договоры: определены цены по подлежащим одобрению договорам, вопрос о назначении даты проведения Общего собрания

акционеров для одобрения сделок перенесен на 2011 год. Фактически договоры заключены сторонами 03.12.2010 г.

03.03.2010 г. ОАО «Волгоградэнергосбыт» с ООО «Химпромторг» (акционером Общества) заключен договор, в соответствии с которым последний обязался обеспечить исполнение обязательств Общества по Кредитному договору путем предоставления в залог Кредитору именных обыкновенных бездокументарных акций ОАО «Волгоградэнергосбыт» в количестве 95 980 709, а Общество обязуется выплатить вознаграждение. По данному договору услуга оказана на сумму 625 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 22.03.2010 г.).

Между указанными лицами заключались аналогичные договоры:

- от 03.03.2010 г. на сумму 625 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 22.03.2010г.).

- от 25.06.2010 г. на сумму 750 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010 г.).

- от 29.06.2010 г. на сумму 675 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010г.).

- от 29.06.2010 г. на сумму 675 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010г.).

03.03.2010 г. ОАО «Волгоградэнергосбыт» с ОАО «ИнвестКомпани» (акционером Общества) заключен договор, в соответствии с которым последний обязался обеспечить исполнение обязательств Общества путем предоставления поручительства, а Общество обязуется выплатить вознаграждение. По данному договору услуга оказана на сумму 575 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 03.06.2010 г.)

Между указанными лицами заключались аналогичные договоры:

- от 03.03.2010 г. услуга по поручительству на сумму 575 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 03.06.2010 г.)

- от 29.06.2010 г. услуги по поручительству на сумму 945 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010 г.)

- от 25.06.2010 г. услуги по поручительству на сумму 1 050 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010 г.)

- от 29.06.2010 г. услуги по поручительству на сумму 945 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010 г.)

03.03.2010 г. ОАО «Волгоградэнергосбыт» с ОАО «ИнвестКомпани» (акционером Общества) заключен договор, в соответствии с которым последний обязался обеспечить исполнение обязательств Общества по Кредитному договору путем предоставления в залог Кредитору именных обыкновенных бездокументарных акций ОАО «Волгоградэнергосбыт» в количестве 100 023 775, а Общество обязуется выплатить вознаграждение. По данному договору услуга оказана на сумму 575 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 03.06.2010 г.)

Между указанными лицами заключались аналогичные договоры:

- от 03.03.2010г. на сумму 575 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 03.06.2010г.)

- от 29.06.2010 на сумму 945 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010г.)

- от 25.06.2010 на сумму 1 050 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010г.)

- от 29.06.2010 на сумму 945 000 руб. (сделка одобрена Советом директоров 16.07.2010г.)

С 01.03.2010 г. вступил в действие договор с ООО «Лукойл-Волгоградэнерго» на ремонт и поверку средств измерений электрической энергии на сумму 265 449,19 руб., который был одобрен Советом директоров 21.01.2010 г., как сделка, в совершении

которой имеется заинтересованность акционера Общества – ООО «Торговый дом «Энергосервис».

Также с ООО «Лукойл-Волгоградэнерго» 26.02.10 г. заключен договор субаренды транспортного средства без экипажа на сумму 67 146 руб. Сделка одобрена Советом директоров 23.04.2010 г. (заинтересованное лицо – акционер Общества ООО «Торговый дом «Энергосервис»).

10.08.2010 г. между ОАО «Волгоградэнергобыт» и ВЕБРР КБ (ООО) заключен договор залога векселей в качестве обеспечения выполнения обязательств ООО «РЭС-Энергосбыт» по Договору кредитной линии. Залоговая стоимость векселей составила 330 000 000,00 руб. Аналогичный договор теми же лицами заключен 18.08.2010 г. на залоговую стоимость векселей 320 000 000,00 руб. Сделки одобрены Внеочередным общим собранием акционеров 16.09.2010 г. (заинтересованное лицо – акционер Общества ОАО «ИнвестКомпани»).

Раздел 4. Энергосбытовая деятельность

4.1. Динамика товарного отпуска (энергопотребления) и реализации энергии за последние три года (без учета реализации на оптовом рынке), в том числе динамика абонентской задолженности

За 12 месяцев 2010 года объем продаж электроэнергии составил 8 265,7 млн. кВт*ч., из них, собственным потребителям – 6 028,3 млн. кВт*ч, территориальным сетевым компаниям на компенсацию потерь – 2 237,4 млн. кВт*ч.

В стоимостном выражении начисление за отпущенную электрическую энергию с учетом отпуска на компенсацию потерь составило 21 225,8 млн. руб., оплата сложилась на уровне 95,6%, что в натуральном выражении составило 20 292,8 млн. руб. Таким образом, объем продаж увеличился на 4 163,1 млн. руб. или на 24,4% по сравнению с 2009 годом.

Отчётные показатели отпуска и реализации электроэнергии собственным потребителям за 2008-2010 гг.

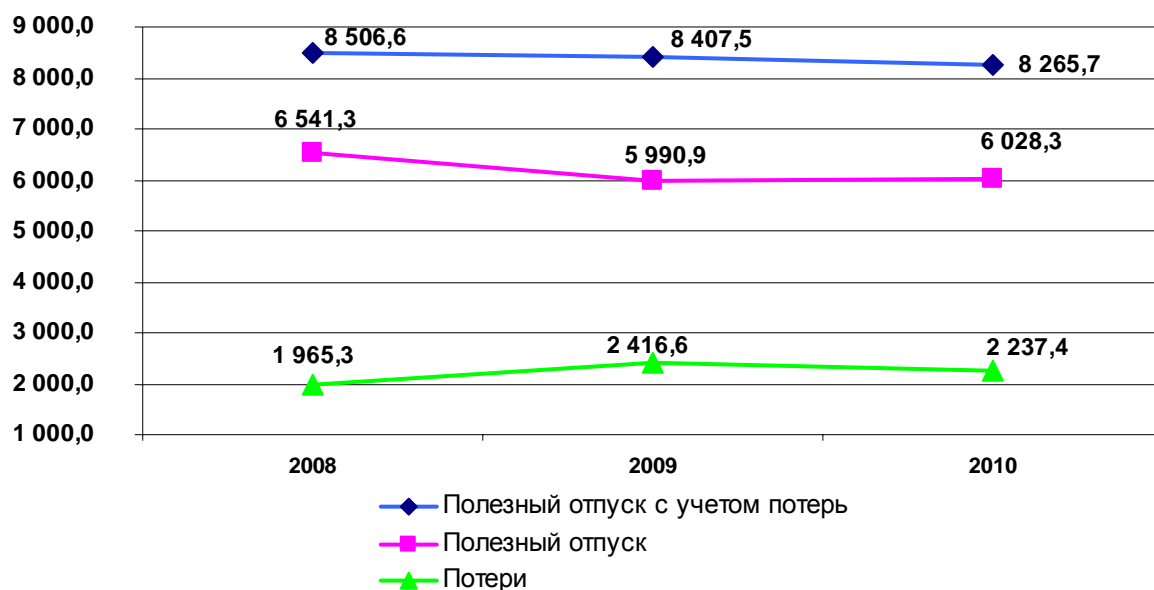
Год	Дебиторская задолженность на начало года млн.руб. (с НДС)	Объем продаж, млн.кВт*ч	Начислено, млн.руб. (с НДС)	Реализация, млн.руб. (с НДС)	Уровень реализации, %	Дебиторская задолженность на конец года, млн.руб. (с НДС)
2008	1 297,1	6 541,3	12 700,1	12 173,9	95,9	1 822,6
2009	1 822,6	5 990,9	13 866,8	12 620,5	91,0	3 065,7
2010	3 065,7	6 028,3	17 590,7	16 942,3	96,3	3 714,1

Отчётные показатели отпуска и реализации электроэнергии территориальным сетевым компаниям на компенсацию потерь за 2008-2010 гг.

Год	Дебиторская задолженность на начало года млн.руб. (с НДС)	Объем продаж, млн.кВт*ч	Начислено, млн.руб. (с НДС)	Реализация, млн.руб. (с НДС)	Уровень реализации, %	Дебиторская задолженность на конец года, млн.руб. (с НДС.)
2008	66,1	1 965,3	2 422,9	1 752,5	72,3	736,5
2009	736,5	2 416,6	3 195,9	1 970,2	61,6	1 962,2
2010	1 962,2	2 237,4	3 635,1	3 350,5	92,2	2 246,9

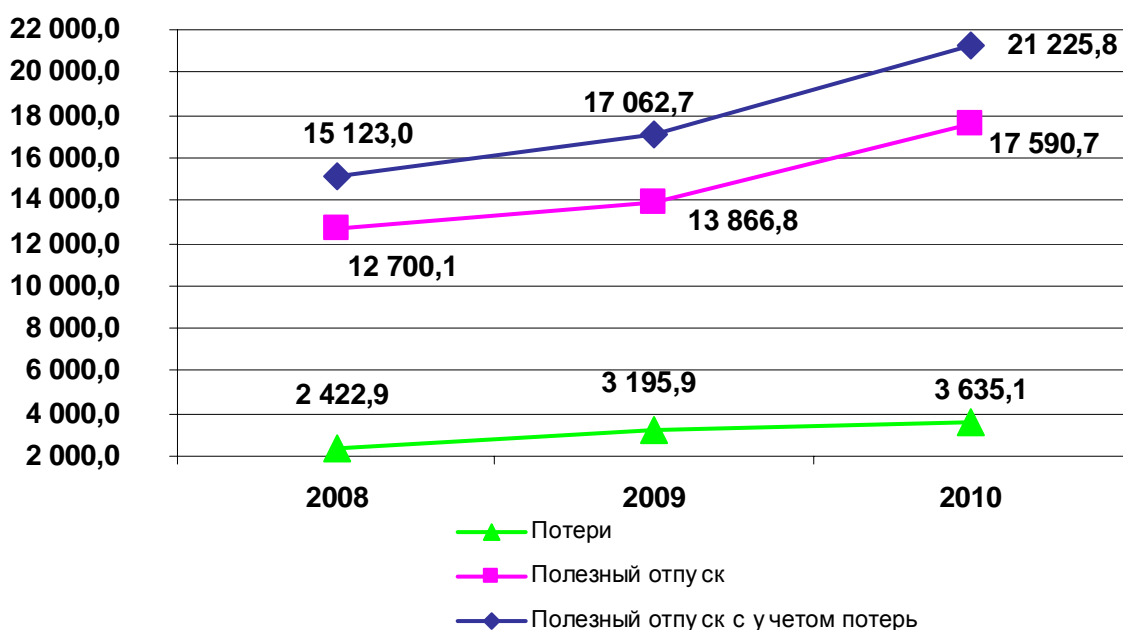
Объем продаж электрической энергии собственным потребителям по договорам энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) ОАО «Волгоградэнергобыт» в 2010 году по сравнению с 2009 годом вырос на 37,4 млн. кВт*ч. или на 0,6%. Объем продаж потерь сетевым компаниям снизился в 2010 году по отношению к 2009 году на 179,2 млн. кВт*ч или на 7,4% .

**Объемы продаж электрической энергии в 2008-2010гг.,
млн.кВт*ч.**



Выручка от продаж электроэнергии ОАО «Волгоградэнергосбыт» за 12 месяцев 2010 года собственным потребителям составила – 17 590,7 млн. руб., при этом уровень реализации электрической энергии составил 16 942,3 млн. руб., что обеспечивает 96,3% реализации. Выручка от продажи потерь увеличилась на 439,2 млн. руб. относительно 2009 года. В 2010 году произошло увеличение продаж собственным потребителям (без учета электроэнергии отпускаемой на компенсацию потерь) на 3 723,9 млн. руб. или на 26,8 %.

