

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
«САРАТОВЭНЕРГО»

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров ОАО «Саратовэнерго»
«20» мая 2011 года
протокол №45 от «23» мая 2011 года

годовой отчет
по результатам работы
за 2010 год

Генеральный директор
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» –
управляющей организации ОАО «Саратовэнерго»

Кравченко В.М.

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»

Симаганова Н.В.



Оглавление

| | |
|---|-----------|
| Глоссарий | 5 |
| 1. Обращение к акционерам Председателя Совета Директоров | 7 |
| 2. Обращение Генерального директора | 9 |
| 3. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям | 11 |
| 4. Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи | 13 |
| 4.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на настоящее время | 13 |
| 4.2. Описание стратегии и планов развития бизнеса | 14 |
| 4.3. Информация об организационной структуре общества | 14 |
| 4.4. Информация об основных видах деятельности Общества | 14 |
| 4.5. Обзор основных событий в отчетном периоде | 14 |
| 4.6. Объем продаж Общества | 17 |
| 4.7. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении, а также, при необходимости, по сегментам рынка и отдельным видам продукции | 17 |
| 4.8. Информация об основных клиентах компании | 18 |
| 4.9. Подробная текущая информация о продукции и ценах, в том числе о новых видах продукции, сбытовой и ценовой политике, взаимоотношения Общества с его основными поставщиками | 18 |
| 4.10. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения | 19 |
| 4.11. Положение Общества на основных рынках сбыта и обзор основных конкурентов | 19 |
| 5. Информация об использовании энергетических ресурсов | 21 |
| 6. Основные финансовые показатели деятельности Производственная деятельность | 23 |
| 7. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества | 25 |
| 7.1. Данные о чистой прибыли как в целом по Обществу, так и с разбивкой по отдельным продуктам или сегментам рынка | 25 |
| 7.2. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах | 26 |
| 7.3. Подробное описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе, включая правовую базу, на основании которой готовился годовой отчет, с указанием стандартов учета и отчетности, использовавшихся при подготовке финансовой отчетности | 27 |
| 7.4. Анализ финансовых результатов деятельности и финансового состояния Общества | 27 |
| 7.5. Анализ ликвидности и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности | 28 |
| 7.6. Описание системы управления рисками | 29 |
| 7.7. Методы оценки активов | 30 |
| 7.8. Показатели эффективности, включая ROE | 30 |
| 7.9. Соотношение собственных и заемных средств | 30 |
| 7.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества | 31 |
| 7.11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса | 32 |
| 7.12. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов | 32 |
| 8. Перспективы развития общества | 35 |
| 9. Инвестиционная деятельность | 37 |
| 9.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе суммы освоения на техническое перевооружение, развитие и новое строительство | 37 |
| 9.2. Данные о вводах основных фондов в течение года | 37 |
| 9.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных средств (кредиты, средства от дополнительной эмиссии акций и т.д.) и собственных средств | 38 |
| 9.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу | 38 |
| 9.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий | 38 |
| 10. Закупочная деятельность | 39 |
| 10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности | 39 |
| 10.2. Порядок формирования и реализация ГКПЗ | 40 |
| 10.3. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки | 40 |
| 10.4. Информация об основных показателях ГКПЗ на 2011 год | 41 |
| 11. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества. Система управления рисками | 43 |

| | |
|--|-----------|
| 12. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества | 47 |
| 12.1. Принципы и методы расчета дивидендов | 47 |
| 12.2. Дивидендная политика | 47 |
| 12.3. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты | 48 |
| 12.4. Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года | 48 |
| 13. Структура акционерного капитала и ценные бумаги Общества | 49 |
| 13.1. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента | 49 |
| 13.2. Структура акционерного капитала Общества | 50 |
| 13.3. Список акционеров, владеющих свыше 5 % акций от уставного капитала Общества | 50 |
| 13.4. Статистическая информация об акционерах Общества и количестве акций | 50 |
| 13.5. Рынок ценных бумаг | 50 |
| 14. Корпоративное управление, раскрытие информации | 53 |
| 14.1. Корпоративное управление | 53 |
| 14.2. Структура и компетенция органов управления | 53 |
| 14.3. Структура и компетенция органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью | 54 |
| 14.4. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде, и принятых на них решениях | 54 |
| 14.5. Политика Общества по раскрытию информации | 55 |
| 15. Состав Совета Директоров Общества | 57 |
| 16. Состав Исполнительных органов Общества | 61 |
| 17. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2010 году | 63 |
| 18. Характеристика системы внутреннего контроля Общества | 65 |
| 19. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство | 67 |
| 19.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества | 67 |
| 19.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года | 67 |
| 19.3. Информация о подготовке резерва, обучении и повышении квалификации кадров | 68 |
| 19.4. Информация по социальным льготам и гарантиям, своевременной выплате заработной платы работникам Общества | 68 |
| 19.5. Социальное партнерство | 69 |
| 20. Охрана труда | 71 |
| 21. Охрана окружающей среды | 73 |
| 21.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики | 73 |
| 21.2. Применение перспективных технологий и решений | 73 |
| 21.3. Проекты и затраты в области природоохранной деятельности | 73 |
| 22. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году | 75 |
| 23. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетном году | 75 |
| 24. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения | 75 |
| 25. Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц | 77 |
| Приложение | 79 |

