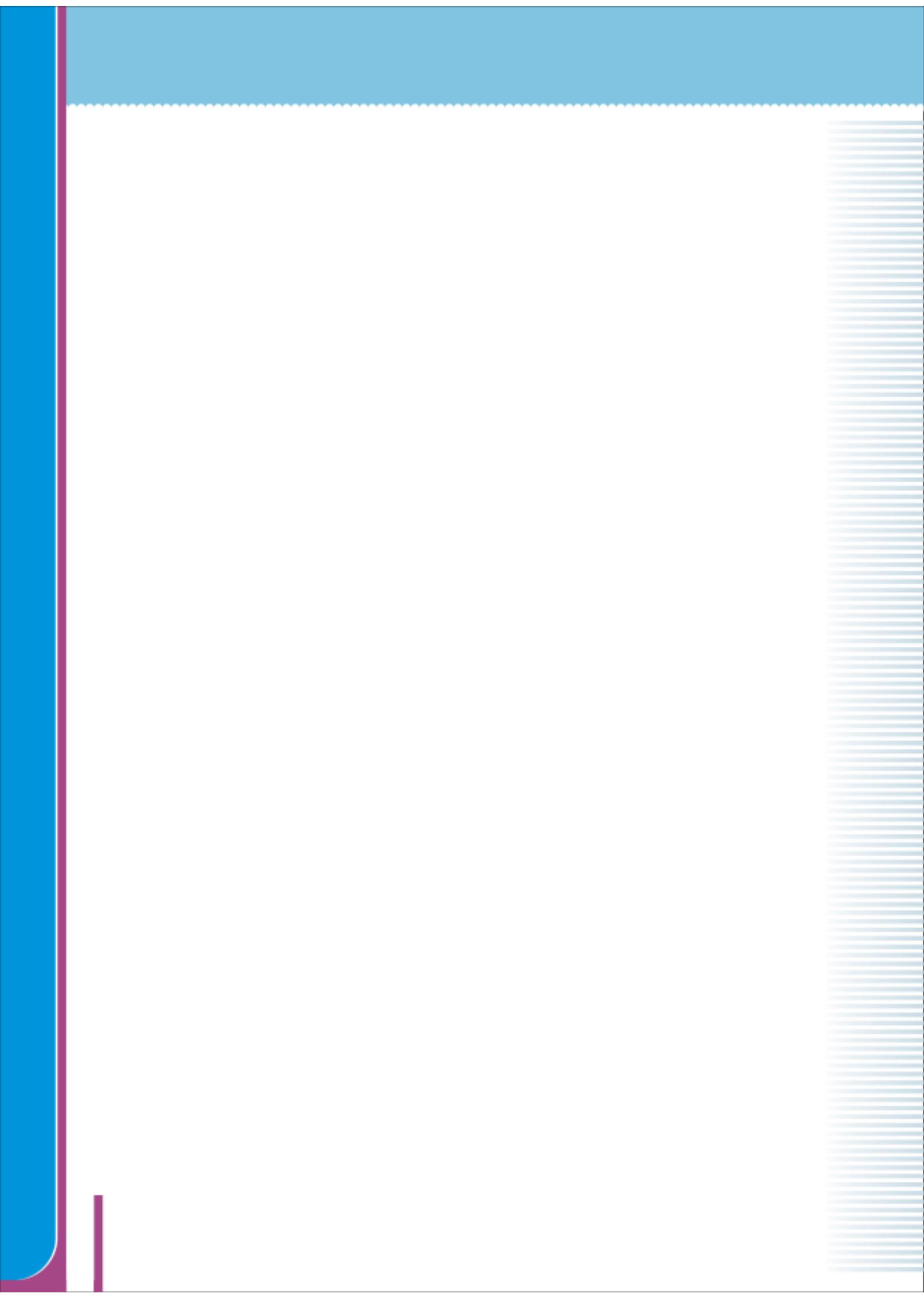




ОАО «ВОРОНЕЖСКАЯ
ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ — 2009



*Большому кораблю —
большое плавание*



Предварительно утверждён Советом директоров
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»
(протокол от 16 апреля 2010 года № 4/10)

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
открытого акционерного общества
«Воронежская энергосбытовая компания»
(ОАО «ВЭСК»)
по результатам работы за 2009 год

Генеральный директор

Севергин Е. М.

Главный бухгалтер

Гладнева Л. А.

Содержание

Раздел 1. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора	4
Обращение Председателя Совета директоров	5
Обращение Генерального директора	6
Раздел 2. Информация об Обществе и его положении в отрасли	7
Этапы и значительные события в истории компании за 5 лет	8
Краткая история Общества	8
Организационная структура и рынки сбыта	9
Конкурентное окружение и факторы риска	10
Раздел 3. Основные показатели работы на оптовом рынке электроэнергии	13
Раздел 4. Реализация электроэнергии и расчёты с потребителями	21
Анализ реализации электроэнергии (мощности)	22
Динамика дебиторской задолженности	28
Работа, проводимая с потребителями-физическими лицами	30
Раздел 5. Финансово-экономические показатели	31
Основные показатели деятельности Общества	32
Финансовое положение Общества	34
Раздел 6. Инвестиционная деятельность. IT и связь	38
Сведения об инвестиционной деятельности Общества	39
Сведения о закупочной деятельности	41
Развитие сети связи и IT	43
Раздел 7. Ценные бумаги и акционерный капитал	45
Акционерный капитал	46
Обращение акций на рынке	47
Распределение прибыли и дивидендная политика	49
Раздел 8. Корпоративное управление	50
Информация об органах управления и контроля	51
Документы и принципы корпоративного управления	63
Раздел 9. Кадровая политика и социальная ответственность	65
Кадровая политика	66
Социальное партнерство и благотворительность	70
Раздел 10. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества	71
Приложения	74
Глоссарий	75
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	79
Заключение аудитора Общества и бухгалтерская отчётность	90
Контактная информация	96



Официальным рождением Воронежа считается 1585 год, когда на месте древних поселений была воздвигнута крепость. Второе рождение город пережил в 1696 году, когда по приказу Петра I на воронежских верфях был построен первый российский флот, удививший Европу и устранивший Азию. Став центром российского кораблестроения, Воронеж превратился в крупный город со специализированными заводами, фабриками, мануфактурами и мастерскими. Некоторое время Воронеж фактически играл роль столицы. Именно он был центром важнейших событий, здесь жил царь Петр со своим двором, здесь были представительства европейских стран: дипломаты, генералы, корабельные мастера. Город вырос, стал крупным населенным пунктом — в ту пору населением в 40 (по другим сведениям — 60) тысяч человек могла похвастаться далеко не каждая европейская столица.

«Воронежская энергосбытовая компания» начала свою деятельность в уже очень далеком 1935 году, в качестве отдела Воронежского энергокомбината. В процессе развития несколько раз менялся ее статус, но когда в 2004 году было выделено и зарегистрировано Открытое акционерное общество «Воронежская энергосбытовая компания» — это стало совершенно новым этапом в развитии предприятия. И как строительство флота в Воронеже, так и получение компанией статуса юридического лица стало толчком к бурному развитию. По прошествии пяти лет можно сказать, что теперь ОАО «ВЭСК» — крепкая и надежная компания с высококлассной командой, готовая к большому плаванию в бурном море отечественной электроэнергетики.

Раздел 1.

Обращения
Председателя Совета директоров
и Генерального директора



Уважаемые акционеры!

В 2009 году ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» отметило свое пятилетие. Оглядываясь назад, можно с уверенностью сказать, что компания не только состоялась как одно из ключевых звеньев на рынке электроэнергии Воронежской области, но и стала одной из самых перспективных и динамично развивающихся компаний региона.

2009 год, особенно его первое полугодие, сопровождался продолжением начавшегося в августе 2008 года экономического кризиса, который не мог не отразиться на всех отраслях российской экономики. ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в своей деятельности стремилось предотвратить для своих потребителей негативные послед-

ствия кризиса, сохраняя высокий уровень социальных обязательств. Необходимо сказать, что сделать это удалось. Компания сохранила высокий уровень финансовой устойчивости, выполнила задание по чистой прибыли, были достигнуты все показатели и установленные советом директоров, и необходимые для сохранения статуса гарантирующего поставщика, выросла численность работников и заработная плата.

Достижения в деятельности компании напрямую связаны с эффективным управлением и грамотно проводимой корпоративной политикой, что нашло прямое отражение в активной деятельности Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». В 2009 году было проведено 17 заседаний Совета директоров общества, на которых было рассмотрено более 120 вопросов. Все вопросы, выносимые на обсуждение Совета директоров, были направлены на решение приоритетных задач деятельности компании, в их числе хотелось бы отметить вопросы, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, решения, определяющие финансово-экономическую политику компании, принятие внутренних документов Общества и так далее.

Общество четко выполняет свои обязательства не только перед клиентами, партнерами и работниками, но и перед акционерами общества. На проведенном в июне 2009 года годовом общем собрании акционеров было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям компании, что служит индикатором успешности деятельности. Всего было выплачено более 43 миллионов рублей.

С начала следующего года ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» будет выполнять функции гарантирующего поставщика на территории областного центра. Это является не только признанием стабильности и устойчивости Общества, но и служит вызовом для его менеджмента. Уверен, накопленный запас финансовой устойчивости и опыта станет прочным фундаментом для продолжения эффективной работы в 2010 году.

Председатель
Совета директоров

Д. А. Аржанов

Уважаемые акционеры, партнеры, клиенты компании!

В 2009 году «Воронежская энергосбытовая компания» отметила свое пятилетие. Эти годы совпали с периодом активного реформирования отрасли. Путь, пройденный за это время, был непростым, но мы с удовлетворением отмечаем, что компания является лидером на рынке продаж электроэнергии Воронежской области. Несмотря на высокую конкуренцию в сфере энергосбытового бизнеса, кроме ОАО «ВЭСК» в области работает еще 6 независимых компаний, по итогам года контролируемая Обществом доля рынка составила 77,28%, для сравнения в 2008 году эта цифра равнялась 75,62%, в 2007 году — 71,4%.

С 2006 года ОАО «ВЭСК» имеет статус гарантирующего поставщика, выполняя все установленные финансовые показатели. Так, по итогам отчетного периода, оборачиваемость кредиторской задолженности составила 8,33 при контрольном значении 40 дней, при этом у компании нет просроченной кредиторской задолженности, текущий коэффициент ликвидности равен 1,06 при контрольном значении не менее 0,8, коэффициент финансовой независимости 0,16.

В целом 2009 год был непростым: экономический и финансовый кризис внесли свои коррективы в деятельность любой компании. Но благодаря высокой квалификации наших сотрудников мы смогли выполнить основные показатели бизнес-плана. В 2009 году объем валовой выручки составил 10 994,8 млн. рублей, что на 88 млн. рублей выше плановых значений, чистая прибыль по итогам года равняется 20 563 тыс. рублей, превышая план на 2,9 %.

Являясь субъектом оптового рынка, компания успешно реализует основную задачу по осуществлению эффективной рыночной стратегии, направленной на минимизацию затрат на покупную энергию. Благодаря заключению свободных договоров на поставку электроэнергии и мощности для потребителей стоимость мощности в 2009 году была снижена на 96,7 млн. руб.

В числе приоритетных задач, стоящих перед Обществом — совершенствование работы с клиентами. Так в 2009 году у бытовых абонентов появилась возможность оплачивать электроэнергию посредством нескольких платежных систем, а также через индивидуальные платежные терминалы Сбербанка. Благодаря нововведениям значительно упрощен процесс оплаты, нет необходимости стоять в очереди, экономится время клиентов. Стратегически важным направлением для нас остается постоянная модернизация и совершенствование программного обеспечения, обновление парка компьютерной техники. В 2009 году сеть передачи данных между Управлением и отделениями переведена на более высокий уровень с помощью маршрутизаторов CISCO.

В связи с тем, что за последние несколько лет в нашей отрасли произошли существенные изменения, в этом году было проведено масштабное обучение сотрудников. В августе более 100 работников участков и отделений прошли курсы повышения квалификации, впервые были проведены дистанци-



онные семинары с помощью современных интернет-технологий, многие сотрудники посетили семинары в Москве и Санкт-Петербурге.

Мы осознаем первостепенную важность и ценность наших работников, во многом благодаря труду которых Компания с уверенностью смотрит в будущее. Поэтому продолжаем придерживаться социально-ориентированной политики во всех сферах нашего бизнеса. В конце года был принят Коллективный договор, предусматривающий сохранение, а по некоторым позициям даже увеличение уровня предоставляемых льгот и гарантий.

Компания постоянно оказывает благотворительную помощь школам-интернатам, поддерживает развитие спортивных команд.

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» год из года добросовестно выполняет свою основную миссию по надежному и бесперебойному обеспечению электроэнергией потребителей. Коллектив компании, руководствуясь в своей деятельности принципами стабильности, ответственности и высокого профессионализма, и в дальнейшем будет развивать надежные партнерские отношения. Оценивая результаты деятельности, можно с уверенностью заявить, что Обществу удалось решить основные задачи: укрепить лидирующие позиции на рынке сбыта электрической энергии и создать предпосылки для дальнейшего развития эффективного энергосбытового бизнеса.

Генеральный директор

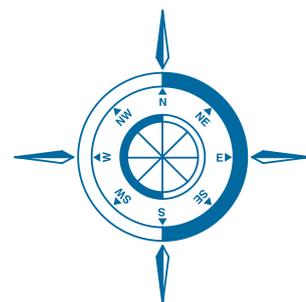
Е. М. Севергин

Раздел 2.

Информация об Обществе и его положении в отрасли

- Этапы и значительные события в истории компании за 5 лет
- Краткая история Общества
- Организационная структура и рынки сбыта
- Конкурентное окружение и факторы риска

*Тот, кто господствует на море, — хозяин положения
(Цицерон Марк Туллий)*



Этапы и значительные события в истории компании за 5 лет

31.08.2004 В результате реорганизации ОАО «Воронежэнерго» на базе филиала Энергосбыт выделено и зарегистрировано в качестве юридического лица открытое акционерное общество «Воронежская энергосбытовая компания».

30.11.2004 Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО «ВЭСК».

01.11.2004 Воронежская энергосбытовая компания становится субъектом оптового рынка.

01.10.2005 Начало работы на балансирующем рынке электроэнергии.

Октябрь 2005 Акции компании допущены к торгам на ММВБ и РТС.

27.10.2005 Генеральным директором ОАО «ВЭСК» становится Евгений Михайлович Севергин.

31.12.2005 Завершение работы по принципу «одного окна» с Воронежской региональной генерацией и ОАО «Воронежэнерго».

20.01.2006 Пакет акций ОАО «ВЭСК», принадлежащий РАО «ЕЭС России» передан в доверительное управление ОАО «ТГК №4».

01.05.2006 Прием функций сбыта от МУП «Семилукское ПТЦ».

31.08.2006 Начало функционирования новой либерализованной модели оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности).

01.09.2006 ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» присвоен статус гарантирующего поставщика.

01.04.2007 Прием функций сбыта от ООО УК «Подгоренские электрические сети», ООО «Городское ЖКХ» г. Россошь, МУП «Острогожские электрические сети».

19.09.2007 В рамках мероприятий по реализации активов РАО «ЕЭС России», прошел второй эшелон продаж энергосбытовых компаний. В результате этого аукциона акции ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» приобрела ИК «КТ Проекты», в интересах крупной независимой энергосбытовой компании ООО «Транснефтьсервис С» совместно с партнерами.

01.03.2008 Прием функций сбыта от МУП «Лискинская энергосбытовая компания».

01.05.2008 Прием функций сбыта от МУП «Энергосбыт» г. Нововоронеж.

01.07.2008 Начало работы на рынке мощности.

01.07.2008 Прием функций сбыта от МУП «Энергосбыт» Павловского муниципального района.

Декабрь 2008 ОАО «ВЭСК» становится победителем телевизионного конкурса «Лидер экономики Воронежской области» за 2008 год.

01.01.09 Прием функций сбыта от МУП «Репьевская ЖКХ», МУП «Бобровская горэлектросеть», ООО ЖКПП «Коммунальник» пгт. Кантемировка.

Февраль 2009 Годовой отчет компании за 2007 год завоевывает 1 место в областном конкурсе Годовых отчетов.

Март 2009 года ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» получила Акт соответствия автоматизированной системы коммерческого учета техническим требованиям второго этапа ОРЭМ.

Декабрь 2009 года ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» становится победителем областного конкурса «Лучшие компании Воронежской области».

Краткая история Общества

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» создано на неопределенный срок путем реорганизации ОАО «Воронежэнерго» в форме выделения (свидетельство о государственной регистрации № 1043600070458 от 31 августа 2004 года).

Фактически Общество начало свою деятельность еще в 1935 году в качестве отдела Воронежского энергокомбината. В процессе совершенствования структуры управления региональной энергетикой в его составе были организованы подразделения, обеспечивающие функции энергетического надзора.

В связи с постановлением Правительства РФ от 08.05.1996 г. № 560 «О реорганизации органов государственного энергетического надзора РФ» были созданы два самостоятельных учреждения:

- Филиал ОАО «Воронежэнерго» Энергосбыт.
- Территориальное управление госэнергонадзора (ТУГЭН), включенное в структуру Минтопэнерго.

В 1996 филиал Энергосбыт зарегистрирован как обособленное подразделение ОАО «Воронежэнерго», не являющееся юридическим лицом.

31 августа 2004 года в результате реорганизации ОАО «Воронежэнерго», согласно решению вне-

очередного общего собрания акционеров ОАО «Воронежэнерго» и по плану реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», на базе филиала Энергосбыт выделено и зарегистрировано в качестве юридического лица открытое акционерное общество «Воронежская энергосбытовая компания».

С 1 сентября 2006 года с началом функционирования новой либерализованной модели оптового и розничного рынков электроэнергии (мощности) ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» присвоен статус гарантирующего поставщика.

19 сентября 2007 года, в рамках мероприятий по реализации активов РАО «ЕЭС России», прошел второй эшелон продаж энергосбытовых компаний. В результате этого аукциона акции ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» приобрела ИК «КТ Проекты», в интересах крупной энергосбытовой компании ООО «Транснефтьсервис С» совместно с партнерами.

Приоритетной деятельностью компании является реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках, задача компании — обеспечение надежного энергоснабжения потребителей.

Организационная структура и рынки сбыта

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» — ведущий поставщик электроэнергии на рынке Воронежской области. В состав ОАО «ВЭСК» входят четыре территориальных отделения, расположенных в крупных городах Воронежской области: Борисоглебское, Калачеевское, Лискинское, Семилукское, и 33 участка.

Борисоглебское отделение включает 8 участков: Аннинский, Борисоглебский, Грибановский, Новохоперский, Поворинский, Таловский, Терновский, Эртильский.

Калачеевские отделение включает 7 участков: Богучарский, Бутурлиновский, Верхнемамонский, Воробьевский, Калачеевский, Павловский, Петропавловский.

Лискинское отделение включает 8 участков: Бобровский, Каменский, Кантемировский, Лискинский, Ольховатский, Острогожский, Подгоренский, Россошанский.

Семилукское отделение включает 10 участков: Верхнехавский, Каширский, Нижнедевицкий, Нововоронежский, Новоусманский, Панинский, Рамонский, Репьевский, Семилукский, Хохольский.

Воронежская область расположена в центральной полосе европейской части России, примерно в 600 км южнее Москвы и является наиболее крупной областью Центрального Черноземья. Территория Воронежской области составляет 52,4 тыс. кв. км, протяженность — 277,5 км с севера на юг и 352 км — с запада на восток. Область находится в московском часовом поясе в лесостепной природной зоне. Климат на территории области — умеренно-континентальный.

По структуре хозяйства Воронежская область индустриально-аграрная. Обладая природными черноземами, занимающими 75% ее площади, Воронежская область является крупным производителем сельскохозяйственной продукции и поставщиком продовольствия для промышленных регионов России. Большую роль в экономике области играет сельское хозяйство — возделывание зерновых (ячмень, пшеница, рожь) и технических (подсолнечник, сахарная свекла) культур.

В составе промышленности преобладают машиностроение, электроэнергетика, химическая индустрия и отрасли по переработке сельскохозяйственного сырья. На них приходится 4/5 общего объема выпускаемой



промышленной продукции. Отраслью специализации региона является пищевая промышленность (27%), второе место занимают машиностроение и металлообработка (23%), третье место — электроэнергетика (18%).

Население области составляет 2,49 млн. человек, плотность населения — 47,4 человек на кв. км. В состав Воронежской области входят 32 района, 7 городов областного подчинения, 8 городов районного подчинения, 22 поселка городского типа, 487 сельсоветов. Область граничит с Белгородской, Курской, Липецкой, Тамбовской, Саратовской, Волгоградской, Ростовской областями и Украиной.

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» обеспечивает энергоснабжение потребителей, подключенных к сетям Филиала ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго», в соответствии с заключенными договорами, и реализует электрическую энергию по установленным тарифам с обеспечением своевременных расчетов с потребителями и поставщиками энергоресурсов. Общество занимает доминирующее положение в сфере сбыта электроэнергии.

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в 2009 году обеспечивало энергоснабжение ряда крупных потребителей, таких как:

- МУП «Воронежская горэлектросеть»;
- МУП г. Воронежа «Водоканал Воронежа»;
- ОАО «Павловскгранит».

По состоянию на 01.01.2010 года абонентами ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» являются 12 770 юридических и 642 754 физических лиц.

Конкурентное окружение и факторы риска

Конкурентная энергосбытовая среда развивается по рыночным законам. Доминирующими и востребованными услугами будут комплексные предложения для добросовестного потребителя, включающие в себя индивидуальный подход, мягкие сроки расчетов, возможность варьировать объемами покупки и т.п.

Отраслевые риски

С вступлением в силу Постановлений Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)» и № 530 «О Правилах функционирования розничных рынков электрической энергии», для Общества возникают риски, обусловленные введением этих правил:

- риск ухудшения финансовых показателей для гарантирующего поставщика за счет увеличения дебиторской задолженности предприятий, финансируемых из бюджетов всех уровней,
- финансовые и налоговые риски сбытовой компании, связанные с возможной корректировкой предыдущего расчетного периода,
- достоверность предоставляемых данных энергосбытовыми компаниями по фактическому потреблению населения в расчетном периоде.

Существенными факторами риска работы ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» на оптовом рынке электроэнергии и мощности являются ценовые риски (неопределенность, волатильность цены).

Так как Общество является гарантирующим поставщиком, подача заявок на участие в рынке на сутки вперед (РСВ) осуществляется по ценопринимающему принципу, т.е. исключается возможность влияния на формирование цены на РСВ.

Формирование нерегулируемых цен зависит от общей тенденции на рынках. В результате этого возможно увеличение стоимости покупной электроэнергии за счет роста цены на РСВ.

Кроме этого, в связи с сокращением доли регулируемых договоров (РД), возникновением новых рынков с различной нормативной базой (рынок мощности, рынок финансовых производных), усложнением взаимосвязей рынков, постоянного изменения нормативной базы и регламентов оптового рынка возникают дополнительные риски из-за несовершенства запускаемых механизмов переходной модели оптового рынка электроэнергии и мощности.

Страновые и региональные риски

Ценовая политика в электроэнергетике находится под контролем органов федеральной и региональной исполнительной власти в лице ФСТ РФ и Управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области (УРТ по Воронежской области). Факторы риска можно разделить по степени влияния на тарифную политику, в частности:

- принятие законодательных актов, регулирующих энергосбытовую деятельность;
- региональная политика местных органов власти, направленная на утверждение тарифов без учета экономического обоснования;

- проведение в жизнь корпоративных интересов крупных промышленных и финансовых структур, направленных на удешевление электроэнергии для курируемых предприятий и организаций путем ухода последних на оптовый рынок электроэнергии;

Население также оказывает существенное влияние на изменение объема потребления электроэнергии в регионе.

Правовые риски

Основные правовые риски в настоящее время связаны со значительным количеством вновь принимаемых нормативных актов в сфере электроэнергетики и внесением изменений в уже имеющиеся нормативные акты, которые постоянно изменяют складывающиеся правоотношения в сфере электроэнергетики, а также с отсутствием подробных разъяснений новых положений нормативных актов со стороны государственных органов, осуществляющих правовое применение и контроль (надзор) за исполнением указанных изменений (новых правовых актов). Также имеются правовые коллизии и противоречия в нормативных актах, регулирующих электроснабжение и нормативных актах, регулирующих оказание коммунальных услуг по электроснабжению, что в условиях отсутствия четко сложившейся правоприменительной практики может повлечь двоякое толкование некоторых правовых норм.

С другой стороны, действующее законодательство постоянно совершенствуется и позволяет устанавливать цивилизованные отношения между потребителями и поставщиками энергетических ресурсов.

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг, в связи с этим, правовые риски, связанные с деятельностью Общества, описываются только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс, ряд законов, а также масса иных нормативных актов, регулирующих порядок налогообложения. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, допускающие неоднозначность толкования. Кроме того, различные министерства и ведомства, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, зачастую трактуя их только в свою пользу и предпочитая, чтобы налогоплательщики отстаивали свою правоту в судах, оспаривая решения фискальных органов, что создает неопределенность и некоторые противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вслед-

ствии этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой, что не может не отразиться на деятельности Общества. ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в полной мере соблюдает налоговое законодательство, отслеживает и изучает все текущие изменения, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с налоговыми и иными органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию, и, как следствие, возможные неблагоприятные последствия.

Риски, связанные с деятельностью Общества

К этой группе рисков относятся:

- односторонний отказ УРТ Воронежской области от осуществления сбалансированной тарифной политики;
- существенное изменение в сторону увеличения или уменьшения уровня цен на рынке энергоресурсов;
- обострение социальной напряженности, обусловленное резким ростом тарифов для населения и бюджетной сферы;
- риск, связанный с возможностью выхода крупных промышленных потребителей электрической энергии на ОРЭМ;
- риск, связанный с изменением уровня питающего напряжения для части потребителей электрической энергии;
- риск, связанный с неполной компенсацией льгот, предоставленных населению в 2009 году из бюджетов;
- появление на рынке электрической энергии конкурирующих сбытовых компаний;
- рост дебиторской задолженности, связанный с большим объемом электроэнергии, продаваемой по нерегулируемой цене.

В связи с принятием абонентов ОПП для Обще-

ства возникают следующие риски:

- рост дебиторской задолженности за счет бюджетных организаций и бытовых потребителей с переходящей задолженностью;
- некомпенсированный тарифами рост затрат в связи с ростом числа обслуживаемых потребителей.

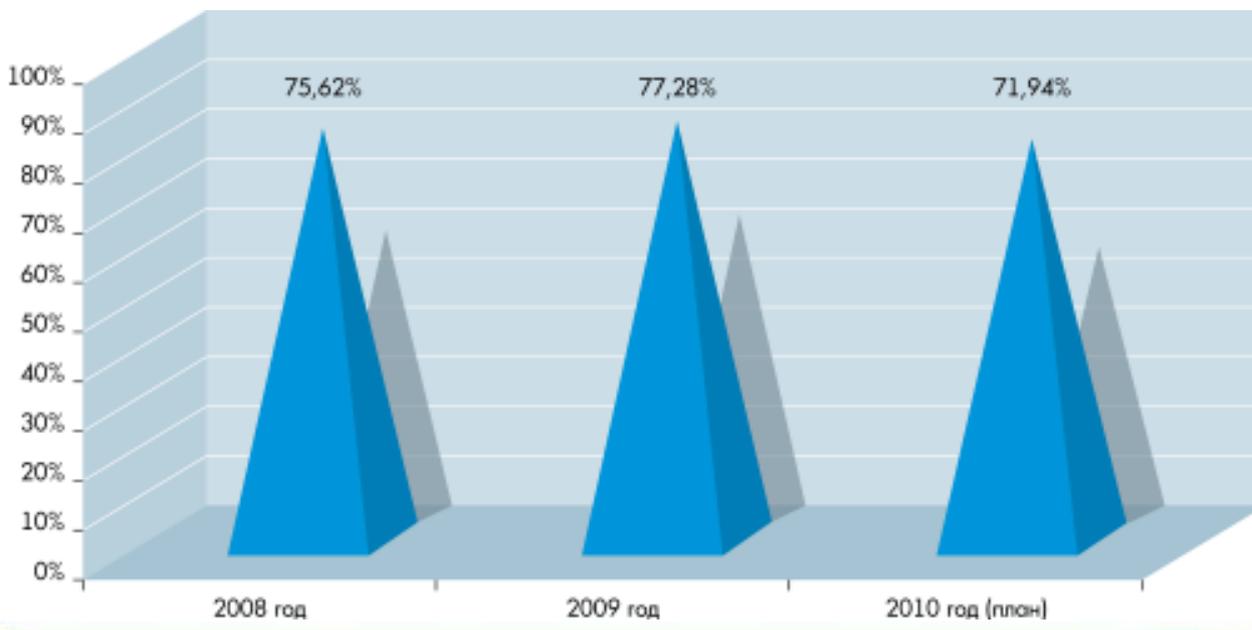
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» проводит мероприятия, направленные на снижение вероятности возникновения указанных рисков и минимизацию негативных последствий от их наступления.