**Объем продаж в 2008-2010гг.,
млн. руб.**



Определяющим фактором увеличения объема продаж послужили:

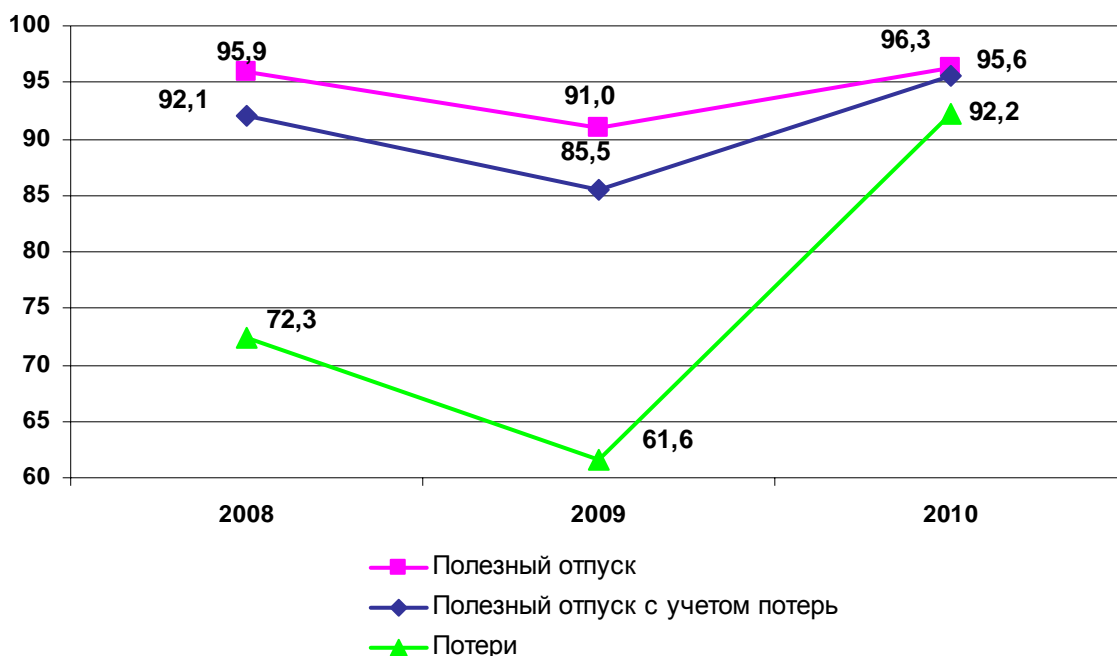
1. Стабилизация экономики по сравнению с 2009 г. (годом экономического кризиса в стране), повлекшая за собой рост потребления электрической энергии на производственные нужды крупных промышленных предприятий, а также предприятий среднего и мелкого бизнеса.

2. Ежегодное повышение тарифов, утверждаемых уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

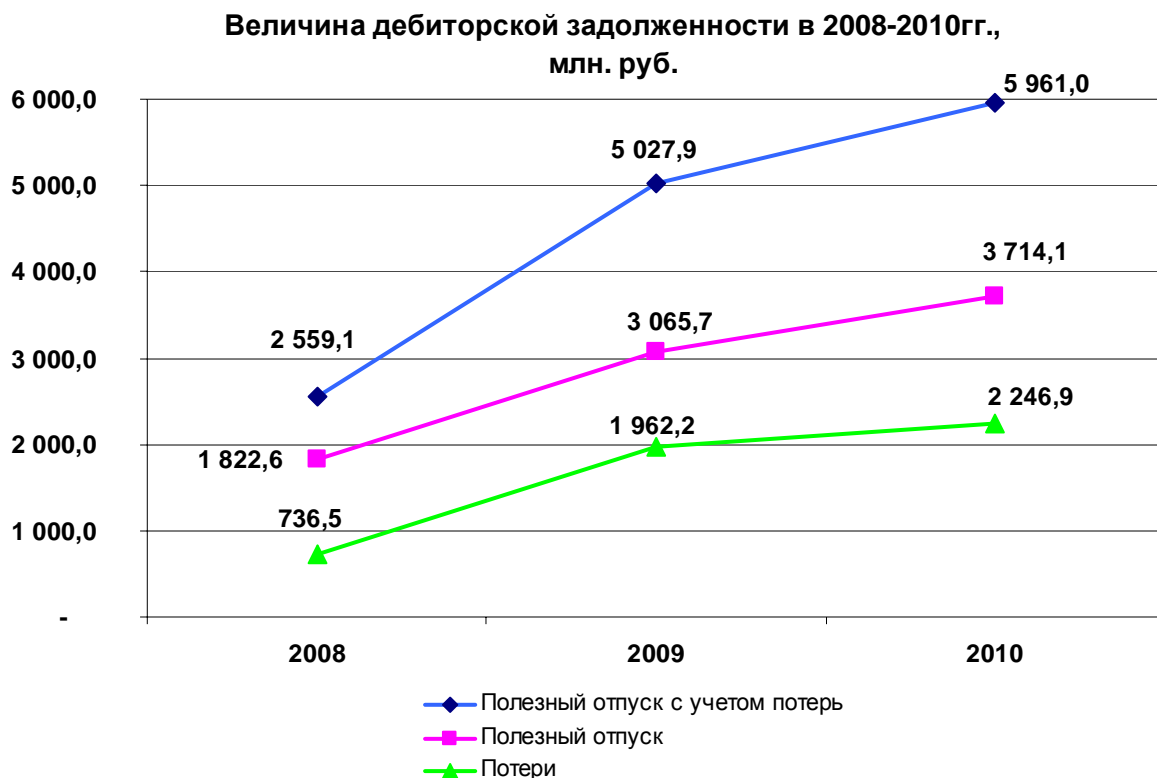
3. Либерализация цен на розничном рынке электрической энергии в рамках проводимой реформы в электроэнергетике.

Завершение экономического кризиса в стране способствовало не только росту потребления электрической энергии, но и привело к улучшению платёжной дисциплины отдельных контрагентов, что положительно сказалось на уровне реализации в 2010 г.

**Уровень объема продаж в 2008-2010гг.,
%**



Общая дебиторская задолженность на 01.01.2011г. составила 5 961 млн. руб. Задолженность контрагентов перед ОАО «Волгоградэнергосбыт» по договорам энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) за 2010 год увеличилась на 648,4 млн. руб. или на 21,2%. С учетом же компенсации потерь увеличение общей дебиторской задолженности составило 933,1 млн. руб. или 18,6% по сравнению с 2009 годом.



Увеличение дебиторской задолженности, прежде всего, обусловлено ростом задолженности ВОАО «Химпром» по причине нарушения им платёжной дисциплины и неисполнением сетевой организацией заявок на ввод ограничения режима потребления электрической энергии. Вопрос взыскания дебиторской задолженности решается в судебном порядке.

Увеличение дебиторской задолженности сетевых компаний за электрическую энергию, приобретаемую на компенсацию потерь, произошло в связи с ростом задолженности следующих компаний:

МУПП «Волгоградские МЭС» - на 340,7 млн.руб.

ОАО «Волгоградоблэлектро» - на 3,4 млн. руб.

Увеличение задолженности в основном обусловлено разногласиями с МУПП «ВМЭС» по объемам отпускаемой потребителям электрической энергии.

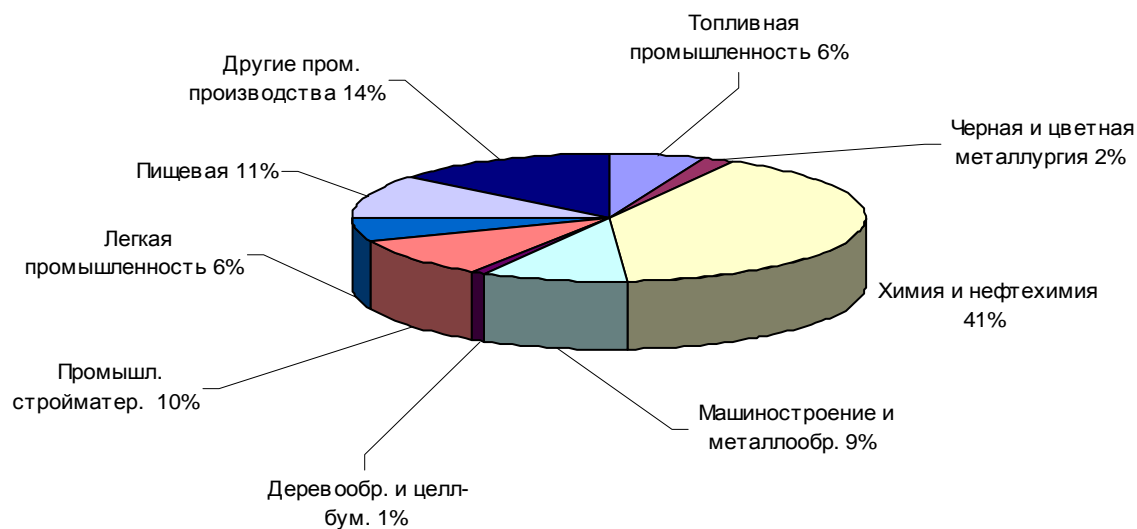
Снять данные разногласия в досудебном порядке не удалось. В результате ОАО «Волгоградэнергообл» было вынуждено обратиться в судебные органы.

Урегулирование задолженности ФОО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» находится на рассмотрении в судебных органах. В неоспариваемой части сетевая организация производит оплату. В результате по итогам 2010 г. величина задолженности ФОО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» перед ОАО «Волгоградэнергообл» снизилась на 57 700,6 тыс. руб.

4.2. Структура полезного отпуска электроэнергии и структура дебиторской задолженности по отраслям промышленности

Группа потребителей	Полезный отпуск				Изменение	
	2009 г.		2010 г.			
	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%
I. Промышленность	1500	100	1447	100	-53	3,5
1. Топливная	85	6	83	6	-2	-2,3
2. Черная металлургия	9	1	15	1	6	66
3. Цветная металлургия	14	1	18	1	4	29
4. Химия и нефтехимия	678	45	599	41	-79	-12
5. Машиностроение и металлообр.	114	8	124	9	10	8,8
6. Деревообр. и целл-бум.	19	1	19	1	0	0
7. Промышл. стройматер.	148	10	147	10	-1	-0,6
8. Легкая	76	5	94	6	18	23,7
9. Пищевая	166	11	165	11	-1	-0,6
10. Другие пром. производства	191	12	183	14	-8	-4,2

Структура полезного отпуска электроэнергии по отраслям промышленности в 2010г.



Структура дебиторской задолженности по отраслям промышленности

Группа потребителей	Абонентская задолженность				Изменение	
	1.01.10 г.		1.01.11 г.			
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
I. Промышленность	1 024 487	100	1 778 422	100	753 935	73,6
1. Топливная	308	0,03	6 534	0,4	6 226	2021
2. Черная металлургия	490	0,04	2 303	0,1	1 813	370
3. Цветная металлургия	0	0	0	0	0	0
4. Химия и нефтехимия	966 687	94,3	1 715 637	96,5	748 950	77
5. Машиностроение и металлообработка	9 144	0,9	12 556	0,7	3 412	27,2
6. Деревообр. и целл-бум.	520	0,05	1 880	0,1	1 360	261
7. Промышл. стройматер.	7 686	0,8	7 393	0,4	-293	-3,8
8. Легкая	6 933	0,6	6 137	0,3	-796	-11,5
9. Пищевая	1 514	0,1	4 523	0,3	3 009	199
10. Другие пром. производства	31 205	3,0	21 459	1,2	- 9 746	-31,2

Из приведенной выше таблицы видно, что основная абонентская задолженность (96,5% от общей суммы задолженности) приходится на группу «Химия и нефтехимия».

4.3. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифа

Продажа электроэнергии в 2010 году осуществлялась как по регулируемым тарифам, так и по нерегулируемым ценам. Регулируемые тарифы утверждены Управлением по региональным тарифам Администрации Волгоградской области, нерегулируемы цены рассчитаны ОАО «Волгоградэнергосбыт» на основании данных, опубликованных на сайте ОАО «АТС».

Среднеотпускной тариф в 2010 году сложился на уровне 2,17626 руб./кВт*ч, что на 26,5 % больше аналогичного прошлогоднего показателя.