Глоссарий

| | |
|------------------------------------|---|
| Акция | Эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права ее владельца (акционера) на получение части прибыли акционерного общества в виде дивидендов, на участие в управлении акционерным обществом и на часть имущества, остающегося после его ликвидации, акция является именной ценной бумагой |
| Акционер | Физическое, юридическое лицо, в том числе, акционерное общество, иностранная организация, муниципальное образование, которое владеет одной или несколькими акциями в капитале акционерного общества |
| АИИС КУЭ | Автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учета электроэнергии |
| АйПи, IP-телефония | Система связи, обеспечивающая передачу голосовой информации по сети Интернет |
| ВОСА | Внеочередное Общее собрание акционеров |
| Гарантирующий поставщик, ГП | Субъект розничного рынка, осуществляющий поставку электрической энергии покупателям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии. |
| ГКПЗ | Годовая комплексная программа закупок |
| ГОСА | Годовое Общее собрание акционеров |
| ДЗ | Дебиторская задолженность |
| Капитализация | Рыночная стоимость акций компании, находящихся в обращении |
| кВт | Киловатт-единица измерения электрической мощности |
| кВт.ч | Киловатт-час -единица измерения потребленной электрической энергии |
| КГРТ | Комитет государственного регулирования тарифов по Саратовской области |
| КЗ | Кредиторская задолженность |
| Корпоративное управление | Система взаимоотношения между акционерами и руководством Общества, включая его Совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами |
| КПЭ | Ключевой показатель эффективности |
| Мажоритарный акционер | Крупный акционер, владелец преобладающего пакета акций, который имеет право участвовать в управлении Обществом |
| Медиа | Обобщающее понятие средств коммуникации с потребителями товаров и услуг для передачи им новостей, информации, в том числе, и рекламной |
| Миноритарный акционер | Акционер компании (юридическое или физическое лицо), владелец неконтролирующего пакета акций, не позволяющего напрямую участвовать в управлении Обществом |
| МТР | Материально-технические ресурсы |
| ОАО «Саратовэнерго» | Компания, Общество, эмитент |
| ООО | Общество с ограниченной ответственностью |
| ОРЭМ | Оптовый рынок электроэнергии и мощности |
| ОПП | Оптовые перепродавцы |
| НПО | Негосударственное пенсионное обеспечение |
| НПФ | Негосударственный пенсионный фонд |
| Публичное обращение ценных бумаг – | Обращение ценных бумаг на торгах фондовых бирж и/или иных организаторов торговли на рынке ценных бумаг, обращение ценных бумаг путем предложения ценных бумаг неограниченному кругу лиц, в том числе, с использованием рекламы |
| ПОРП | Правила организации работы с персоналом |
| ППБ | Правила пожарной безопасности |
| ПТБ | Правила техники безопасности |
| ПТЭ | Правила технической эксплуатации |
| ROE | Доходность собственного капитала |
| СМИ | Средства массовой информации |
| Субъекты розничных рынков | Участники отношений по производству, передаче, купле-продаже и потреблению электрической энергии на розничных рынках, а также по оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения потребителей электрической энергией |
| Стандарты | Стандарты обслуживания потребителей и клиентов ОАО «Саратовэнерго» |
| ТСО | Территориальные сетевые организации |
| ФАС | Федеральная антимонопольная служба |
| ФСФР РФ | Федеральная служба по финансовым рынкам РФ |
| ЦЗО | Центральный закупочный орган |
| Эмиссионная ценная бумага | Любая ценная бумага, которая характеризуется одновременно следующими признаками: закрепляет совокупность имущественных и неимущественных прав, подлежащих удостоверению, уступке и безусловному осуществлению с соблюдением установленных законодательством формы и порядка, размещается выпусками, имеет равные объем и сроки осуществления прав внутри одного выпуска вне зависимости от времени приобретения ценной бумаги |
| Энерготрейдер | Составное слово от энергия – энерго и английского trading – торговать – специалист в области оборота электрической энергии, осуществляющий функции сопровождения, обеспечения и исполнения торговых операций на оптовом рынке электроэнергии. |

1 Обращение к акционерам Председателя Совета Директоров

Уважаемые акционеры!

На 2010 год перед Обществом были поставлены главные стратегические задачи:

- получение чистой прибыли;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение конкурентоспособности компании в качестве сбытовой организации;
- стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии;
- рост капитализации Общества.

Сегодня можно сказать, что прошедший год для компании был успешным. Достигнута закрепленная Уставом Общества основная цель деятельности – получение чистой прибыли, размер которой является самым высоким показателем за предыдущие три года.

Общество не только сохранило лидирующие позиции на региональном розничном рынке электроэнергии, но и расширило их. Число клиентов компании удвоилось, границы зоны действия Общества как гарантирующего поставщика расширились – статуса ГП лишен один из четырех, действующих на территории области в 2009 году, и зона его действия присоединена к Обществу.

Общество показало себя как устойчивая и конкурентоспособная компания.

Развивающаяся клиентская политика ОАО «Саратовэнерго» направлена на исполнение миссии Общества, заключающейся в бесперебойном и безаварийном энергоснабжении населения и предприятий Саратовской области для обеспечения их социального и производственного развития в условиях рыночных отношений в электроэнергетике.

Общество подготовилось к работе в условиях целевой модели работы электроэнергетики, вступившей в действие с 2011 года.

Акции Общества продолжали обращаться на Фондовой бирже РТС. Суммарная капитализация компании возросла в четыре раза в сравнении с 2009 годом, что говорит об инвестиционной привлекательности акций и успешности ОАО «Саратовэнерго».

Весь положительный опыт работы компании используется и развивается, в 2010 году Обществом была подана заявка на регистрацию товарного знака. Программа энергосбережения поднята до государственного уровня, и ОАО «Саратовэнерго» открыло первый в области Центр энергосбережения.

Главным корпоративным событием года была смена мажоритарного акционера общества, ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» сначала выкупило у ОАО «РАО Энер-



гетические системы Востока» пакет акций ОАО «Саратовэнерго», а затем передало в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Позднее в рамках обязательного предложения были выкуплены акции у акционеров.

В 2010 году трижды созывались Общие собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров 26 мая 2010 года были подведены итоги деятельности Общества в 2009 году, избраны члены Совета директоров и ревизионной комиссии, утвержден новый аудитор Общества, приняты необходимые внутренние документы Общества.

В прошедшем отчетном году были проведены два внеочередных собрания акционеров. 31 марта 2010 года на внеочередном Общем собрании акционеров принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации. На внеочередном Общем собрании 28 декабря 2010 года переизбран Совет директоров Общества.