Конкурентное окружение

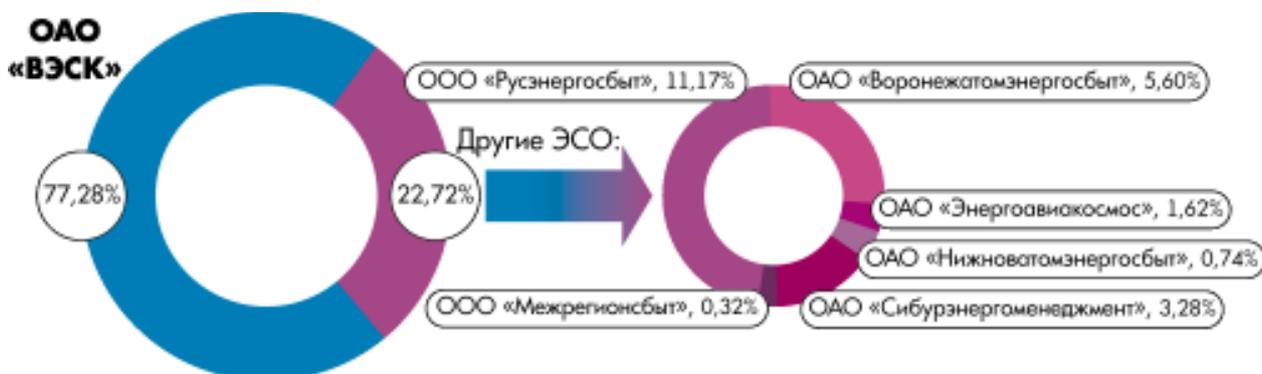
В Воронежском регионе в 2009 году действовали 2 предприятия со статусом оптового покупателя-перепродавца (далее — ОПП): МУП «Воронежская горэлектросеть» и МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация». Вышеуказанные предприятия являются гарантирующими поставщиками второго уровня. МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация» имеет созданную систему АИИС КУЭ, таким образом, существует высокая вероятность получения статуса субъекта оптового рынка.

В 2009 году продолжается модернизация системы АИИС КУЭ у МУП «Воронежская горэлектросеть». Основная группа потребителей этих предприятий — население. Таким образом, ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» и ОПП фактически обслуживают разные категории потребителей и имеют соответственно настроенную инфраструктуру, в частности, МУП «Воронежская горэлектросеть» работает на линиях низкого напряжения 0,4 кВ; 6 кВ; 10 кВ. Кроме того, ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» является основным поставщиком электрической энергии (мощности) для населения (потребителей-граждан и приравненных к ним категорий потребителей) Воронежской области.

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» сохраняет доминирующую позицию на рынке продаж электроэнергии Воронежской области



Доли потребления конкурирующих независимых энергоснабжающих компаний в 2009 году распределились следующим образом



В 2009 году в Воронежской области помимо Общества действовали 6 конкурирующих энергосбытовых компаний:

- ОАО «Воронежатомэнергосбыт»;
- ОАО «Энергоавиакосмос»;
- ОАО «Нижевоатомэнергосбыт»;
- ОАО «Сибурэнергоменеджмент»;
- ООО «Межрегионсбыт»;
- ООО «Русэнергосбыт».

Стратегия захвата рынка сбыта электроэнергии прослеживается у ОАО «Воронежатомэнергосбыт».

В результате работы с потребителями и Администратором торговой системы ОРЭМ, ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в 2009 году заключило договор поставки электрической энергии (мощности) с ОАО «Электроприбор» (ранее — потребитель ОАО «Воронежатомэнергосбыт»).

В тоже время ФГУП «Воронежский механический завод» с 01.01.2009 года заключило договор поставки электрической энергии (мощности) с ОАО «Энергоавиакосмос».

В 2010 году предполагается следующее изменение субъектного состава ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»:

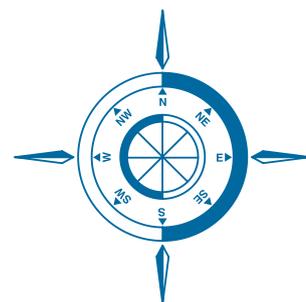
- передача функций сбыта от МУП «Воронежская горэлектросеть» в ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»;
- переход в независимую энергоснабжающую организацию следующих потребителей:
 - ОАО фирма «Молоко» Россошь;
 - ОАО «Янтарь»;
 - ОАО «Холод»;
 - филиал ООО «РАСКО»;
 - ОАО «Павловскгранит»;
 - ОАО «НИИПМ»;
 - ОАО «Асфальтобетонный завод»;
 - ООО ПКФ «Космос-Нефть-Газ»;
 - ООО «Харти»;
 - ООО «Бунге СНГ»;
- выход на ОРЭМ МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация»;
- переход к ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» ОАО КБХА «Воронежский механический завод» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М. В. Хруничева».

Раздел 3.

Основные показатели работы на оптовом рынке электроэнергии

*Море — это огромная пустыня,
где человек никогда не бывает одинок,
поскольку со всех сторон — жизнь*

(Жюль Верн)



2009 год наиболее полно приблизил реформу электроэнергетики к целевой модели. В течение всего года электроэнергия и мощность на оптовом рынке приобретались как по регулируемым, так и по нерегулируемым ценам. При этом доля либерализации — поставки по регулируемым ценам снизилась во втором полугодии до психологически важной отметки в 50%.

Анализ рынка, проведенный специалистами службы оптимизации закупок электроэнергии, показал необходимость ведения активной договорной работы с поставщиками электрической мощности. Верно занятая позиция по заключению свободных двусторонних договоров на электрическую энергию и мощность в 2009 г., позволила ощутимо снизить стоимость покупной электроэнергии и мощности для конечных потребителей. Снижение стоимости покупной мощности для конечных потребителей суммарно за 2009 г. составило 96,7 млн. руб.

Кроме того, в 2009 г. полноценно заработал еще один механизм торговли мощностью — биржевая торговля. Наша компания в 2009 г. заключала поста-

точные форвардные договоры в этом сегменте рынка.

В IV квартале из-за продолжающегося финансового кризиса снизилась платежная дисциплина на оптовом рынке, увеличилась дебиторская задолженность перед Обществом со стороны унифицированной стороны по договорам комиссии ЗАО «ЦФР». В свою очередь, ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» неукоснительно исполняло в 2009 г. свои обязательства по оплате покупной электроэнергии.

Специалистами компании в 2009 г. проведена важная работа по получению акта соответствия системы коммерческого учета электроэнергии Общества к требованиям 2 этапа Правил оптового рынка. 31 марта 2009 г. Общество, в числе первых участников оптового рынка — гарантирующих поставщиков получило Акт соответствия указанным требованиям, что в конечном итоге позволит не допустить применение со стороны оптового рынка штрафных санкций к ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» за нарушения в сфере коммерческого учета электроэнергии.

Типы и виды договоров, заключенных на оптовом рынке, контроль исполнения поставок по договорам

Общие сведения

ОАО «ВЭСК» — участник оптового рынка электроэнергии и мощности на основании Свидетельства о внесении в Реестр субъектов оптового рынка рег. № 2.3.0146.

Код участника оптового рынка VORNEGEN.

Отношения ОАО «ВЭСК» с контрагентами на оптовом рынке электроэнергии и мощности, связанные с обращением электрической энергии и мощности, строятся в соответствии с требованиями и регламентами Договора № 128-ДП/08 от 31.03.2008 г. о присоединении Общества к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности (далее — ОРЭМ).

В торговой системе оптового рынка за ОАО «ВЭСК» зарегистрирована группа точек поставки по-

требления PVORNEGE.

В соответствии с постановлением Правительства РФ № 529 от 31.08.2006 г., ОАО «ВЭСК» в 2009 г. на ОРЭМ осуществляло:

- покупку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам (РД),
- куплю/продажу электроэнергии на рынке «на сутки вперед» (PCB),
- куплю/продажу электроэнергии на балансирующем рынке (БР),
- куплю/продажу недостатков/избытка мощности по Регламенту 13.2 оптового рынка.
- куплю/продажу мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ).

Договоры, заключенные ОАО «ВЭСК» в 2009 г. на оптовом рынке электроэнергии и мощности

Регулируемые договоры (РД)

С 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. на ОРЭМ было заключено 47 РД, датой заключения 30.12.2008 г.:

- № RDM-PVORNEGE-SVORNEG1-09-KP-09-E с контрагентом ОАО «ТГК-4»;
- № RDM-PVORNEGE-SVORNEG2-08-KP-09-E с контрагентом ОАО «ТГК-4»;
- № RDM-PVORNEGE-SDAGENE6-01-KP-09-E с контрагентом ОАО «ЮГК ТГК-8»;
- № RDM-PVORNEGE-SEXTESNE-05-KP-09-E с контрагентом ОАО «Экспериментальная ТЭС»;
- № RDM-PVORNEGE-SSTAGRE1-09-KP-09-E с контрагентом ОАО «ОГК-2»;
- № RDM-PVORNEGE-SVOLGESV-06-KP-09-E с контрагентом ОАО «РусГидро»;
- № RDM-PVORNEGE-SROSTOV4-05-KP-09-E

- с контрагентом ОАО «ЮГК ТГК-8»;
- № RDM-PVORNEGE-STATENE4-03-KP-09-E с контрагентом ОАО «Генерирующая компания»;
- № RDM-PVORNEGE-SNEVIGRE-07-KP-09-E с контрагентом ОАО «ОГК-5»;
- № RDM-PVORNEGE-FKURSAES-09-KP-09-E с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»;
- № RDM-PVORNEGE-FSMOLAES-03-KP-09-E с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»;
- № RDM-PVORNEGE-SNCHEGRE-09-KP-09-E с контрагентом ОАО «ОГК-6»;
- № RDM-PVORNEGE-SKOSTGRE-01-KP-09-E с контрагентом ОАО «ОГК-3»;
- № RDM-PVORNEGE-FKALIAES-01-KP-09-E с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»;
- № RDM-PVORNEGE-FKOLSAES-01-KP-09-E с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»;

– № RDM-PVORNEGE-FLENIAES-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»»;

– № RDM-PVORNEGE-SCHELEUG-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-3»;

– № RDM-PVORNEGE-SKIRGRES-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-6»;

– № RDM-PVORNEGE-SKIRITES-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-6»;

– № RDM-PVORNEGE-SKONAGRE-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-5»;

– № RDM-PVORNEGE-SORENBE2-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-1»;

– № RDM-PVORNEGE-SORENBE9-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-1»;

– № RDM-PVORNEGE-SPERMGR1-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-1»;

– № RDM-PVORNEGE-SSMOLEGR-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-4»;

– № RDM-PVORNEGE-SSVERDL1-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-5»;

– № RDM-PVORNEGE-SSVERDL3-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-5»;

– № RDM-PVORNEGE-SSVERDL5-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-5»;

– № RDM-PVORNEGE-SSVERDL7-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-2»;

– № RDM-PVORNEGE-STATEN15-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Генерирующая компания»»;

– № RDM-PVORNEGE-STROIGR1-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-2»;

– № RDM-PVORNEGE-SULYANE3-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Волжская ТТК»;

– № RDM-PVORNEGE-SYAIVIGR-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ОГК-4»;

– № RDM-PVORNEGE-FBALAAES-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»»;

– № RDM-PVORNEGE-FBELOAES-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»»;

– № RDM-PVORNEGE-FNOVOAES-09-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»»;

– № RDM-PVORNEGE-SDAGENE7-02-KP-09-E
с контрагентом ОАО «ЮГК ТТК-8»;

– № RDM-PVORNEGE-SMOSEN18-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSARATGS-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE1-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE2-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE3-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE4-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE5-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE6-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-SSTAVRE7-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № RDM-PVORNEGE-STATEN11-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Генерирующая компания»»;

– № RDM-PVORNEGE-SVOLGESL-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»».

Договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электростанций и гидроэлектростанций (ДДМ)

С 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. было заключено 4 ДДМ, датой заключения 30.12.2008 г.:

– № DDM-PVORNEGE-FBALAAES-02-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»»;

– № DDM-PVORNEGE-FKURSAES-02-KP-09-E
с контрагентом ОАО «Концерн «Энергоатом»»;

– № DDM-PVORNEGE-SVOLGESL-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»»;

– № DDM-PVORNEGE-SVOLGESV-01-KP-09-E
с контрагентом ОАО «РусГидро»».

Договоры, заключенные в рамках рынка «на сутки вперед» (РСВ)

С 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. ОАО «ВЭСК» осуществляло покупку и продажу электроэнергии на рынке «на сутки вперед» на основании договоров:

– № 0047-RSV-E-КМ-06 от 06.09.2006 г. — договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

– № 0047-RSV-E-КР-06 от 06.09.2006 г. — договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Договоры, заключенные на балансирующем рынке электроэнергии (БР)

В тот же период ОАО «ВЭСК» осуществляло покупку и продажу объемов отклонений электроэнергии на балансирующем рынке на основании договоров:

– № 0047-BMA-E-КМ-06 от 06.09.2006 г. — договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы;

– № 0047-BMA-E-КР-06 от 06.09.2006 г. — договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы.

Договоры, заключенные на куплю/продажу мощности по конкурентному отбору мощности (КОМ)

С 01.01.2009 г. и по 31.12.2009 г. ОАО «ВЭСК» осуществляло покупку и продажу мощности по результатам КОМ на основании договоров:

– № 0047-КОМ-E-КМ-08 от 31.07.2008 г. — договор комиссии на продажу мощности;

– № 0047-КОМ-E-КР-08 от 31.07.2008 г. — договор купли-продажи мощности.

Свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ не биржевые)

В 2009 г. ОАО «ВЭСК» осуществляло покупку электроэнергии и мощности по СДЭМ, заключенным «в продолжение РД»:

10 договоров — с контрагентом ОАО «ОГК-5»;

3 договора — с контрагентом ОАО «Генерирующая компания»;

1 договор — с контрагентом ОАО «РусГидро»».

Основные показатели работы на оптовом рынке электроэнергии

Биржевые свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (СДЭМ биржевые)

В 2009 г. ОАО «ВЭСК» осуществляло покупку электроэнергии и мощности по поставочным форвардным договорам, заключаемым на торговой площадке ОАО «Биржа «Арена»:

6 договоров — с контрагентом ОАО «ОГК-3»;

1 договор — с контрагентом ОАО «ТГК-5»;

3 договора — с контрагентом ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»;

1 договор — с контрагентом ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»;

1 договор — с контрагентом ОАО «ТГК-6».

По договорам, указанным в настоящем разделе, электроэнергия и мощность в 2009 г. поставлены в полном объеме и в соответствии с договорными условиями.

Соответствие (или несоответствие) фактических объемов поставки (покупки) электроэнергии балансу, утвержденному ФСТ России.

Причины отклонений и инициаторы изменения объемов

Месяц	Электропотребление по плановому балансу, утвержденному ФСТ РФ	Фактическое электропотребление (сальдо-переток)	Отклонение, %
Январь	658 694,900	635 078,166	-3,59
Февраль	598 561,600	557 079,448	-6,93
Март	561 425,400	572 544,366	1,98
Апрель	496 589,000	483 947,693	-2,55
Май	444 540,700	424 005,453	-4,62
Июнь	385 890,400	403 009,827	4,44
Июль	402 999,500	424 455,657	5,32
Август	416 739,500	419 177,165	0,58
Сентябрь	430 467,600	428 150,208	-0,54
Октябрь	524 731,200	532 155,317	1,41
Ноябрь	606 204,600	572 218,155	-5,61
Декабрь	658 436,900	667 007,932	1,30
ИТОГО:	6 185 281,300	6 118 829,387	-1,07

Среди причин, вызвавших отклонение фактических объемов поставки (покупки) электроэнергии от планового баланса, утвержденного ФСТ России, следует отметить следующие:

– снижение экономической активности большинства крупных предприятий, вызванное финансовым кризисом, привело к сокращению рабочей недели в январе 2009 г., кроме того, большинство строительных организаций в январе 2009 г. приостановили свою работу. В результате этого произошло снижение электропотребления относительно планового баланса;

– установившаяся со второй половины января 2009 г. и сохранявшаяся в течение февраля нехарактерно теплая погода, не дала естественного прироста электропотребления заложенного в плановом балансе; продолжившееся снижение деловой активности в экономике и промышленности также повлияло на снижение электропотребления;

– установившаяся жаркая погода в июне и июле 2009 г. (среднемесячная температура +21,58°С и +23,02°С, соответственно) стала причиной увеличения потребления электроэнергии коммунально-бытовыми абонентами, предприятиями сферы обслуживания и городским населением;

– нехарактерно тёплая погода в ноябре 2009 г. (среднемесячная температура составила +3,09 °С) стала причиной снижения электропотребления относительно планового баланса.

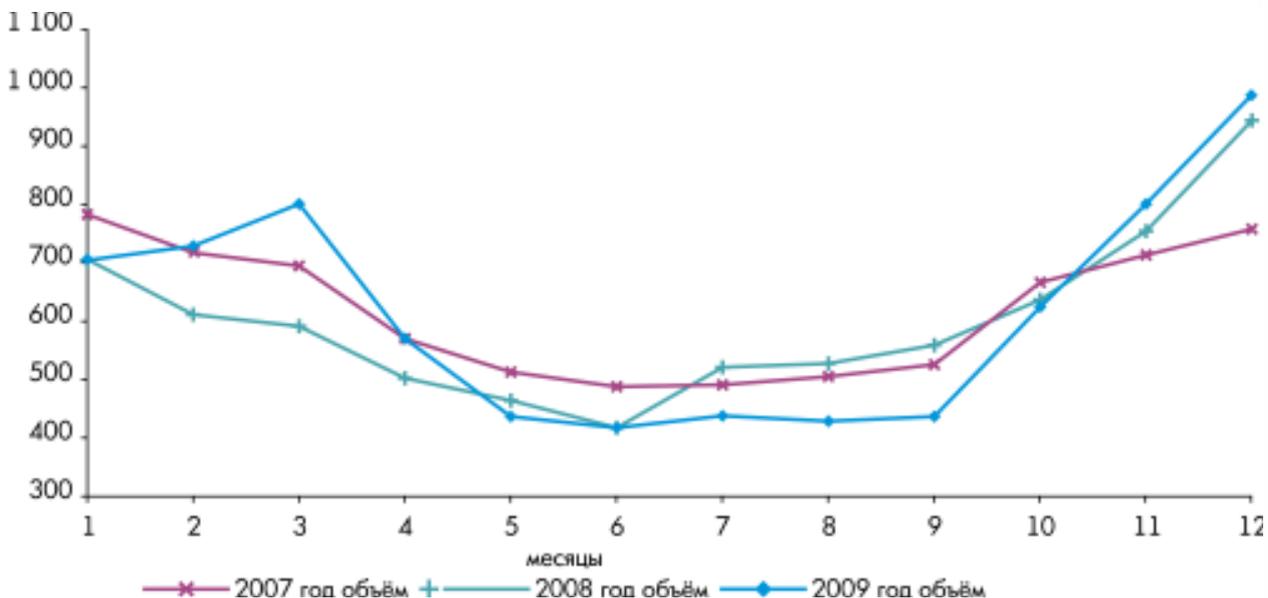
В результате указанных отклонений электропотребления, приводящих как к увеличению электропотребления, так и его снижению в течение года, среднегодовое отклонение фактического электропотребления от планового баланса оказалось незначительным и составило 1,07% в сторону увеличения.

Объемы и стоимость поставки (покупки) электрической энергии и мощности на ОРЭМ, среднепокупные цены (цены продажи)

Изменение объемов и стоимости покупной электроэнергии за последние 3 года

Месяц	2007 год		2008 год		2009 год	
	объемы покупки, тыс. руб.	начислено (с НДС), тыс. руб.	объемы покупки, тыс. руб.	начислено (с НДС), тыс. руб.	объемы покупки, тыс. руб.	начислено (с НДС), тыс. руб.
Январь	600 997,836	533 779,58	703 877,757	672 482,50	707 150,259	779 857,91
Февраль	586 521,891	381 372,93	613 048,076	592 015,50	729 611,149	863 905,26
Март	578 615,200	337 181,27	594 596,205	603 564,27	803 451,898	838 574,40
Апрель	498 194,917	338 372,58	503 632,353	574 984,45	503 632,353	777 678,20
Май	451 996,687	653 167,02	465 912,956	437 974,10	465 912,956	466 987,20
Июнь	400 999,094	487 775,51	419 825,614	415 503,72	419 825,614	596 543,90
Июль	418 287,969	323 041,22	521 701,586	646 032,11	437 282,464	590 917,11
Август	431 010,764	482 784,67	529 372,751	628 970,59	433 234,549	572 514,69
Сентябрь	454 483,953	366 939,83	560 577,497	611 155,84	440 364,083	603 453,82
Октябрь	554 628,843	478 299,50	636 157,907	814 871,22	625 710,806	744 023,53
Ноябрь	606 221,316	486 033,38	752 916,021	685 270,16	799 466,481	942 436,42
Декабрь	653 692,819	664 954,30	945 095,326	872 005,75	989 104,236	1 140 301,68
ИТОГО:	6 235 651,289	5 533 701,79	7 246 714,049	7 581 246,25	7 393 838,209	8 917 194,21

Изменения объемов покупной электроэнергии для оценки тенденций, происходящих на оптовом рынке электроэнергии



Итоги работы на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2009 г.

В целях формирования регулируемых договоров Приказом ФСТ РФ № 344-э/1 от 04.12.09 года для покупателей-субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности Воронежской области на

2009 год были установлены следующие индикативные цены:

- на электроэнергию 403,53 руб./тыс.кВт*ч,
- на мощность 325 604,25 руб./МВт (в месяц).

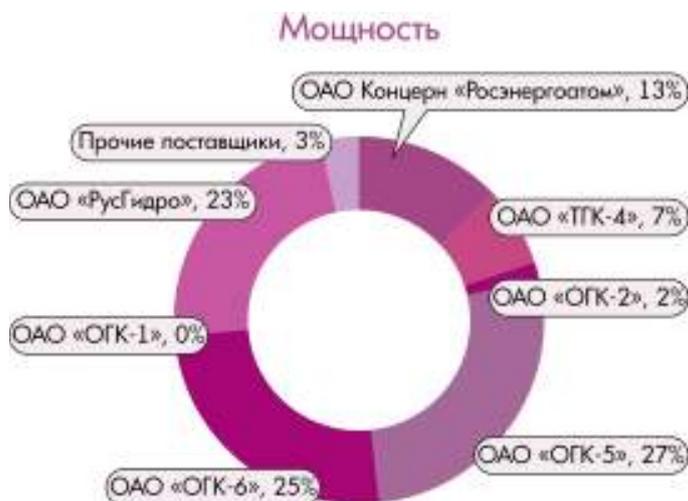
При этом расчетная средневзвешенная (одноставочная) цена на электроэнергию с учетом мощности в 2009 г. составила 996,95 руб./тыс.кВт*ч.

Покупка электроэнергии и мощности по регулируемым договорам

По регулируемым договорам в 2009 года приобретено 4 268 443,069 тыс.кВт*ч электроэнергии (с учетом нагрузочных потерь) на сумму

2 023 017,835 тыс.руб. (с НДС) и 14 629,338 МВт мощности (с учетом коэффициента резервирования) на сумму 3 109 245,463 тыс.руб. (с НДС).

Поставку по РД в 2009 г. осуществляли следующие поставщики:



В 2009 г. претензий по оплате покупной электроэнергии и мощности по регулируемым договорам со стороны Комиссии по платежам на ОРЭМ НП «Совет рынка» к ОАО «ВЭСК» не возникло.

Покупка электроэнергии на рынке «на сутки вперед»

В связи с усреднением потребления электроэнергии по типовым периодам в привязке по РД, а также либерализацией оптового рынка, процент которой задан постановлением Правительства РФ № 205 от 07.04.2007 г., объемы электроэнергии, превышающие/сниженные от профиля РД, покупались/продавались по нерегулируемым ценам на РСВ.

За 2009 г. ОАО «ВЭСК» на РСВ:

– куплено 2 886 699,048 тыс.кВт*ч на сумму 2 350 422,97 тыс.руб. (с НДС),
– продано 1 064 812,351 тыс.кВт*ч на сумму 842 753,330 тыс.руб. (с НДС).

Средневзвешенная цена покупки на РСВ составила 690,02 руб./тыс.кВт*ч

Средневзвешенная цена продажи на РСВ составила 670,73 руб./тыс.кВт*ч

Покупка электроэнергии на балансирующем рынке

При отклонении фактических объемов потребления электроэнергии от запланированных на «сутки вперед», недостающие/излишние объемы электроэнергии расторговывались на БР.

За 2009 г. ОАО «ВЭСК» на БР:

– куплено отклонений 55 037,745 тыс.кВт*ч на сумму 72 219,240 тыс.руб. (с НДС),
– продано отклонений 99 131,940 тыс.кВт*ч на сумму 72 946,359 тыс.руб. (с НДС).

Средневзвешенная цена покупки на БР составила 1 112,01 руб./тыс.кВт*ч

Средневзвешенная цена продажи на БР составила 623,60 руб./тыс.кВт*ч

Покупка электрической энергии и мощности по СДЭМ (биржевой)

В 2009 г. по СДЭМ:

– куплено мощности 534,250 МВт на сумму 79 336,090 тыс.руб. (с НДС),
– куплено электроэнергии 183 658,326 тыс.кВт*ч на сумму 185 884,979 тыс.руб. (с НДС).

Средневзвешенная цена покупки мощности составила 125 847,40 руб./МВт

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии составила 857,73 руб./тыс.кВт*ч

Покупка электрической энергии и мощности по СДЭМ (не биржевой)

В 2009 г. по СДЭМ:

– куплено мощности 1 453,811 МВт на сумму 188 034,402 тыс.руб. (с НДС),

– куплено электроэнергии 0,021 тыс.кВт*ч на сумму 0,016 тыс.руб. (с НДС).

Средневзвешенная цена покупки мощности составила 109 609,29 руб./МВт

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии составила 653,03 руб./тыс.кВт*ч

Покупка мощности по ДДМ

В 2009 г. по ДДМ:

– куплено мощности 1 128,280 МВт, на сумму

464 147,421 тыс.руб. (с НДС).

Средневзвешенная цена покупки мощности составила 348 623,81 руб./МВт

Купля/продажа мощности по результатам КОМ

За 2009 г. по результатам КОМ:

– куплено мощности 2 430,160 МВт на сумму 444 885,792 тыс.руб. (с НДС).

Средневзвешенная цена покупки мощности составила 155 142,81 руб./МВт

Контроль исполнения поставок электроэнергии по договорам на рынке «на сутки вперед», балансирующем рынке и договорам купли/продажи мощности осуществляло ЗАО «ЦФР». По исполнению вышеуказанных договоров в 2009 г. замечаний к ОАО «ВЭСК» со стороны ЗАО «ЦФР» не возникло.

Экономический анализ участия в торгах электроэнергией

Покупка электроэнергии и мощности по регулируемым ценам

В целях осуществления покупки электроэнергии по регулируемым ценам в 2009 г. электроэнергия и мощность приобретались по регулируемым договорам. Суммарная стоимость базового прогнозного объема электрической энергии и базового прогнозного объема мощности по регулируемым договорам не превышала сумму стоимости базового прогнозного объема электрической энергии, определенной для Общества совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию, и стоимости объема мощности, определенной для Общества совокупно за год в прогнозе баланса на 2009 год по состоянию на 1 января 2009 г. (с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки электрической энергии населению), чем было выполнено обязательное условие привязки поставщиков к покупателям, установленное п.58 постановления Правительства РФ № 529 от 31.08.2006 г.

Согласно постановления Правительства РФ № 205 от 07.04.2007 г., по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке электрическая энергия и мощность поставлялись в следующих долях от базового объема электрической энергии, определенного в базовом прогнозе объема на 2007 год и объема электрической мощности, определенного в базовом прогнозе объема на 2008 год:

– с 1 января по 30 июня 2009 г. — от 65 до 70%;

– с 1 июля по 31 декабря 2009 г. — от 45 до 50%.

Таким образом, в 2009 г. объемы регулируемых договоров, заключенных ОАО «ВЭСК» на ОРЭМ, составляли 70% и 50% от величины базового прогнозного объема в 1-м и 2-м полугодиях, соответственно.

Покупка электроэнергии по свободным ценам

Покупка электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам производилась на РСВ и БР. Основной РСВ является проводимый коммерческим оператором ОАО «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до даты поставки электроэнергии. РСВ — рынок свободного ценообразования, при этом цены на РСВ обуславливаются в

основном конкуренцией поставщиков перед покупателями оптового рынка.