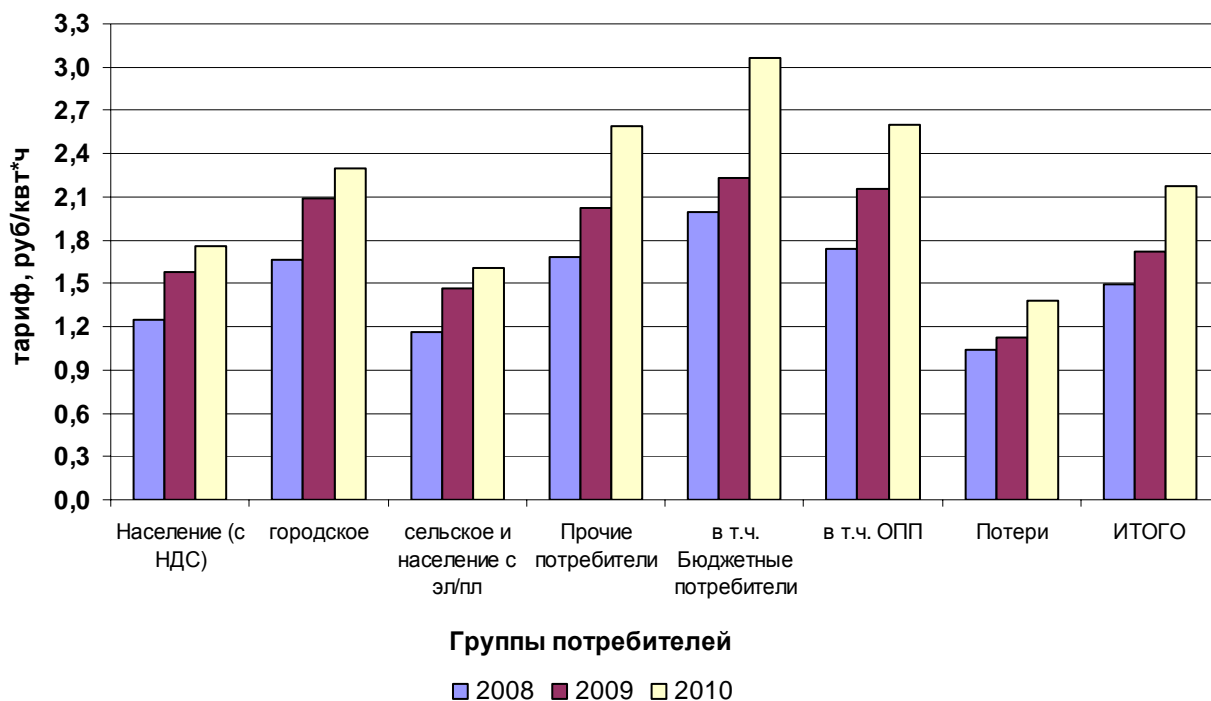
Сравнительная динамика фактического среднеотпускного тарифа электрическую энергию (с учетом нерегулируемой цены) по основным группам потребителей за последние три года

	2008	2009	% роста тарифов в 2009 г по отношению к 2008 г	2010	% роста тарифов в 2010 г по отношению к 2009 г
Население (с НДС)	1,24903	1,57759	26,3	1,75819	11,4
Прочие потребители	1,68278	2,02654	20,4	2,58874	27,7
в т.ч. Бюджетные потребители	1,99766	2,23292	11,8	3,06180	37,1
в т.ч. ОПП	1,73962	2,16056	24,2	2,59841	20,3
Потери	1,04475	1,12074	7,3	1,37695	22,9
ИТОГО	1,49508	1,71989	15,0	2,17626	26,5

Регулируемые тарифы на электрическую энергию для потребителей Волгоградской области введены с 1 января 2010 года Постановлениями УРТ Администрации Волгоградской области от 24.12.09г. № 42/1 и от 09.12.09г. № 36/1 (население).

Тарифы дифференцированы по уровням напряжения и категориям потребителей. Впервые одноставочный тариф дифференцирован по числу часов использования мощности.

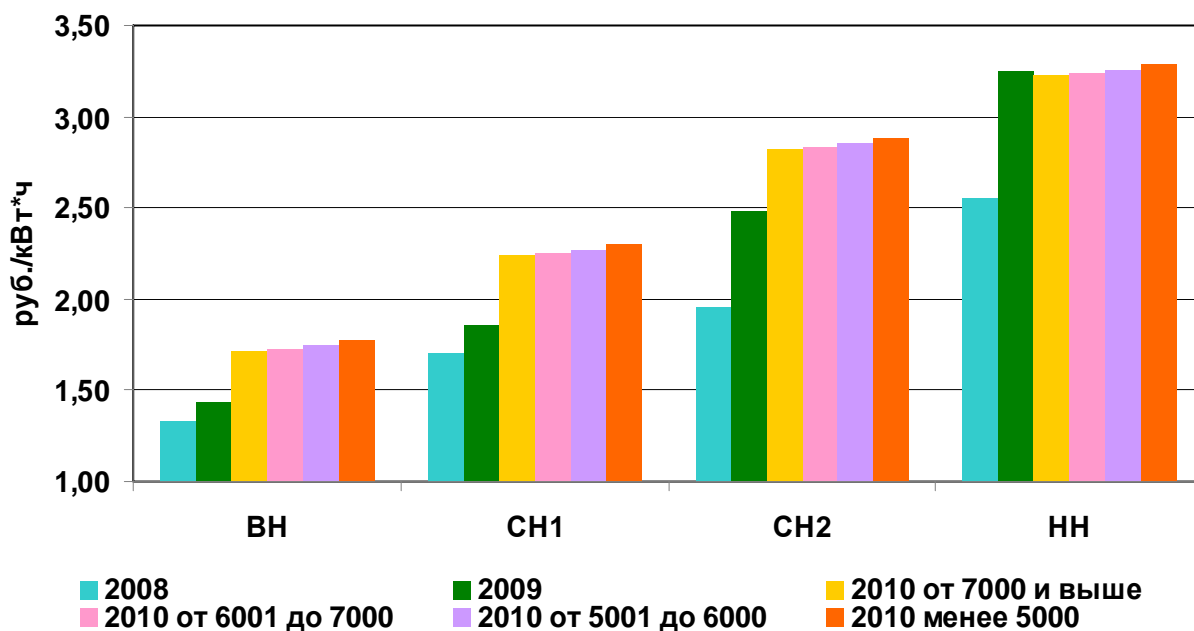
Динамика изменения тарифа по группам потребителей в 2008-2010 гг.



В Постановлении так же указаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии с разбивкой по уровням напряжения и сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков. Перекрестное субсидирование в сбытовой надбавке не заложено, а учтено в тарифе на транспортировку электроэнергии.

Расчеты между ОАО «Волгоградэнергосбыт» и сбытовыми компаниями происходят не на границах сетевых компаний, а в точках поставки конкретному потребителю, т.е. ОАО «Волгоградэнергосбыт» продает сбытовой компании электроэнергию по тарифу в точке поставки конкретному потребителю и в этой же точке сбытовая компания продает электроэнергию потребителю, но уже со своей сбытовой надбавкой.

Одноставочные регулируемые тарифы в 2008-2010гг.

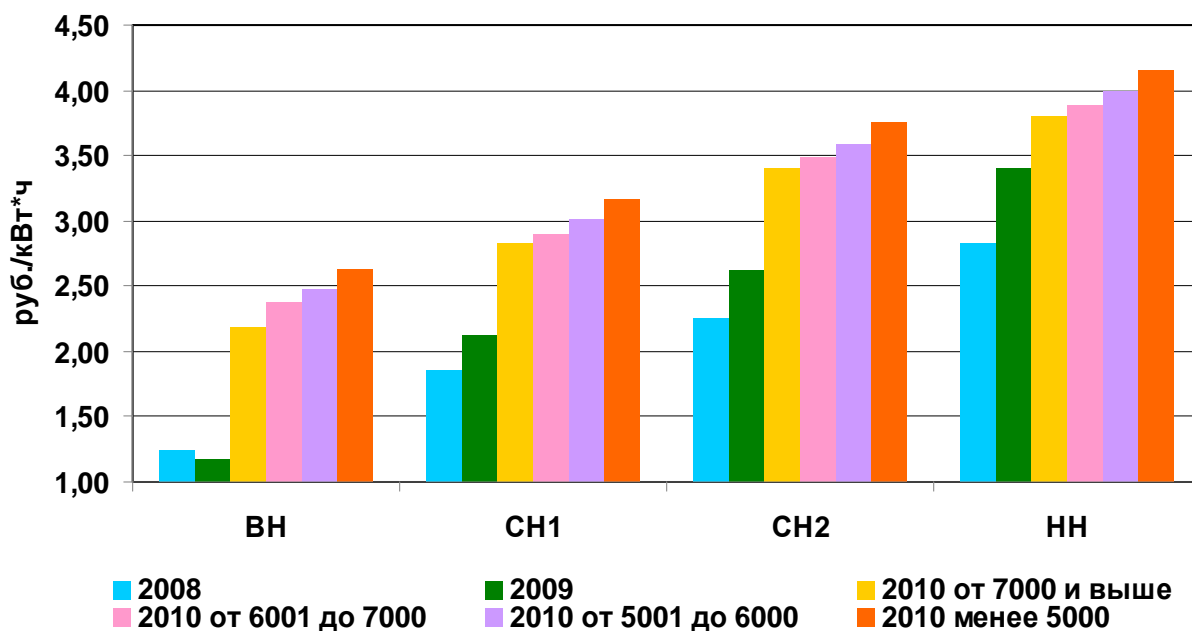


Населению Волгоградской области электроэнергия продавалась только по регулируемым тарифам (2,30 руб./кВт*ч с НДС для городского, 1,61 руб./кВт*ч с НДС для сельского) рост 9,5%.

В соответствии с утвержденными Правительством темпами либерализации рынка энергии доля электроэнергии, отпускаемая по нерегулируемым ценам, достигала в 1-ом полугодии 60%, во втором – 80%.

Трансляция свободной (нерегулируемой) цены покупки электроэнергии на оптовом рынке на тарифы конечных потребителей производилась в соответствии с Правилами розничного рынка, утвержденных Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г., и доводилась до потребителей путем размещения информации на сайте ОАО «Волгоградэнергосбыт».

Средние одноставочные нерегулируемые тарифы в 2008-2010гг.

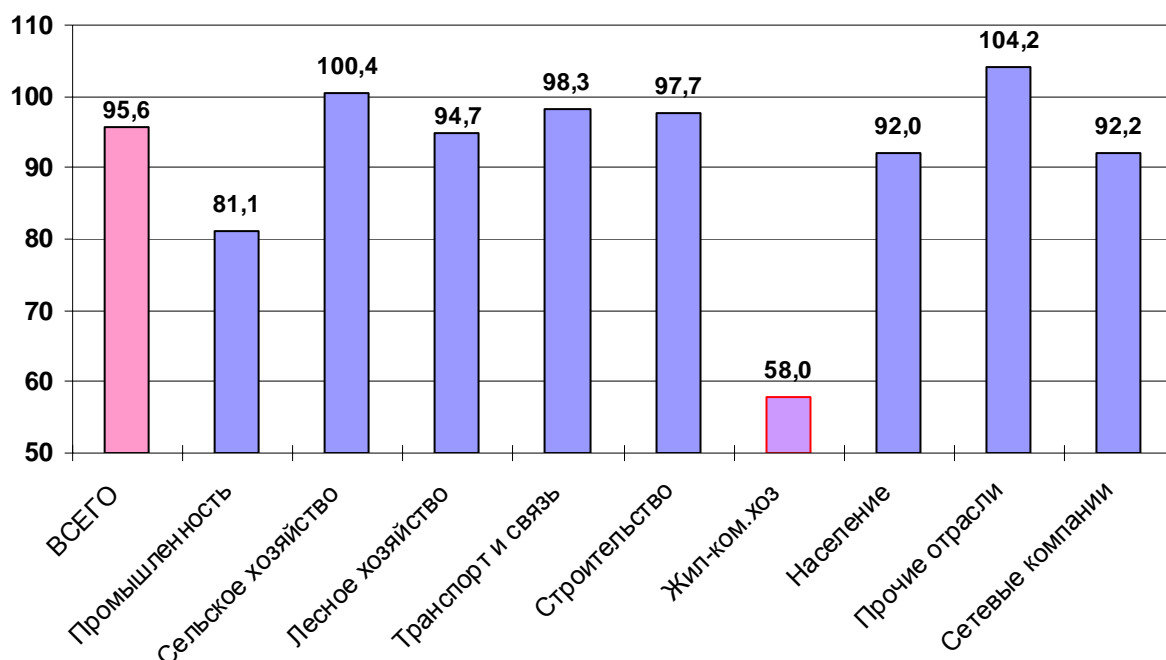


В целом установленные и сложившиеся регулируемые тарифы и нерегулируемые цены в 2010 году обеспечили рентабельную работу ОАО «Волгоградэнергосбыт».