В 2011 году главным ориентиром в работе Общества определена стабильность работы в условиях целевой модели работы электроэнергетики, вступившей в действие с 2011 года. В связи с этим Общество сохраняет важность решения следующих задач на предстоящий период:

- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение эффективности работы на ОРЭМ;

- уменьшение и предотвращение роста дебиторской задолженности;
 - дальнейшее повышение качества обслуживания потребителей электрической энергии.
- Следование указанным ориентирам и решение поставленных задач менеджментом и

сотрудниками Общества позволит ОАО «Саратовэнерго» существенно развить и усилить качества, необходимые каждой энергосбытовой компании для эффективной работы в условиях полной либерализации рынка.

Председатель Совета директоров ОАО «Саратовэнерго»

Борис Юрьевич Ковальчук

2 Обращение к акционерам Генерального директора

Уважаемые акционеры!

Главным результатом работы ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году стало сохранение лидирующих позиций на региональном розничном рынке электроэнергии. В условиях реформирования отрасли Общество продолжает оставаться надежным партнером для своих потребителей, отвечая собственным задачам развития и помогая своим клиентам адаптироваться к условиям рыночных отношений в отрасли. Характерными тенденциями минувшего года стали: обострение конкуренции в отрасли, рост доли либерализации рынка, введение новых форм работы на оптовом рынке, удвоение количества обслуживаемых потребителей в связи с включением зоны деятельности лишенного статуса гарантирующего поставщика ООО «СОЭК» в зону деятельности нашего Общества.

В этих условиях ОАО «Саратовэнерго» продолжает успешную работу как энергосбытовая компания, опираясь на свои конкурентные преимущества: статус гарантирующего поставщика, узнаваемый бренд Общества, статус субъекта оптового рынка, развитую энергосбытовую сеть. С необходимостью решения этих задач связано изменение структуры Общества и увеличение численности сотрудников.

В 2010 году работы в области информационных технологий в компании были направлены на модернизацию биллинговой системы, учитывающей изменения законодательства Российской Федерации в области электроэнергетики, внедрены программы бухгалтерского, налогового и кадрового учета на базе платформы «1С: Предприятие», приобретены дисковые массивы для хранения информации по взаиморасчетам с потребителями.

В 2010 году ОАО «Саратовэнерго» продолжало стабильно работать на оптовом рынке электроэнергии и мощности. В условиях высоких колебаний цен в свободных секторах рынка компания успешно выполняла задачу минимизации затрат на покупку электроэнергии (мощности), доказав эффективность применяемых собственных технологий планирования покупки и продажи на оптовом рынке электроэнергии.

Спад финансово-экономического кризиса в отчетном году не снял основных проблем работы в отрасли: рост дебиторской задолженности и инфляционный рост цен на услуги сторонних организаций. Прирост дебиторской задолженности по электрической энергии в 2010 году составил 654,9 млн. руб. при плано-



вом увеличении дебиторской задолженности на 322,5 млн. руб.

Главным приоритетом в работе являлось обеспечение платежеспособности Общества в целях недопущения сбоев в обеспечении электрической энергией своих потребителей. В связи с этим были мобилизованы все возможные внешние и внутренние источники финансирования деятельности, основными из которых стали: экономия накладных расходов и эффективная работа с кредитными организациями, направленная на снижение ставок привлеченных ресурсов для пополнения оборотных денежных средств.

2010 год стал для ОАО «Саратовэнерго» годом подготовки к заключительному этапу реформы электроэнергетики. В минувшем году Общество продолжало успешно решать текущие задачи, среди которых основными можно назвать следующие:

- эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- обеспечение лидирующих позиций на региональном розничном рынке электроэнергии;
- поддержание клиентоориентированности компании;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;

- защита интересов Общества в процессе судебно-исковой работы.
- Помимо этого в 2010 году компания занималась развитием и качественным изменением внутренних бизнес-процессов:
- велась работа по внедрению системы менеджмента качества ИСО 9000;
 - проводились подготовительные работы по проекту приведения точек учета Общества к требованиям оптового рынка;
 - внедрялась система управленческого учета.

В 2010 году ОАО «Саратовэнерго» смогло укрепить свои позиции на региональном розничном рынке электроэнергетики.

Фактический объем товарной продукции по электрической энергии (мощности) на розничном рынке составил 13 617,4 млн. руб., что выше плановой величины на 2,4%. Увеличение объема продаж связано с ростом полезного отпуска на 3,7% относительно плана и снижением среднего тарифа продажи электроэнергии (мощности) на розничном рынке – на 1,2%.

По результатам работы за 2010 год уровень оплаты поставленной электроэнергии составил – 94,82%. Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, составила 10,3%, что значительно превысило плановые показатели и стало следствием получения дополнительной прибыли в размере 148,9 млн. руб.

Коэффициент финансовой независимости сложился по итогам 2010 года на уровне 0,26, что соответствует уровню, установленному для гарантирующих поставщиков.

В 2010 году наиболее важными направлениями инвестиционной деятельности Общества являлись:

- организация Центра энергосбережения;
- приобретение вычислительной техники;
- расширение сферы деятельности Общества как гарантирующего поставщика электрической энергии и энерготрейдера;
- улучшение качества обслуживания потребителей электрической энергии и повышения точности расчетов;
- сборка на собственных производственных мощностях измерительных приборов учета электрической энергии с целью их продажи потребителям.

Общий объем инвестиций в Общество в 2010 году составил 23,5 млн. руб.

Результаты инвестиционной деятельности позволят внедрять энергосберегающие тех-

нологии среди пользователей энергетических ресурсов города и области, а также улучшить качество обслуживания абонентов компании.

Говоря о вопросах корпоративного управления Общества, необходимо отметить, что прошедший год был насыщен корпоративными мероприятиями. Все они проводились в установленные сроки и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава Общества и соответствующими внутренними документами.

В 2010 году Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» провел 17 заседаний, на которых было рассмотрено и принято решение по 161 вопросу.