ОАО «ВЭСК», как гарантирующий поставщик, в 2009 г. подавало на РСВ ценопринимающие заявки.

Величина покупки/продажи электроэнергии на РСВ определяется величиной отклонения прогноза потребления (ППП) «на сутки вперед» от объемов РД. При этом величина покупки складывается из либерализованных объемов РД и фактического изменения потребления над плановым балансом электрической энергии 2009 г. Таким образом, при объеме либерализации по РД 1 606 934,279 тыс.кВт*ч, величина покупки на РСВ за 2009 г. составила 2 886 699,048 тыс.кВт*ч.

Пределы изменения цен на РСВ в 2009 г.:

– минимальная цена покупки 0,00 руб./тыс.кВт*ч;

– максимальная цена покупки 1424,23 руб./тыс.кВт*ч;

– минимальная цена продажи 0,00 руб./тыс.кВт*ч;

– максимальная цена продажи 1436,45 руб./тыс.кВт*ч.

В 2009 г. прирост среднегодовой цены на РСВ составил 18,7%. При этом прирост средневзвешенной цены покупки на РСВ относительно индикативной цены на электроэнергию составил 286,49 руб./тыс.кВт*ч (в 1,7 раза).

Среди причин роста цен на РСВ определяющее значение имели: замыкание конкурентного отбора ценовых заявок более дорогими поставщиками, рост стоимости топлива, природные факторы, вызывающие резкое повышение потребления и, как следствие, включение более дорогой генерации. Таким образом к концу 2009 г. произошел резкий скачок цен на РСВ. В результате коммерческим оператором был применен механизм ценового сглаживания. К концу декабря 2009 г. цены на РСВ были снижены и стабилизировались.

Стоимость покупной электроэнергии на РСВ транслировалась на розничных потребителей в соответствии с постановлением Правительства № 530 от 31.08.2006 г.

В случае если фактическое потребление отклонялось от прогноза потребления, объемы отклонений покупались/продавались на балансирующем рынке. Объемы БР напрямую зависят от выполнения потребителями ОАО «ВЭСК» своих договорных условий и точ-

ности прогнозирования электропотребления. В 2009 г. величина отклонений фактического потребления от прогноза потребления (ППП) не превышала допустимых пределов, установленных Регламентами оптового рынка.

В результате того, что на БР участвуют поставщики, не прошедшие конкурентный ценовой отбор на РСВ, стоимость покупной электроэнергии на БР практически всегда выше, чем на РСВ. Величина превышения стоимости электроэнергии на БР определяется соотношением цен РСВ и индикатора БР.

В 2009 г. индикатор БР складывался в среднем

выше цен РСВ. При средневзвешенной цене покупки на РСВ 690,02 руб./тыс.кВт*ч, величина индикатора БР доходила до 2099,30 руб./тыс.кВт*ч.

Пределы изменения цен на БР в 2009 г.:

- минимальная цена покупки 0,00 руб./тыс.кВт*ч;
- максимальная цена покупки 2099,30 руб./тыс.кВт*ч;
- минимальная цена продажи 0,00 руб./тыс.кВт*ч;
- максимальная цена продажи 1468,48 руб./тыс.кВт*ч.

Стоимость покупной электроэнергии на БР по нерегулируемым ценам транслировалась на розничных потребителей в соответствии с постановлением Правительства № 530 от 31.08.2006 г.

Расчеты на оптовом рынке электроэнергии

Расчеты с поставщиками электроэнергии и мощности по регулируемым договорам в 2009 г. выполнены на 100,6% (начислено — 5 132 263,298 тыс.руб., оплачено (с учетом переходящей задолженности) — 5 164 802,743 тыс.руб.) (с НДС).

Просроченной задолженности ОАО «ВЭСК» за покупную электроэнергию по РД на 01.01.2010 г. нет.

На свободных рынках РСВ и БР по состоянию на 01.01.2010 г. вся задолженность ОАО «ВЭСК» перед унифицированной стороной ЗАО «ЦФР» являлась текущей.

Влияние на деятельность Общества реформирования рынка в 2009 году

В 2009 г. Общество продолжило свою работу на оптовом рынке электроэнергии и мощности в качестве субъекта оптового рынка. Реформа электроэнергетики в 2009 г. показала, что запущенный в 2008 г. механизм конкурентного отбора мощности создает действенные ценовые сигналы для покупателей, стимулирующие субъектов оптового рынка к заключению свободных двусторонних договоров. Заключение указанных договоров позволяет хеджировать риски роста стоимости покупной мощности.

Одним из основных направлений деятельности Общества в 2009 г. по снижению стоимости покупной мощности явилось заключение свобод-

ных договоров на электроэнергию и мощность. 2009 год показал эффективность этого направления. Данная стратегия позволила снизить стоимость покупной мощности на 96,7 млн.руб. Снижение стоимости мощности привело к снижению нерегулируемых цен для конечных потребителей в среднем на 44 руб./тыс.кВт*ч. Данная тактика поведения на рынке мощности будет использоваться и в 2010 году.

Кроме того, в целях минимизации рисков сбытовых компаний на оптовом рынке, ОАО «ВЭСК» в 2010 г. планирует вести активную работу с НП «Совет рынка» по доработке регламентов торговли электроэнергией и мощностью.

Выполнение требований Правил оптового рынка к коммерческому учету электроэнергии в 2009 году

Во исполнение постановления Правительства РФ № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)» в 2009 году были окончены работы по приведению системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» к требованиям 2-го этапа работ по приведе-

нию систем коммерческого учета в соответствие с требованиями ОРЭМ.

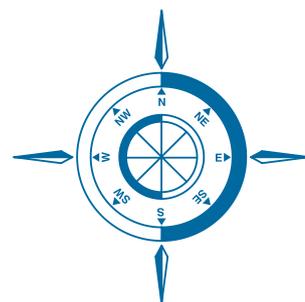
Весь объем работ выполнен в установленные сроки, пакет документов передан в ОАО «АТС», успешно проведены испытания системы АИИС КУЭ. Акт соответствия АИИС КУЭ ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» требованиям ОРЭМ 2-го этапа получен 30 марта 2009 г.

Раздел 4.

Реализация электроэнергии и расчёты с потребителями

- Анализ реализации электроэнергии (мощности)
- Динамика дебиторской задолженности
- Работа, проводимая с потребителями — физическими лицами

*Все реки текут в море, но море не переполняется
(Екклесиаст, 1, 7)*



Анализ реализации электроэнергии (мощности)

Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии для компенсации потерь

Потери ОАО «Воронежэнерго»

тыс. руб.

	2007						+ снижение ДЗ
	дебиторская задолженность на начало	объём продаж	объём реализации	% реализации	списание	дебиторская задолженность на конец	
I квартал	21 743	267 052	271 430	101,6%		17 365	4 378
II квартал	17 365	179 703	169 505	94,3%		27 563	-10 198
III квартал	27 563	154 184	153 100	99,3%		28 647	-1 084
IV квартал	28 647	272 525	282 881	103,8%		18 291	10 356
2007 год	21 743	873 464	876 916	100,4%		18 291	3 452

Потери филиала ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго» и прочих сетевых организаций

тыс. руб.

	2008						+ снижение ДЗ
	дебиторская задолженность на начало	объём продаж	объём реализации	% реализации	списание	дебиторская задолженность на конец	
I квартал	18 291	473 737	364 182	76,9%		127 846	-109 555
II квартал	127 846	231 450	338 054	146,1%		21 242	106 604
III квартал	21 242	278 468	207 467	74,5%		92 243	-71 001
IV квартал	92 243	512 316	502 833	98,1%		101 726	-9 483
2008 год	18 291	1 495 971	1 412 536	94,4%		101 726	-83 435

Потери филиала ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго» и прочих сетевых организаций

тыс. руб.

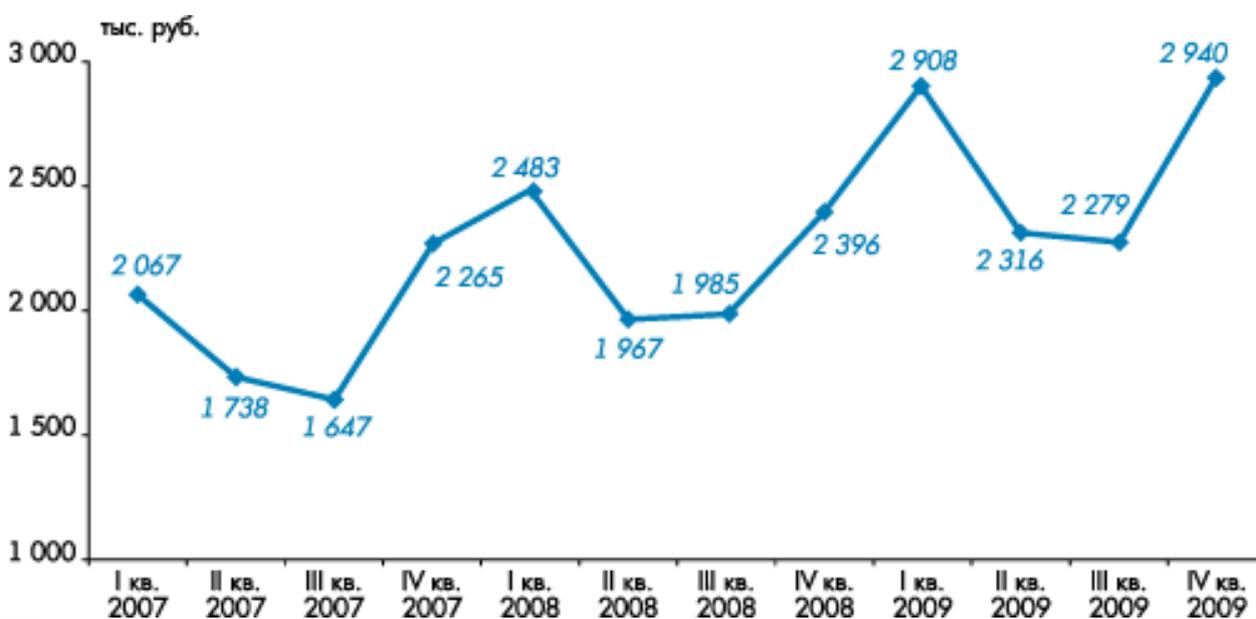
	2009						+ снижение ДЗ
	дебиторская задолженность на начало	объём продаж	объём реализации	% реализации	списание	дебиторская задолженность на конец	
I квартал	101 726	502 389	524 573	104,4%		79 542	22 184
II квартал	79 542	273 047	324 720	118,9%		27 869	51 673
III квартал	27 869	263 302	252 737	96,0%		38 434	-10 565
IV квартал	38 434	575 943	561 726	97,5%	6 774	45 877	-7 443
2009 год	101 726	1 614 681	1 663 756	103,0%	6 774	45 877	55 849

Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии собственным потребителям

тыс. руб.

	дебиторская задолженность на начало	объём продаж	объём реализации	% реализации	списание	дебиторская задолженность на конец	+ снижение ДЗ
2007							
I квартал	596 541	2 066 976	1 987 684	96,2%		675 833	-79 292
II квартал	675 833	1 738 315	1 806 353	103,9%		607 795	68 038
III квартал	607 795	1 646 801	1 637 361	99,4%		617 235	-9 440
IV квартал	617 235	2 264 798	2 266 877	100,1%	1 180	613 976	3 259
2007 год	596 541	7 716 890	7 698 275	99,8%	1 180	613 976	-17 435
2008							
I квартал	613 976	2 483 428	2 456 980	98,9%		640 424	-26 448
II квартал	640 424	1 966 815	1 939 408	98,6%		667 831	-27 407
III квартал	667 831	1 985 172	1 942 524	97,9%		710 479	-42 648
IV квартал	710 479	2 396 430	2 503 754	104,5%	20 364	582 791	127 688
2008 год	613 976	8 831 845	8 842 666	100,1%	20 364	582 791	31 185
2009							
I квартал	582 791	2 907 718	2 816 414	96,9%		674 095	-91 304
II квартал	674 095	2 315 503	2 378 787	102,7%		610 811	63 284
III квартал	610 811	2 279 433	2 266 616	99,4%		623 628	-12 817
IV квартал	623 628	2 940 226	2 857 038	97,2%	195 490	511 326	112 302
2009 год	582 791	10 442 880	10 318 855	98,8%	195 490	511 326	71 465

Динамика товарного отпуска в денежном выражении

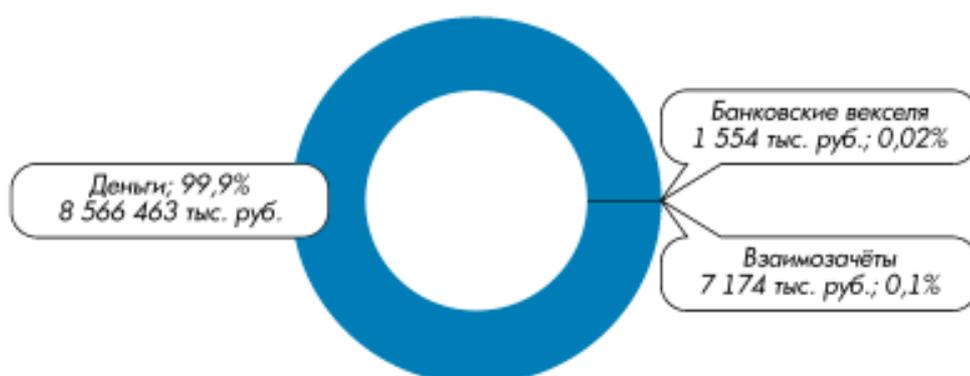


Динамика изменения структуры реализации электроэнергии

2007

тыс. руб. с НДС

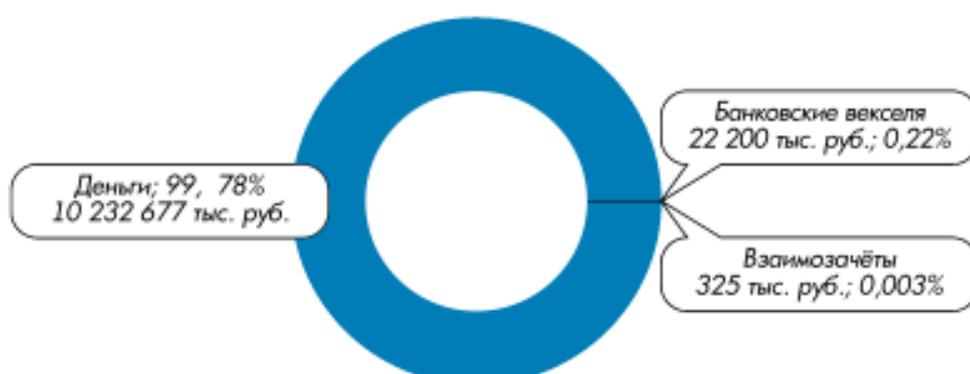
	объём реализации, всего	в т. ч.		
		деньги	банковские векселя	взаимозачёты
2007				
I квартал	2 259 114	2 256 746	152	2 216
II квартал	1 975 858	1 974 159	132	1 567
III квартал	1 790 461	1 788 505	770	1 186
IV квартал	2 549 758	2 547 053	500	2 205
2007 год	8 575 191	8 566 463	1 554	7 174



2008

тыс. руб. с НДС

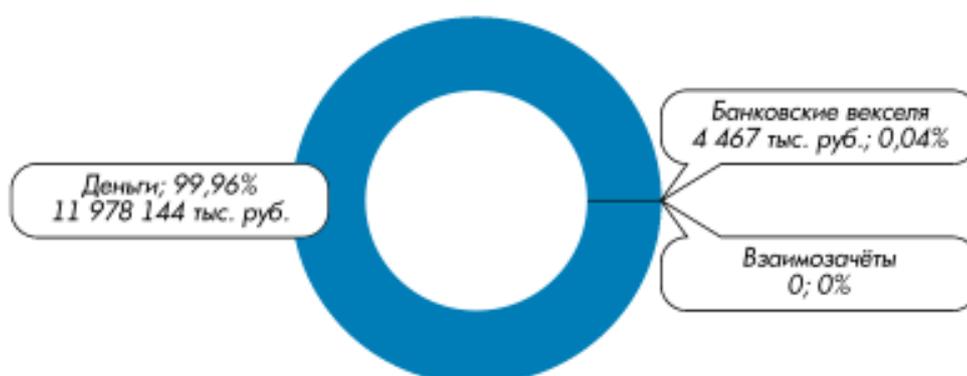
	объём реализации, всего	в т. ч.		
		деньги	банковские векселя	взаимозачёты
2008				
I квартал	2 821 162	2 820 837		325
II квартал	2 277 462	2 277 462		
III квартал	2 149 991	2 127 791	22 200	
IV квартал	3 006 587	3 006 587		
2008 год	10 255 202	10 232 677	22 200	325



2009

тыс. руб. с НДС

	объём реализации, всего	в т. ч.		
		деньги	банковские векселя	взаимозачёты
2009				
I квартал	3 340 987	3 340 420	567	
II квартал	2 703 507	2 703 507		
III квартал	2 519 353	2 519 253	100	
IV квартал	3 418 764	3 414 964	3 800	
2007 год	11 982 611	11 978 144	4 467	0



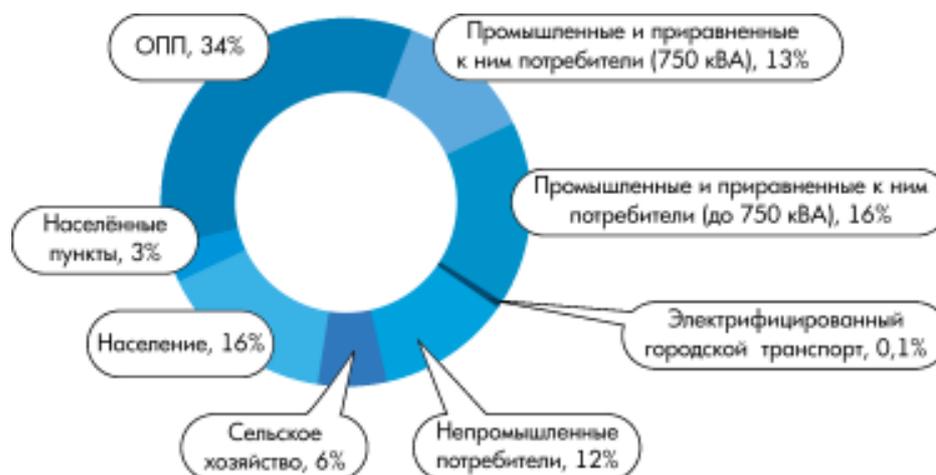
Изменение структуры полезного отпуска по группам потребителей ОАО «ВЭСК» в 2009 году по сравнению с 2008 годом

№ п/п	Наименование группы потребителей	2008		2009		Разница 2009 — 2008
		Полезный отпуск э/энергии, тыс. кВт*ч	Полезный отпуск э/энергии, %	Полезный отпуск э/энергии, тыс. кВт*ч	Полезный отпуск э/энергии, %	
1.	Промышленные и приравненные к ним потребители (750 кВА)	639 789	12,9%	616 367	12,5%	-0,4%
2.	Промышленные и приравненные к ним потребители (до 750 кВА)	890 411	18,0%	810 206	16,5%	-1,5%
3.	Электрифицированный ж/д транспорт		0,0%		0,0%	0,0%
4.	Электрифицированный городской транспорт	4 351	0,1%	7 006	0,1%	0,1%
5.	Непромышленные потребители	518 997	10,5%	569 989	11,6%	1,1%
6.	Сельское хозяйство	281 605	5,7%	288 346	5,9%	0,2%
7.	Население	646 376	13,0%	772 625	15,7%	2,7%
8.	Населённые пункты	150 740	3,0%	165 994	3,4%	0,4%
9.	ОПП	1 827 767	36,8%	1 687 752	34,3%	-2,5%
10.	Всего:	4 960 036	100,0%	4 918 285	100,0%	

Структура полезного отпуска по группам потребителей ОАО «ВЭСК» в 2008 году



Структура полезного отпуска по группам потребителей ОАО «ВЭСК» в 2009 году



В 2009 году произошли изменения в структуре полезного отпуска электрической энергии по сравнению с 2008 г. С 1 января 2009 года ОАО «ВЭСК» приняло функции сбыта от таких предприятий ОПП как: МУП «Бобровский энергосбыт», ООО ЖКПП «Коммунальник», ООО «Производственное предприятие энергоснабжения». В 2009 году функции ОПП сохранили только: МУП «Воронежская горэлектросеть» и МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация». В связи с этим

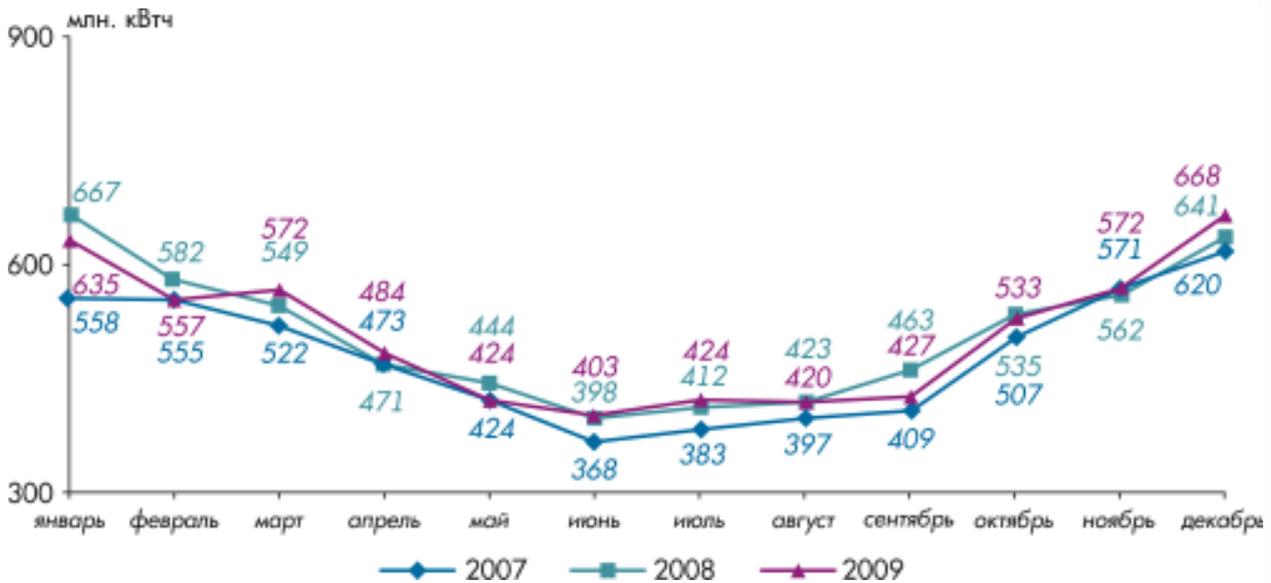
доля ОПП в 2009 году уменьшилась на 2,5% и составила 34,3%, в 2008 году составляла 36,8%. Также произошло уменьшение доли в структуре полезного отпуска по следующим группам потребления: промышленные потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА на 1,5%, промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью выше 750 кВА на 0,4%. Произошло увеличение доли населения на 2,7% и непромышленных потребителей на 1,1%.

Динамика энергопотребления по ОАО «ВЭСК»

тыс. кВтч

	2007		2008		2009	
	всего	в т. ч. потери ОАО «Воронежэнерго»	всего	в т. ч. потери филиала ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго» и прочих сетевых организаций	всего	в т. ч. потери филиала ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго» и прочих сетевых организаций
январь	557 557	96 362	667 378	170 294	635 199	150 160
февраль	554 549	91 930	582 418	116 997	556 968	116 517
март	522 463	80 016	549 141	104 786	571 885	122 310
I квартал	1 634 569	268 308	1 798 937	392 077	1 764 052	388 987
апрель	473 152	66 453	470 964	76 706	484 448	80 618
май	423 845	53 949	444 001	67 332	424 052	69 328
июнь	368 218	37 120	398 096	47 414	403 292	57 692
II квартал	1 265 215	157 522	1 313 061	191 452	1 311 792	207 638
июль	383 263	44 669	412 437	59 769	424 036	68 171
август	396 687	43 752	422 748	61 005	419 548	59 625
сентябрь	409 427	49 420	463 041	87 971	426 879	64 532
III квартал	1 189 377	137 841	1 298 226	208 745	1 270 463	192 328
октябрь	506 778	74 625	534 530	115 952	533 123	120 601
ноябрь	571 070	91 747	562 405	118 662	571 630	118 838
декабрь	620 081	98 552	641 174	161 410	668 368	172 751
IV квартал	1 697 929	264 924	1 738 109	396 024	1 773 121	412 190
год	5 787 090	828 595	6 148 333	1 188 298	6 119 428	1 201 143

Динамика энергопотребления, млн.кВтч



В 2009 году энергопотребление уменьшилось по сравнению с 2008 годом на 0,47%. Наибольшее потребление в 2007 году в декабре — 620 081 тыс.кВтч (в т.ч. потери 98 552 тыс. кВтч.),

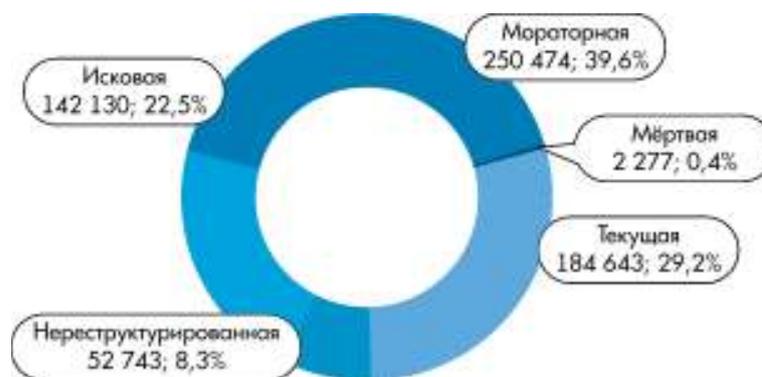
в 2008 году в январе — 667 378 тыс. кВтч. (в т.ч. потери 170 294 тыс. кВтч), в 2009 году в декабре — 668 368 тыс. кВтч (в т.ч. потери 172 751 тыс. кВтч).

Динамика изменения дебиторской задолженности за электроэнергию (с учетом электроэнергии для компенсации потерь)

Дебиторская задолженность на 01.01.08 г. составляла 632 267 тыс.руб. Основная доля дебиторской задолженности приходилась на мораторную задолженность — 250 474 или 39,6% (в т.ч. ОАО «ВКС» 199 865 тыс.руб. или 32,0%, МУП «Водоканал Воронежа» 40 438 тыс.руб. или 6,4%). Текущая задолженность составляла — 184 643 тыс.руб.

или 29,2% (в т.ч. МУП Воронежская горэлектросеть — 149 810 тыс.руб. или 23,7%), исковая задолженность — 142 130 тыс.руб. или 22,5% (в т.ч. МУП «Воронежская горэлектросеть» - 82 047 тыс.руб. или 13,0%), нереструктурированная задолженность — 52 743 тыс.руб. или 8,3%, мертвая задолженность — 2 277 тыс.руб. или 0,4%.

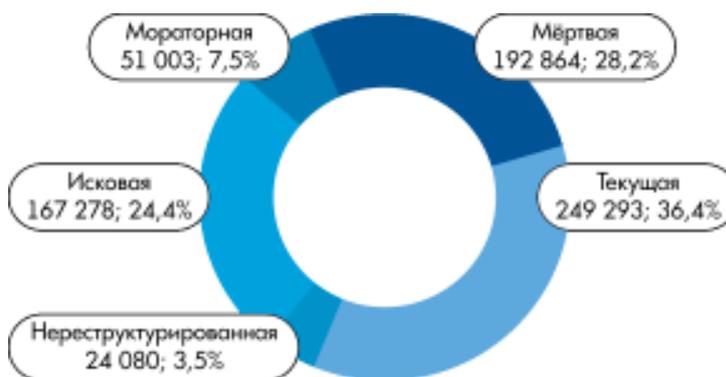
Дебиторская задолженность на 01.01.08 г. — 632 267 тыс. руб.



Дебиторская задолженность на 01.01.09 г. составляла 684 518 тыс.руб. Основная доля дебиторской задолженности приходилась на текущую задолженность — 249 293 тыс.руб. или 36,4% (в т.ч. МУП «Воронежская горэлектросеть» 79 805 тыс.руб., потери — 86 249 тыс.руб. (в т.ч. ОАО «МРСК Центра» 41 248 тыс.руб., ОАО «Воронежская сетевая компания» 32 492 тыс.руб.)). Мертвая задолженность

составляла — 192 864 тыс.руб. или 28,2% (ОАО «ВКС»), исковая задолженность — 167 278 тыс.руб. или 24,4% (в т.ч. МУП «Воронежская горэлектросеть» — 144 788 тыс.руб. или 21,2%), мораторная задолженность — 51 003 тыс.руб. или 7,5 тыс.руб. (в т.ч. МУП «Водоканал Воронежа» 40 438 тыс.руб. или 5,9%), нереструктурированная задолженность — 24 080 тыс.руб. или 3,5%.