4.4. Уровень реализации за 2010 год

Группа потребителей	Электроэнергия		
	Начислено, млн. руб., с НДС	Оплачено, млн. руб., с НДС	%
ВСЕГО ПО ЭНЕРГОСИСТЕМЕ:	21 225,8	20 292,8	95,6
I. Промышленность	3 904,4	3 167,8	81,1
II. Сельское хозяйство	1 207,3	1 212,7	100,4
III. Лесное хозяйство	1,9	1,8	94,7
IV. Транспорт и связь	586,8	577	98,3
V. Строительство	198,5	194	97,7
VI. Жил-ком.хоз	632,9	367	58
VII. Население	830,1	764	92,0
VIII. Прочие отрасли	10 228,8	10 658	104,2
IX. Сетевые компании	3 635,1	3 350,5	92,2

Уровень реализации по отраслям народного хозяйства, %



В целом по большинству групп потребителей в отчётном году уровень оплаты составил не меньше 94%, за исключением групп «ЖКХ» (58%), «промышленность» (81,1 %), «население» (92%)

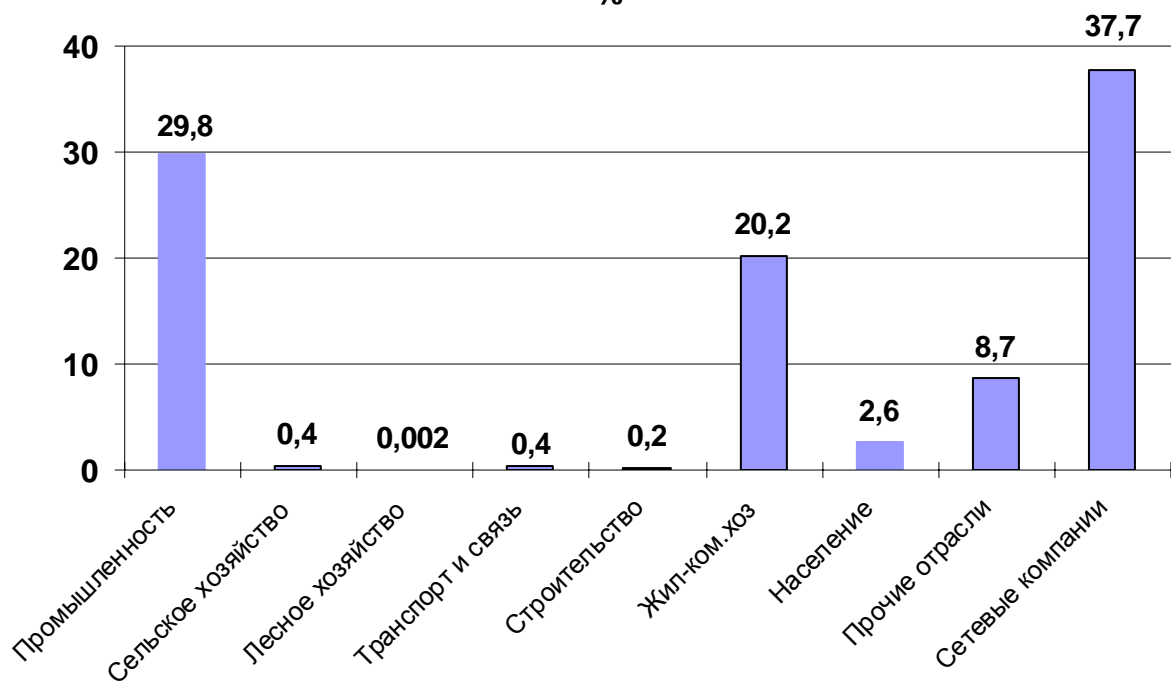
При этом в группе «ЖКХ» основным потребителем, допустившим не полную оплату потреблённых энергоресурсов, является МУП «Горводоканал».

Данное предприятие обслуживает бюджетные организации, жилищно-коммунальный комплекс города Волгограда, а также население, проживающее в г. Волгограде. В связи с этим применение к данному неплательщику мер воздействия в виде ограничения и прекращения подачи электрической энергии контролируется органами местной власти и прокуратурой и не допускается в полной мере.

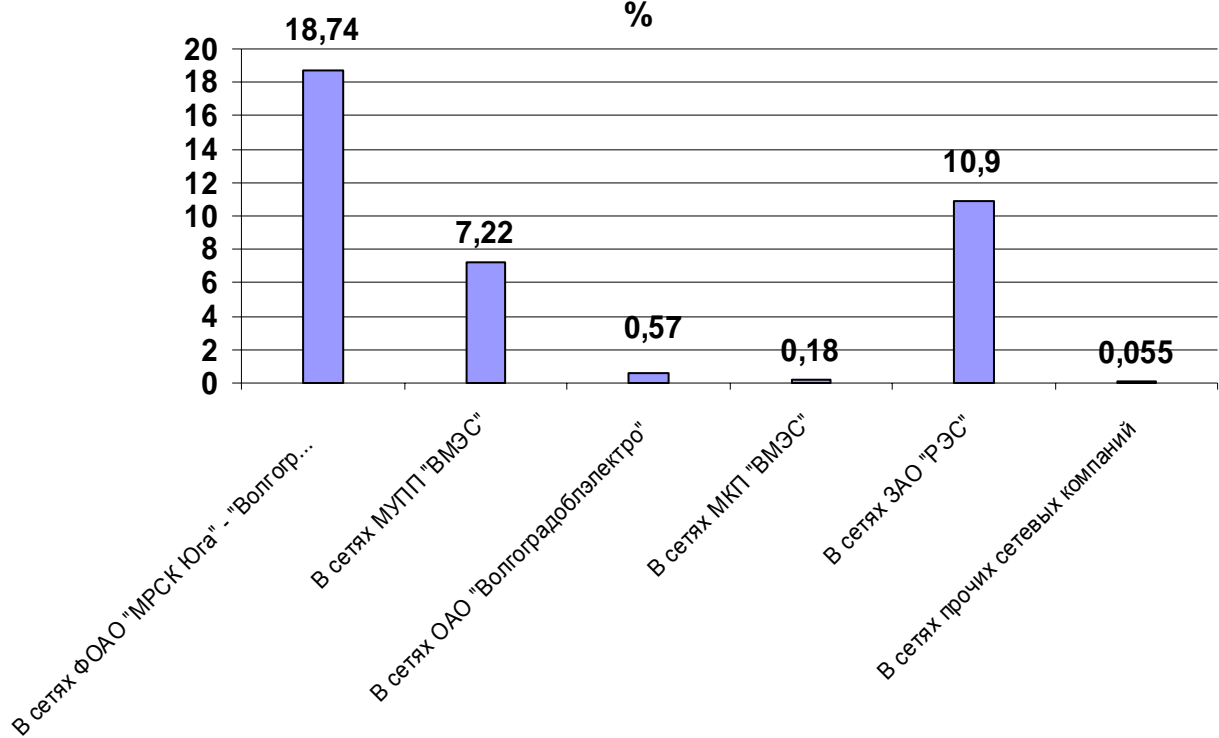
В группе «промышленность» основным неплательщиком, как отмечалось в п. 4.1., потребителем, увеличение задолженности по которому составило 872,4 млн. руб. является ВАО «Химпром». Отсутствие платежей от ВАО «Химпром», принятого на обслуживание в мае 2009 г., привело к образованию задолженности на 01.01.2011 г. в размере 1 640,5 млн. руб.

По группе «население» рост дебиторской задолженности за 12 месяцев 2010 года составил 66,2 млн. руб. Увеличение дебиторской задолженности связано с принятием на обслуживание в декабре 2010г. граждан-потребителей от ООО «РЭС-Энергосбыт».

Структура дебиторской задолженности на 01.01.2011 г.
%



Структура дебиторской задолженности сетевых компаний на 01.01.2011 г.,
%



Раздел 5. Результаты работы Общества на оптовом рынке электрической энергии и мощности

5.1. Анализ покупки электроэнергии на Оптовом рынке энергии и мощности. (ОРЭМ)

За 12 месяцев 2010 года объем покупки электроэнергии с ОРЭМ составил 9 621,559 млн.кВт*ч.

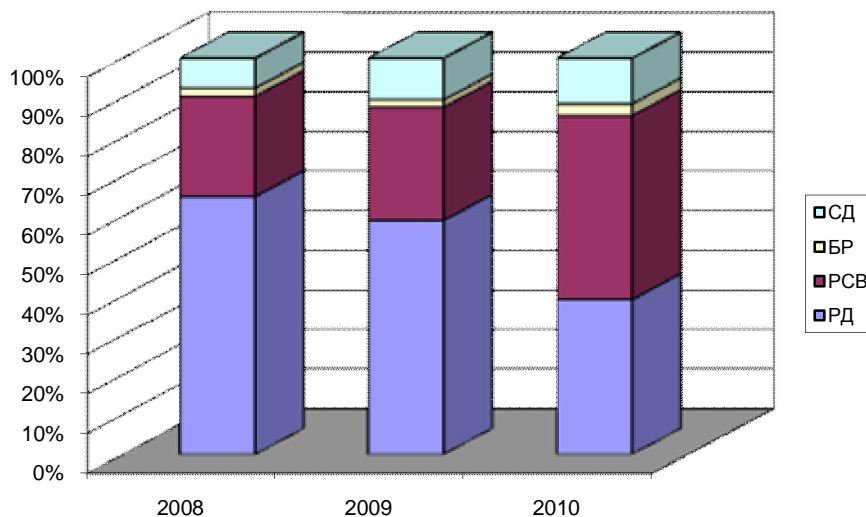
Год	V покупки, кВт*ч
2008	10 380 439 668
2009	9 579 285 185
2010	9 621 559 435

В том числе:

Сектор ОРЭМ	2008	2009	2010
РД	6 740 994 521	5 652 242 975	3 774 216 755
РСВ	2 642 377 454	2 747 670 158	4 459 366 930
БР	218 536 688	177 167 020	283 198 253
СД	778 531 005	1 002 205 032	1 104 777 497

Рассматривая покупку электроэнергии с ОРЭМ в процентном соотношении по секторам рынка за период с 2008-2010 гг. необходимо отметить существенное увеличение доли покупки электроэнергии на РСВ, что связано с либерализацией рынка.

Покупка с ОРЭМ по годам в процентном соотношении



Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества (за последние 3 года)

6.1. Основные положения учетной политики Общества

1. Бухгалтерская отчетность сформирована Обществом, исходя из действующих в Российской Федерации правил.

2. Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

3. Стоимость вновь приобретаемых основных средств формируется по первоначальной стоимости включающей все фактические расходы на их приобретение (создание).

4. Оценка материально-производственных запасов осуществляется по фактической себестоимости каждой единицы.

5. Общество осуществляло учет стоимости приобретаемой электрической энергии и мощности по средневзвешенной цене приобретения с учетом транспортных расходов сетевых компаний (как в бухгалтерском, так и в налоговом учете).

6. Начисление амортизации по объектам основных средств и нематериальных активов производится линейным способом. Срок полезного использования устанавливается на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденные постановлением Правительства России от 1 января 2002 г. N 1.

7. Выручка от продажи электроэнергии (мощности) формируется ежемесячно в соответствии с условиями договоров и подтверждается актами о приемке - передачи за подписью поставщика и покупателя.

8. Управленческие и коммерческие расходы в Обществе ведутся отдельно на счета бухгалтерского учета и ежемесячно списываются на счета продаж.

9. В Обществе создаются ежеквартально резервы по сомнительной дебиторской задолженности по результатам инвентаризации. Недоиспользованная сумма резерва, в конце отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, присоединяется при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

10. Общество применяло в 2010 году лимит стоимости основных средств, для их учета в составе материально-производственных запасов в сумме 20000 рублей за исключением вычислительной техники. Вычислительная техника, имеющая один срок полезного использования, выделяется в объекты соединенные между собой и учитывается в составе основных средств независимо от стоимости.

11. Резервы предстоящих расходов создаются при наличии признака существенности.

12. Признак существенности показателей бухгалтерской отчетности за отчетный период составляет не менее пяти процентов в составе конкретной статьи расходов.

13. Учетной политикой с 1.01.2010 года: отменен пункт по переоценке групп основных средств.

14. Себестоимость электроэнергии реализуемой на оптовом рынке определяется по средневзвешенной стоимости приобретения (без включения услуг по передаче).

15. С 01.01.2011 года Общество намерено применять:

- лимит стоимости основных средств, для их учета в составе материально-производственных запасов установленных ПБУ 6/01 пункт 5 в отношении всех групп основных средств, включая вычислительную технику;

- создание резерва на оплату отпусков; оценочные резервы.

16. Последствия изменения учетной политики отражаются в учете ретроспективным способом.

6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (данные приведены с учетом реализации на оптовом рынке)

Выручка от продаж продукции по ОАО «Волгоградэнергообит» за 12 месяцев 2010 года составила 19 285 млн. руб., без НДС, в том числе от реализации электроэнергии 19 282 млн. руб. (без НДС) или 99,9% от общей выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года рост выручки составил 3 927 млн. руб. (25,6%).

Затраты на реализацию продукции, включая себестоимость, коммерческие и управленческие расходы, при этом составили 18 320 млн. руб. (без НДС) или 95,0 копейки на 1 рубль продукции. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличение затрат составило 3 773 млн. руб. (25,9 %).

Прибыль от продаж составила 965 млн. руб. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличение прибыли от продаж произошло на 155 млн. руб. (19,1 %).

При этом рентабельность продаж сложилась в размере 5,0 %, по итогам 12 месяцев 2009 года 5,28%.