Ключевыми решениями Совета директоров общества были: прекращение полномочий Генерального директора и заключение договора с управляющей компанией ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; рекомендации Совета директоров в отношении обязательного предложения ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» о приобретении ценных бумаг (обыкновенных именных акций) ОАО «Саратовэнерго»; одобрение сделок, в совершении которых имелась заинтересованность; предварительное рассмотрение долгосрочных договоров предоставления мощности; расторжение договора на ведение и хранение реестра акционеров, заключенного ОАО «Саратовэнерго» с открытым акционерным обществом «Центральный Московский Депозитарий» и утверждением нового регистратора общества – Обществом с ограниченной ответственностью «Реестр-РН».

Эффективность реализации приоритетных направлений деятельности Общества, развития и укрепления его технического, финансово-экономического положения невозможно без реализации кадровой и социальной политики Общества, поэтому Советом директоров были утверждены Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Саратовэнерго» на период до 1 января 2013 года и Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год.

В условиях укрепления корпоративных взаимоотношений Общество по-прежнему ориентируется на стабильность работы в условиях полной либерализации рынка и на достижение главной цели – получение прибыли.

Генеральный директор
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» –
управляющей организации ОАО «Саратовэнерго»

Вячеслав Михайлович Кравченко

3 Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям

Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2011 году как в целом успешные. В течение этого периода своей деятельности ОАО «Саратовэнерго» сумело обеспечить функционирование компании с прибылью.

**В 2010 ГОДУ ОБЩЕСТВО
ПОЛУЧИЛО ЧИСТУЮ
ПРИБЫЛЬ В РАЗМЕРЕ
149,5 МЛН.РУБ, ЧТО
ЯВЛЯЕТСЯ САМЫМ ВЫСОКИМ
ПОКАЗАТЕЛЕМ
ЗА ПРЕДЫДУЩИЕ ТРИ ГОДА.**

Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» осуществляет общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции, определенной Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения: www.saratovenergo.ru/investor/inner/.

Подводя итог работе Совета директоров Общества в 2011 году, можно отметить, что за 2011 год проведено 17 заседаний Совета директоров, на которых был рассмотрен 161 вопрос, а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность общества в отчетном году, являются следующие:

1. РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ПОДГОТОВКОЙ И ПРОВЕДЕНИЕМ ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ

Одним из приоритетных направлений деятельности Совета директоров явилось созыв, подготовка, и проведение годового Общего собрания акционеров в соответствии с решениями, принятыми на заседании совета директоров 7 апреля 2010 года (протокол №28), т.к. в большей степени Годовое общее собрание акционеров позволяет акционерам обсудить итоги, показатели и перспективы деятельности Общества, оценить политику и систему управления Обществом, а инвесторам сделать выводы о целесообразности инвестиций в акции компании.

В минувшем году Совет директоров дважды созывал внеочередные Общие собрания акционеров, также принимая для этого все необходимые решения.

2. РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ И КОНТРОЛЬНЫХ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ (В ТОМ ЧИСЛЕ РЕГУЛЯРНОЕ ЗАСЛУШИВАНИЕ ОТЧЕТОВ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ)

В первой половине года были приняты важные решения по корпоративному управлению Обществом: о прекращении полномочий Генерального директора ОАО «Саратовэнерго» Петрова Глеба Леонидовича и расторжении трудового договора с ним 30 марта 2010 года и Избрании Генеральным директором ОАО «Саратовэнерго» Малухина Алексея Геннадьевича с 31 марта 2010 года.

Поскольку полномочия единоличного исполнительного органа в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров с 13 апреля 2010 года были переданы управляющей организации, Совет директоров предварительно рассмотрел и утвердил условия договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» управляющей организации ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», а также одобрил заключение между ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» управляющей организации, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Всего Советом директоров были приняты решения об одобрении восьми сделок с заинтересованностью.

В 2010 году Советом директоров ОАО «Саратовэнерго» не принимались решения о заключении крупных сделок, предметом которых являлось имущество, составляющее 25 и более процентов балансовой стоимости активов на дату принятия решения.

Совет Директоров ежеквартально рассматривал отчеты генерального директора и ежеквартальные отчеты Управляющей организации по Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» № 10-215 от 13 апреля 2010 года.

3. РЕШЕНИЯ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ПОЛИТИКУ ОБЩЕСТВА (УТВЕРЖДЕНИЕ КОНТРОЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БЮДЖЕТА, БИЗНЕС-ПЛАНОВ, ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ (КРЕДИТНОЙ ПОЛИТИКИ) ОБЩЕСТВА, ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА)

В отчетном году Советом директоров Общества были рассмотрены вопросы, свя-

занные непосредственно с осуществлением текущей деятельности: утверждение бизнес-плана на 2010 год и отчетов об исполнении бизнес-плана, годовой комплексной программы закупок на 2010 год, персонального состава Центрального закупочного органа. Советом директоров ежеквартально утверждались кредитный план и отчет о кредитной политике, контрольные показатели движения потоков наличности, а также рассматривались отчеты об их исполнении, утверждались отчеты об исполнении ключевых показателей эффективности.

4. РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КАДРОВОЙ СЛУЖБЫ ОБЩЕСТВА И УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Советом директоров в отчетном году утверждены внутренние документы Общества – Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Саратовэнерго» на период до 01 января 2013 года и Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год.

5. ИНЫЕ РЕШЕНИЯ

В связи со сменой преобладающего (мажоритарного) акционера в рамках обеспечения интересов и законных прав акционеров Общества Советом директоров были разработаны и приняты Рекомендации Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в отношении обязательного предложения Открытого акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро» о приобретении ценных бумаг (обыкновенных именных акций) Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (Протокол № 33 от 9 июля 2010 года)

Члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях, которые всегда проходили при фактической 100% явке.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ

Решения Совета директоров, в целом, призваны обеспечить ответственность Совета директоров перед акционерами, руководства Общества – перед Советом директоров, собственников крупных пакетов – перед миноритарными акционерами, самого Общества – перед сотрудниками и потребителями.

Задача Совета директоров состоит в том, чтобы все участники корпоративного управления выполняли свои функции наилучшим образом, при сохранении баланса между ними и отсутствием корпоративных споров и конфликтов. Этому способствует присутствие в составе Совета директоров четырех независимых директоров, в том числе избранных по предложениям миноритарных акционеров.

Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году оставалась 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: <http://www.saratovenergo.ru/investor/director/>

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта.

4 Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

4.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА, СПРАВКА ОБ ОБЩЕСТВЕ НА НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ

ОАО «Саратовэнерго» было создано в соответствии с планом приватизации в 1993 году в соответствии Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

В 1930 году был введен в строй первый агрегат Саратовской ГРЭС, построенный по плану ГОЭЛРО.

В 1933 году создан Энергокомбинат, который в 1943 году преобразован в районное энергетическое управление «Саратовэнерго» (РЭУ «Саратовэнерго»).

Компания имела в своем составе генерирующие, сетевые, энергосбытовые и ремонтные филиалы.

В процессе реформирования энергетической отрасли, 3 апреля 2006 года была завершена реорганизация в форме выделения из ОАО «Саратовэнерго» трех компаний: ОАО «Саратовская Территориальная Генерирующая компания», ОАО «Саратовская Распределительная Компания», ОАО «Саратовская Магистральная Компания», и Общество стало осуществлять свою деятельность как энергосбытовая компания.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЕЙ, ИМЕЮЩЕЙ СТАТУС ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ, А ТАКЖЕ ОРГАНИЗАТОРОМ ПОСТАВКИ ОСНОВНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЯЕМОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, СОСТАВЛЯЮЩЕГО 60%.

Обширность территории области накладывает определенные особенности на энергосбытовую деятельность компании, и делает необходимым для Общества содержание широкой сбытовой сети и персонала для предоставления бытовых услуг.

| | |
|---|--|
| Полное наименование Общества | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго», на английском языке – ENERGY AND ELECTRIFICATION JOINT-STOCK COMPANY «SARATOVENERGO». |
| Сокращенное наименование Общества | ОАО «Саратовэнерго», на английском языке – J.S.C. «SARATOVENERGO». |
| Свидетельство о государственной регистрации (о внесении записи в ЕГРЮЛ) | Свидетельство о государственной регистрации юридического лица выдано Инспекцией межрайонной налоговой службы по Волжскому району г.Саратова с присвоением основного государственного регистрационного номера 1026402199636, дата внесения записи 19.11.2002 года. |
| Место нахождения | Российская Федерация, г.Саратов, ул.Чернышевского, 124. |
| Почтовый адрес | 410028, Российская Федерация, г.Саратов, ул.Чернышевского, 124. |
| Уставный капитал | 128 856 327 руб., разделен на следующие категории именных бездокументарных акций: а) привилегированные акции типа А 1 493 316 000 шт. номинальной стоимостью 0,02113 руб. каждая; б) обыкновенные акции 4 865 127 996 шт. номинальной стоимостью 0,02 руб. каждая. |
| Территория деятельности Общества | Саратовская область общей площадью 100,2 тыс м ² , расположено 18 городов, 27 поселков городского типа, 1784 сельских населенных пунктов, численностью населения более 2,7 млн. человек. |
| Адрес страницы в сети Интернет | http://www.saratovenergo.ru/ |

МИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В БЕСПЕРЕБОЙНОМ И БЕЗАВАРИЙНОМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИИ НАСЕЛЕНИЯ И ПРЕДПРИЯТИЙ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОЦИАЛЬНОГО И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО РАЗВИТИЯ.

В настоящее время ОАО «Саратовэнерго» является основным конкурентом двух гарантирующих поставщиков и десяти независимых энергосбытовых компаний.

4.2. ОПИСАНИЕ СТРАТЕГИИ И ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА

Стратегия развития ОАО «Саратовэнерго» состоит в дальнейшем росте капитализации компании. Для достижения данной цели в будущем году предстоит решать главные стратегические задачи:

- получение чистой прибыли;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение конкурентоспособности компании в качестве сбытовой организации;
- стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии.

Важным моментом, который принимается во внимание Обществом при выборе ориентиров своего развития, являются заданные реформой темпы либерализации отрасли.

2011 год – это первый год работы в условиях целевой модели работы электроэнергетики. Тем не менее приоритетными на предстоящий год для Общества будут являться следующие задачи:

- предотвращение роста дебиторской задолженности,
- контроль за потребляемой электроэнергией и мощностью в связи с либерализацией рынка;
- выполнение основных производственных показателей,
- совершенствование договорной работы с потребителями,
- реализация годовой комплексной программы закупок.

Их решение послужит для ОАО «Саратовэнерго» хорошим доказательством высокой готовности к работе в условиях полной либерализации отрасли.

4.3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЕ ОБЩЕСТВА

В целях совершенствования энергосбытовой деятельности, улучшения качества обслуживания потребителей и работы Общества в целом, в 2010 году были внесены изменения в организационную структуру: введены должности Директора по общим вопросам и Помощника управляющего директора-первого заместителя генерального директора по инновациям, организованы Управление по координации деятельности районных отделений (Управление КДРО) и Управление по правовому сопровождению работы с дебиторской задолженностью и кредиторской задолженностью (Управление по правовому сопровождению работы с ДЗ и КЗ), более четко разграничены обязанности в подразделениях, занимающихся непосредственно работой с потребителями.

В результате заключения прямых договоров энергоснабжения с бывшими потребителями ООО «СОЭК», увеличилась клиентская база ОАО «Саратовэнерго» по юридическим лицам с 9 498 до 18 174, по физическим лицам – с 340 089 до 705 343. Для обслужива-

4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ: РЫНОК, МАРКЕТИНГ, ПРОДАЖИ

ния этих потребителей в районные отделения дополнительно была введена 131 штатная единица – контролеры, электромонтеры и инженеры.

4.4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОАО «Саратовэнерго» в соответствии со статьей 3 Устава Общества занимается следующими видами деятельности:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе, гражданам);
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учёта электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учёта электроэнергии;
- представление коммунальных услуг населению;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- оказание услуг по мониторингу и контролю заявленных договорных величин потребления электроэнергии (мощности) потребителями.