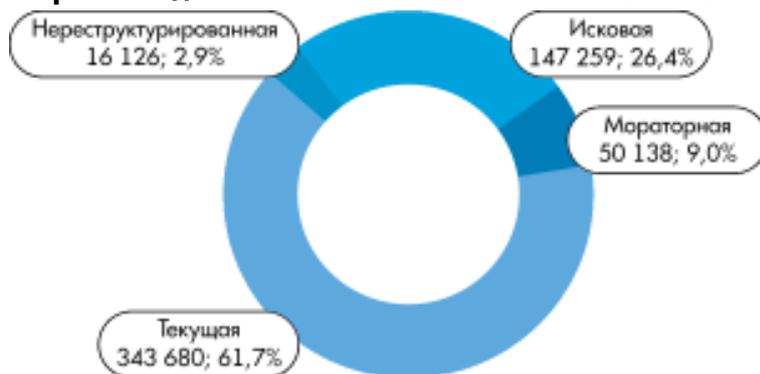
Дебиторская задолженность на 01.01.09 г. — 684 518 тыс. руб.



Дебиторская задолженность на 01.01.10 г. составляет 557 203 тыс.руб. Основная доля дебиторской задолженности приходится на текущую задолженность — 343 680 тыс.руб. или 61,7% (в т.ч. МУП «Воронежская горэлектросеть» 202 590 тыс.руб., потери 26 029 тыс.руб., в т.ч. ОАО «МРСК Центра» 1 335 тыс.руб., ОАО «Воронежская сетевая компа-

ния» 19 234 тыс.руб.). Исковая задолженность — 147 259 тыс.руб. или 26,4% (в т.ч. МУП «Воронежская горэлектросеть» 124 446 тыс.руб. или 22,3%), мораторная задолженность — 50 138 тыс.руб. или 9,0%. (в т.ч. МУП «Водоканал Воронежа» 40 438 тыс.руб. или 7,3%), нереструктурированная задолженность — 16 126 тыс.руб. или 2,9%.

Дебиторская задолженность на 01.01.10 г. — 557 203 тыс. руб.



Структура дебиторской задолженности за электроэнергию на 01.01.10 г.

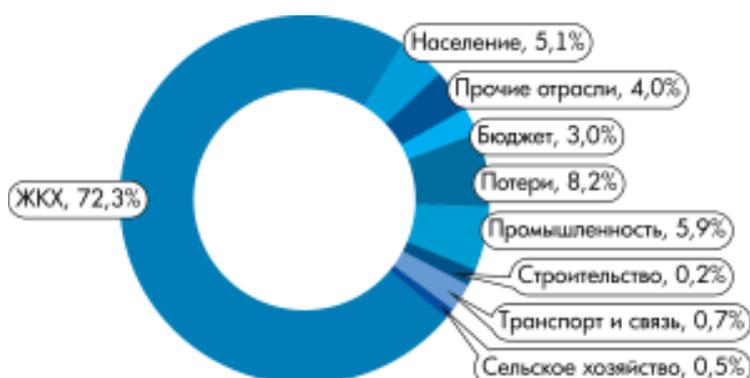
(с учетом электроэнергии для компенсации потерь)

По отраслям народного хозяйства дебиторская задолженность распределяется следующим образом.

тыс. руб. с НДС

	Дебиторская задолженность на 01.01.10 г.					
	%	Всего	Текущая	Нереструктурированная	Текущая	Мораторная
Итого электроэнергия (без потерь)	91,8%	511 326	317 651	11 482	139 204	42 989
Промышленность	5,9%	32 956	24 225	665	8 066	0
Сельское хозяйство	0,5%	2 807	1 571	3	690	543
Лесное хозяйство	0,0%	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	0,7%	3 813	3 047	766	0	0
Строительство	0,2%	1 177	720	0	457	0
ЖКХ, в т. ч.	72,3%	402 963	228 278	6 083	126 668	41 934
«Воронежская г/эл.сеть»	59,7%	332 748	202 590	5 712	124 446	0
«Водоканал Воронежа»	7,3%	40 438	0	0	0	40 438
Население	5,1%	28 551	23 768	3 067	1 716	0
Прочие отрасли	4,0%	22 403	20 395	362	1 134	512
Бюджет	3,0%	16 656	15 647	536	473	0
Итого потери	8,2%	45 877	26 029	4 644	8 055	7 149
Потери РСК	1,9%	10 662	1 335	1 575	7 752	0
Прочие потери	6,3%	35 215	24 694	3 069	303	7 149
Всего		557 203	343 680	16 126	147 259	50 138

Дебиторская задолженность по отраслям на 01.01.10 г.



Основная доля дебиторской задолженности приходится на жилищно-коммунальное хозяйство — 402 963 тыс. руб. или 72,3%, в т.ч. МУП «Воронежская горэлектросеть» 332748 тыс.руб. или 59,7%. Де-

биторская задолженность за электроэнергию для компенсации потерь составляет 45 877 тыс.руб. или 8,2%, в т.ч. ОАО «МРСК Центра» 10 662 тыс.руб., ОАО «Воронежская сетевая компания» 19 234 тыс.руб.

Работа, проводимая с потребителями — физическими лицами

Особое внимание Обществом уделяется работе с потребителями-физическими лицами. По состоянию на 01.01.2009 ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» насчитывала 613 606 физических лиц, в течение 2009 года было принято 27 637 абонентов от оптовых перепродавцов электроэнергии, в том числе по отделениям:

Борисоглебское отделение — 153 абонента.

Калачеевское отделение — 1 128 абонентов.

Лискинское отделение — 23 988 абонентов.

Семилуцкое отделение — 2 368 абонентов.

Всем абонентам обеспечивается объективное и непредвзятое рассмотрение обращений в установленные законодательством сроки. При рассмотрении обращений физических лиц мы учитываем, что у данной группы клиентов нет юридических и технических знаний по вопросам электроснабжения. С абонентами проводятся разъяснительные беседы по методике начисления платежей за электроэнергию и правильности заполнения квитанции. На участках сотрудниками ведется работа с потребителями-неплательщиками, делаются контрольные обходы, составляются акты сверки, проводятся собрания с абонентами.

К пятилетнему юбилею компании была приурочена акция по розыгрышу призов.

В течение июля и августа 2009 г. любой абонент «Воронежской энергосбытовой компании» мог принять участие в розыгрыше. Для этого надо было не

иметь долгов по оплате за электроэнергию или успеть погасить их до 20 августа, заполнить заявку и принести ее на участок энергосбытовой компании. Всего за полтора месяца в акции приняли участие более четырех тысяч человек. В конце августа в четырех отделениях компании состоялись розыгрыши призов, во время которых методом случайного выбора были определены 33 победителя — по одному на каждом из участков компании.

При работе с физическими лицами ОАО «ВЭСК» руководствуется следующими принципами:

- улучшение качества обслуживания физических лиц в местах приема платежей и на участках компании;
- создание максимально комфортных условий уплаты потребленной электроэнергии;
- совершенствование механизма взаимодействия с потребителями по снятию показаний приборов учета электроэнергии;
- совершенствование механизма оплаты потребления электроэнергии в местах общего пользования в многоквартирных домах.

Клиентоориентированный подход является одним из основных принципов работы компании в отношении всех групп потребителей. Мы и в дальнейшем будем стремиться улучшать качество обслуживания наших клиентов.

Раздел 5.

Финансово-экономические показатели

- Основные показатели деятельности Общества
- Финансовое положение Общества

*Бытописания всех народов свидетельствуют,
что благоденствие всех народов тесно сопряжено с
наукою управления деньгами...*

*Деньги изошряют оружие, дают крылья флотам,
шествоие воителям, и песнь победная стяжается златом.
(Адмирал Н.С.Мордвинов)*



Основные экономические показатели деятельности Общества

Наименование показателя	2007	2008	2009
Выручка от реализации продукции (услуг), млн. руб.	7 439,00	9 417,91	10 994,77
Себестоимость продукции (услуг), млн. руб.	4 690,13	6 433,04	7 557,42
Валовая прибыль, млн. руб.	2 748,87	2 984,86	3 437,35
Чистая прибыль, млн. руб.	7,85	47,82	20,56
Рентабельность продаж, %	1,50%	3,20%	2,62%
ЕБИТДА (млн. руб.)	67,28	115,00	73,30

Выручка от реализации продукции (услуг) в 2009 г. составила 10 994,77 млн. руб., что выше показателя 2008г. на 1 576,86 млн. руб. Это обусловлено увеличением доли продажи на розничном рынке по свободным ценам (в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 205 от 07.04.2007 г.), а также ростом регулируемых тарифов, приведшими к росту среднего тарифа более чем на 17 %. Кроме того, влияние оказала реализация электроэнергии на оптовом рынке.

Себестоимость продукции (услуг) в 2009 г. 7 557,42 млн. руб., что выше 2008 г. на 1 124,38 млн.руб. Это вызвано ростом объема покупной электроэнергии (мощности) и среднего тарифа покупки электроэнергии (мощности) на оптовом рынке.

По итогам деятельности ОАО «ВЭСК» за 2009 г. чистая прибыль составила 20,56 млн. руб., что ниже финансового результата 2008 г. на 27,26 млн. руб. Данное снижение обусловлено результатами реализации электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, а также изменением структуры прочих доходов и расходов.

Динамика показателей ликвидности и рентабельности отражает изменения в величине собственного капитала компании, дебиторской задолженности и обязательств, полученной прибыли.

Динамика показателя рентабельности продаж показывает изменение соотношения прибыли от продаж и выручки от реализации. Определяющее влияние на показатель в 2009 г. оказала величина прибыли от продаж, которая составляет 287 603 тыс. руб. Величина прибыли от продаж в 2008 г. составляет 301 225 тыс. руб. В соответствии с размером полученной прибыли сформирован и показатель ЕБИТДА.

Размер чистого оборотного капитала в 2009 г. по сравнению с 2008 годом уменьшился на 52 071 тыс. руб. за счет роста краткосрочных обязательств, опережающего рост оборотных активов.

Показатель рентабельности собственного капитала характеризует эффективность использования вложенных в организацию собственных средств. Так, по итогам 2009 г. на 1 руб. собственных средств приходится 11,38 коп. чистой прибыли. Снижение показателя на 12,56 коп. относительно 2008 г. объясняется тем, что величина чистой прибыли 2009 г. ниже аналогичного показателя прошлого года на 27,3 млн. руб.

Рентабельность активов по итогам 2009 г. составила 1,78 %, что на 3,49% меньше показателя 2008 г.

Показатель	2007	2008	2009
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	38 901	114 538	62 467
Рентабельность продаж, %	1,50%	3,20%	2,62%
Рентабельность активов, %	0,95%	5,27%	1,78%
Рентабельность собственного капитала, %	5,16%	23,94%	11,38%

Финансово-экономические показатели

Показатели ликвидности характеризуют способность предприятия быстро погашать свою задолженность.

Показатель	2007	2008	2009
Коэффициент текущей ликвидности	1,07	1,17	1,08
Коэффициент срочной ликвидности	1,06	1,16	1,07
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,22	0,48

Данные таблицы показывают, что способность Общества расплатиться по своим обязательствам находится на высоком уровне.

Чистые активы Общества по состоянию на

31.12 2009 года составляют 180 731 тыс. руб., что ниже уровня 2008г. на 19 059 тыс. руб. Это связано с уменьшением суммы нераспределенной прибыли отчетного года.

Показатель	2007	2008	2009
Уставный капитал	29 947	29 947	29 947
Добавочный капитал	59 396	59 396	59 396
Резервный капитал	1 497	1 497	1 497
Нераспределённая прибыль прошлых лет	60 278	61 126	69 328
Нераспределённая прибыль отчётного года	848	47 824	20 563
Итого раздела «Капитал и резервы»	151 966	199 790	180 731

Динамика тарифов на продажу электроэнергии для конечных потребителей ОАО «Воронежская энер-

госбытовая компания», утвержденных УРТ по Воронежской области, представлена в таблице.

Показатель	2007	2008	2009
Городское население	1 169	1 331	1 686
Сельское население	822	932	1 186
Двухставочный тариф	1 455	1 598	1 830
Одноставочный тариф	1 610	1 871	2 250
Производственные сельхозпотребители	1 713	1 877	2 657
Бюджетные потребители	1 695	1 894	2 666
Итого	1 424	1 611	2 003

руб./МВт*ч

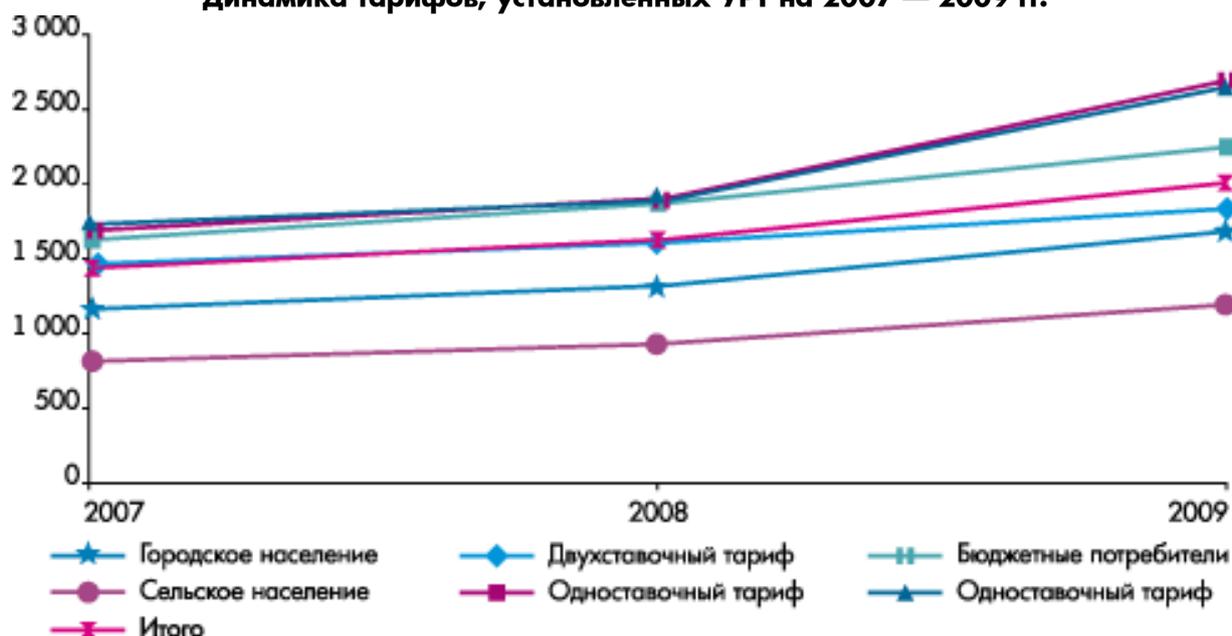
Средний регулируемый тариф на продажу электроэнергии в 2009 г. вырос по сравнению с 2008 г. на 24,33%, в т.ч. для городского населения рост составил 26,70%, для сельского населения 27,30%, для двухставочников — 14,52%, для одноставочников — 20,05%.

Структура тарифного меню на 2009 г. изменилась по отношению к 2008 г. Так, с 2009 г. бюджетных и сельскохозяйственных потребителей объединили в группу потребителей, рассчитывающихся по «одноставочному тарифу».

Также с 2009 г. согласно Приказу УРТ Воронежской области №40/5 от 23.12.2008 г. население имеет право воспользоваться тарифами, дифференцированными по зонам суток.

Ниже приведено графическое представление изменения тарифов на продажу электроэнергии для конечных потребителей ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», утвержденных Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области (УРТ):

Динамика тарифов, установленных УРТ на 2007 — 2009 гг.



Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2008г.

Показатель	Контрольное значение	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	не более 40 дней	7,12	11,73	12,23	11,97
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности в процентах	не более 15%	2,61%	3,33%	1,90%	1,82%
Текущий коэффициент ликвидности	не менее 0,8	1,39	1,56	1,44	1,17
Коэффициент финансовой независимости	не менее 0,15	0,30	0,36	0,32	0,22

Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2009г.

Показатель	Контрольное значение	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	не более 40 дней	10,49	11,52	9,09	8,33
Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности в процентах	не более 15%	1,66%	3,41%	0%	0%
Текущий коэффициент ликвидности	не менее 0,8	1,35	1,35	1,12	1,06
Коэффициент финансовой независимости	не менее 0,15	0,29	0,29	0,16	0,16

Как видно из таблиц, по итогам деятельности компании за 2008 — 2009 гг. критерии соответствия статусу гарантирующего поставщика соблюдены.

Финансовое положение Общества

Создание благоприятного делового климата во взаимоотношениях с партнерами является для Общества ключевым вопросом. За время своего существования ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» зарекомендовало себя в качестве надежного

партнера, своевременно и в полном объеме исполняющего свои обязательства.

Специфика деятельности энергосбытовой компании такова, что единовременная сумма неотложных платежей в отдельные дни месяца может превышать

совокупные поступления денежных средств от потребителей электроэнергии на расчетные счета Общества, и, соответственно, очевидно возникновение кассовых разрывов. Вместе с тем, в дни, свободные от крупных выплат, у Общества появляется возможность получать дополнительный доход от размещения временно свободных денежных средств на депозитных счетах в коммерческих банках.

Успешно проведенная тарифная компания, грамотное планирование и эффективное управление денежными потоками наряду с четким соблюдением финансовой платежной дисциплины в 2009 году позволило Обществу максимально сократить кассовые разрывы.

Так, коэффициент качества бюджетного процесса по исполнению платежного календаря Общества в 2009 году составил 98%.

Финансовая обеспеченность Общества

Показатели/Период	Коэффициент финансирования	Коэффициент финансовой независимости	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами
На 31.12.2006	0,13	0,12	0,05
На 31.12.2007	0,23	0,18	0,06
На 31.12.2008	0,28	0,22	0,15
На 31.12.2009	0,19	0,16	0,06

Величина коэффициента финансирования (отношение величины собственного капитала к заемному капиталу) за рассматриваемый отчетный период составила 0,19, данный коэффициент снизился относительно данных прошлого года на 0,09 пункта, что свидетельствует о незначительном опережении прироста заемных средств по сравнению с приростом собственного капитала, что является характерным положением для торговых компаний (на один рубль заемного капитала приходится 19 копеек собственного капитала).

Величина коэффициента финансовой независимости (автономии) (отношение величины собственных средств к активам) составила 0,16, при нормативном значении, установленном для гарантиру-

ющих поставщиков 0,15. Незначительное снижение данного коэффициента относительно прошлых периодов произошло за счет того, что произошел рост рабочей дебиторской задолженности.

Значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами (отношение величины собственных оборотных средств к собственному капиталу) показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, т.е. вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована. Изменение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами в 2009 году относительно данных прошлых периодов не приводит к ухудшению финансового состояния Общества.

Динамика и структура обязательств ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»

Обязательства	Долгосрочные обязательства						Краткосрочные обязательства						Сумма обязательств, тыс. руб.		
	2007		2008		2009		2007		2008		2009		2007	2008	2009
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	2007	2008	2009
Всего	1 188	0,2	37 065	5	7 661	1	672 032	100	670 350	95	964 833	99	673 220	707 415	972 494
поставщикам и подрядчикам		0		0		0	78 659	100	381 926	100	321 457	100	78 659	381 926	321 457
перед персоналом		0		0		0	5 114	100	6 572	100	9 007	100	5 114	6 572	9 007
авансы полученные		0		0		0	154 664	100	208 866	100	228 735	100	154 664	208 866	228 735
перед бюджетом и внебюджетными фондами		0		0		0	1 821	100	2 507	100	2 836	100	1 821	2 507	2 836
прочие	1 188*	1	37 065*	51	7 661*	5	81 454	99	30 013	49	132 514	95	82 642	67 078	140 175
займы и кредиты		0		0		0	350 320	100	40 466	100	270 284	100	350 320	40 466	270 284

* — отложенные налоговые обязательства

Наибольшую долю в структуре обязательств занимают краткосрочные обязательства, поскольку наибольший удельный вес приходится на задолженность поставщикам и подрядчикам. (окончательный расчет поставщикам осуществляется в месяце, следующем за расчетным). Увеличилась текущая задолженность перед бюджетом, а также в связи с ростом тарифа увеличился показатель авансов полученных. Увеличение кассового разрыва повлекло увеличение займов и кредитов в структуре краткосрочных обязательств, которое составило 28%.

Привлечение заемных денежных средств осуществлялось в строгом соответствии с Положением о кредитной политике Общества, утвержденной решением Совета директоров Общества (протокол №12/07 от

02.04.2007 г.), а также кредитными планами, также ежеквартально утверждаемыми Советом директоров. Все кредитные договоры, действующие в Обществе в 2009 году, были заключены с коммерческими банками только после предварительного одобрения Советом директоров Общества.

Денежные средства привлекались сроком от 14 до 90 календарных дней с целью пополнения оборотных средств Общества. Ссудная задолженность Общества по состоянию на 31.12.2009 года составила 270 миллионов рублей.

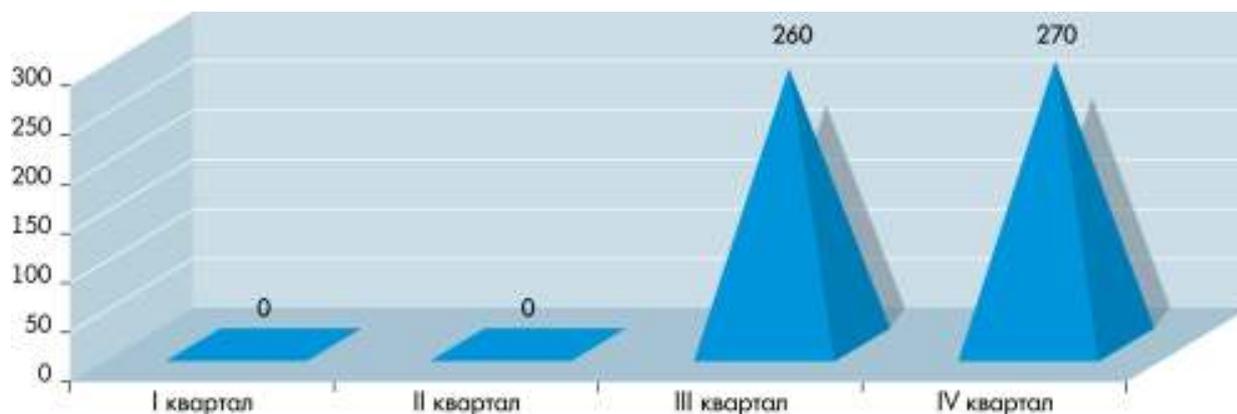
Средневзвешенная процентная ставка по привлеченным кредитам в 2009 году составила 14,4% годовых при средней ставке рефинансирования ЦБ РФ 11,37 % годовых.

Структура кредитного портфеля ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» по состоянию на 31 декабря 2009 года

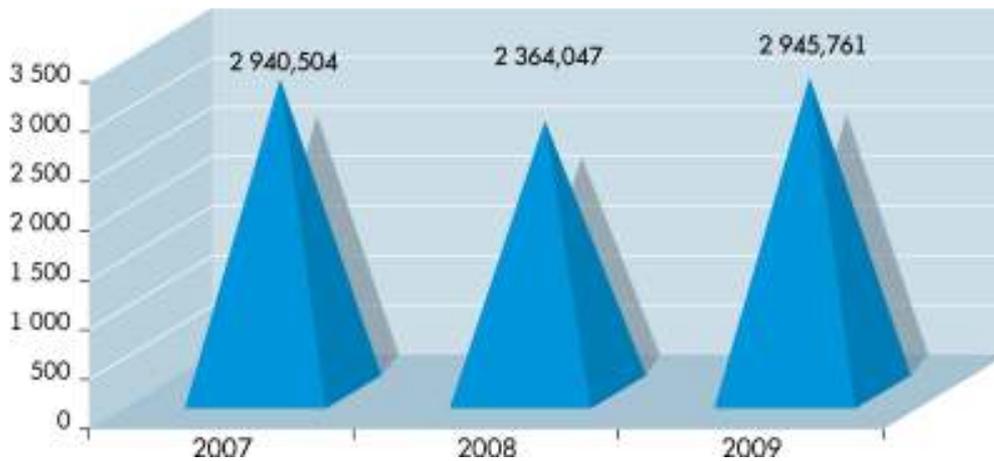
Наименование кредитора	Лимит	Сумма основного долга, тыс. руб.	Просрочка исполнения обязательств	Примечание
ОАО «АЛЬФА-БАНК»	427 000	120 000	-	краткосрочный кредит
ОАО «Уралсиб»	150 000	150 000	-	краткосрочный кредит
ОАО «Абсолют-банк»	100 000	0	-	краткосрочный кредит
ОАО «Россельхозбанк»	100 000	0	-	краткосрочный кредит
ОАО «Россельхозбанк»	46 000	0	-	овердрафт
Итого	823 000	270 000	-	краткосрочный кредит

По кредитным договорам просроченной задолженности ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» не имеет.

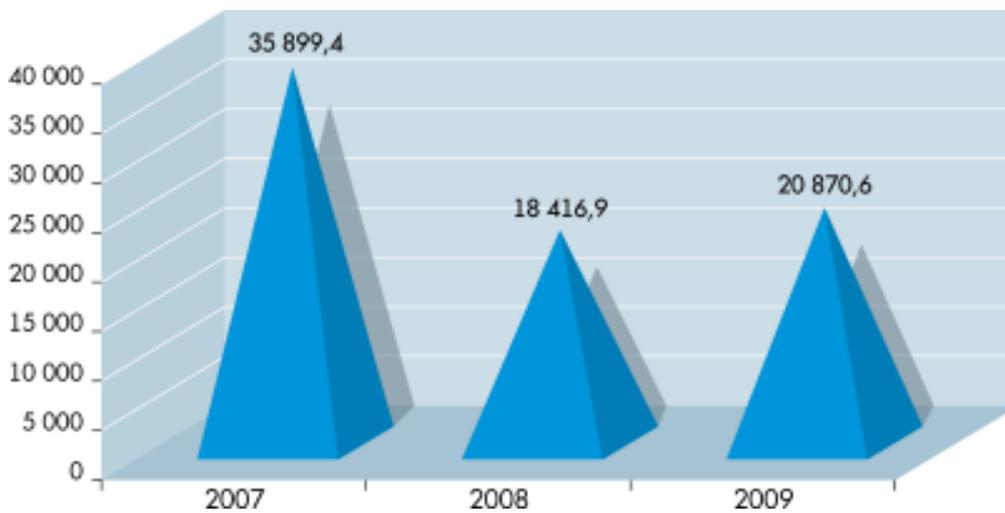
Объём кредитных ресурсов в 2009 году, млн. руб.



Объем привлеченных денежных средств, , млн. руб.



Проценты за пользование кредитными ресурсами, тыс. руб.

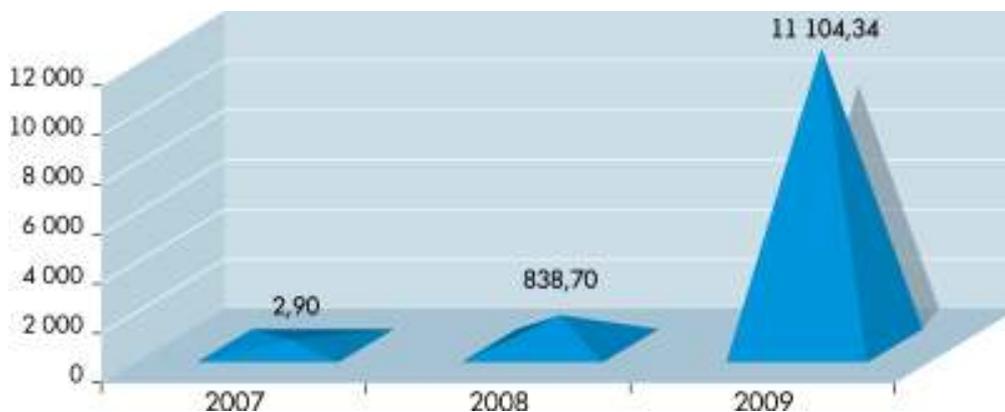


Размещение временно свободных денежных средств

«Короткие» деньги являются особенностью сбытовых Компаний. Срок размещения депозитов составляет, как правило, 1 — 7 календарных дней. Дополни-

тельный доход Общества в 2009 году от размещения временно свободных денежных средств на депозитных счетах составил 11 104, 338 тыс. рублей.

Проценты полученные, тыс. руб.