Чистая прибыль отчетного периода составила 242 млн. руб., что на 165 млн. руб. больше аналогичного периода прошлого года.

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Выручка от реализации продукции (услуг), млн. руб.	15 357	19 285
Затраты на реализацию продукции (услуг), млн. руб.	14 547	18 320
Прибыль от продаж, всего млн. руб.	810	965
Рентабельность продаж, %	5,28	5,0
EBITDA (доходы до уплаты налога на прибыль, процентов и амортизации), млн. руб.	339	483
Чистая прибыль, млн. руб.	77	242

Стоимость чистых активов по состоянию на 01.01.11 г. составила 411 млн.руб., по состоянию на 01.01.10 г. составляла 214 млн. руб., динамика роста 197 млн.руб. По состоянию на 01.01.09 г. составляла 137 млн.руб.

Дебиторская задолженность увеличилась в анализируемом периоде с 4 250 338 тыс.руб. до 4 928 478 тыс.руб. или на 678 140 тыс. руб. (16,0 %), при этом удельный вес дебиторской задолженности в структуре активов снизился на 9,2 % (с 92,4% до 83,2%).

Вывод: Анализ результатов деятельности компании выявил положительную динамику основных показателей. Эффективная работа по управлению издержками (совершенствование конкурсных процедур, эффективность закупок электроэнергии и мощности на ОРЭМ, а так же услуг сетевых компаний) и принятые тарифно – балансовые решения, с одновременным сохранением клиентской базы, обеспечили рентабельную работу Общества в 2010 году, а так же позволили получить дополнительную прибыль. Показатели прибыли выше прошлогодних показателей.

6.3. Информация об аудиторе. Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору

Официальным аудитором ОАО «Волгоградэнерго» является:

Общество с ограниченной ответственностью «А. Уайт энд Г.Хэджес Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «А.Уайт энд Г.Хэджес Аудит»**

Место нахождения: **119530 г. Москва, Очаковское шоссе, д.4, корп.4, этаж.1**

ИНН: **7729389596**, ОГРН: **1037700216399**

Телефон: **(499) 238-5212**, Факс: **(499) 238-5212**, Адрес электронной почты:
info@whaudit.ru

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов РФ**

Номер: **Е 004196**. Дата выдачи: **15.05.2003**. Дата окончания действия: **15.05.2013**.

Член «Российской коллегии аудиторов» в соответствии с решением совета РКА от 25 марта 2010 года.

Договор на оказание аудиторских услуг № 14 от 09.08.2010 года на сумму 1200 тыс. рублей без НДС.

Раздел 7. Финансово-экономические показатели

7.1. Общая оценка изменения имущества Общества

Для данного анализа используем агрегированный аналитический баланс – нетто.

Наименование статей	Код строк баланса	Сумма, тыс. руб.		
		на начало года	на конец года	изменение
АКТИВ				
1. Основные средств и внеоборотные активы	190	166 767	180 359	13 592
2. Запасы и затраты	210+220	9 422	11 260	1 838
3. Денежные средства, расчеты и прочие активы	290-210-220	4 424 199	5 730 328	1 306 129
3.1. дебиторская задолженность	230+240	4 250 338	4 928 478	678 140
3.2. прочие активы	250+260+270	173 861	801 850	627 989
Баланс	300	4 600 388	5 921 947	1 321 559
ПАССИВ				
1. Источники собственных средств	490	214 252	410 772	196 520
2. Расчеты и прочие пассивы	590+690	4 386 136	5 511 175	1 125 039
2.1. долгосрочные пассивы	590	25 366	288 047	262 681
2.2. краткосрочные пассивы	610+620	4 150 963	5 072 131	921 168
2.3. прочие пассивы	630+640+650+660	209 807	150 997	150 997
Баланс	700	4 600 388	5 921 947	1 321 559

Непосредственно из аналитического баланса-нетто получаем ряд важнейших характеристик финансового состояния Общества.

Показатели	Сумма, тыс. руб.		
	на начало года	на конец года	Изменение
1. Общая стоимость имущества предприятия (валюта баланса)	4 600 388	5 921 947	1 321 559
2. Стоимость иммобилизованных средств	166 767	180 359	13 592
3. Стоимость мобильных средств (оборотные средства)	4 433 621	5 741 588	1 307 987
4. Стоимость материальных оборотных средств	9 422	11 260	1 838
5. Величина собственных средств Общества	214 252	410 772	196 520
6. Величина заемных средств	4 386 136	5 511 175	1 125 039

На начало отчетного периода основную часть активной части баланса имущества составляли мобильные (оборотные) средства, а основную часть пассивной доли имущества составляют заемные средства.

Из таблиц видно, что стоимость имущества Общества за 12 месяцев 2010 года увеличилась на 1 321 559 тыс. руб. (или 28,7 %), составив на конец периода 5 921 947 тыс. руб.

В активной части баланса изменение произошло, как за счет увеличения оборотных активов на 1 307 987 тыс. руб., так и за счет увеличения внеоборотных (иммобилизованных) на 13 592 тыс. руб.

На рост оборотных активов в равной степени повлияли как краткосрочные финансовые вложения на сумму 655 350 тыс. руб., так и увеличение дебиторской задолженности. Дебиторская задолженность увеличилась в анализируемом периоде на 16,0 %, что в стоимостном выражении составляет 678 140 тыс. руб., при этом удельный вес дебиторской задолженности в структуре активов снизился на 9,2 % (с 92,4% до 83,2%).

При определении показателей структуры пассива баланса выяснилось следующее - на начало года собственные средства Общества занимали 4,7 %, а заемные средства 95,3%.

На конец отчетного периода величина заемных средств также превышает собственный капитал, но структура баланса изменилась, доля заемного капитала на конец года уменьшилась на 2,2 % (с 95,3 % до 93,1%), а доля собственных средств увеличилась до 6,9 %.

На изменение структуры пассивов повлиял рост заемного капитала на 1 125 039 тыс. руб. и увеличение собственного капитала на 196 520 тыс. руб.

Общество за 12 месяцев 2010 года получило прибыль в размере 241 604 тыс. руб., начислило дивидендов 45 084 тыс. руб., в связи с чем, собственный капитал увеличился на 91,7 %.

7.2. Анализ структуры имущества и источников его образования

За отчетный период наблюдалось увеличение стоимости имущества (валюта баланса) Общества.

Структура изменений в активе и пассиве:

Рост собственного капитала / рост имущества = $196\,520 / 1\,321\,559 = 0,15$

Рост заемного капитала / рост имущества = $1\,125\,039 / 1\,321\,559 = 0,85$

Из соотношения видно, что источником увеличения имущества в большей степени явился прирост заемного капитала (кредиторская задолженность).

Прирост источников был направлен на увеличение оборотных активов (дебиторской задолженности и краткосрочных финансовых вложений):

Рост оборотных средств / рост имущества = $1\,307\,967 / 1\,321\,559 = 0,99$

Рост внеоборотных средств / рост имущества = $13\,592 / 1\,321\,559 = 0,01$

Таким образом, из анализа видно, что прирост источников заемных средств (кредиторской задолженности) был обусловлен увеличением оборотных активов (дебиторской задолженности и краткосрочных финансовых вложений).

7.3. Анализ финансовой устойчивости Общества

Одним из основных показателей финансовой устойчивости является *коэффициент финансовой независимости*, который отражает роль собственного капитала организации в формировании активов. Показывает насколько предприятие зависимо от

внешних источников. Чем выше значение этого показателя, тем более финансово устойчиво, стабильно и независимо от внешних кредиторов предприятие.

Вместе с тем, необходимо отметить, что особенность вида деятельности Общества – сбыт электрической энергии, состоит в том, что уставной и добавочный капитал незначителен по сравнению с затратами на покупку и продажу электроэнергии. Образующаяся дебиторская задолженность приводит к необходимости займов и кредитов, а также к увеличению кредиторской задолженности.

Анализ показал, что коэффициент финансовой независимости с начала периода увеличился с 0,05 до 0,07 на конец анализируемого периода, что говорит о повышении финансовой устойчивости Общества.

7.4. Анализ платежеспособности и ликвидности

Платежеспособность предприятия – это способность выполнять свои внешние (краткосрочные и долгосрочные) обязательства, используя свои активы. Наиболее важным показателем платежеспособности - является ликвидность.

➤ Показатели ликвидности.

Ликвидность анализируют с помощью трех финансовых коэффициентов: коэффициент абсолютной ликвидности, коэффициент срочной ликвидности и коэффициент покрытия.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае надобности. Его значение признается теоретически достаточным, если оно превышает 0,2-0,25.

За рассматриваемый период он увеличился с 0,04 до 0,15.

Увеличение значения коэффициента является показателем роста финансовой стабильности предприятия.

Недостаточный уровень обусловлен спецификой энергосбытовой деятельности - остаток денежных средств на начало каждого месяца является поступлением выручки в последний день предыдущего.

Если на покрытие кредитных обязательств мобилизовать средства в расчетах с дебиторами, можно получить **коэффициент срочной ликвидности**, отражающий возможность покрытия краткосрочных обязательств.

Ориентировочно этот коэффициент должен быть в диапазоне 0,8 – 1,0 , то есть на каждый рубль краткосрочных обязательств должно приходиться не менее 80 копеек денежных средств, товаров отгруженных и дебиторской задолженности. Чем меньше величина коэффициента, тем ниже кредитоспособность заемщика, однако и слишком высокое значение является нежелательным.

К.с.л на начало года : 0,99 ; К. с.л на конец периода : 1,07.

Положительная динамика роста коэффициента срочной ликвидности является показателем повышения финансовой стабильности предприятия.

Значения коэффициента говорят о том, что при дефиците денежных средств и ценных бумаг для покрытия краткосрочных обязательств, мобилизовав средства в расчетах с дебиторами, Общество способно покрыть свои краткосрочные обязательства.

Прогнозируемые платежные возможности организации при условии погашения краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов (с учетом компенсации осуществленных затрат) отражает **коэффициент покрытия**.

Значение коэффициента текущей ликвидности должно быть в пределах 1,0-2,0.

Контрольное значение показателя для гарантирующего поставщика должно быть не ниже 0,80.

Коэффициент дает возможность установить, покрывают ли ликвидные средства сумму краткосрочных обязательств, что свидетельствует не только о степени устойчивости структуры баланса, но и о способности предприятия быстро рассчитаться по своим краткосрочным долгам.

По итогам 12 месяцев значение коэффициента возросло с 1,02 до 1,10, что говорит о значительном повышении финансовой устойчивости предприятия.

Значения показателей ликвидности соответствуют оптимальному значению.

7.5. Показатели рентабельности

Коэффициенты рентабельности позволяют оценить эффективность использования компанией её активов.

Рентабельность продаж (ROS) отражает, сколько операционной прибыли приходится на единицу реализованной продукции

По итогам 2010г. рентабельность продаж составила 5,0 % (2009г. – 5,28%).

Рентабельность собственного капитала (ROE) позволяет определить эффективность использования капитала, инвестированного собственниками предприятия. Этот показатель отражает, сколько денежных единиц чистой прибыли заработала каждая единица, вложенная собственниками компании.

По итогам 2010г. ROE составила 77,3 % (2009г. – 43,8 %).

Рентабельность активов (ROA) отражает общую доходность, отнесенную к совокупным активам компании, а также характеризует способность менеджмента компании эффективно использовать его активы для получения прибыли.

По итогам 2010 года показатель равен 4,59 % (2009г. – 2,14 %).

Эффективная работа по управлению издержками и применение экономически обоснованных тарифов обеспечили рентабельную работу Общества за 12 месяцев 2010г. Показатели рентабельности по итогам 2010 года выше прошлогодних показателей.

Итоговый вывод: Из проведенного анализа финансового – экономического состояния ОАО «Волгоградэнергосбыт» по итогам работы за 12 месяцев 2010 года видно, что Общество при рентабельной работе и динамичном росте большинства коэффициентов является платежеспособным, кредитоспособным, и ликвидным.

Увеличение объемов реализации, обусловленное сохранением клиентской базы и применением экономически обоснованных тарифов, эффективная работа на ОРЭМ, управление издержками и совершенствование конкурсных процедур позволили Обществу обеспечить рентабельную работу.

Однако, наибольшее внимание необходимо сосредоточить на работе по взысканию дебиторской задолженности, так как значительное превышение дебиторской задолженности влечет за собой необходимость привлечения дополнительных источников финансирования.