Полный перечень видов деятельности, которыми может заниматься Общество, приведен также в статье 3. Устава Общества.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Устава эмитента: www.saratovenergo.ru/investor/ustav

4.5. ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ВОШЛО В ЧИСЛО КРУПНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ ПОВОЛЖЬЯ

В феврале 2010 года журнал «Эксперт-Волга» опубликовал рейтинг 250 крупнейших компаний Поволжья по итогам работы в 1 полугодии 2009 года. Источниками информации при составлении топ-250 послужили сведения Росстата, корпоративных сайтов, Интернета, а также данные, открыто опубликованные компаниями.

Среди саратовских компаний ОАО «Саратовэнерго» вошло в тройку крупнейших, заняв в общем рейтинге 29-е место.

СОСТОЯЛОСЬ ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

31 марта 2010 года внеочередное Общее собрание акционеров приняло решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации.

ОТКРЫТО СОБСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

С начала апреля отчетного года персонал Цеха по техническому обслуживанию и ремонту приборов учета электроэнергии начал собственное производство приборов учета, которые стали пользоваться большим спросом среди населения за счет доступной цены и высокого качества.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ АКЦИЯ ЭНЕРГЕТИКОВ СТАЛА ТРАДИЦИЕЙ

23 апреля 2010 года сотрудники ОАО «Саратовэнерго» провели экологическую акцию по уборке территории национальной деревни в Парке Победы на Соколовой горе.



Энергетики сами вышли с инициативой помочь навести порядок в Парке.

Мероприятия по благоустройству города ежегодно проводятся в рамках городского месячника и стали традиционными для энергетиков.

ЭНЕРГЕТИКИ ПРИСОЕДИНИЛИСЬ К АКЦИИ «ГЕОРГИЕВСКАЯ ЛЕНТОЧКА»

ОАО «Саратовэнерго» приняло участие во Всероссийской акции «Георгиевская ленточка 2010», приуроченной 65-летней годовщине Победы в Великой Отечественной Войне. Акция призвана напомнить жителям России о подвигах защитников и привить ценность праздника молодому поколению.

В период с 4 по 7 мая 2010 года всем потребителям ОАО «Саратовэнерго», пришедшим в эти предпраздничные дни в районные отделения компании, были подарены Георгиевские ленточки.

СОСТОЯЛОСЬ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

26 мая 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров, на котором подведены итоги года, утверждены Годовой отчет Компании, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, а также распределение прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, утвержден Аудитор Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества. Также годовым Общим собранием акционеров были утверждены внутренние документы в новой редакции.

ПРОИЗОШЛА СМЕНА КРУПНЕЙШЕГО АКЦИОНЕРА

27 мая 2010 года осуществлен переход прав собственности на обыкновенные акции Общества, принадлежавшие ОАО «РАО Энергетические системы Востока», что составило 64,04% от всех обыкновенных акций Общества, к ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро», которое заключило договор доверительного управления указанными акциями Общества с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

ЛИБЕРАЛИЗАЦИЯ РЫНКА

С 1 июля 2010 года начался очередной этап либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. Доля электроэнергии, реализуемой на оптовом рынке по свободным, не регулируемым государством ценам, достигает 80–85% от общего объема поставок. Таким образом, регулируемая составляющая стоимости электрической энергии для юридических лиц сокращается до 15–20%.

Либерализация рынка проходит в соответствии с Федеральными Законами «Об электроэнергетике» и «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период», а также Постановлением Правительства РФ №205 от 7 апреля 2007 года. С января 2011 года электрическая энергия для предприятий и организаций будет полностью поставляться по свободным ценам.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ВОШЛО В «КЛУБ МИЛЛИАРДЕРОВ» САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

В сентябре 2010 года ОАО «Саратовэнерго» стало членом «Клуба Миллиардеров» по итогам работы в 2009 году. Церемония награждения прошла в рамках заседания коллегии министерства промышленности и энергетики Саратовской области. Управляющему директору ОАО «Саратовэнерго» Алексею Малухину был вручен кубок «Клуба миллиардеров».

4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ: РЫНОК, МАРКЕТИНГ, ПРОДАЖИ

ЭНЕРГЕТИКИ ПОДАРИЛИ ДЕТСКОМУ ДОМУ КОМПЬЮТЕРНЫЙ КЛАСС

ОАО «Саратовэнерго» поздравило воспитанников детского дома в Озинском районе с Днем знаний. В подарок энергетики преподнесли полностью оснащенный компьютерный класс, а также канцелярские принадлежности для школьников.

ПРЕДСТАВЛЕН ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ВЫКУПА АКЦИЙ

В соответствии с представленным в Общество Отчетом об итогах принятия обязательного предложения о приобретении ценных бумаг эмитента ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» от 04 октября 2010 года, общее количество принадлежащих обыкновенных акций названной компании стало составлять 74,46%.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» СТАЛО АБСОЛЮТНЫМ ПОБЕДИТЕЛЕМ КОНКУРСА «ГОДОВОЙ ОТЧЕТ-2009»

В ноябре прошедшего года состоялась церемония награждения лауреатов областного конкурса Годовых отчетов за 2009 год. Абсолютным победителем конкурса признано ОАО «Саратовэнерго». Компанию наградили дипломом и памятным призом от организаторов конкурса – Отдела по обеспечению деятельности на территории Саратовской области Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе и Торгово-промышленной палаты Саратовской области.

По мнению экспертов конкурса, в Годовом отчете ОАО «Саратовэнерго» большое внимание было уделено не только вопросам производственной деятельности, но и инвестиционной деятельности, приведен анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности и изложены мнения руководства, представлены разделы о проводимой социальной политике в Обществе. По итогам конкурса Годовых отчетов за 2007 год Общество уже занимало первое место в номинации «Уровень раскрытия информации».