В 2010 году Общество намерено сконцентрировать свои усилия на улучшении качества планирования денежных потоков, ведении продуманной политики в вопросах выбора коммерческих банков для депозитных вкладов, расширении

списка банков-партнеров по заключению кредитных линий, что позволит оптимизировать кредитный портфель и иметь возможность выбирать более выгодные условия привлечения заемных денежных средств для Общества.

Раздел 6.

Инвестиционная деятельность. IT и связь

- Сведения об инвестиционной деятельности Общества
- Сведения о закупочной деятельности
- Развитие сети связи и IT

*Если ты ничего не жалеешь для корабля,
и корабль не даст в обиду тебя
(польская пословица)*



Сведения об инвестиционной деятельности Общества

Общие сведения об инвестиционной деятельности Общества в 2009 году

Инвестиционная программа ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» на 2009 год включает в себя капитальные вложения, обеспечивающие создание и воспроизводство основных фондов Общества.

В соответствии с «Положением об инвестиционной деятельности» Инвестиционная программа ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» была утверждена Советом директоров Общества 18.05.2009 г.

Объем капитальных вложений в рамках инвестиционной программы ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» на 2009 год с учетом корректировки (Протокол заседания Совета директоров №16/09 от 15.12.2009 г.) составил 19 056,4 тыс. руб. без НДС.

Инвестиционная программа 2009 года предусматривала реализацию следующих проектов:

тыс. руб. без НДС

Наименование инвестиционного проекта	План капитальных вложений на 2009 г.	Фактически осуществлено капитальных вложений за 2009 год
АИИС КУЭ	151,2	151,2
Оргтехника, средства связи	6 023,0	6 023,0
Кондиционеры	402,6	402,6
Мини-АТС	336,7	336,7
Грузопассажирский лифт	1 304,0	1 304,0
Автотранспорт	1 833,3	1 833,3
Строительство административного здания Новоусманского участка	7 756,2	7 687,0
Благоустройство Новоусманского участка	320,0	320,0
Возведение забора вокруг административного здания Новоусманского участка	204,4	204,4
Установка системы рециркуляции воды для автомойки гаража	725,0	704,0
Итого	19 056,4	18 966,2

В 2009 году закончено строительство административного здания для размещения персонала Новоусманского участка. Общая сумма капитальных вложений составила — 7 687,0 тыс. руб. без НДС. Дополнительно проведено благоустройство Новоусманского участка: заасфальтированы пешеходные дорожки, разбиты клумбы, посажены деревья. Здание и прилегающая территория ограждены забором.

В целях исполнения утвержденной годовой комплексной программы закупок были проведены следующие конкурентные закупочные процедуры:

- открытый конкурс на покупку оргтехники;
- открытый запрос цен на покупку кондиционеров.

Полученные предложения позволили удовлетворить потребность Общества в серверах, компьютерах, оргтехнике с использованием инвестиционных ресурсов в объеме 6 023,0 тыс.руб. без НДС, а в кондиционерах — 402,6 тыс. руб. без НДС.

В целях экономии денежных средств и улучшения качества организации труда, а также обеспечение возможности ограничения использования междугородних вызовов и использования для работы меньшего количества городских телефонных линий в 2009 году приобретена цифровая мини-АТС для Калачеевского, Лискинского и Борисоглебского отделений.

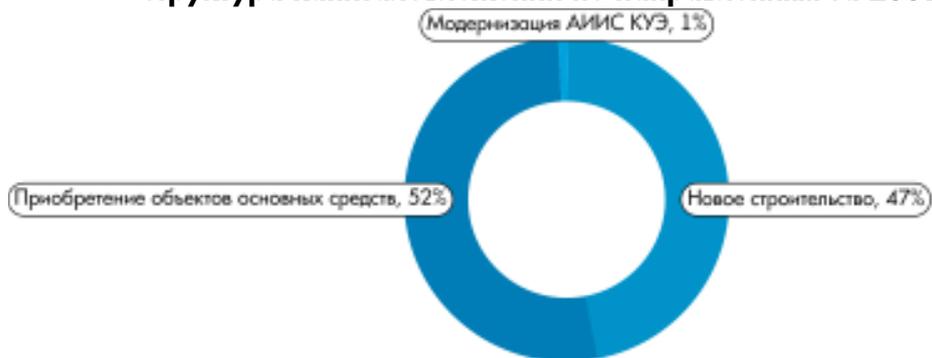
Установлен и введен в эксплуатацию грузовой лифт ЛП-101 БК в здании Управления Общества в г.Воронеже, осуществлены восстановительные работы помещения шахты лифта с прокладкой шинопровода (контура заземления).

В гараже ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в соответствии с требованиями Роспотребнадзора установлена система очистки и рециркуляции воды для мойки автомобилей.

Таким образом, по итогам инвестиционной деятельности в 2009 г. Обществом осуществлены капитальные вложения на сумму 18 966,2 тыс. руб. без НДС. Из них 10 050,8 тыс.руб. составляют затраты на техническое перевооружение (приобретение оргтехники, кондиционеров, модернизация АИИС КУЭ, приобретение Мини-АТС, автотранспорта и грузопассажирского лифта); 8 915,4 тыс.руб. — направлено на новое строительство и расширение (завершение строительства административного здания для размещения персонала Новоусманского участка, установка системы рециркуляции воды для мойки автомобилей).

Инвестиции в основной капитал за 2009 год составили 99% от запланированного годового объема инвестиций.

Структура капиталовложений по направлениям за 2009 год



Структура капиталовложений по направлениям за 2009 год

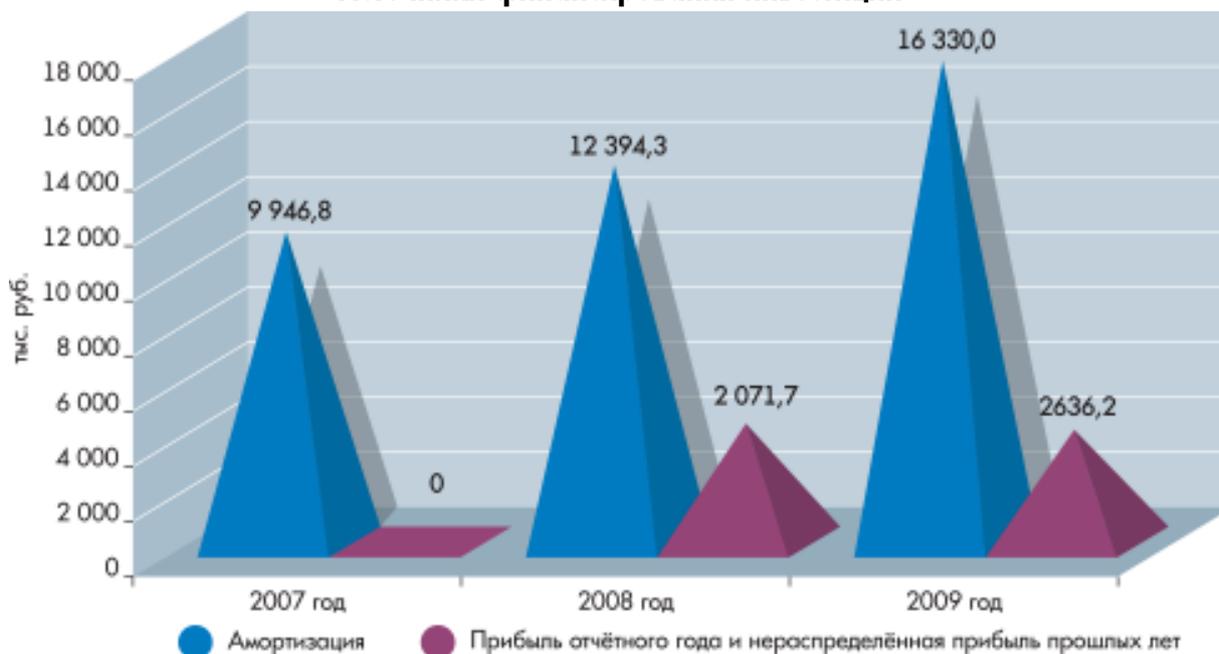


Основная часть капиталовложений 2007 — сирования инвестиционной программы на 2009 год 2009 г. направлялась на переоборудование рабочих мест, обновление автопарка.

В качестве дополнительного источника финан-

Советом директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» утверждена часть прибыли отчетного года.

Источники финансирования инвестиций



Инвестиционные планы на ближайшие годы

Инвестиционная программа ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» на 2010 год включает в себя капитальные вложения, обеспечивающие создание и воспроизводство основных фондов Общества. Основным источником финансирования является начисленная амортизация, которую предполагается использовать по следующим направлениям:

- Техническое перевооружение и реконструкция.

Для обеспечения энергоснабжения на территории города Воронежа планируется в 2010 году провести реконструкцию технического этажа административного здания ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». Согласно проекту «Реконструкция административного здания ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» планируется разработать рабочий проект на перепрофилирование пустующего помещения площадью 363,6 кв.м. под офисные помещения.

В рамках данного проекта планируется провести следующие работы:

- утепление стен и потолка;
- ремонт кровли;
- прокладка отопительной системы;
- установка межкомнатных перегородок;

- установка подвесного потолка;
- устройство новых полов;
- внутренняя отделка помещений и т.д.

В 2010 г. планируется приобретение в собственность здания общей площадью 438,9 кв.м. в г. Калач для размещения персонала Калачеевского отделения и участка (41 человек).

Для улучшения условий труда сотрудников Хохольского участка Семилукского отделения планируется провести монтаж центрального водоснабжения в административном здании Хохольского участка.

В 2010 году будут продолжены мероприятия, направленные на замену и модернизацию вычислительной техники и оргтехники, оборудовать помещения кондиционерами, приобрести автотранспорт, оборудование связи, благоустроить территорию вокруг административного здания ОАО «ВЭСК».

В качестве источника финансирования инвестиционной программы на 2010 год предполагается использовать амортизацию в размере 18 597,68 тыс. руб. и прибыль — 4 529,12 тыс. руб.

Сведения о закупочной деятельности

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Разрешение на проведение закупок продукции, работ и услуг для удовлетворения потребностей ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом (ЦЗО), а в части утверждения годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) — Советом директоров Общества. Процедура регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Закупочная деятельность в 2009 году регламентировалась следующими документами:

1. Положением о проведении регламентированных закупок товаров, работ и услуг (утверждено Советом директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» протокол №5 от 27.04.2005 года). В данное Положение были внесены изменения и дополнения, одобренные Советом директоров (протоколы №№12 от 30.09.2005 г., 1/08 от 26.02.2008 г.).

2. Положением об образовании постоянно действующего Центрального закупочного органа ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», утвержденным

приказом первого заместителя генерального директора — директора ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» 17.06.2005 г. № 235.

3. Годовой комплексной программой закупок ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», утвержденной решением Совета директоров (Протокол № 5/09 от 18.05.2009 г.).

4. Персональный состав Центрального закупочного органа ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» утвержден Решением Совета директоров (Протокол №12 от 25.11.2008 г.). Руководитель ЦЗО — генеральный директор Общества. В состав ЦЗО ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» были внесены изменения, утвержденные решением Совета директоров (Протокол №16/09 от 15.12.2009 г.).

Центральный закупочный орган также контролирует порядок осуществления закупок на предмет:

1. выполнения норм и правил, предусмотренных Положением о проведении закупок;
2. соответствия фактически проведенных процедур утвержденным планам;
3. своевременной и качественной отчетности по проведенным процедурам.

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

В ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в 2009 году использовались следующие способы закупок:

- Открытый одноэтапный конкурс без предварительного квалификационного отбора;
- Открытый запрос цен;

- Закупка у единственного источника.

При выборе способа закупки исполнительный орган руководствуется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг. Преимущественно закупка продукции, работ или услуг в 2009 году осуществлялась путем проведения открытого запроса цен. Также в качестве способов проведения закупок использовали открытый односторонний конкурс без специальных процедур в соответствии с утвержденной ГКПЗ или получением раз-

решения ЦЗО ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» с последующим уведомлением Совета директоров.

Осуществление закупки способом «как у единственного источника» также регламентируется разделом Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг.

Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг размещено на корпоративном сайте общества по адресу: www.vesc.ru

Порядок формирования ГКПЗ и годовой отчетности о закупочной деятельности

Порядок подготовки Годовой комплексной программы закупок предусматривает, что любые проекты ГКПЗ или предложения по ее корректировке рассматриваются Центральным закупочным органом Общества.

ГКПЗ включает в себя следующие разделы:

- Строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергообъектов (иные инвестиционные затраты);
- Энергоремонтное производство;
- Продукция административно-хозяйственного назначения;
- Прочие закупки

ГКПЗ ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» формировалась на основании следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества:

- производственная программа (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат на производство и реализацию продукции (услуг) от обычной деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);
- ремонтная программа (план ремонтов);
- инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство).

Ежеквартально на рассмотрение Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» выносится вопрос о рассмотрении отчета генерального директора по закупочной деятельности. Совет директоров Общества утвердил отчеты о закупочной деятельности за 1-4 кварталы 2009 года.

В 2009 году проведены регламентированные закупочные процедуры в соответствии с утвержденной годовой комплексной программой закупок ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». По итогам конкурентных процедур закупок Обществом заключены договоры на поставку нефтепродуктов, картриджей и тонеров, бумаги, комплектующих для оргтехники, запчастей к автотранспорту, канцелярских товаров, офисной ме-

бели, лицензий Oracle 10i и Microsoft, программного обеспечение для почтового сервера, приобретена оргтехника (принтеры, МФУ, компьютеры), кондиционеры. В рамках инвестиционных проектов «Мини-АТС» и «Оптоволоконная линия связи и оконечное оборудование» приобретены три мини-АТС в Лискинское, Борисоглебское и Калачеевское отделение, закуплено оконечное оборудование для мини-АТС Управления. В 2009 году направлены капитальные вложения на установку нового грузопассажирского лифта в объеме 1 304,0 тыс.руб.: поставка, монтаж, пуско-наладка лифта ЛП-101 БК и восстановительные работы помещения шахты лифта с прокладкой шинпровода (контура заземления). Осуществлена закупка 8 единиц автотранспорта на сумму 1 833,3 тыс.руб. В гараже ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» установлена система очистки и рециркуляции воды для мойки автомобилей, в соответствии с требованиями Роспотребнадзора. В 2009 году завершены работы по строительству административного здания Новоусманского участка, здание введено в эксплуатацию.

Закуплены услуги по охране административного здания ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», мобильной связи, аренды, интернета, заправки и восстановления картриджей, услуги по аттестации рабочих мест, обслуживание охранно-пожарной сигнализации, юридические услуги.

Осуществлены закупки услуг по ремонту административного здания ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ремонту административных зданий и гаражей отделений и участков ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ремонты оргтехники, ремонты автотранспорта.

Всего за 2009 год проведено 33 открытых запроса цен, 7 открытых односторонних конкурсов без предварительного квалификационного отбора, а также закупки способом «как у единственного источника» по разрешению Центрального закупочного органа.

Основные показатели ГКПЗ на 2010 год

В предварительной ГКПЗ на 2010 год предусмотрено проведение конкурсных процедур закупок по основным направлениям в рамках инвестиционной и ремонтной программ ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», а также закупки материалов и услуг. По разделу ГКПЗ «Капитальное строительство» предусмотре-

но проведение регламентированных процедур на общую сумму 12 336,8 тыс.руб.; по разделу «Техпереворужение и реконструкция» — 10 062,4 тыс.руб.; по разделу «Ремонты» — 9 495,0 тыс.руб.; по разделу «Эксплуатация, поставки, услуги» — 142 027,7 тыс.руб. Всего по ГКПЗ — 173 921,9 тыс.руб.

Развитие сети связи и IT

Основными целями Общества в области IT является оптимизация управления IT-услугами, подерживаемыми бизнес-процессы ОАО «ВЭСК», таких как:

- сопровождение и добавление новой функциональности в программный комплекс «Энергосбыт» по расчету за электроэнергию с юридическим лицами (разработка начата в 2001 г.);
- организация сопровождения и доработок программного комплекса по расчётам за электроэнергию физическими лицами «Стек-Энерго»;
- обслуживание рабочих станций и серверов, поддержку электронной почты, INTERNET, разработка и поддержка корпоративного сайта, сопровождение 1С-Бухгалтерии, установка АРМов, обеспечение гибкой политики безопасности хранения и передачи данных, построение распределённой корпоративной сети передачи данных;
- организация взаимодействия с внешними поставщиками услуг IT-аутсорсинга.

Первоочередной стратегической задачей в области IT является дальнейшее развитие Программного комплекса «Энергосбыт», позволяющего руководителям сбытовых подразделений ОАО «ВЭСК» повысить оперативность контроля, а также эффективность планирования сбытовой деятельности.

«Программный комплекс «Энергосбыт» предназначен для автоматизации энергосбытовой деятельности предприятия ВЭСК и сочетает в себе функции диспетчерского, технологического, производственно-технического и финансового управлений.

В состав комплекса входят следующие функциональные модули:

- Модуль «Реализация электроэнергии юридическим лицам», для автоматического расчета начислений за энергопотребление и формирования пакета платежных документов;
- Модуль «Финансовые расчеты», для учета и автоматического распределения платежей согласно выбранному методу, для отслеживания оперативного сальдо в соответствии с поступившей оплатой;
- Модуль «Ведение договоров энергоснабжения»;
- Аналитическая подсистема «Комплекс отчетных форм по анализу энергосбытовой деятельности» для формирования отчетов по энергосбытовой деятельности, в том числе и по претензионной работе. Аналитическая подсистема позволяет вести анализ данных с требуемой детализацией (консолидацией) по абонентам на уровне различных групп контроля: по отраслям, по бюджетной принадлежности, по сбытовым подразделениям и т.д.

В 2009 году в Обществе был реализован ряд задач по модернизации и созданию программных продуктов. Главные из них:

1. Разработка, отладка, передача в эксплуатацию программного модуля по приему в комплекс «Энер-

госбыт» реестра платежей из системы КИБЕРПЛАТ, КАМПЭИ; прием реестра платежей от Почты РФ.

2. Разработка, отладка, передача в эксплуатацию программных модулей «Прогноз начисления за электроэнергию» (согласно Постановлению N 816 Правительства РФ), «Графики оплат за электроэнергию» и др.

3. Разработка, отладка, передача в эксплуатацию программных комплексов для работы в АСКУЭ с точками малых присоединений (макеты 80040, 80050).

4. Разработка, отладка, передача в эксплуатацию программного комплекса для формирования макета 10111 «Полезный отпуск и стоимость электроэнергии, отпущенной на розничном рынке электроэнергии потребителям по видам деятельности».

5. Разработка, отладка, тестирование и внедрение на участках отделений автоматизированного программного комплекса для расчетов за электроэнергию с юридическими лицами с web-интерфейсом на базе технологий Microsoft ASP.Net, с целью создания единой оперативной базы данных Oracle по юридическим лицам в отделениях, включающей совокупную информацию по их участкам.

Основными задачами по поддержке Программного комплекса «Энергосбыт» на 2010 год можно назвать:

1. Подключение модуля «Реализация электроэнергии юридическим лицам» на участках отделений;
2. Использование корпоративных WEB-порталов и дальнейшее развитие аналитической подсистемы «Комплекс отчетных форм по анализу энергосбытовой деятельности» с целью эффективного использования накопленных данных для поддержки принятия решений позволит достичь сокращения трудозатрат и оптимизации управленческих решений.
3. Проведение конвертации данных по принятым абонентам по городу Воронежу
4. Настройка и отладка базы данных по юридическим лицам Филиала ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» по г. Воронежу.
5. Доработка отчетных форм и внутреннего интерфейса программного комплекса «Энергосбыт».

Кроме программного комплекса «Энергосбыт», установленного в отделениях, на участках Общества в отчетном периоде успешно эксплуатировался программный комплекс по расчетам с бытовыми абонентами «Стек-Энерго». Разработка выполнена сторонней фирмой; предоставление услуг осуществляется по модели аутсорсинга.

Внедрение данного программного комплекса обеспечило автоматизацию расчётов с физическими лицами. Проведена унификация структуры базы абонентов, категорий объектов энергопотребления, номеров лицевых счетов и отчетных форм.

Создана единая информационная база по бытовым абонентам ОАО «ВЭСК» для контроля начислений и унификации требований к методам расчёта оплаты, начислением льгот и сдачи отчетов,

которая позволяет проводить анализ по сводным начислениям за отпущенную электроэнергию, работать с дебиторской задолженностью, применять единые правила проведения начислений и предоставлять информацию по льготным категориям граждан.

В 2009 года внедрена система электронных платежей «Киберплат», что обеспечило возможность оплаты услуг физическими лицами посредством электронных терминалов системы «Киберплат». На данном этапе времени проводятся работы по обновлению программного обеспечения во всех платёжных терминалах по Воронежской области в системе «Киберплат». Также в течении 2009 года проведено подключение к ещё одной платёжной системе «Кампэй». Это позволило существенно увеличить доступность и удобство оплаты за потреблённую электроэнергию физическими лицами.

В течении 2009 года успешно проведены работы по доработке конфигурации «Управление производственным предприятием» на платформе 1С-Предприятие 8.1 с поддержкой распределенной информационной базы для всех отделений с настроенной репликацией данных.

В стадии промышленной эксплуатации находится подсистема «АСКУЭ» для обеспечения оперативного анализа потребления электроэнергии (включая коммерческий учет энергии), предоставления данных для задач реализации, контроля состояния учета.

Существенная работа в истекшем году была проведена в области модернизации технологий связи в Обществе. В данном направлении проводились следующие работы:

- Осуществлен переход (замена городских телефонных номеров) с аналоговой городской на АТС на цифровой канал передачи данных Е1 протокол PRI. Это позволило расширить перечень предоставляемых сервисов абонентам Управления ОАО «ВЭСК», значительно улучшило качество связи и скорость набора телефонного номера.

- Произведена установка мини-АТС в Борисоглебском, Калачеевском и Лискинском отделениях, их инсталляция и программирование. В связи с этим осуществлена прокладка новых кабельных и абонентских линий до рабочих мест. Данное решение по-

зволило сократить расходы на городскую связь, улучшить качество организации труда, а также обеспечение возможности ограничения использования междугородних вызовов и использования для работы меньшего количества городских телефонных линий телефонов и факсов.

- Произведено каблирование и установка телефонов в новых зданиях Калачеевского отделения, Семилукского и Новоусманского участков ОАО «ВЭСК».

Также в отчётном периоде проведена большая работа по модернизации и замене серверов и рабочих станций компании. Обновлён парк компьютерной техники.

Приоритетным направлением деятельности Общества в области ИТ является формирование целостного взгляда на деятельность компании и архитектуру информации, охватывающую следующие области:

- интеграция информационных ресурсов и предоставление доступа к ним вне зависимости от физического размещения ресурсов. Инвестиции в интеграционную инфраструктуру;

- взаимодействие между информационными системами в ходе выполнения бизнес-процессов, документирование процессов;

- обеспечение должного уровня качества хранимой, обрабатываемой и предоставляемой информации (точность, полнота, актуальность, целостность).

- использование лицензированного передового программного обеспечения.

Мы планируем отдавать приоритет технологическим решениям, позволяющим обрабатывать огромные объёмы информации в хранилище данных, таким как:

- многопроцессорные и кластерные решения;
- встроенные в СУБД механизмы управления хранилищами данных;

- средства консолидации информационных ресурсов;

- аналитические средства поддержки принятия решений;

- а также разрабатывать единую инфраструктуру информационной безопасности, которая должна состоять из следующих компонентов: сетевые экраны, средства авторизации пользователей, средства обнаружения уязвимостей, средства управления инфраструктурой.

Раздел 7.

Ценные бумаги и акционерный капитал

- Акционерный капитал
- Обращение акций на рынке
- Распределение прибыли и дивидендная политика

*Плох тот путешественник, который, выйдя
в открытое море, считает, что земли нет нигде.
(Френсис Бекон)*



Акционерный капитал

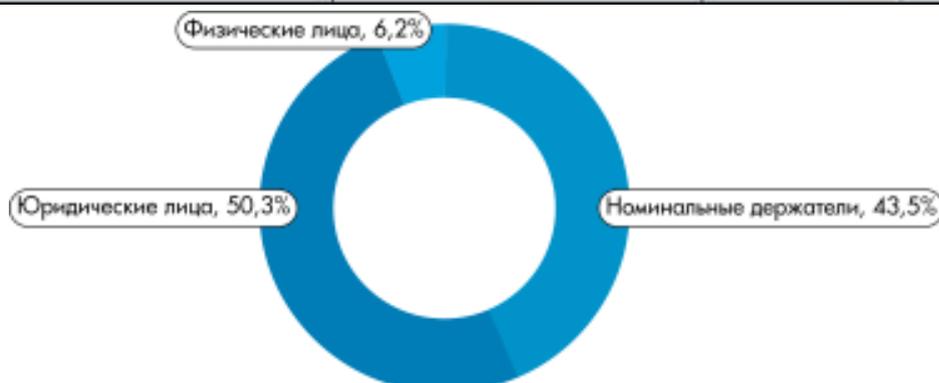
Уставный капитал ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» составляет 29 947 080 рублей 80 копеек и разделен на 56 151 024 штуки обыкновенных акций и 18 716 678 штук привилегированных акций типа А. Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций составляет 0,4 рубля каждая. Акции выпущены в бездокументарной форме. Выпуск как обыкновенных, так и привилегированных акций зарегистрирован ФСФР России 30 ноября 2004 года.

Собственных акций, выкупленных у акционеров и находящихся на балансе Общества, не имеется. Иных эмиссионных ценных бумаг Общество не выпускало. Объявленные акции Уставом Общества не предусмотрены. Среди акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» федеральные и муниципальные органы власти не представлены. Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении Обществом не предусмотрено.

Структура акционерного капитала

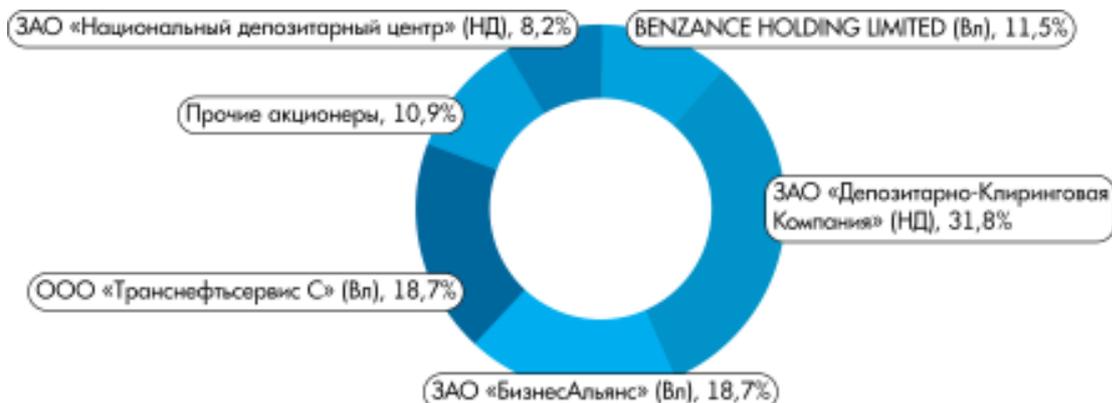
По состоянию на 31.12.2009 г общее количество лиц, зарегистрированных в реестре владельцев именных ценных бумаг, составляет 1 466.

Тип держателя акций	Количество	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	1 429	6,2
Юридические лица	29	50,3
Номинальные держатели	7	43,5
Итого	1 466	100,0



Список лиц, зарегистрированных в реестре владельцев именных ценных бумаг, на долю которых приходится более 5% акций по состоянию на 31.12.2009 г.

Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале, %
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» (НД)	31,83
ЗАО «БизнесАльянс» (Вл)	18,75
ООО «Транснефтьсервис С» (Вл)	18,75
BENZANCE HOLDING LIMITED (Вл)	11,51
ЗАО «Национальный депозитарный центр» (НД)	8,21
Итого	89,05



Сведения о лицах, владевших не менее 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций Общества на дату составления списка лиц, имевших право на участие в годовом общем собрании акционеров 27.04.2009 г.

Полное и сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	Доля акционера в уставном капитале Общества	Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества
BENZANCE HOLDINGS LIMITED (БЕНЗАНС ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД)	Agiou Pavlou, 15 LEDRA HOUSE Agios Andreas, P.C. 1105, Nicosia, Cyprus	11,51%	15,35%
Закрытое акционерное общество «БизнесАльянс» ЗАО «БизнесАльянс»	119590, Россия, г. Москва, ул. Минская, д. 1*Г*, корп. 2, этаж 1, помещ. VIII	18,75%	25%
Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьсервис С» ООО «Транснефтьсервис С»	127051, Российская Федерация, г. Москва, Большой Сухаревский пер., д. 19, строен. 2	18,75%	25%
Jamica Limited	Giannou Kranidioti, 9, 2nd floor, Flat/Office 210, P.C. 1065, Nicosia, Cyprus	19,03%	22,66%
«Саломи Трейдинг Лимитед» компания с ограниченной ответственностью	Кипр, г. Лимассол, Зинас Кантер & Ориджинус, п/я 3035	9,43%	0,0%

В 2009 году структура акционерного капитала существенно не изменялась за следующим исключением: компания Jamica Limited приобрела 22,66% обыкновенных

акций Общества; компания Deutsche Bank AG, владевшая аналогичным пакетом обыкновенных акций, исключена из списка аффилированных лиц.