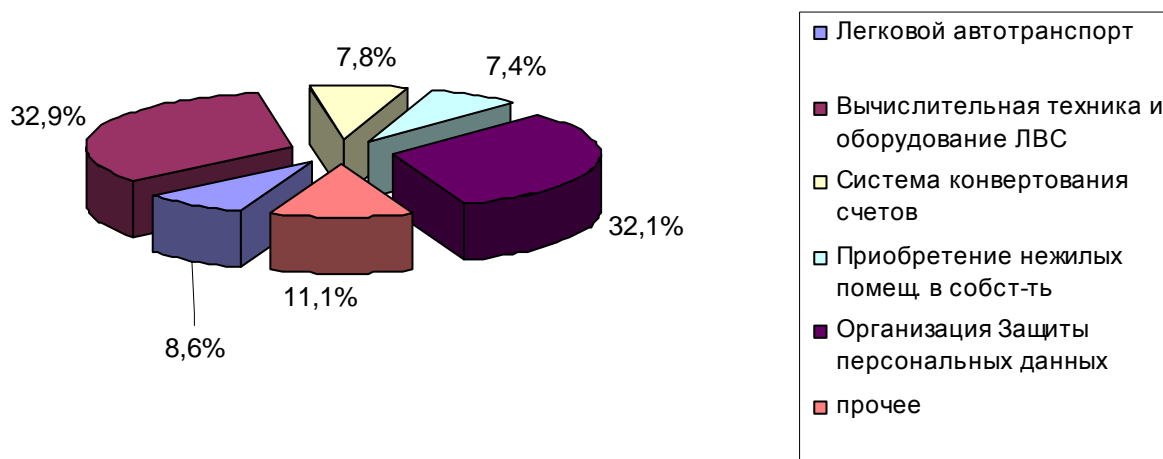
Раздел 8. Инвестиционная деятельность

8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение.

В 2010 году капиталовложения были направлены на реконструкцию и техперевооружение (28 522 тыс.руб.), новое строительство и расширение (2 366 тыс.руб.).

Объекты инвестиций	Факт 2009г., тыс. руб.	План 2010г., тыс.руб.	Факт 2010г., тыс.руб.	Процент вып-я года, %
Реконструкция и техперевооружение	8 235	46 277	28 522	61,63%
Реконструкция помещений	0	13 559,3	0,0	0,00%
Легковой автотранспорт	2 898	5 600,0	2 687,1	47,98%
Мебель офисная	481	270,0	110,6	40,95%
Оборудование офисное (сплит-системы)	255	1 361,3	369,6	27,15%
Средства связи, видео- и аудиотехника	285	1 629,0	946,2	58,08%
Вычислительная техника и оборудование ЛВС	3 583	6 613,0	10 247,6	154,96%
Пожарная сигнализация	732	2 323,0	786,5	33,86%
Система конвертования счетов	0	3 800,0	2 441,5	64,25%
Система управления контроля доступа	0	905,0	914,2	101,02%
Измерительные устройства и комплексы системы учета и контроля	0	216,6	22,9	10,60%
Организация Защиты персональных данных	0	10 000,0	9 995,5	99,96%
Новое строительство и расширение	29 137	21 147,3	2 366,7	11,19%
Приобретение нежилых помещений в собственность	29 137	21 147,3	2 300,0	7,89%
Благоустройство территории		0,0	66,7	100,00%
Инвестиции в нематериальные активы	0	60 480	229,0	0,38%
Модернизация системы электронного документооборота	0	10 000,0	0,0	0,00%
Модернизация биллинговой системы (пр. «Биллинг и оргдизайн ЭСК»)	0	480,0	0,0	0,00%
Модернизация системы учета и создания АСКУЭ	0	50 000,0	228,6	0,46%
ИТОГО	37 372	127 904,5	31 117,1	24,33%

Структура капиталовложений в инвестиции



В отчетном периоде инвестиционные проекты были профинансированы в неполном объеме.

Не произведенные инвестиции планируется осуществить в 2011 году.

8.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Источниками финансирования инвестиционных проектов в размере 31 117,1 тыс. руб. за 2010 г. на 100 % являются собственные средства, которые в полном объеме прошли за счет амортизационных отчислений. Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты не привлекались.

8.3. Структура капиталовложений по направлениям

Освоение капиталовложений за 2010г. по направлениям представлено ниже:

	Инвестиции по направлениям	Объем инвестиций 2009г., тыс.руб.	Объем инвестиций 2010г., тыс.руб.	Удельный вес, %
	Инвестиции в объекты сбыта, всего, без НДС	37 372	31 117	100,0%
1.	Инвестиции в основной капитал (освоение)	37 372	30 889	99,3%
1.1.	Капитальные вложения на производственное развитие	37 372	20 893	99,3%
1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий	8 235	28 522	91,7%
1.1.2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	29 137	2 367	7,6%
2.	Инвестиции в нематериальные активы	0	229	0,7%

8.4. Непрофильные финансовые вложения

Непрофильных финансовых вложений в отчетном периоде не было.

8.5. Инвестиционные планы на 2011 год

Всего на инвестиционную программу в 2011 году запланировано 301 910,7 тыс. руб. (без НДС), из них за счет амортизационных отчислений – 41 259,7 тыс.руб., за счет прибыли прошлых лет - 260 651 тыс.руб.

Для обеспечения текущей операционной деятельности (реконструкция и ремонт помещений, замена легкового автотранспорта, приобретение мебели, приобретение офисного оборудования, приобретение вычислительной техники, приобретение средств связи, оснащение сбытовых участков пожарной и охранной сигнализацией и т.д.) предусмотрена сумма 18 900 тыс.руб.

В связи с расширением зоны деятельности ОАО «Волгоградэнергосбыт» как гарантирующего поставщика (вследствие лишения статуса гарантирующего поставщика ООО «РЭС – Энергосбыт»), а так же принятием в 2010 году на обслуживание населения и бюджетных потребителей г. Волгограда, в 2011 году предусмотрена реализация ряда инвестиционных проектов, позволяющих повысить конкурентоспособность и капитализацию Общества.

В целях исполнения требований Федерального закона №261 «Об энергосбережении» предусмотрена разработка и реализация инвестиционного проекта по энергосбережению и повышению энергоэффективности в ОАО «Волгоградэнергосбыт» на 2011г.

В 2011 году будет продолжена работа по покупке и строительству зданий для размещения персонала управлений и сбытовых участков, в настоящее время находящихся в арендуемых помещениях. Данная работа позволит избежать рисков потери помещений, вследствие смены арендодателя или иных форсмажорных условий, а так же позволит организовать обслуживание клиентов в соответствии с утвержденным в ОАО «Волгоградэнергосбыт» стандартом.

Раздел 9. Перспектива технического переоснащения и развития Общества

С 2006 года в ОАО «Волгоградэнергообл» эксплуатируется территориально распределенная биллинговая система по расчетам с физическими и юридическими лицами. В 2010 году произведена модернизация серверной платформы биллинговой системы – введен в эксплуатацию третий высокопроизводительный сервер и новая система хранения данных, а также произведена миграция СУБД на новую версию, что позволило значительно повысить производительность и отказоустойчивость биллинговой системы.

Создано хранилище электронных копий договорных документов в биллинговой системе. Приобретено высокоскоростное сканирующее оборудование, собственными силами разработано программное обеспечение для автоматизации процесса размещения электронных копий договорных документов в биллинговой системе.

В 2010 году в рамках работ по обеспечению информационной безопасности персональных данных в соответствии с требованиями 152 ФЗ в корпоративной информационной системе Общества введена в эксплуатацию промышленная конвертовальная система, обеспечивающая возможность изготовления бесконвертных почтовых отправлений (отказ от использования почтовых конвертов позволяет существенно снизить стоимость услуг ФГУП "Почта России" по доставке счетов населению).

С середины 2010 года централизованная бухгалтерия Общества переведена на работу с новой версией системы бухгалтерского учета "1С Бухгалтерия 8.1". Дополнительно к базовому функционалу системы в тех подразделениях Общества, где ведется прием наличных средств в кассу, установлено программное обеспечение "1С Платежные документы".

На 2011 год запланировано создание и внедрение информационной системы управления энергосбытовой деятельностью ОАО «Волгоградэнергообл» (ИСУ ЭСД). Назначение ИСУ ЭСД заключается в оперативном получении полной и достоверной информации для эффективного выполнения основной деятельности Общества. ИСУ ЭСД призвано обеспечить повышение оперативности и качества работы с абонентами, снижение трудозатрат и сокращение издержек на управление, а также усиление контроля над основной деятельностью Общества. Автоматизация ЭСД направлена не только на улучшение показателей Общества, как коммерческого предприятия, но и на повышение качества обслуживания абонентов.

К середине 2011 года планируется завершение работ по модернизации системы электронного документооборота, начатое в 3-м квартале 2010 года. Основной целью создания и внедрения СЭД является повышение эффективности процессов управления за счет:

- сокращения бумажного документооборота;
- повышения исполнительской дисциплины;
- сокращения времени на создание и поиск документов;
- сокращения времени на процедуры согласования документов;
- исключения потери документов;
- ускорения документооборота.

В связи с увеличением объемов печати, с целью повышения отказоустойчивости за счет резервирования аппаратных мощностей, в 2011 году планируется дооснащение печатного центра еще одной печатной машиной промышленного класса, а также аналогичной по производительности промышленной конвертовальной системой.

Раздел 10. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

В 2010 году в рамках развития корпоративной сети связи и передачи данных начата модернизация каналов передачи данных до удаленных подразделений путем перехода с технологии ADSL на технологию симметричного доступа SHDSL с увеличением пропускной способности каналов связи до межрайонных управлений до 2 Мбит/сек, а до районных сбытовых участков с использованием технологии VPN через ADSL-каналы - до 256 Кбит/сек, которая будет завершена в первой половине 2011 года.

С апреля 2010 года обеспечена работа резервного канала доступа к сети Интернет для обеспечения резервирования доступа к WEB-порталу и повышения надежности работы службы оптового рынка электроэнергии и мощности.

В октябре 2010 года введена в эксплуатацию система аудио-видеоконференцсвязи между территориально удаленными подразделениями Общества, в том числе и Московским филиалом Общества.

В 2011 году на базе существующих каналов связи запланировано модернизация защищенной корпоративной сети передачи данных путем организации аппаратных VPN-каналов на базе многофункциональных маршрутизаторов.

В связи со значительным увеличением количества обслуживаемых потребителей в 2011 году запланированы работы по модернизации корпоративной телефонной станции «Meridian» (в том числе расширение ее номерной емкости) и программно-аппаратного комплекса Контакт–центра Общества. Модернизация позволит организовать IP-выносы номерной емкости в межрайонные управления, расширить возможности проведения аудио конференций со сбытовыми участками, что снизит расходы на внутризональную и междугороднюю связь и позволит частично отказаться от использования GSM-связи.

Для внутреннего учета, контроля расходов и журналирования исходящих и входящих телефонных соединений в 2011г. планируется ввод тарификационной программы на телефонной станции «Meridian».

Раздел 11. Охрана окружающей среды

В производственно-технической деятельности по вопросам экологии персонал ОАО «Волгоградэнергообит» (далее – Общество) руководствуется действующим законодательством, постановлениями Правительства РФ и другими общероссийскими нормативными актами и руководящими документами по вопросам экологии и рационального использования природных ресурсов, решениями органов исполнительной власти, отраслевыми руководящими документами, приказами и указаниями Общества, уставом предприятия.

Предписания контролирующих органов о нарушении природоохранного законодательства в 2010 году в Общество не поступали, аварий с экологическими последствиями не было.

Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

12.1. Основные принципы и цели кадровой политики, стратегии Общества в области развития персонала.

В условиях рыночной экономики один из решающих факторов эффективности и конкурентоспособности организации – обеспечение высокого качества кадрового потенциала.