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» СТАЛО ОДНИМ ИЗ ПОБЕДИТЕЛЕЙ ФЕСТИВАЛЯ МЕДИА «ВОЛЖСКИЙ ВЕНЕЦ»

Также в ноябре 2010 года ОАО «Саратовэнерго» стало победителем Межрегионального фестиваля медиа «Волжский Венец» в номинации «Лучшая концепция сайта». В различных мероприятиях фестиваля, который прошел в городе Ульяновске, в нем приняли участие более 70 предприятий, ВУЗов и государственных структур из 12 регионов Приволжского Федерального Округа. На конкурс корпоративных медиа подавали заявки 50 организаций.

ОТКРЫТ ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

15 декабря прошедшего года состоялось открытие первого в Саратовской области Центра энергосбережения, созданного ОАО «Саратовэнерго». В мероприятии приняли участие губернатор Саратовской области Павел Ипатов, генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» Вячеслав Кравченко, заместитель Председателя Правительства Саратовской области Дмитрий Федотов, министр промышленности и энергетики Саратовской области Кирилл Горшенин.

Центр энергосбережения ОАО «Саратовэнерго» представляет собой современный многофункциональный комплекс, объединяющий сразу несколько направлений в сфере энергосбережения, начиная с услуг, предо-

ставляемых юридическим лицам и заканчивая обучающими занятиями для школьников.

Собранные в Единую базу энергоэффективные технологии позволяют клиентам ознакомиться с ними, и с помощью специалистов Центра выбрать оптимальный вариант энергосбережения.

ИЗБРАН НОВЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

28 декабря 2010 года решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества избран новый состав совета директоров Общества, в который вошли представители управляющей организации, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», представители миноритарных акционеров.

4.6. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА

Потребление электрической энергии в 2010 году составило 6 183,8 млн.кВт.ч

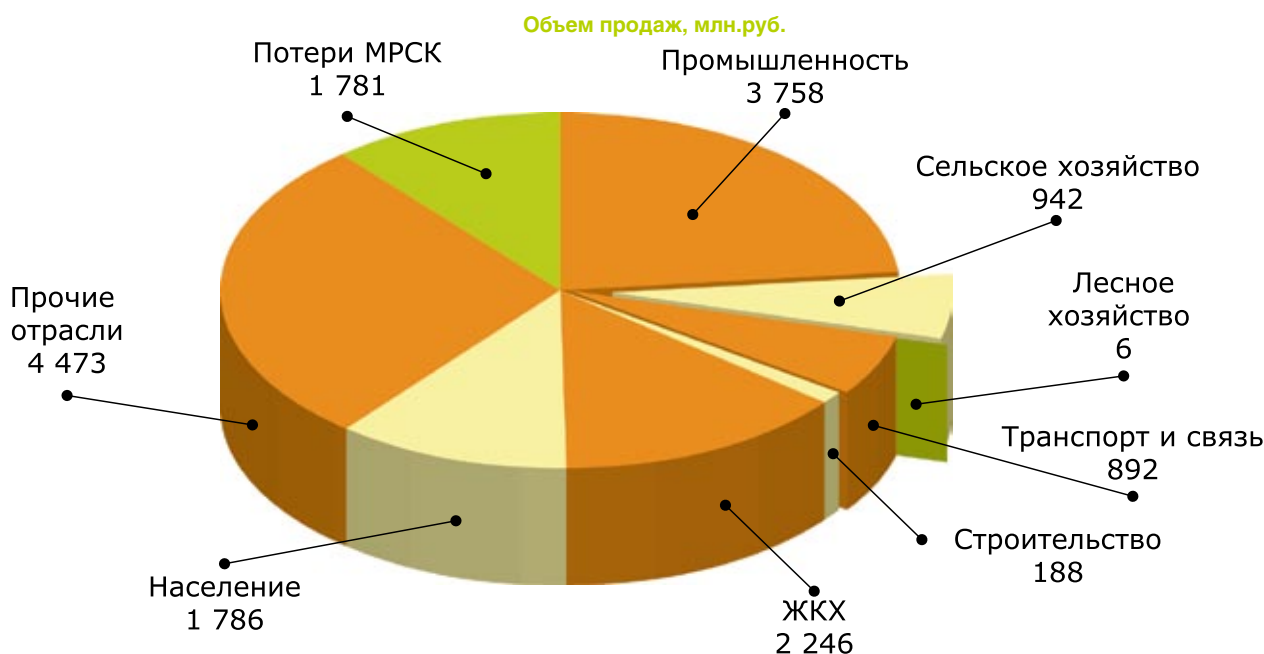
Начисление потребителям (объем продаж) составило 16 070, 9 млн. руб.

Выручка от реализации электрической энергии на розничном рынке за 2010 год составила 16 070,9 млн. руб., что на 3 177,8 млн. руб. (25%) больше, чем в 2009 году.

Увеличение объемов выручки также связано с передачей потребителей электрической энергии (мощности) от лишенного статуса ГП ООО «СОЭК». При этом нужно отметить ежегодный рост регулируемых тарифов на электрическую энергию, а также либерализацию рынка электроэнергии и мощности, то есть увеличение доли продаж электроэнергии и мощности по нерегулируемым тарифам, превышающим регулируемые.

4.7. ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ, А ТАКЖЕ, ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ, ПО СЕГМЕНТАМ РЫНКА И ОТДЕЛЬНЫМ ВИДАМ ПРОДУКЦИИ

В 2010 году наблюдается увеличение полезного отпуска электроэнергии на 193 млн. кВт.ч по сравнению с 2009 годом.



Объем продаж в натуральном выражении

| Вид энергии | 2007 год | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
|------------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| Электрическая энергия, млн. Квт.ч. | 9 328 | 7 198 | 5 991 | 6 184 |

Расчеты с собственными потребителями за период с 01.01.2007 по 01.01.2011

| Расчетный период | Полезный отпуск, млн.кВт.ч | | Начисление без НДС, млн.руб | |
|------------------|----------------------------|-----------------|-----------------------------|-------------------|
| | регулируемый объем | свободный объем | по регулируемой цене | по свободной цене |
| 2007 год | 7 591,6 | 743,9 | 8 759,7 | 1 042,6 |
| 2008 год | 4 898,7 | 1 417,8 | 8 010,3 | 2 877,8 |
| 2009 год | 3 937,2 | 2 053,5 | 7 040,2 | 3 886,2 |
| 2010 год | 2 494,4 | 3 689,4 | 4 637,5 | 8 982,0 |

Расчеты с потребителями по сегментам рынка.