Обращение акций на рынке

Акции ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» были допущены к торгам без прохождения процедуры листинга в ЗАО «Фондовая бир-

жа ММВБ» с 14 октября 2005 года, ОАО «Фондовая биржа Российская торговая система» 21 октября 2005 года.

	РТС	ММВБ
Вид ценной бумаги	Акции обыкновенные	
Регистрационный номер выпуска	1-01-55029-E	
ISIN код	RU000A0DPG67	
Биржевой код	VRSBG (биржевой рынок) VRSB (классический рынок)	VRSB
Дата допуска к торгам	21.10.2005	14.10.2005
Вид ценной бумаги	Акции привилегированные типа А	
Регистрационный номер выпуска	2-01-55029-E	
ISIN код	RU000A0DPG75	
Биржевой код	VRSBPG (биржевой рынок) VRSBP (классический рынок)	VRSBP
Дата допуска к торгам	21.10.2005	14.10.2005

В ноябре 2009 года Советом директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» одобрено исключение обыкновенных и привилегированных ак-

ций Общества из списков ценных бумаг, допущенных к торгам, фондовых бирж.

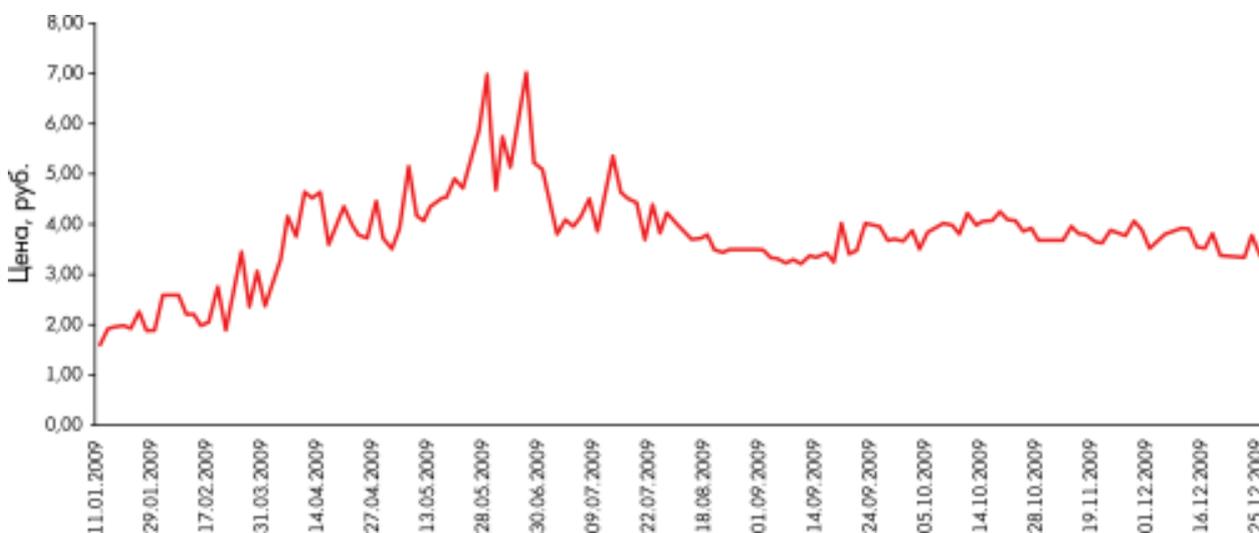
Количественные показатели торгов акциями общества в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»

Показатель	Обыкновенные акции			Привилегированные акции		
	2007	2008	2009	2007	2008	2009
Количество сделок с акциями, шт.	2 019	601	1 026	985	749	936
Объём торгов акциями, шт.	1 712 700	870 100	3 139 200	8 639 300	712 600	2 577 100
Объём сделок с акциями, руб.	14 608 711,5	3 553 563,3	12 806 947,7	36 561 812,6	2 241 806	10 164 932,7

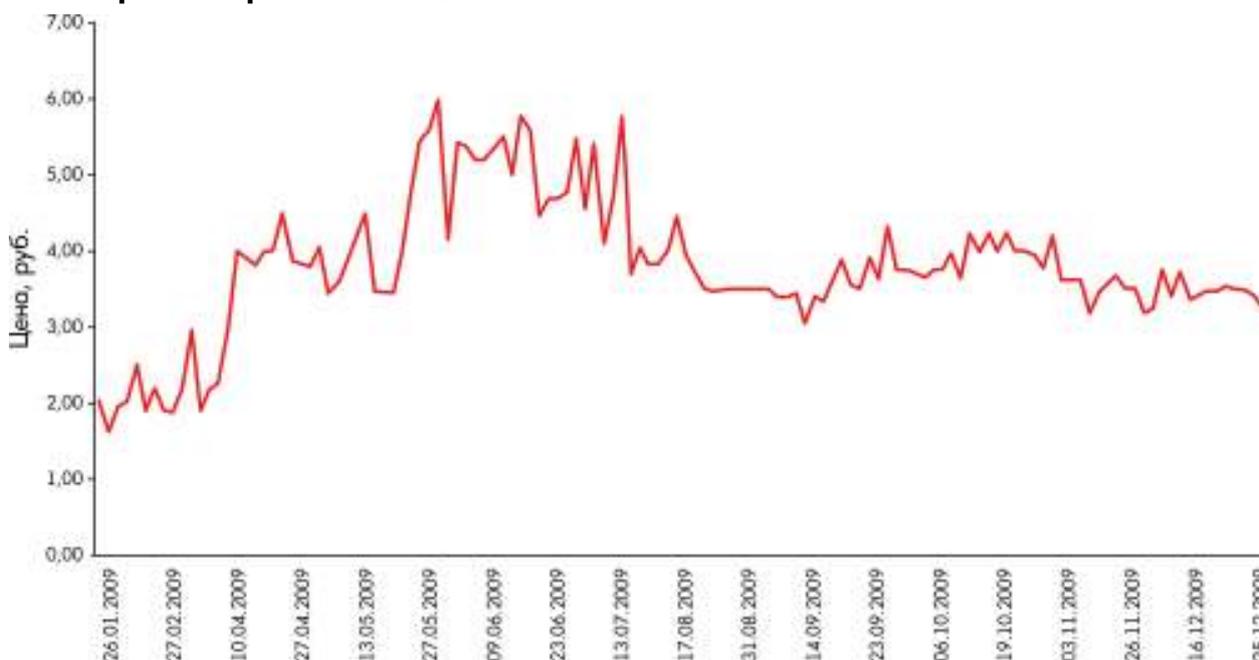
Важно отметить, что количественные показатели в 2009 году имеют положительную динамику в сравнении с 2008 годом, как по обыкновенным, так и по привилегированным акциям.

**Динамика средневзвешенной цены акций
ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»
по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2009 году.**

Обыкновенные акции



Привилегированные акции



Распределение прибыли и дивидендная политика

Согласно Уставу ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Согласно Уставу и решению о выпуске ценных бумаг ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (Десяти) процентов чистой прибыли

Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (двадцать пять) процентов уставного капитала Общества. При этом акционеры-владельцы привилегированных акций типа А имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по обыкновенным акциям, если не принято решение о выплате в полном размере дивидендов по привилегированным акциям типа А.

В том случае, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Распределение прибыли в соответствии с решениями Общих собраний акционеров за последние 3 года

	ГОСА 2007	ГОСА 2008	ГОСА 2009
Нераспределённая прибыль (тыс. руб.)	3 536	7 848	47 824
Фонд накопления (тыс. руб.)	3 182	-	-
Дивиденды (тыс. руб.)	354	7 000	45 800
Ивестиции (тыс. руб.)	-	848	2 024
Прочие цели	-	-	-

Дивидендная история ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» за 2007-2009 годы

	ГОСА 2007 по итогам 2006	ВОСА 2008 по итогам I кв. 2007	ГОСА 2009 по итогам 2008
Номер, дата протокола Общего собрания акционеров	Протокол б/н от 18.05.2007	Протокол б/н от 26.06.2007	Протокол б/н от 08.06.2009
Размер объявленных дивидендов, руб.:			
по АПИ	0,018892	0,0934983	0,611745
по АОИ	-	0,0934983	0,611745
Всего начислено, тыс. руб., в том числе:	354	7 000	45 800
по АПИ, тыс. руб.	354	1 750	34 350
по АОИ, тыс. руб.	-	5 250	11 450
На 31.12.2009 г. всего выплачено, тыс. руб. (%), в том числе:	296 (84%)	6 611 (95%)	43 317 (95%)
по АПИ, тыс. руб.	296	1 476	9 690
по АОИ, тыс. руб.	-	5 135	33 627

Причинами неполной выплаты дивидендов являются непредставление уточненных платежных реквизи-

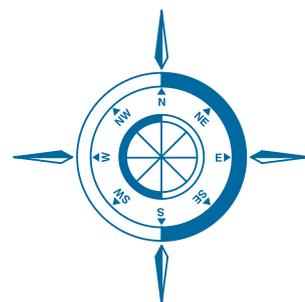
тов юридическими лицами для перечисления дивидендов и неявка физических лиц.

Раздел 8.

Корпоративное управление

- Информация об органах управления и контроля
- Документы и принципы корпоративного управления

*Море — великий примиритель
(Ф.Искандер)*



Информация об органах управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров определена ст. 48 Федерального Закона «Об акционерных обществах». Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

В 2009 году в Обществе были проведены два Общих собрания акционеров:

– годовое Общее собрание акционеров – 05 июня 2009 года;

– внеочередное Общее собрание акционеров – 21 декабря 2009 года.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» 05 июня 2009 г.:

– утверждены годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли (в том числе выплата дивидендов) по результатам 2008 финансового года;

– избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества;

– утвержден аудитор Общества;

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» 21 декабря 2009 г.:

– принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;

– избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества.

С протоколами Общих собраний акционеров можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Решения Собрания акционеров» раздела «Корпоративное управление» по адресу: <http://www.vesc.ru/index.php?num=5&c=korporacia&c2=akcioneri>.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2. созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3. утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

4. избрание секретаря Общего собрания акционеров;

5. определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

6. вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12 — 20 пункта 10.2. статьи 10 Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;

7. размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;

8. утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

9. определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 20, 37 пункта 15.1. Устава;

10. приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11. отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;

12. избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

13. рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

14. рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

15. утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

16. принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

17. утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собра-

ния акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

18. утверждение бизнес-плана (скорректированно-го бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Генеральным директором Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

19. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

20. об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:

– принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

21. определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

22. принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;

23. одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

24. одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

25. утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

26. избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

27. избрание заместителя Председателя Совета ди-

ректоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

28. избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

29. предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

30. принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

31. принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

32. привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

33. рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

34. утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

35. определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее — ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества):

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступле-

нии в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

36. определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающихся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

37. предварительное одобрение решений о совершении Обществу:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные сред-

ства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

38. выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

39. принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

40. определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

41. согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

42. утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

43. предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

44. утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

45. предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

46. определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

47. утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

48. принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам.

49. предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;»

50. определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

51. иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества утверждено годовым Общим собранием акционеров 20.05.2005 г. и определяет порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

План работы Совета директоров формируется по следующим основным направлениям:

- стратегическое развитие Общества;
- среднесрочное и текущее планирование деятельности Общества;
- организация деятельности Совета директоров;
- контроль за выполнением решений Совета директоров и Общего собрания акционеров.
- заседания могут проводиться в очной, очно-заочной и заочной (опросным путем) формах.

Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров Общества.

Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров Общества его функции осуществляет лицо, избираемое из числа членов Совета директоров большинством голосов членов Совета директоров Общества (заместитель Председателя Совета директоров).

Согласно п.п.3.4 п. 3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций, в порядке, установленном Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 22.05.2006 г. (с изменениями и дополнениями от 25.06.2008 г.).

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества. Выплата вознаграждений производится за участие в заседаниях Совета директоров. Размер выплат зависит от формы проведения заседания.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти, а за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия в размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) — за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров увеличивается на 50%.

Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной общим собранием акционеров Общества, а также в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров Общества.

С полным текстом Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Документы» раздела «О компании» по адресу: <http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie2.doc>.

С полным текстом Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, а также изменений и дополнений в данное Положение можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Документы» раздела «О компании» по адресу: http://www.vesc.ru/document/ku/viplata_chcd.doc, http://www.vesc.ru/document/ku/izm_i_dop.doc.

В 2009 году действовали три состава Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

Сведения о составе Совета директоров Общества, действовавшем до 05.06.2009 г. (избран решением годового Общего собрания акционеров 20.06.2008 г.)

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность	владение акциями Общества
Запруднов Александр Анатольевич Председатель Совета директоров	1980	Высшее: Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Государственный университет управления». 2002 г. специальность: юриспруденция, менеджмент. квалификация: юрист, менеджер.	организация: ОАО «Транснефтьсервис С» должность: генеральный директор	не владеет
Аржанов Дмитрий Александрович Заместитель Председателя Совета директоров	1972	Высшее: Нижегородский институт менеджмента и бизнеса, 1999 г. специальность: менеджмент. квалификация: экономист	организация: ОАО «Нижегородская сбытовая компания» должность: генеральный директор	не владеет
Ананьев Станислав Анатольевич	1971	Высшее: МИИХ им. Г.В. Плеханова, 1993 г. специальность: международные экономические отношения. квалификация: экономист.	организация: Министерство природных ресурсов и экологии РФ должность: заместитель министра	не владеет
Ефимова Елена Николаевна	1972	Высшее: Красноярский государственный университет, 1994 г. специальность: юриспруденция. квалификация: юрист.	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник отдела корпоративной политики	не владеет
Филькин Роман Алексеевич	1983	Высшее: Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации», 2005 г. специальности: финансы и кредит. квалификация: экономист.	организация: Представительство компании «Просперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.» должность: директор	не владеет
Спирин Денис Александрович	1980	Высшее: Московский государственный университет путей сообщения. специальность: вагоны. квалификация: инженер путей сообщения-механик. специализация: менеджмент вагоноремонтного производства. Высшее, Московская государственная юридическая академия. специальность: юриспруденция. квалификация: юрист.	организация: Представительство компании «Просперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.» должность: директор по корпоративному управлению	не владеет
Севергин Евгений Михайлович	1957	Высшее: Воронежский сельскохозяйственный институт им. Глинки, 1983 г.	организация: ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» должность: генеральный директор	не владеет
Исмагилова Татьяна Ивановна	1951	Высшее: Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, 1976 г. Специальность: финансы и кредит. Квалификация: экономист.	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель генерального директора по работе с акционерами	не владеет
Еремеев Максим Александрович	1974	Высшее: Тверской государственный университет, 1996 г. специальность: менеджмент	организация: Фонд «Институт профессиональных директоров». ООО «Управляющая компания «Декор». должность: советник, заместитель председателя Правления по экономике и финансам	не владеет

Сведения о составе Совета директоров Общества, действовавшем с 05.06.2009 г. по 21.12.2009 г. (избран решением годового Общего собрания акционеров 05.06.2009 г.)

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность	владение акциями Общества
Запруднов Александр Анатольевич Председатель Совета директоров	1980	Высшее: Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Государственный университет управления». 2002 г. специальность: юриспруденция, менеджмент. квалификация: юрист, менеджер.	организация: ОАО «Транснефтьсервис С» должность: генеральный директор	не владеет
Афанасьева София Анатольевна Председатель Совета директоров с 30.09.2009 г.	1978	Высшее: Южно-российский государственный технический университет, Финансовая академия при Правительстве РФ	организация: ООО «Транснефтьсервис С», должность: руководитель дирекции методологического сопровождения ДЗО	не владеет
Севергин Евгений Михайлович Заместитель Председателя Совета директоров	1957	Высшее: Воронежский сельскохозяйственный институт им. Глинки, 1983 г.	организация: ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» должность: генеральный директор	не владеет
Ярошевич Владислав Анатольевич	1972	Высшее: Кубанский государственный технологический университет, 1997 г. специальность: менеджмент.	организация: ООО «Управляющая компания «Декор»». должность: Председатель Правления	не владеет
Ефимова Елена Николаевна	1972	Высшее: Красноярский государственный университет, 1994 г. специальность: юриспруденция. квалификация: юрист.	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник отдела корпоративной политики	не владеет
Филькин Роман Алексеевич	1983	Высшее: Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации», 2005 г. специальности: финансы и кредит. квалификация: экономист.	организация: Представительство компании «Прросперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.» должность: директор	не владеет
Спирин Денис Александрович	1980	Высшее: Московский государственный университет путей сообщения. специальность: вагоны. квалификация: инженер путей сообщения-механик. специализация: менеджмент вагоноремонтного производства. Высшее, Московская государственная юридическая академия. специальность: юриспруденция. квалификация: юрист.	организация: Представительство компании «Прросперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.» должность: директор по корпоративному управлению	не владеет
Исмагилова Татьяна Ивановна	1951	Высшее: Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, 1976 г. Специальность: финансы и кредит. Квалификация: экономист.	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель генерального директора по работе с акционерами	не владеет
Бураченко Андрей Артурович	1963	Высшее: Московский физико-технический институт.	организация: ООО «Транснефтьсервис С», должность: начальник отдела финансового контроля деятельности ДЗО	не владеет

«01» октября 2009 г. в Общество поступило Требование о проведении внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» от акционера Общества от Общества с ограниченной ответственностью «Транснефтьсервис С», владеющего 14 037 756 голосующих (обыкновенных) акций Общества, что составляет более 10% голосующих акций Общества со следующей повесткой дня:

1. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

2. Об избрании членов Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

3. О досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

4. Об избрании членов Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

Решением Совета директоров Общества 05.10.2009 г. (протокол 12/09) требование ООО «Транснефтьсервис С» удовлетворено, определена дата внеочередного Общего собрания акционеров — 21.12.2009 г., утверждена предложенная повестка дня.

Внеочередным общим собранием акционеров 21.12.09 г. избран новый состав Совета директоров Общества

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность	владение акциями Общества
Аржанов Дмитрий Александрович Председатель Совета директоров	1972	Высшее: Нижегородский институт менеджмента и бизнеса, 1999 г. специальность: менеджмент. квалификация: экономист	организация: ОАО «Нижегородская сбытовая компания» должность: генеральный директор	владеет 0,42% обыкновенных акций Общества
Авилова Светлана Михайловна Заместитель Председателя Совета директоров	1963	Высшее: Московский ордена Трудового Красного Знамени институт народного хозяйства им. Г. В. Плеханова, 1985 г. специальность: экономическая кибернетика. квалификация: экономист-математик.	организация: ООО «Транснефтьсервис С». должность: первый заместитель генерального директора	не владеет
Бураченко Андрей Артурович	1963	Высшее: Московский физико-технический институт.	организация: ООО «Транснефтьсервис С». должность: начальник отдела финансового контроля деятельности ДЗО	не владеет
Ефимова Елена Николаевна	1972	Высшее: Красноярский государственный университет, 1994 г. специальность: юриспруденция. квалификация: юрист.	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник отдела корпоративной политики	не владеет
Филькин Роман Алексеевич	1983	Высшее: Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации», 2005 г. специальности: финансы и кредит. квалификация: экономист.	организация: Представительство компании «Просперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.» должность: директор	не владеет
Спирин Денис Александрович Независимый директор	1980	Высшее: Московский государственный университет путей сообщения. специальность: вагоны. квалификация: инженер путей сообщения-механик. специализация: менеджмент вагоноремонтного производства. Высшее, Московская государственная юридическая академия. специальность: юриспруденция. квалификация: юрист.	организация: Представительство компании «Просперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.» должность: директор по корпоративному управлению	не владеет
Севергин Евгений Михайлович	1957	Высшее: Воронежский сельскохозяйственный институт им. Глинки, 1983 г.	организация: ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» должность: генеральный директор	не владеет

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность	владение акциями Общества
Афанасьева София Анатольевна	1978	Высшее: Южно-российский государственный технический университет, Финансовая академия при Правительстве РФ	организация: ООО «Транснефтьсервис С». должность: руководитель дирекции методологического сопровождения ДЗО	не владеет
Ситдииков Василий Хуснинович Независимый директор	1975	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Н.И.Лобачевского, 1998 г. специальность: физика. квалификация: физик.	организация: ОАО «Нижегородская сбытовая компания». должность: первый заместитель генерального директора — заместитель генерального директора по экономике и финансам	не владеет

В 2009 году проведено 16 заседаний Совета директоров Общества в заочной форме и 1 заседание Совета директоров очно-заочной форме, рассмотрен 121 вопрос, направленный на решение приоритетных направлений деятельности Общества, связанных как с реформированием энергосистемы, так и с текущей финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность Общества в отчетном году, являются следующие:

1. Решения, связанные с подготовкой и проведением годового (05.06.2009 г.) Общего собрания акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»;
2. Решения, связанные с деятельностью исполнительных органов управления Общества (рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о результатах деятельности компании);
3. Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества:
 - 3.1. Советом директоров Общества в 2009 году утверждены следующие внутренние Положения:
 - Положение о правовой политике Общества в новой редакции (протокол 2/09 от 30.03.09г.);
 - Положение о материальном стимулировании высших менеджеров Общества в новой редакции (протокол 13/09 от 12.11.09г.).
 - 3.2. В течение 2009 года Советом директоров были утверждены бизнес – план Общества, годовая комплексная программа закупок, инвестиционная программа, Коллективный договор, ежеквартально утверждались кредитные планы, контрольные показатели движения потоков наличности и др.
 - 3.3. В 2009 году решением Совета директоров Общества (Протокол 14/09 от 20.11.2009г.) было одобрено исключение из Списка «Перечень внесписочных ценных бумаг (ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга)» ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и из Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» ОАО «Фондовая биржа РТС» акций ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу, а также отражаются на сайте Общества в сети Интернет.

С протоколами заседаний Совета директоров Об-

щества можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Решения совета директоров» раздела «Корпоративное управление» по адресу: <http://www.vesc.ru/index.php?num=5&c=korporacia&c2=directora>.

Размер вознаграждения членов Совета директоров и Генерального директора, выплаченного в 2009 году, составил 18 148,8 тыс. рублей.

Генеральный директор Общества является единоличным исполнительным органом Общества, осуществляющим общее руководство текущей деятельностью Общества.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

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:

1. обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
2. организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
3. распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
4. издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
5. утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
6. утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
7. осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

8. распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

9. представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

10. не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;

11. представляет на утверждение Совету директоров бизнес-план (скорректированный бизнес-план)

и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества).

12. решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» избран Советом директоров Общества 27.10.2005 г. (протокол № 13).

Сведения о Генеральном директоре

фамилия, имя, отчество	Севергин Евгений Михайлович
год рождения	1957
сведения об образовании	Высшее: Воронежский сельскохозяйственный институт им. Глинки, 1983 г.
все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Период: 2004 — 2005 организация: ОАО «Воронежэнерго» должность: заместитель генерального директора Период: 2005 — 2005 организация: ОАО «Воронежская генерирующая компания» должность: заместитель исполнительного директора по общим вопросам и сбыту Период: 23.09.2005 — 27.10.2005 организация: ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» должность: и. о. генерального директора Период: 28.10.2005 — по настоящее время организация: ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» должность: генеральный директор
доли участия лица в уставном капитале эмитента	не имеет
доли принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти

Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответ-

ствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 29.10.2004 г. утверждено Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», которое определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

Председатель Ревизионной комиссии избирается членами Ревизионной комиссии Общества из их числа большинством голосов от общего числа избранных членов Ревизионной комиссии Общества. Члены Ревизионной комиссии Общества вправе в любое время переизбрать Председателя Ревизионной комиссии большинством голосов от общего числа избранных членов Ревизионной комиссии Общества.

Проведение заседаний Ревизионной комиссии Общества и осуществление проверок деятельности Общества осуществляются в соответствии с утвержденным годовым Планом работы Ревизионной комиссии.

План работы Ревизионной комиссии Общества утверждается на первом организационном заседании Ревизионной комиссии, проведение которого должно состояться не позднее, чем через 45 (Сорок пять) дней с момента избрания нового состава Ревизионной комиссии на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Заседания Ревизионной комиссии Общества проводятся для решения организационных вопросов деятельности Ревизионной комиссии, а также каждый раз перед началом проведения проверки и по итогам ее проведения.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлечь 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.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия составляет заключение, которое является документом внутреннего контроля Общества.

С полным текстом Положения о Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Документы» раздела «О компании» по адресу: <http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie3.doc>.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 29.10.2004 г. утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций, которое определяет размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки.

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 (далее Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати месячных тарифных ставок, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

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

С полным текстом Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций

можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Документы» раздела «О компании» по адресу: http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie_reviz.doc.

В 2009 г. действовали три состава Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания».

Сведения о составе Ревизионной комиссии Общества, действовавшем до 05.06.2009 г. (избран решением годового Общего собрания акционеров 20.06.2008 г.)

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность
Шишкин Андрей Иванович Председатель Ревизионной комиссии	1972	Высшее: Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 1998 г. специальность: бухгалтерский учёт и аудит квалификация: экономист	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник контрольно-ревизионного отдела
Кириченко Елена Валерьевна	1968	Высшее: СКАГС, 2003 г. специальность: юриспруденция квалификация: юрист	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель начальника отдела корпоративной политики
Титова Лариса Валерьевна	1972	Высшее: Государственный университет управления им. С.Орджоникидзе, 1996 г. специальность: экономист	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель начальника контрольно-ревизионного отдела
Стренина Елена Владимировна	1970	Высшее: Российский заочный институт текстильной и легкой промышленности, 1994г. специальность: бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности квалификация: экономист	организация: ОАО «МСК «Транссельэнерго». должность: главный бухгалтер
Рычкова Ольга Владимировна	1983	Высшее: Государственный университет управления, 2005 г. специальность: менеджмент организации квалификация: менеджер	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель руководителя дирекции методологического сопровождения ДЗО

Сведения о составе Ревизионной комиссии Общества, действовавшем с 05.06.2009 г. до 21.12.09 г. (избран решением годового Общего собрания акционеров 05.06.2009 г.)

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность
Шишкин Андрей Иванович Председатель Ревизионной комиссии	1972	Высшее: Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 1998 г. специальность: бухгалтерский учёт и аудит квалификация: экономист	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник контрольно-ревизионного отдела
Соловьева Елена Анатольевна	1965	Высшее: Саратовский юридический институт им. Д.И.Курского, 1990 г. специальность: правовед	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник юридического отдела
Чумиков Виталий Владимирович	1979	Высшее: Государственный университет управления, 2002 г. специальность: управление в энергетике	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник отдела методологического сопровождения оптового рынка

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность
Стренина Елена Владимировна	1970	Высшее: Российский заочный институт текстильной и легкой промышленности, 1994г. специальность: бухгалтерский учет, контроль и анализа хозяйственной деятельности квалификация: экономист	организация: ОАО «МСК «Транссельэнерго», должность: главный бухгалтер
Рычкова Спья Владимировна	1983	Высшее: Государственный университет управления, 2005 г. специальность: менеджмент организации квалификация: менеджер	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель руководителя дирекции методологического сопровождения ДЗО

**Внеочередным общим собранием акционеров 21.12.09 г.
избран новый состав Ревизионной комиссии Общества**

фамилия, имя, отчество	год рождения	сведения об образовании	место работы, должность
Шишкин Андрей Иванович Председатель Ревизионной комиссии	1972	Высшее: Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 1998 г. специальность: бухгалтерский учёт и аудит квалификация: экономист	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник контрольно-ревизионного отдела
Денисова Галина Иосифовна	1959	Высшее: Томский ордена Октябрьской Революции и ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С. М. Кирова, 1981 г. специальность: электрические станции квалификация: инженер-электрик. Второе высшее: Алматинский государственный институт энергетики и связи, 2000 г. специальность: экономика и менеджмент на предприятиях ТЭК. квалификация: инженер-экономист	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: начальник отдела тарифной политики и розничных продаж
Литвиненко Кирилл Валентинович	1984	Высшее: ЯРГУ им. Демидова, 2007 г. специальность: юриспруденция	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: ведущий специалист отдела корпоративной политики
Стренина Елена Владимировна	1970	Высшее: Российский заочный институт текстильной и легкой промышленности, 1994г. специальность: бухгалтерский учет, контроль и анализа хозяйственной деятельности квалификация: экономист	организация: ОАО «МСК «Транссельэнерго», должность: главный бухгалтер
Рычкова Спья Владимировна	1983	Высшее: Государственный университет управления, 2005 г. специальность: менеджмент организации квалификация: менеджер	организация: ООО «Транснефтьсервис С» должность: заместитель руководителя дирекции методологического сопровождения ДЗО

Размер вознаграждения членов Ревизионной комиссии Общества, выплаченных в 2009 году, составил 558,2 тыс. рублей.