Цель кадровой и социальной политики ОАО «Волгоградэнерго»:

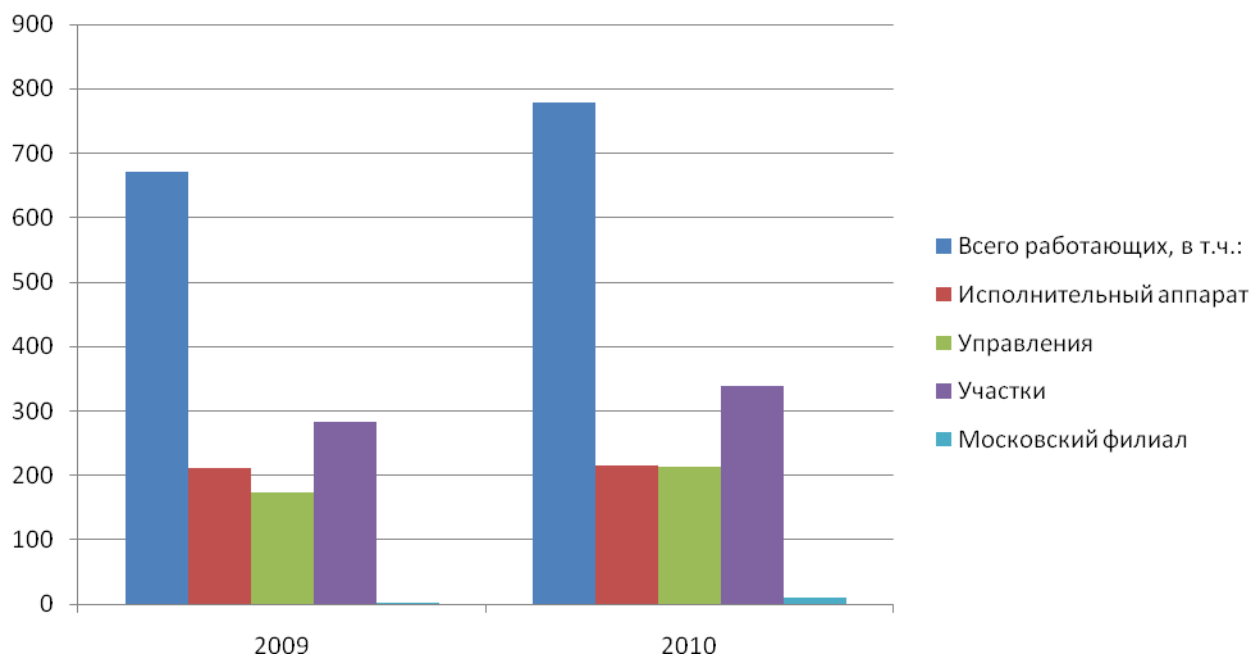
- обеспечение оптимального баланса процессов обновления и сохранения численного и качественного состава кадров;
- развитие и подготовка работников в соответствии с потребностями Общества, требованиями действующего законодательства, состоянием рынка труда.

Основными задачами Общества по работе с персоналом являются:

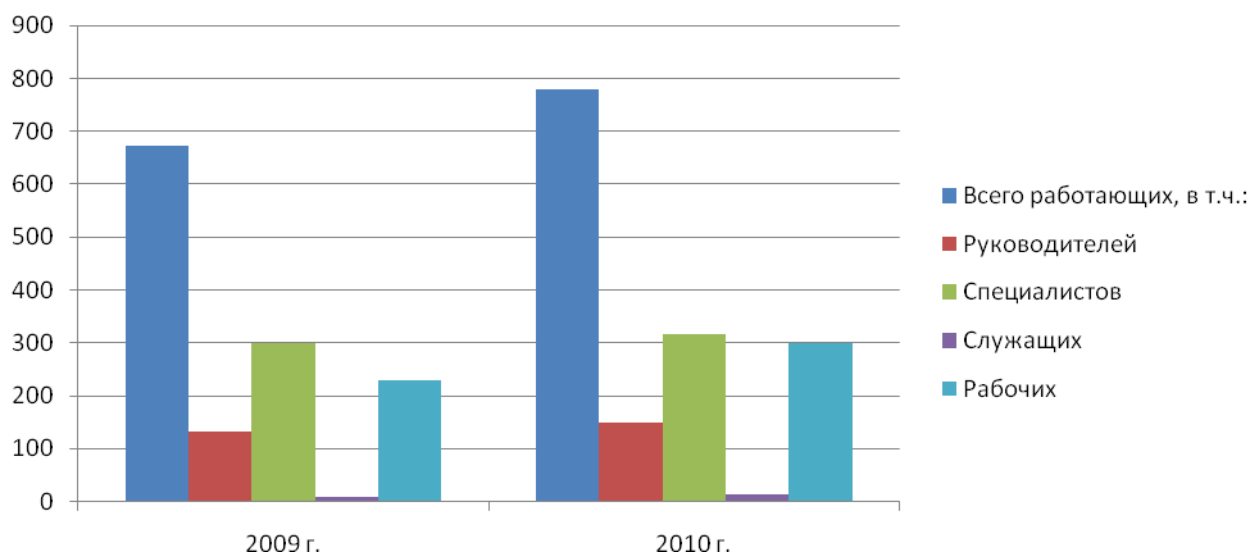
- проведение активной кадровой политики на основе создания эффективной системы управления персоналом и социальными процессами;
- обеспечение условий для инициативной и творческой деятельности работников с учетом их индивидуальных особенностей и профессиональных навыков;
- разработка системы материальной, социальной и моральной мотивации персонала, тесно увязывающей экономическую деятельность Общества с вкладом каждого работника;
- создание постоянно действующей системы подготовки, повышения квалификации и переподготовки кадров.

12.2. Структура работников Общества

12.2.1. Численность работающих в структурных подразделениях Общества



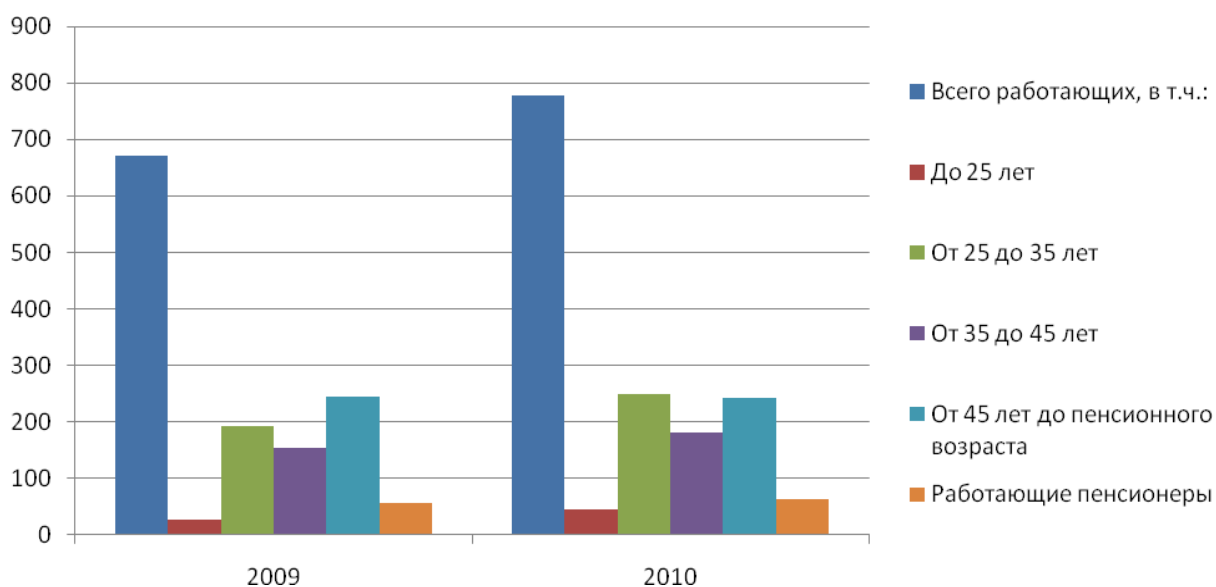
12.2.2. Численность работников Общества по категориям



Структура численности работников по категориям, отражает специфику энергосбытовой компании, в которой удельный вес инженерно-технического персонала составляет 60% от общей численности.

Рост численности работников Общества обусловлен проведенной структурной реорганизацией, в результате которой был создан Московский филиал, численность линейного персонала (контролёров энергосбыта) приведена к нормативной, принят персонал для сопровождения потребителей, принятых от ООО «РЭС-Энергосбыт».

12.3. Возрастной состав работников Общества , чел.

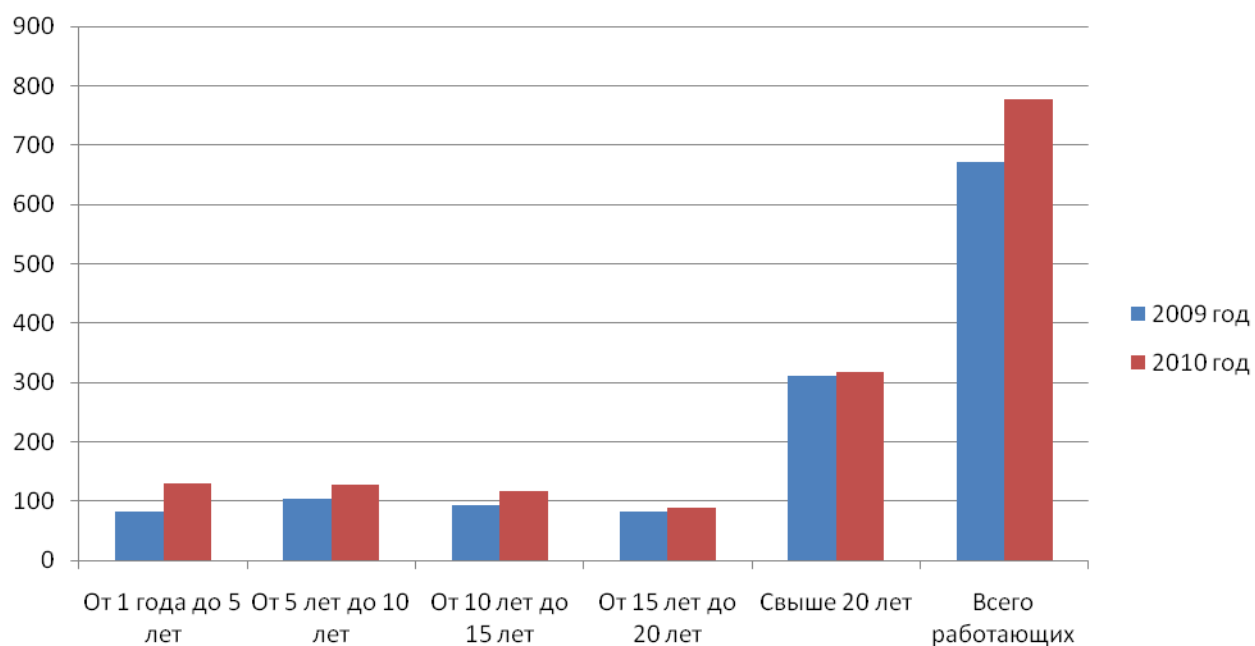


Анализ возрастного состава работников показывает, что 38% от всей численности составляют работники возрастной категории от 25 до 35 лет и 54% численность работников возрастной категории от 35 до 45 лет. За рассматриваемый период наблюдается рост численности работников возрастной категории от 25 лет до 45 лет.

В целях исключения риска снижения эффективности работы Общества, планируется проведение работы с профильными учебными заведениями Волгограда по привлечению в Общество перспективных выпускников.

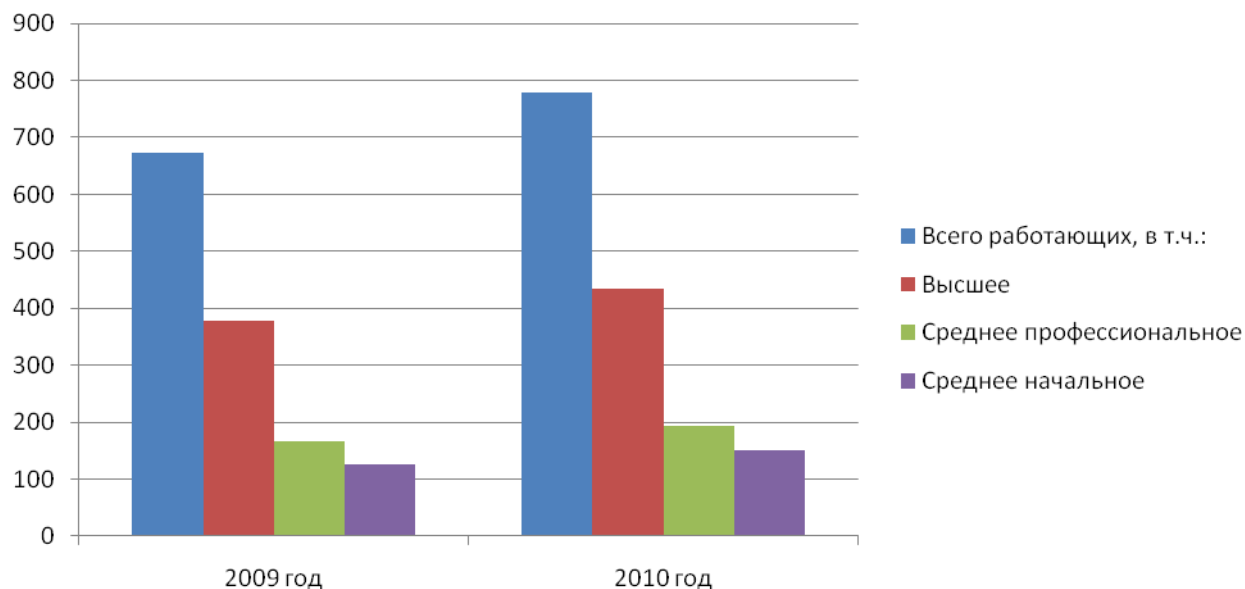
В целях мотивации перспективных работников Общества планируется формирование резерва кадров на руководящие должности ОАО «Волгоградэнергогосбыт». Для этого в 2010 году утверждено «Положение о порядке формирования и подготовки резерва кадров на руководящие должности ОАО «Волгоградэнергогосбыт».