Документы и принципы корпоративного управления

Принципы корпоративного управления

«Корпоративное поведение», согласно Кодексу корпоративного поведения, понятие, охватывающее разнообразные действия, связанные с управлением хозяйственными обществами. Целью применения лучших стандартов корпоративного поведения является защита интересов всех акционеров, независимо от размера пакета акций, которым они владеют, а также законных прав всех заинтересованных лиц (стейкхолдеров) компании, в том числе работников, потребителей, общественности и органов государственной власти. Корпоративное управление призвано обеспечить высокий уровень деловой этики в отношении между участниками рынка.

Стандарты корпоративного поведения применимы к хозяйственным обществам всех видов, но в наибольшей степени они важны для акционерных обществ. Поэтому Кодекс корпоративного поведения разработан, прежде всего, для акционерных обществ, выходящих на рынок капитала.

Кодекс корпоративного поведения рекомендован к применению акционерными обществами распоряжением ФКЦБ от 4 апреля 2002 г. N 421/р

Обеспечение наилучшей практики корпоративного поведения (управления) является одним из приоритетов ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». Общество стремится следовать самым высоким российским стандартам корпоративного управления, нашедшим отражение в положениях Кодекса корпоративного поведения.

14 октября 2005 года начались торги акциями ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в ЗАО «ФБ ММВБ», а уже с 21 октября 2005 года обыкновенные и привилегированные именные акции ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» ОАО «Фондовая биржа РТС».

Контроль и текущий мониторинг соблюдения Обществом норм корпоративного поведения, в том числе положений Кодекса корпоративного поведения, осуществляется Отделом листинга РТС по итогам существенных событий, произошедших в деятельности акционерного общества. Отдел листинга контролирует существенную информацию, раскрываемую эмитентом в течение Торгового дня, проверяет любые поступившие на Бирже сведения о возможных нарушениях эмитентом, включенным в Список, действующего законодательства Российской Федерации и нормативных правовых актов регулятора фондового рынка.

Для поддержания акций Общества в Списке бумаг, допущенных к обращению ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» строго исполняла свои обязательства по раскрытию информации перед организаторами торгов, предусмотренные Правилами допуска ценных бумаг к торгам и Соглашением о сотрудничестве, в течение всего срока сотрудничества.

В период с сентября 2008 года по ноябрь 2009 года на биржевых площадках были зафиксированы серьезные колебания цен на обыкновенные и привилегированные акции ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». Данное колебание цены на акции не явилось следствием резкого ухудшения или улучшения финансового состояния Общества, а носило явно спекулятивный характер, что, безусловно, могло нанести вред имиджу Общества, и его восприятию как объекта надежных инвестиций.

Во избежание негативного восприятия ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» со стороны инвесторов, в связи со значительным колебанием котировок акций на бирже и, как следствие, зеркальным колебанием капитализации Общества, Советом директоров Общества было принято решение одобрить исключение ценных бумаг из перечня внесписочных ценных бумаг, допущенных к торгам на биржевых площадках (Протокол 14/09 от 20.11.2009 г.).

В системе корпоративного управления обществом можно выделить несколько основополагающих принципов — исходных начал, лежащих в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления:

- Обеспечение возможности акционерам осуществлять свои права, связанные с участием в обществе, обеспечение эффективной защиты прав акционеров в случае их нарушения.
- Добросовестное, разумное осуществление советом директоров стратегического управления деятельностью общества в интересах компании и акционеров и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов общества.
- Своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления, обеспечение равного своевременного доступа к информации заинтересованных пользователей.
- Соблюдение предусмотренных законодательством прав заинтересованных лиц, в том числе работников общества, обеспечение активного сотрудничества общества и заинтересованных лиц, в том числе обеспечение их доступа к информации.

- Обеспечение эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества, своевременный аудит финансовой и иной отчетности общества.

Годовой отчет ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» за 2008 год был признан лучшим, среди годовых отчетов открытых акционерных обществ Воронежской области. Следует заметить, что это произошло второй год подряд. Все представленные на конкурс отчеты рассматривали эксперты, представляющие «Региональный банковский учебный центр», «Российский институт директоров», РО ФСФР России в ЮЗР в Воронежской области.

Одной из наиболее важных, стоящих перед Обществом в 2010 году, задач является улучшение качества корпоративного управления по направлениям повышения финансовой прозрачности, качества взаимодействия компании с акционерами и иными финансово-заинтересованными лицами, а также эффективности работы Совета директоров в части принятия решений, связанных со стратегическим управлением Обществом. Лучшая практика корпоративного управления нацелена не только на решение проблем, возникающих вследствие отделения собственности от контроля, но и способна положительно влиять на экономические результаты деятельности, на

пример, посредством снижения стоимости заемного капитала.

Нормативными документами, на которых основано корпоративное управление в Обществе являются, прежде всего:

- законодательство Российской Федерации, в том числе нормативные акты ФСФР России;
- устав Общества;
- внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов управления и контроля.

Детальная информация, раскрываемая в соответствии с «Методическими рекомендациями по составу и форме предоставления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ», утвержденными распоряжением ФКЦБ от 30 апреля 2003 г. N 03-849р, находится в Приложении к годовому отчету.

Информация о совершенных Обществом в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также сделками, в совершении которых имеется заинтересованность:

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в 2009 году крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, не совершались.

Внутренние документы Общества

С внутренними документами Общества, регулирующими его деятельность, можно ознакомиться на кор-

поративном сайте Общества (<http://www.vesc.ru>) в подразделе «Документы» раздела «О компании».

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie1.doc
Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie2.doc
Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie3.doc
Положение «О выплате членам Совета директоров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций»	http://www.vesc.ru/document/ku/viplata_chcd.doc
Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» вознаграждений и компенсаций	http://www.vesc.ru/document/ku/polozhenie_reviz.doc
Положение об информационной политике ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	http://www.vesc.ru/document/ku/info.doc
Положение об инсайдерской информации ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	http://www.vesc.ru/document/ku/insider.RTF

С протоколами заседаний Совета директоров Общества можно ознакомиться на сайте Общества в подразделе «Решения совета директоров» раздела «Корпоративное управление» по адресу: <http://www.vesc.ru/index.php?num=5&c=korporacia&c2=directora>

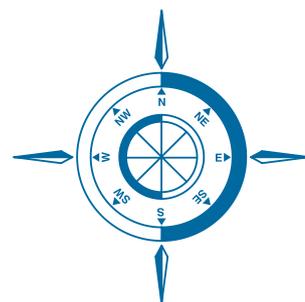
С протоколами общих собраний акционеров — в подразделе «Решения Собрания акционеров» раздела «Корпоративное управление» по адресу: <http://www.vesc.ru/index.php?num=5&c=korporacia&c2=akcioneri>

Раздел 9.

Кадровая политика и социальная ответственность

- Кадровая политика
- Социальное партнерство и благотворительность

*С экипажем, который свое дело знает,
судно лишний узел прибавляет
(русская пословица)*



Кадровая политика

В последнее десятилетие произошли крупные изменения в управлении бизнесом. Все большее количество фактов и результатов исследований говорит о том, что на первое место по влиянию на долгосрочный успех

предприятий выходит человеческий фактор. Хорошо обученный, правильно организованный и мотивированный персонал определяет судьбу предприятия, это известно всеми ведущими и развитыми компаниями мира.

Основные принципы кадровой политики ОАО «ВЭСК»

- законность, соблюдение нормативных требований в решении кадровых вопросов, строгое выполнение Конституции и законодательства актов Российской Федерации;
- снижение затрат — качество, а не количество персонала определяет эффективность деятельности,
- системность, последовательность и непрерывность кадровой работы;
- приоритетность развития и карьерного роста собственных кадров Общества;
- повышение материального благосостояния сотрудников;

- объективность, равенство, непредвзятость проведения оценочных мероприятий;
- коллегиальность, демократизм и гласность в решении кадровых вопросов с учетом общественного мнения при сохранении принципа необходимой конфиденциальности при назначении на руководящие должности;
- повышение производительности труда, повышение качественного уровня персонала и рост эффективности использования человеческих ресурсов;
- формирование имиджа компании и ее сотрудников и др.

Основные цели кадровой политики ОАО «ВЭСК»

- комплектование Общества оптимальным и мотивированным составом персонала;
- обеспечение мотивации персонала на высокоэффективный, производительный труд;
- создание сплоченного, ответственного, высокопроизводительного и высокопроизводительного коллектива единомышленников — работников Общества;
- повышение качественного уровня персонала и рост эффективности использования кадрового потенциала в условиях свободного рынка;
- сохранение и пополнение кадрового потенциала,

- привлечение кадрового резерва для реализации новых управленческих решений;
- формирование и поддержание благоприятного морально-психологического климата;
- формирование привлекательных условий для найма и удержания квалифицированного персонала, а также высвобождение работников по возрасту в связи с выходом на пенсию;
- максимального внедрения современных кадровых технологий и компьютеризации процессов с персоналом.

Стратегия Общества в области развития персонала

Стратегия Общества в области развития персонала строится на основных принципах кадровой политики, используемых в повседневной работе Общества. В настоящее время развитие персонала Общества строится с учетом факторов, определяющих потребности обучения, повышении квалификации, развития интеллектуального и кадрового потенциала.

Целью обучения персонала является поддержание необходимого уровня квалификации персонала компании с учетом требований существующего производства и перспектив его развития, сохранение и поддержание высокого профессионального уровня персонала, и эффективное использование накопленных знаний в соответствии с запросами и перспективами развития производства, создание условий для профессионального роста и самореализации работников.

Повышение квалификации персонала включает в себя:

- систематическое, самостоятельное обучение сотрудников (самообразование)
- обучение в институтах повышения квалификации

(ИПК) и других учебных заведениях.

В 2009 году прошло обучение 192 человека в таких учебных заведениях, как:

НОУ «Международный институт сотрудничества Восток-Запад»

НОУ ДО «Школа права «СТАТУТ»

ЗАО «Управляющая компания КЭУ»

ФГУ ЦПАТИ по Воронежской обл.

ЗАО «ЭнергоРынок»

НО Учебно- методический фонд «КонтрактУ»

НП ЦОМ «Русская школа маркетинга»

Частное образовательное учреждение «Воронежский учебный центр «ЭНЕРГЕТИК»

Федеральное государственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Петербургский энергетический институт повышения квалификации» (ФГОУ ДПО «ПЭ-ИПК»)

ННОУДПО «Институт информационных технологий «АйТи»

НОУ Учебный центр «Сетевая Академия»

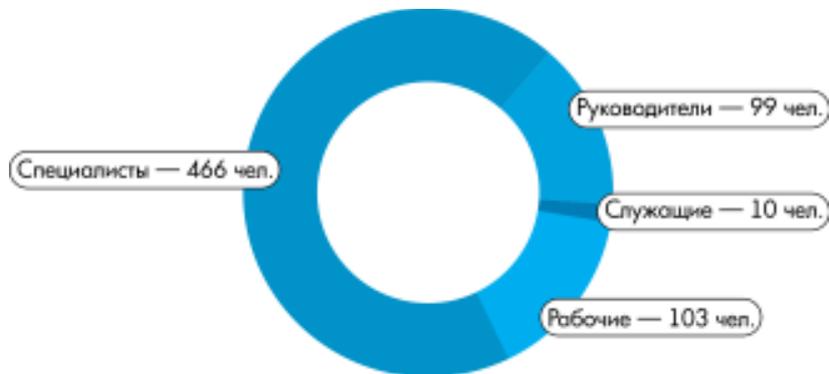
и других.

Хорошо зарекомендовали себя, проводимые ведущими учебными центрами в режиме Интернет-семинары online, позволяющие охватить большее чис-

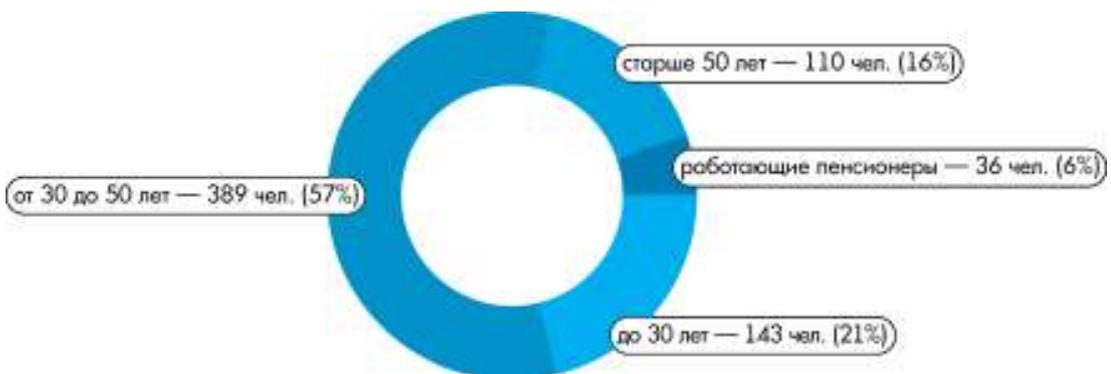
ло работников.

Затраты на подготовку и повышение квалификации за год составили 884 тыс. руб.

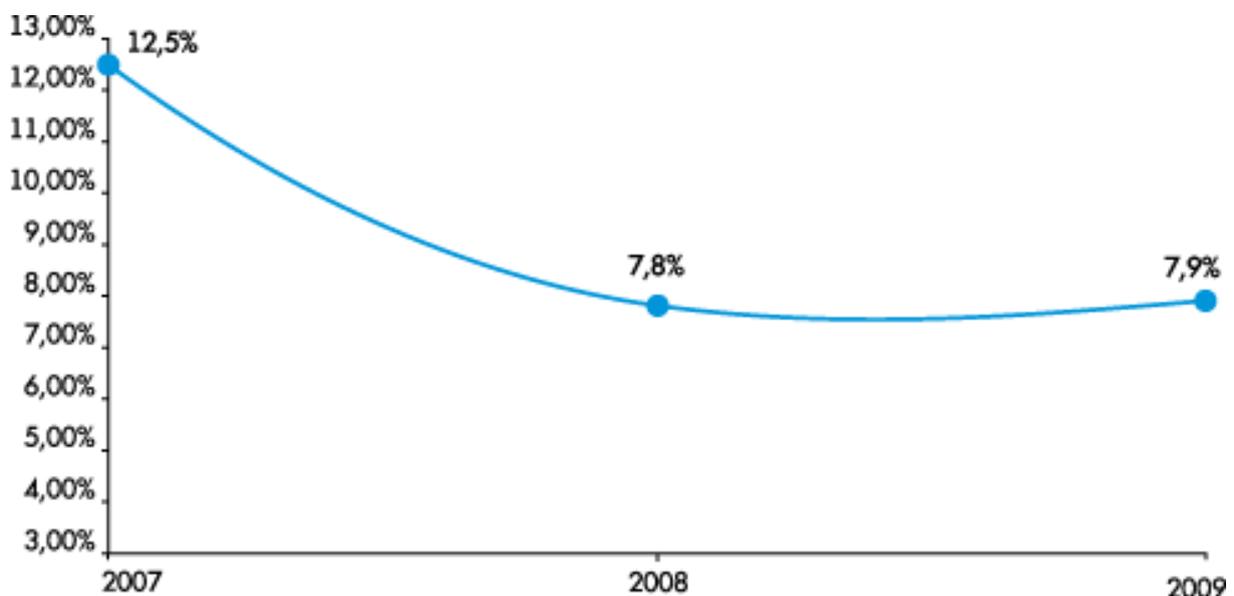
Структура работников ОАО «ВЭСК» по категориям на 31.12.2009 г.



Информация о возрастном составе на 31.12.2009 г.



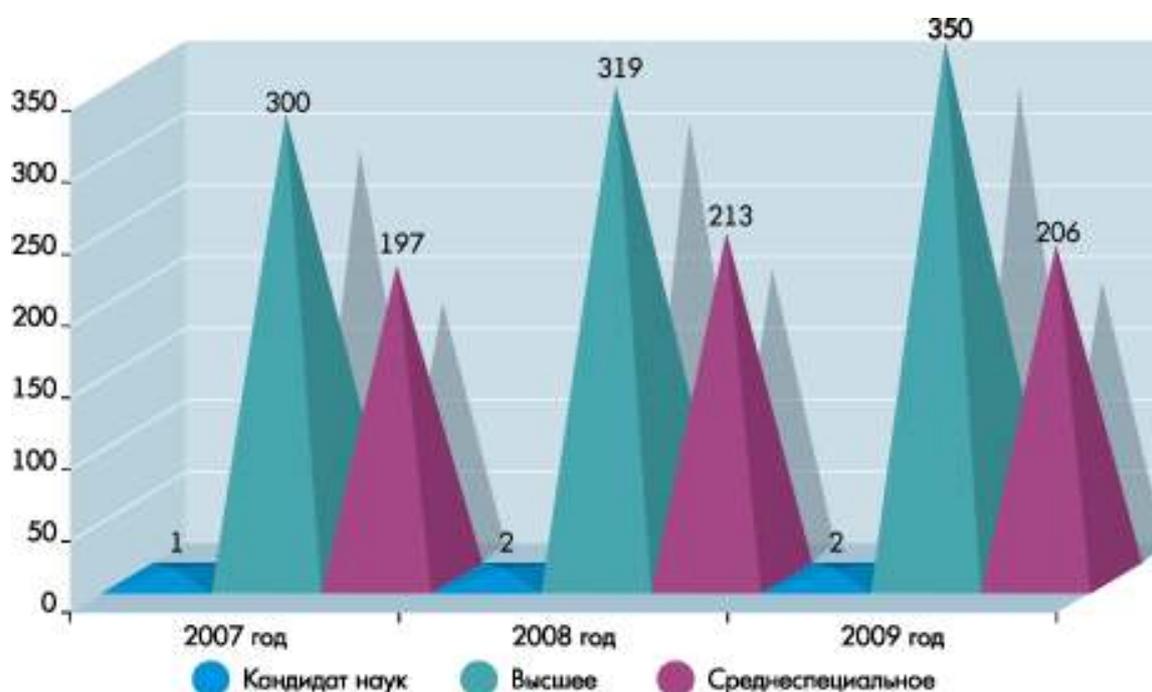
Динамика текучести кадров за последние 3 года показана на диаграмме



Динамика численности персонала за последние три года

	2007	2008	2009
Всего работающих	619	660	678
в том числе:			
– руководителей	88	96	99
– специалистов	437	464	476
– рабочих	94	100	103

Качественный состав работников по образованию



Уровень квалификации персонала в процентном отношении к общей численности персонала по годам составляет (на конец отчетного периода):

- 2007 год — 81%
- 2008 год — 81%
- 2009 год — 82%

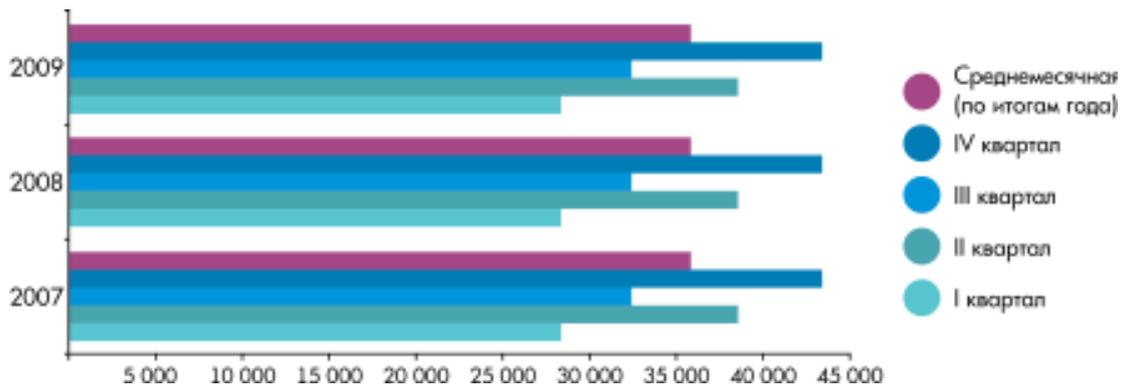
Образовательный и квалификационный уровень персонала в целом можно оценивать как очень высокий.

По состоянию на 31.12.2009 года продолжают учебу без отрыва от производства в высших учебных заведениях — 40 чел.

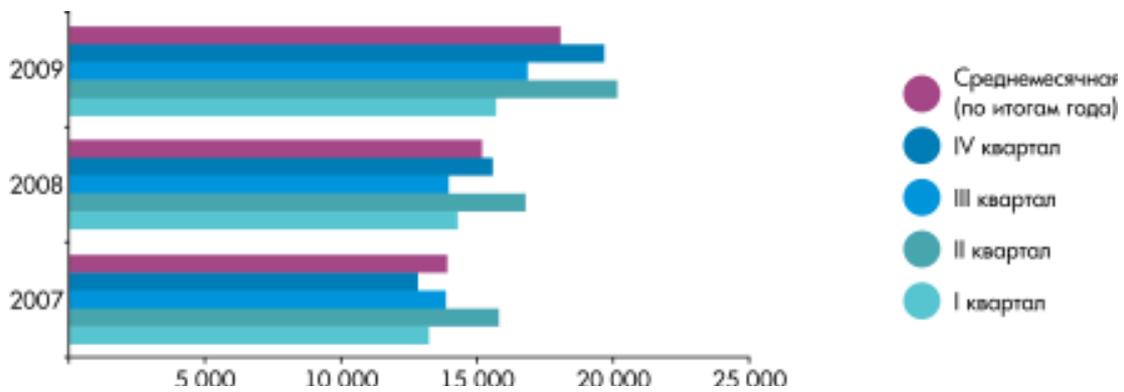
Среднемесячная заработная плата по категориям работников с выплатами социального характера за последние три года, руб.

Зарплата в ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» демонстрирует тенденцию к стабильному росту не взирая на условия финансового кризиса.

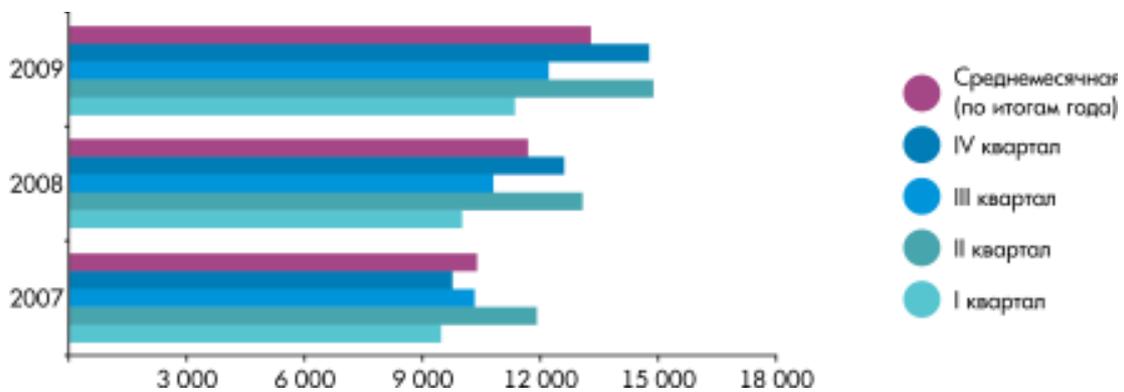
Руководители среднего звена



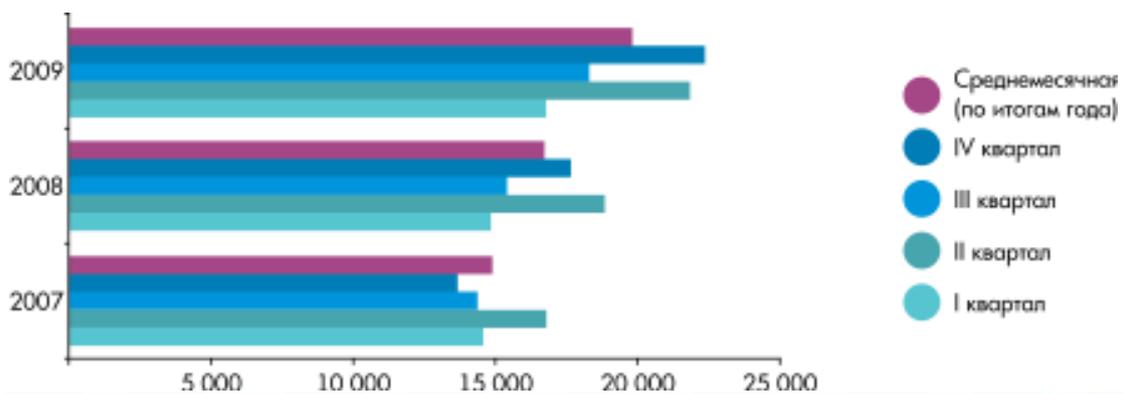
Специалисты



Рабочие



Среднемесячная



Социальное партнерство и благотворительность

Социальная политика компании строится на принципах социального партнерства и ориентирована на повышение производительности труда, улучшение условий труда, повышение безопасности, а также на создание благоприятного социально-психологического климата в компании.

Для развития договорных отношений между Сторонами социального партнерства, согласования интересов и для реализации социально-экономических прав и гарантий работников компании был заключен Коллективный договор на 2008 г., одобренный Советом директоров Общества. В 2009 году Коллективный договор действовал на основании п. 1.6 Коллективного договора, определяющего, что договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового Договора.

В 2009 году Коллективный договор выполнялся полностью по всем разделам.

На заседании Совета директоров от 25.12.2009 г. (Протокол № 1/09) был одобрен Коллективный договор на 2010 — 2012 гг., впоследствии подписанный сторонами социального партнерства. Новый Коллективный договор учитывает изменения законодательства, произошедшие за истекшее время, уточняет и структурирует социальные обязательства компании, не уменьшая, а в некоторых моментах даже увеличивая их.

Заработная плата выплачивалась своевременно и индексировалась четыре раза в год, в соответствии с информационными письмами РАЭП и ВЭП.

Производилось ежемесячное частичное возмещение расходов за пользование электрической и тепловой энергией в размере 250 руб., работникам и Ветеранам Общества, возмещались расходы, связанные с погребением работников, близких родственников работников и ветеранов Общества, подтвержденных соответствующими документами.

Выплачивалась материальная помощь, всего 1 365 тыс. руб., в том числе: при уходе работника в очередной отпуск (1 288,5 руб.), при рождении ребенка (12 тыс. руб.), регистрации брака (16,8 тыс. руб.), в экстренных случаях, когда работники оказывались в сложном финансовом положении (48 тыс. руб.).

Ветеранам Общества производилась ежемесячная доплата к государственной пенсии в зависимости от непрерывного стажа работы в Обществе.

Большое значение в компании уделяется профилактическому лечению и отдыху сотрудников и членов их семей, им выделялись льготные путевки в санатории, базы отдыха, детские оздоровительные лагеря, а многодетным семьям путевки выделялись бесплатно.

Так, в 2009 г. были выделены льготные путевки, всего — 127 шт., в том числе: для работников и членов их семей в санатории, дома отдыха, пансионаты — 93 шт., для детей работников в детские оздоро-

вительные лагеря — 22 шт., детские санаторные путевки за счет средств Фонда социального страхования — 12 шт.

Компания придает большое значение развитию физкультуры и спорта, организации активного отдыха работников. Сотрудники ОАО «ВЭСК» приняли активное участие в спортивных соревнованиях по лову рыбы, в корпоративном турнире по боулингу. Представители компании участвовали во втором областном смотре художественной самодеятельности, детского рисунка и народного творчества среди работников энергетических предприятий региона. Среди работников компании был проведен традиционный конкурс фотографий «Наши люди», а также конкурс детского творчества «Мои родители — энергетики». Все вышеназванные мероприятия организуются как Воронежским Обкомом «Электропрофсоюз», так и организуются внутри компании. Работники Общества регулярно посещают Дворец подводного спорта, играют в настольный теннис, бильярд и шахматы.

В 2009 году действовал договор Добровольного медицинского страхования, заключенный Обществом на рисковой основе с ОАО Страховая компания «РОСНО». Договор предполагал две программы страхования: для высших менеджеров Общества и для прочих сотрудников, включая пенсионеров Общества (амбулаторно-поликлиническое обслуживание).

В 2009 г. для повышения безопасности труда и охраны здоровья работников была проведена аттестация рабочих мест. Проведен периодический медосмотр персонала, согласно списку, утвержденному «Роспотребнадзором» по Воронежской области. В соответствии с действующими нормами персонал обеспечен спецодеждой и иными средствами индивидуальной защиты.

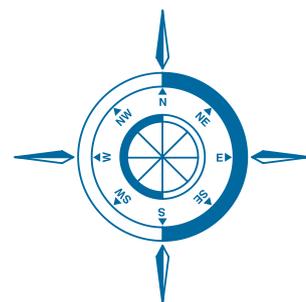
ОАО «ВЭСК» — сильная и стабильная компания. Мы считаем важным и можем позволить себе помогать другим, поэтому немаловажное место в компании отводится проведению благотворительных мероприятий. Благотворительная деятельность осуществляется путем добровольной, бескорыстной, безвозмездной передачи гражданам или юридическим лицам имущества, денежных средств, выполнения работ или оказания услуг.

В течение 2009 года оказывалась благотворительная помощь ГООУ Горожанской школе-интернату в виде приобретения шкафов, лыжных комплектов, лыжных ботинок, учебных пособий. Для приобретения новогодних подарков детям-сиротам и инвалидам была оказана благотворительная помощь администрации Калачеевского муниципального района Воронежской области. Также была оказана благотворительная помощь футбольному клубу «Локомотив» из г. Лиски.

Раздел 10.

Изложение мнений и аналитических выводов
руководства Общества

*Флюгер был приколотен намертво,
и ветер обреченно дул в указанном направлении
(В. А. Шендерович)*



Деятельность Общества направлена на получение прибыли. Основными задачами Общества являются:

- надежное энергоснабжение потребителей;
- удержание достигнутых результатов энергосбытовой деятельности;
- снижение дебиторской задолженности;
- расширение клиентской базы, за счет привлечения потребителей имеющих договорные отношения с другими энергосбытовыми компаниями;
- работа по снижению ограничений энергоснабжения потребителей;
- выполнение мероприятий для увеличения выручки, снижения издержек;
- своевременное исполнение обязательств по налогам и сборам перед бюджетами и внебюджетными фондами;
- постоянная работа с потребителями по повышению уровня платежеспособности и добросовестному исполнению договорных обязательств, в том числе своевременной оплаты.

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» разработана среднесрочная инвестиционная программа, заявленная для включения в программу экономического и социального развития городского округа города Воронежа на 2007 — 2009 годы. Инвестиционная программа компании включает в себя капитальные вложения, обеспечивающие создание и воспроизводство основных фондов ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». Основными источником финансирования является начисленная амортизация и прибыль, которую предполагается использовать по следующим направлениям: техническое перевооружение и реконструкция, новое строительство, оборудование, не входящее в сметы строек.

В условиях мирового финансового кризиса перед электроэнергетикой появилась опасность возникновения кризиса неплатежей. В банковском секторе наметилась тенденция к увеличению процентных ставок по кредитам, а для энергосбытовых компаний, рассчитывающихся опережающими платежами, возникла вероятность образования разрывов кассовых платежей.

Однако, несмотря на все сложности, благодаря профессиональной, грамотно проводимой работе руководства и персонала Общества в части финансово-кредитной политики и работы с потребителями, ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» удалось завершить 2009 год с хорошими финансово-экономическими показателями.

В перспективные планы компании входят мероприятия по сохранению статуса ГП и лидирующего места на рынке, в том числе по увеличению полезного отпуска электроэнергии и расширению клиентской базы, что позволит улучшить финансовую устойчивость компании. Предусматривается снижение объемов ограничений и прекращения электроснабжения потребителей, сокращение сроков и упрощение процедур заключения договоров с новыми потребителями, организационно-экономические мероприятия по стимулированию крупных потребителей к увеличению объемов потребления.

Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества в связи с реформированием электроэнергетики.

Основными задачами реформирования отрасли являются:

- разделение отрасли на естественно-монопольные и конкурентные виды деятельности;
- создание системы эффективных рыночных отношений в конкурентных видах деятельности;
- обеспечение недискриминационного доступа к услугам естественных монополий;
- эффективное и справедливое государственное регулирование естественных монополий, создающее стимулы к снижению издержек и обеспечивающее инвестиционную привлекательность естественных монополий.

С 1 июля 2008 г. на территории Российской Федерации функционирует рынок мощности. Его работа регламентируется постановлением Правительства РФ от 28 июня 2008 г. № 476 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)». Таким образом, на переходный период до 2011 года участники оптового рынка могут заключать следующие варианты контрактов на поставку мощности и электроэнергии и мощности:

1. Контракты в рамках регулируемых договоров в пределах индикативных цен.
2. Свободные двухсторонние договоры на электроэнергию и мощность, заключаемые в ходе биржевых торгов.
3. Небиржевые свободные двухсторонние договоры на электроэнергию и мощность. Их могут заключать только покупатели с контрагентами по регулируемым договорам (РД) или собственниками новой генерации, не включенной в баланс ФСТ.
4. Договоры купли-продажи мощности, производимой на оборудовании АЭС и ГЭС.
5. Излишки мощности передаются на комиссию унифицированной стороне ЗАО «ЦФР».

ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» в 2009 году успешно покупала мощность на рынке мощности, пользуясь механизмом биржевой торговли и заключая небиржевые договора на покупку электроэнергии и мощности. Данная стратегия приводит к ощутимому снижению нерегулируемых (свободных) цен электроэнергии и мощности.

С 2011 года начнет функционировать целевая модель оптового и розничного рынков. Ценовые сигналы оптового рынка должны корректно доходить до розничного рынка и вызывать изменение спроса, в свою очередь адекватно отражающееся в динамике оптовых цен.

В рамках целевой модели оптового рынка электроэнергия и мощность для потребителей, за исключением населения, будет приобретаться по нерегулируемым ценам. Население в 2011 году продолжит покупать электроэнергию с учетом мощности по тарифам.

Целевая модель розничных рынков имеет следующие основные черты:

- право выбора конечными потребителями любой сбытовой компании, у которой он будет покупать электроэнергию по свободным, нерегулируемым ценам;
- наличие специального института гарантирующих поставщиков, обязанных заключить договор с любым обратившимся к нему потребителем;
- нерегулируемые цены, свободно устанавливаемые всеми, кроме гарантирующего поставщика;
- цена гарантирующего поставщика не может превышать нерегулируемые цены оптового рынка более чем на величину его сбытовой надбавки и стоимости прочих регулируемых услуг, обеспечивающих процесс поставки — услуг по передаче в первую очередь.

Конечная цена поставки электрической энергии потребителям будет задаваться условиями договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) и будет учитывать колебания цены на электроэнергию на оптовом рынке.

Формирование целевой модели розничных рынков будет способствовать повышению инвестиционной привлекательности субъектов розничного сегмента, созданию экономических стимулов к энергосбережению.

С 2007 года началась либерализация покупки электроэнергии по свободным ценам. Во II полугодии 2009 года 50% электроэнергии и мощности поставлялись по нерегулируемым ценам.

На текущем этапе осуществляется трансляция нерегулируемых цен оптового рынка на розничные рынки. Для населения на переходный период гарантируется поставка всего фактически потребленного объема по регулируемым ценам.

В соответствии с приказом Главного управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области «О введении котлового метода расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии» с 1 января 2008 года в Воронежской области действует котловой метод тарификации, при котором устанавливается единый в регионе тариф на пе-

редачу электроэнергии для всех сетевых компаний. Данный метод заключается в устранении разницы в конечном тарифе между потребителями разных сетевых организаций. Предназначение котлового метода расчета тарифов состоит в формировании свободного рынка электросбытовых компаний, которые должны будут конкурировать уже не за счет разницы сетевых тарифов, а за счет снижения собственных издержек и стоимости покупной электроэнергии и мощности.

Новые тарифные подходы помогут ликвидировать перекрестное субсидирование в энергетике и обеспечить экономическую эффективность, как для энергокомпаний, так и для потребителей в условиях либерализованного рынка электроэнергии.

Согласно требованиям Правил оптового рынка участники ОРЭМ обязаны привести используемые ими системы учета в соответствие с требованиями к АИИС в части сбора, обработки и передачи администратору торговой системы данных коммерческого учета. В 2009 году ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» получило Акт соответствия автоматизированной системы коммерческого учета техническим требованиям второго этапа ОРЭМ.

Главными факторами, влияющими на результаты деятельности Общества, являются:

- изменение объемов и структуры полезного отпуска;
- ценообразование на оптовом рынке электроэнергии и мощности — рынке на сутки вперед (РСВ) и балансирующем рынке (БР);
- платежная дисциплина потребителей;
- экономически обоснованная сбытовая надбавка гарантирующего поставщика.

Вне зависимости от происходящих изменений важными задачами, стоящими перед компанией, являются надежное и качественное энергоснабжение предприятий, организаций и населения электрической энергией согласно заключенным договорам. А также сохранение и увеличение клиентской базы, совершенствование форм взаимодействия с потребителями, информационная открытость, эффективная деятельность на рынке, современные системы управления, финансовая стабильность, четкость бизнес-процессов.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Глоссарий

Сведения о соблюдении
Кодекса корпоративного поведения

Заключение аудитора Общества
и бухгалтерская отчётность

Контактная информация

Глоссарий

<p>Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИISKУЭ)</p>	<p>Иерархическая система, представляющая собой техническое устройство, функционально объединяющее совокупность измерительно-информационных комплексов точек измерений, информационно-вычислительных комплексов электроустановок, информационно-вычислительного комплекса и системы обеспечения единого времени, выполняющее функции проведения измерений, сбора, обработки и хранения результатов измерений, информации о состоянии объектов и средств измерений, а также передачи полученной информации в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом на оптовом рынке электроэнергии в автоматизированном режиме</p>
<p>Баланс электроэнергии энергосистемы</p>	<p>Система показателей, характеризующая соответствие потребляемой электроэнергии в энергосистеме, расхода ее на собственные нужды и потерь в электрических сетях величине выработки электроэнергии в энергосистеме с учетом перетоков электроэнергии с другими энергосистемами</p>
<p>Балансирующий рынок (БР)</p>	<p>Сфера обращений отклонений, определенных в результате конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы и (или) определенных по факту производства/потребления электрической энергии на основе данных коммерческого учёта</p>
<p>Бизнес-план</p>	<p>Документ, включающий основные сведения, необходимые для планирования деятельности по достижению установленных ключевых показателей эффективности, анализа промежуточных и окончательных результатов, принятия решений менеджерами материнской и дочерних компаний, собственниками и потенциальными инвесторами</p>
<p>Гарантирующий поставщик электрической энергии (ГП)</p>	<p>Коммерческая организация, обязанная в соответствии с законодательством об электроэнергетике или добровольно принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя и желающим приобрести электрическую энергию</p>
<p>Движение потоков наличности (ДПН)</p>	<p>Форма образования и расходования фонда денежных средств для финансового обеспечения задач и функций энергокомпаний; документ внутренней отчетности, содержащий прогноз движения потоков наличности</p>
<p>Дебиторская задолженность</p>	<p>Задолженность, отраженная по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса</p>
<p>Диспетчерское управление энергосистемой</p>	<p>Управление технологическими режимами и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, при котором технологические режимы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по оперативной диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра</p>
<p>Договор энергоснабжения</p>	<p>Договор, заключаемый на розничном рынке и предусматривающий обязанность энергосбытовой организации или гарантирующего поставщика осуществлять продажу электрической энергии, а также самостоятельное или посредством привлечения третьих лиц оказание услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом потребления электрической энергии, а также обязанность потребителя оплатить электрическую энергию и предоставленные услуги</p>
<p>Единая энергетическая система (ЕЭС) России</p>	<p>Совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>

Запрос предложений	Конкурентный способ закупки, при котором организатор закупки заранее информирует поставщиков о потребности в продукции, приглашает подавать предложения и может заключить договор с квалифицированным участником, предложение которого наиболее соответствует объявленным требованиям
Инсайдерская информация	Существенная информация о деятельности Общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг Общества
Ключевой показатель эффективности (КПЭ)	Важнейший интегрированный показатель деятельности организации, структурного подразделения, конкретного должностного лица, отражающий поставленные (организации, структурному подразделению, конкретному должностному лицу) цели на данный период времени
Конкурс	Конкурентный способ закупки, предполагающий получение заявок не менее двух участников с обязательным заключением договора с победителем (если таковой объявляется) и возможным возмещением ущерба участникам, если организатор конкурса отказывается от его проведения с нарушением сроков, установленных законом или извещением о проведении конкурса
Мощность	Особый товар, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке на конкурентных условиях электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника
Надежность энергосистемы	Комплексное свойство энергетической системы, определяющее ее способность выполнять заданные функции по производству, передаче, распределению и потреблению электроэнергии при сохранении своих основных характеристик (при установленных отраслевыми правилами условиях эксплуатации) в допустимых пределах
Объекты электроэнергетики	Имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства
Оптовый покупатель-перепродавец электроэнергии (ОПП)	Энергоснабжающая организация, в том числе и жилищно-коммунального хозяйства, основным видом деятельности которой является покупка электроэнергии (мощности) на розничном рынке с целью ее перепродажи конечным потребителям.
Оптовый рынок электрической энергии (мощности) (ОРЭМ)	Сфера обращения особого товара - электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации
Перекрестное субсидирование в электроэнергетике	Установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня для одной группы потребителей (субсидируемые потребители) за счет повышения тарифов для остальных групп потребителей (субсидирующие потребители)
Потери электроэнергии	Сумма технологических потерь при транспортировке электроэнергии и потерь при реализации электроэнергии

Приложения к годовому отчету

Предельные уровни тарифов	Устанавливаемые Федеральной службой по тарифам минимальные и (или) максимальные уровни цен на электрическую энергию (мощность)
Региональное диспетчерское управление	Диспетчерский центр Системного оператора Единой энергетической системы в организационно-правовой форме филиала, осуществляющий управление режимами работы на части территории ЕЭС России под руководством вышестоящих диспетчерских центров Системного оператора Единой энергетической системы
Регламенты оптового рынка	Неотъемлемые приложения к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяющие правила и процедуры взаимодействия субъектов оптового рынка, разрабатываемые и утверждаемые Администратором торговой системы оптового рынка электроэнергетики
Регулируемые договоры	Договоры, по которым осуществляется покупка электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым Федеральной службой по тарифам ценам (тарифам)
Розничные рынки электрической энергии	Сфера обращения электрической энергии вне оптового рынка с участием потребителей электрической энергии
Рынок на сутки вперед (РСВ)	Система отношений в рамках ценовых зон оптового рынка электроэнергетики между Участниками оптового рынка и ФСК, связанная с поставкой/потреблением электроэнергии в объемах, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед
Сальдо-переток	Алгебраическая сумма перетоков по всем межсистемным связям данной энергосистемы с другими энергосистемами
Свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии	Соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию в определенном количестве и определенном соответствующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями качества, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях договора, заключенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также иными нормативными документами
Система учета электроэнергии	Совокупность измерительных комплексов, обеспечивающих измерение поступления и отпуска электроэнергии из сети и включающих в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), напряжения (ТН), электрические счетчики, соединительные провода и кабели. Измерительные комплексы могут быть объединены в автоматизированную систему учета электроэнергии (проект Методики расчета нормативов технологических потерь электроэнергии в электрических сетях)
Система энергоснабжения (электроснабжения)	Совокупность взаимосвязанных энергоустановок, осуществляющих энергоснабжение (электроснабжение) района, города, предприятия
Системный оператор Единой энергетической системы России	Специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой
Совет рынка	Организация, образованная в форме некоммерческого партнерства и объединяющая на основе членства субъектов электроэнергетики и крупных потребителей электрической и тепловой энергии. Целями создания совета рынка являются обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функцио-

	нирование электроэнергетики, организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках
Субъекты оптового рынка	Юридические лица, получившие в установленном порядке право участвовать в отношениях, связанных с обращением электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами оптового рынка
Субъекты розничных рынков	Участники отношений по производству, передаче, продаже и потреблению электрической энергии на розничных рынках, а также оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом потребления электрической энергии
Субъекты электроэнергетики	Лица, осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе производство электрической и тепловой энергии, поставки (продажу) электрической энергии, энергоснабжение потребителей, предоставление услуг по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, сбыт электрической энергии, организацию купли-продажи электрической энергии
Тарифы на электрическую и тепловую энергию	Система ценовых ставок (ставок платы за услуги, расценок и т.п.), по которым осуществляются расчеты за электрическую и тепловую энергию, а также за соответствующие услуги
Территориальная сетевая организация	Коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче и распределению электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети
Торговая система оптового рынка электроэнергии (торговая система)	Совокупность технических, информационных, финансовых взаимосвязей и взаимоотношений субъектов оптового рынка электроэнергии, обеспечивающих совершение сделок купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии
Точка поставки электроэнергии	Место в электрической сети, определяемое для каждого участника оптового рынка системным оператором и администратором торговой системы по согласованию с сетевыми компаниями и указанным участником оптового рынка и используемое для определения и исполнения участником оптового рынка обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии и владельцем объектов электросетевого хозяйства обязательств по оплате потерь электрической энергии
Услуги по передаче электрической энергии	Комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с техническими регламентами
Центральное диспетчерское управление	Диспетчерский центр Системного оператора Единой энергетической системы первого иерархического уровня, осуществляющий управление режимами работы ЕЭС России, управляющий деятельностью диспетчерских центров второго уровня (ОДУ) и организующий совместную работу ЕЭС России с энергосистемами других государств
Электроснабжение	Обеспечение потребителей электрической энергией
Энергосбытовые организации	Организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	В соответствии с п. 11.5 ст.11, п. 12.4. ст.12 Устава Общества.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается частично	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами Общества. Фактически такая возможность существовала всегда.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Согласно п.11.7. ст.11 Устава Общества.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Ст.13 Устава Общества не предусматривает для акционеров необходимость предоставлять выписку из реестра акционеров, при приеме предложений в повестку дня Общего собрания акционеров, в том числе по кандидатам в члены Совета директоров. Общество располагает информацией о лицах, зарегистрированных в реестре акционеров, владеющих более 2% голосующих акций.
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества. Фактически на собраниях акционеров обязательно присутствуют генеральный директор и главный бухгалтер. Согласно п.17.2. ст.17 Устава – Функции председательствующего осуществляет Председатель Совета директоров, зам. председателя, либо член Совета директоров.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров кандидатов при рассмотрении вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	П.3.1. ст.3 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»
Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П.15.1. ст.15 Устава ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	П.15.1. ст.15 Устава Общества назначение генерального директора отнесено к компетенции совета директоров общества.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Согласно ст. 20 Устава Общества условия трудового договора определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора. В соответствии со ст. 15 Устава к компетенции Совета директоров относится привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и егоощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Согласно п. 20.6 ст. 20 Устава Общества условия трудового договора определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.

Приложения к годовому отчету

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят 2 независимых директора.
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Члены Совета директоров Общества не признавались виновными в перечисленных преступлениях и правонарушениях.
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанных лиц в составе Совета директоров Общества нет.
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Согласно п.10.8. ст.10 Устава Общества, голосование на Общем собрании акционеров по вопросу об избрании членов Совета директоров осуществляется кумулятивным способом.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Такие обязанности внутренними документами Общества не определены.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается частично	Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Воронежская энергосбытовая компания»
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	П.18.2. ст.18 Устава ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»: Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В течение 2009 года Совет директоров Общества собирался на заседания 17 раз.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Ст. 7 Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров» — «Порядок проведения заседания Совета директоров»
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Согласно п.п. 22) п.15.1. ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается частично	Согласно п.п 3.2., 3.3. Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров» — член Совета директоров может письменно запрашивать информацию, необходимую для осуществления своих функций. Документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса.
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитеты не формировались
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не избирался
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	Комитет не избирался
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	Комитет не избирался
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не применимо	Комитет не избирался

Приложения к годовому отчету

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитет не избирался
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	Комитет не избирался
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не избирался
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не избирался
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не избирался
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не избирался
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не избирался
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Такие документы не утверждались
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Такой порядок Уставом Общества не предусмотрен
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено.
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не применимо	Правление Уставом Общества не предусмотрено.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Исполнительные органы			
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П. 3.2.1. Стандарта бизнес-планирования ОАО Воронежская энергосбытовая компания»
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Такие лица в исполнительных органах Общества отсутствуют
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответственно генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Такие лица в исполнительных органах Общества отсутствуют
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Данное ограничение Уставом и/или внутренними органами не предусмотрено
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует такая формулировка, в то же время Согласно п.15.3. ст.15 Устава – Генеральный директор должен действовать в интересах Общества, осуществлять свои права в отношении Общества добросовестно и разумно.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В уставе или внутренних документах акционерного общества отсутствуют критерии отбора управляющей организации (управляющего)

Приложения к годовому отчету

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Фактически отчеты Генерального директора о деятельности Общества предоставляются Совету директоров ежеквартально.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В соответствии с договором Генерального директора
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается частично	В структуре Общества создан Отдел корпоративного управления, в чьи задачи входит обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества.
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено.
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Согласно п.п.24) п.15.1. ст.15 Устава к компетенции Совета директоров относится одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой 10 ФЗ «Об акционерных обществах»
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается частично	Согласно п.п. 42) п.15.1. ст.15 Устава, к компетенции Совета директоров относится утверждение кандидатуры независимого оценщика для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом и отдельными решениями Совета директоров.
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске до-	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	полнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)		
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Внутренними документами не предусмотрено

Раскрытие информации

58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Воронежская энергосбытовая компания» утверждено Советом директоров (протокол № 14 от 28.11.05 г.)
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	П. 4.4. Положения об информационной политике ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Адрес корпоративного сайта Общества: http://www.vesc.ru .
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках	Не соблюдается	Внутренними документами не предусмотрено

Приложения к годовому отчету

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
	акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние		
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается частично	Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Воронежская энергосбытовая компания» (протокол № 14 от 28.11.05 г.)
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Воронежская энергосбытовая компания» утверждено Советом директоров (протокол № 14 от 28.11.05 г.)

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Такие процедуры не утверждались
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не применимо	Внутренними документами Общества не предусмотрено.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не применимо	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не применимо	Внутренними документами Общества не предусмотрено
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не применимо	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не применимо	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» утверждено Внеочередным общим собранием акционеров (Протокол б/н от 29.10.04г.)
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	Комитеты в Составе Совета директоров Общества не избирались.

Дивиденды

76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	В обществе не утверждалось Положение о дивидендной политике.
-----	--	----------------	--

Приложения к годовому отчету

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не применимо	В обществе не утверждалось Положение о дивидендной политике.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено.

Заключение аудитора Общества и бухгалтерская отчетность

*Общество с ограниченной ответственностью
«Центральный Аудиторский Дом»*

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Воронежская энергосбытовая компания»

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Центральный Аудиторский Дом» (ООО «ЦАД»).

Место нахождения:

127051, г. Москва, Большой Сухаревский пер., д.19, стр.2

Государственная регистрация:

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица: серия 77 № 010474197. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 июля 2008 г. за основным государственным номером 1087746800074.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

ОРНЗ 11006002315

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Воронежская энергосбытовая компания» (ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»).

Место нахождения:

394029, г. Воронеж, ул. Меркулова, д.7А.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Межрайонной Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по крупнейшим налогоплательщикам по Воронежской области 31 августа 2004 года, свидетельство: серия 36 № 001983761. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 31 августа 2004 года за основным государственным номером 1043600070458.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;

*Общество с ограниченной ответственностью
"Центральный Аудиторский Дом"*

- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Воронежская энергосбытовая компания». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность организации «ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно была проверена другим аудитором ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты», аудиторское заключение которого датировано 30 марта 2009 г. и содержит мнение с оговоркой в части отражения в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. безнадежной дебиторской задолженности в размере 192 864 тыс.руб.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и принятой учетной политики.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на пункт 7.3 пояснительной записки к финансовой (бухгалтерской) отчетности, а именно на отражение в составе убытков прошлых лет отчета о прибылях и убытках за 2009 год дебиторской задолженности покупателя, ликвидированного в 2008 году, в сумме 192 864 тыс. руб.

30 марта 2010 года

Ген. директор ООО «ЦАД»



Руководитель аудиторской проверки

А. В. Зуева (аттестат № К 02247 в области общего аудита, выдан 31.01.2003 бессрочно, член некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России», ОРНЗ 29901041515)

Ю. Ф. Закутняя (аттестат № К 023191 в области общего аудита, выдан 20.05.2005 бессрочно, член некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России», ОРНЗ 20501031047)

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2009 года

Организация	Открытое акционерное общество «Воронежская энергосбытовая компания»	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	2010	03	03
Вид деятельности	оптовая торговля электроэнергией	по ОКПО	74334277		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	ИНН	3663050467		
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКВЭД	51.18.26		
Местонахождение (адрес)	394029, г. Воронеж, ул. Меркулова, д. 7-А	по ОКПОФ/ОКФС	47	34	
		по ОКЕИ	384		

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	105 107	118 713
Незавершенное строительство	130	10 848	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	6 362	7 212
ИТОГО по разделу I.	190	122 317	125 925
II. Оборотные активы			
Запасы	210	7 047	12 506
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 521	3 923
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	3 526	8 583
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	899	1 018
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	832	315
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	629 527	559 331
в том числе покупатели и заказчики	241	583 863	454 095
Краткосрочные финансовые вложения	250	114 900	433 415
Денежные средства	260	31 683	20 715
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	784 888	1 027 300
БАЛАНС	300	907 205	1 153 225

ПАССИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	29 947	29 947
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	59 396	59 396
Резервный капитал	430	1 497	1 497
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 497	1 497
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	115 128	89 891
ИТОГО по разделу III	490	205 968	180 731
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	30 887	7 661
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	30 887	7 661
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	40 466	270 284
Кредиторская задолженность	620	622 249	676 694
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	381 926	321 457
задолженность перед персоналом организации	622	6 572	9 007
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2 507	2 836
задолженность по налогам и сборам	624	22 021	69 516
прочие кредиторы	625	209 223	273 878
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	5 958	2 914
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	1 677	14 941
в том числе:			
оценочные резервы, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности	651	1 677	14 941
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	670 350	964 833
БАЛАНС	700	907 205	1 153 225
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	49 575	51 377
в том числе по лизингу	911	4 294	2 853
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	35	629
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 058	1 058
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	57 571	56 822
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2009 года

Организация	ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	0710002		
Вид деятельности	оптовая торговля электроэнергией	по ОКПО	2010	03	30
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	по ОКПО	74334277		
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКВЭД	3663050467		
		по ОКПОФ/ОКФС	51.18.26		
		по ОКЕИ	47	34	
			384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	Код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	10 994 773	9 417 907
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(7 557 425)	(6 433 043)
Валовая прибыль	029	3 437 348	2 984 864
Коммерческие расходы	030	(3 149 745)	(2 683 639)
Управленческие расходы	040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	287 603	301 225
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	20 294	839
Проценты к уплате	070	(20 871)	(18 417)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	19 885	36 932
Прочие расходы	100	(270 396)	(235 929)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	36 515	84 650
Отложенные налоговые активы	141	(17 705)	21 767
Отложенные налоговые обязательства	142	41 021	(57 665)
Текущий налог на прибыль	150	(39 178)	(-)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(90)	(928)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	20 563	47 824
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	8 559	15 582
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период пред- ыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	2 827	7 023	24 488	6 570
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	1 840	199 051	2 722	3 747
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	–	–	–	–
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	–	–	–	–
Отчисления в оценочные резервы	250	X	30 846	X	178 908
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	13 955	2 656	9 445	21 673

Контактная информация

Информация об Обществе

Наименование: ОАО «Воронежская энергосбытовая компания»

ИНН: 3663050467
 Место нахождения: РФ, 394029, г. Воронеж, ул. Меркулова д. 7А
 Почтовый адрес: РФ, 394029, г. Воронеж, ул. Меркулова д. 7А
 Телефон: (4732) 618-708
 Факс: (4732) 618-743
 Адрес в Internet: <http://www.vesc.ru>
 E-mail: post80@vesc.ru

Контактное лицо: Начальник отдела корпоративного управления
 Рыбалкин Евгений Алексеевич
 Телефон: (4732) 618-738
 E-mail: rea@vesc.ru

Информация о регистраторе

Наименование: ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

ИНН: 7708047457
 Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов переулок, д. 3, корп. В
 Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8
 Телефон: (495) 221-13-31
 Факс: (495) 221-13-83
 Адрес в Internet: <http://www.mcd.ru>
 E-mail: dre@mcd.ru
 Номер лицензии: 10-000-1-00255
 Дата выдачи: 13.09.2002
 Срок действия: без ограничения срока действия
 Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Информация об аудиторе

Наименование: ООО «Центральный аудиторский дом»

ИНН: 7702678181
 Место нахождения: 127051, г. Москва, пер. Б. Сухаревский, 19, стр. 2
 Почтовый адрес: 127051, г. Москва, пер. Б. Сухаревский, 19, стр. 2
 Телефон: (495) 950-8716
 Факс: (495) 607-2478