Структура работников Общества по стажу работы в энергетической отрасли, чел.



Структура работников по стажу работы и возрастной состав работников наглядно показывает, что в Обществе имеется высокий потенциал для передачи профессиональных навыков, компетенции и практического опыта молодым специалистам и вновь принятым работникам. Средний стаж работы в Обществе более 10 лет.

12.4. Качественный состав работников Общества



В Обществе имеется тенденция к увеличению численности специалистов, имеющих высшее образование. За рассматриваемый период рост составил 15% или 56 человек. Однако, за счет увеличения списочной численности, доля работников имеющих высшее образование, к общему числу работников Общества не изменилась по сравнению с 2009 годом, и составила 56%, из них 4 % имеют два высших образования.

12.5. Социальная политика

В рамках социального партнерства удовлетворение социальных нужд работников осуществлялось в соответствии с Коллективным договором, заключенным между администрацией ОАО «Волгоградэнергообл» и работниками ОАО «Волгоградэнергообл» на 2009-2011 гг.

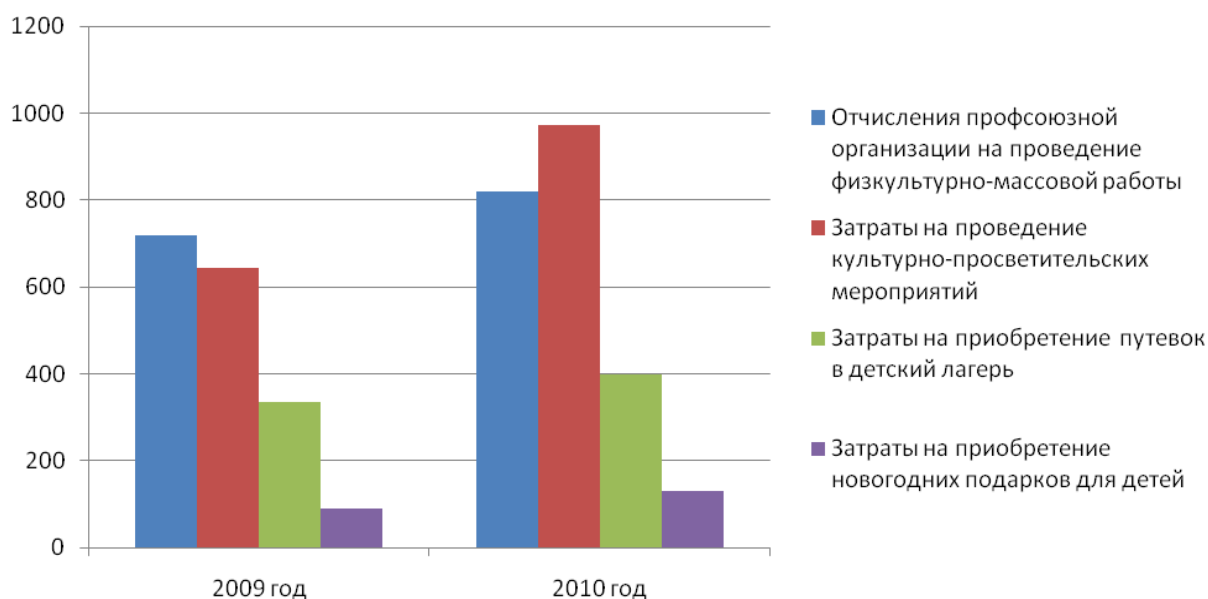
В Обществе нет задолженности по выплате заработной платы. Ежеквартально производилась индексация заработной платы в соответствии с ростом индекса потребительских цен.

Основные направления социальной политики:

- Социальная поддержка работников Общества;
- Обеспечение проведения государственной политики занятости;
- Негосударственное пенсионное обеспечение;
- Социальная поддержка семей и детей сотрудников;
- Санаторно-курортное лечение сотрудников;
- Медицинское страхование.

Приоритетным направлением в Обществе является развитие и совершенствование социальной сферы. Состояние социальной сферы во многом определяет условия работы, сохранение и поддержание здоровья, рост профессионального и культурного уровня работников, а также степень социального благополучия.

Информация о затратах Общества на проведение мероприятий в рамках социального партнерства (тыс. руб.)



В целях привлечения и мотивации персонала в Обществе, а также оказание социальной поддержки работникам, вышедшим на пенсию из Общества, начиная с 2006 года, утверждено и действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении. Для финансирования выплат профессиональных пенсий работникам Общества заключен договор с Нижневолжским региональным филиалом НПФ Электроэнергетики.

Действующий договор добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев и болезней является одним из важных мотивирующих факторов для персонала Общества.

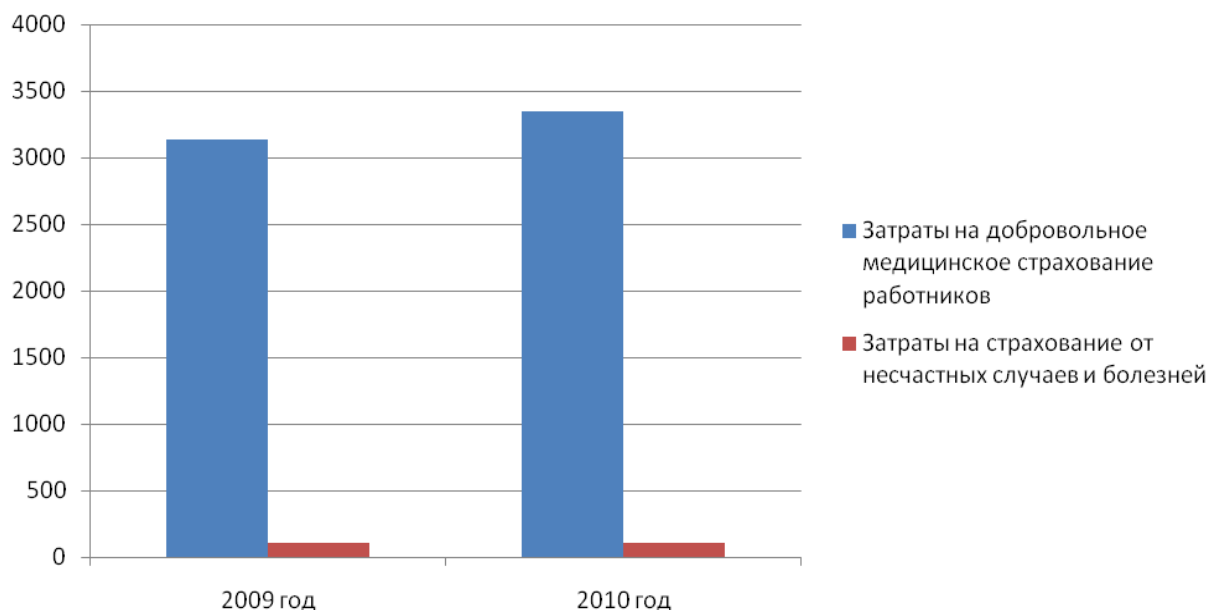
Данные виды страхования существуют в Обществе с 2005 года. В соответствии с договором добровольного медицинского страхования, заключенного со страховой компанией ОАО «Капитал Страхование», осуществляется 100% медицинское обслуживание работников Общества, в рамках договорных обязательств. Программа добровольного медицинского страхования предусматривает:

1. Амбулаторно-поликлиническое обслуживание в составе:
 - прием врачей различных специальностей;
 - оказание медицинской помощи на дому;
 - проведение лечебных и диагностических процедур;
 - оказание стоматологических услуг;
 - инструментальные и лабораторные методы исследования.
2. Стационарное обследование и лечение.
3. Услуги скорой медицинской помощи.
4. Профилактические осмотры и вакцинация сотрудников Общества.

Программа страхования от несчастных случаев и болезней призвана обеспечить выплату работникам Общества дополнительной материальной компенсации в случае:

- получения травм;
- несчастного случая;
- потери трудоспособности в связи с перенесенным заболеванием.

Динамика затрат на добровольное страхование работников (тыс. руб.)



Переподготовка, повышение квалификации руководителей, специалистов и рабочих – это то, что уже сегодня реализуется в нашей компании. Основной задачей в 2010 году был переход к профессиональной подготовке, а также подготовка персонала в зависимости от поставленных целей и процессов, происходящих в Обществе.

Основной формой подготовки персонала в настоящее время является подготовка персонала на договорной основе на базе (или с привлечением) сторонних образовательных учреждений на курсах, тематических и проблемных семинарах. Начиная с 2010 года, проводится работа с Волгоградским Энергетическим колледжем по обучению вновь принятых работников рабочих специальностей (контролеров энергосбыта 3 и 4 разрядов). В перспективе рассматривается вопрос о повышении квалификации техников и инженеров сбытовых участков.

В рамках реализации Государственного плана подготовки управленческих кадров на 2010-2011 гг. пять работников Общества проходят обучение в Государственном образовательном учреждении высшего профессионального образования «Волгоградский государственный университет».

Нашими основными партнерами в области развития и обучения персонала стали:

- ГОУ ВПО «Петербургский энергетический институт»;
- Московский институт современного бизнеса;
- АйТи Институт информационных технологий;
- ФГОУ СПО «Волгоградский энергетический колледж»;
- ЗАО «Центрэнергоконсалт»;
- ООО «ГВЦ Энергетики»;
- ООО «ПрофиЦентр»;
- Волгоградский ЦНТИ.

Затраты на подготовку кадров в 2010 году составили на 16% больше предыдущего года.

Планирование затрат на подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала происходит в соответствии с разработанным бизнес-планом Общества и учебным планом подготовки и развития персонала.

Годовой план обучения персонала может корректироваться в связи с постановкой новых задач и запросов структурных подразделений Общества.

Раздел 13. Задачи Общества на 2011 год. Направления развития

Стратегическими задачами в деятельности Общества являются:

1. Выполнение ключевых показателей эффективности, бизнес – плана, утвержденных Советом директоров Общества на 2011 год.
2. Организация взаимодействия с регулирующими и государственными органами с целью принятия экономически эффективных тарифно-балансовых решений для Общества на 2012 год.
3. Повышение эффективности закупки на оптовом рынке, с целью снижения конечной цены для потребителей и повышения конкурентоспособности ОАО «Волгоградэнергосбыт».
4. Проведение активной маркетинговой политики, направленной на расширение рынка сбыта продукции, увеличение спектра услуг, предоставляемых потребителям электрической энергии.
5. Реализация мероприятий, направленных на исполнение требований Федерального закона №261 «Об энергосбережении».
6. Снижение издержек, совершенствование конкурсных процедур, применение современных методов мотивации персонала.
7. Повышение эффективности управления дебиторской задолженностью.

Раздел 14. Справочная информация для акционеров. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об реестродержателе и оценщике Общества

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Волгоградэнергосбыт».

Сокращенное наименование: ОАО «Волгоградэнергосбыт»

Место нахождения: Россия, г. Волгоград, ул. Козловская, д. 14

Почтовый адрес: 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, д. 14

Телефон: (8442) 26-26-26, **Факс:** 94-63-35

Адрес электронной почты: post@energосale.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.energосale34.ru

Дата и номер государственной регистрации юридического лица: 01.01.2005 г.
ОГРН 1053444090028

Банковские реквизиты:

ИНН/КПП 3445071523/345250001

р/с 40702810500010000006

Волгоградский филиал КБ «ВЕБРР» (ООО) г. Волгоград

БИК 041806895

к/с 30101810800000000895

Контактная информация службы по работе с акционерами и инвесторами:

тел. (8442) 26-26-26, доб. 71-98, факс (8442) 26-26-26, доб. 71-80

эл. почта psa@energосale.ru

Информация о регистраторе Общества:

Полное фирменное наименование, место нахождения, почтовый адрес и иные реквизиты нового регистратора: Закрытое акционерное общество «Индустрия-РЕЕСТР»; 600000, г.Владимир, пр. Ленина, д.35, 03 №000460, телефон (4922) 42-35-59.

Дата вступления в силу договора на ведение реестра с новым регистратором: 24.11.2010.