млн.руб.

| Группа потребителей | Объем продаж | Объем реализации | % оплаты |
|---|--------------|------------------|----------|
| ВСЕГО | 16 070,9 | 15 238,3 | 94,8% |
| Промышленность | 3 757,6 | 3 717,3 | 98,9% |
| Сельское хозяйство | 942,4 | 940,4 | 99,8% |
| Лесное хозяйство | 5,6 | 5,4 | 96,2% |
| Транспорт и связь | 891,9 | 874,9 | 98,1% |
| Строительство | 188,4 | 186,0 | 98,7% |
| ЖКХ | 2 245,6 | 1 912,2 | 85,2% |
| Население | 1 786,3 | 1 656,3 | 92,7% |
| Прочие отрасли | 4 472,5 | 4 193,5 | 93,8% |
| Потери МРСК | 1 780,5 | 1 752,4 | 98,4% |
| в т.ч. оптовые предприятия-перепродавцы | 1 155,7 | 1 049,6 | 90,8% |

4.8. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ
КЛИЕНТАХ КОМПАНИИ

| Категория потребителей | По состоянию на 01.01.2009 | По состоянию на 01.01.2010 | По состоянию на 31.12.2010 | Прирост декабрь 2010 / январь 2010, % |
|------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| Юридические лица | 8 571 | 9 498 | 18 174 | 191,3% |
| Бытовые абоненты | 320 884 | 340 089 | 705 343 | 207,4% |

В результате проведения руководством Общества активных переговоров с потребителями, заявившими о намерении выйти с 2011 года на оптовый рынок, ОАО «Саратовэнерго» удалось сохранить договорные отношения со следующими потребителями: ОАО «Вольскцемент», ОАО «Саратовский институт стекла», ОАО «Роберт Бош Саратов», ООО «Балаковские минеральные удобрения», МУП «Энгельс – Водоканал» и ЗАО «Тролза», а также возобновить договорные отношения на розничном рынке с ОАО «НПП Контакт».

4.9. ПОДРОБНАЯ ТЕКУЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
О ПРОДУКЦИИ И ЦЕНАХ, В ТОМ
ЧИСЛЕ О НОВЫХ ВИДАХ ПРОДУКЦИИ,
СБЫТОВОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ,
ВЗАИМООТНОШЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ЕГО
ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ.

ОАО «Саратовэнерго» осуществляет поставку (продажу) электрической энергии потребителям Саратовской области на розничный рынок электрической энергии (мощности) по свободным и регулируемым ценам.

Новые тарифы на электрическую энергию для всех потребителей, в т.ч. и населения, были введены с 1 января 2010 года.

Рост среднего регулируемого тарифа на электроэнергию по сравнению с предыдущим годом составил в среднем 4%. По прочим потребителям (ОПП, ЖКХ, прочие) рост среднотарифного регулируемого тарифа составил 31%, по населению и гражданам-потребителям – 23%.

При этом на 50% произошло снижение среднотарифного тарифа на компенсацию потерь ОАО «МРСК Волги» из-за уменьшения величины перекрестного субсидирования по сравнению с предыдущим годом. Рост среднотарифного тарифа с учетом нерегулируемой цены по сравнению с предыдущим годом составил 21%.

В отчетном году в ОАО «Саратовэнерго» был открыт Центр энергосбережения. Целью работы Центра является популяризация внедрения энергосберегающих технологий среди пользователей энергетических ресурсов как города так и всей области.

С 2010 года персонал Цеха по техническому обслуживанию и ремонту приборов учета электроэнергии начал собственное производство приборов учета электроэнергии. Изготавливаемые счетчики пользуются большим спросом среди населения за счет доступной цены и высокого качества.

Персоналом районных отделений постоянно проводится оценка необходимости оказания новых видов платных услуг потребителям.

Основными поставщиками электрической энергии и услуг для ОАО «Саратовэнерго» являются: Концерн «Энергоатом», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ОГК-1», ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «МРСК Волги», ЗАО «ЦФР».

Покупка и продажа электроэнергии в 2010 году осуществлялась следующим образом:

- покупка электроэнергии по регулируемым договорам, (далее – РД)
На ОРЭМ куплено 2,574 млрд. кВт.ч на сумму 1,479 млрд. руб. Основные поставщики электроэнергии по РД – ОАО «Волжская ТГК», ОАО Концерн «Энергоатом», ОАО «ОГК-2».
- покупка и продажа электроэнергии на рынке на сутки вперед, (далее – РСВ)
На ОРЭМ куплено 3,711 млрд. кВт.ч на сумму 3,030 млрд. руб. Продажи составили 0,101 млрд. кВт.ч на сумму 0,075 млрд. руб.
- покупка и продажа электроэнергии на балансирующем рынке, (далее – БР)
На ОРЭМ куплено 0,079 млрд. кВт.ч на сумму 0,085 млрд. руб. Продажи составили 0,087 млрд. кВт.ч. на сумму 0,071 млрд. руб.
- покупка электроэнергии по свободным двусторонним договорам, (далее – СДД СДЭМ)
На ОРЭМ куплено 0,098 млрд. кВт.ч.

Покупка и продажа мощности в 2010 году осуществлялась следующим образом:
покупка мощности по регулируемым договорам (далее – РД)

На ОРЭМ куплено 8 376 МВт на сумму 1,062 млрд. руб. Основные поставщики электроэнергии по РД – ОАО «Волжская ТГК», ОАО Концерн «Энергоатом», ОАО «ОГК-1».

- покупка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании АЭС И ГЭС (далее – ДДМ)

На ОРЭМ куплено 2 905 МВт на сумму 0,987 млрд. руб. Основные поставщики электроэнергии по ДДМ – ОАО Концерн «Энергоатом», ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания».

- по договорам купли-продажи мощности и договорам комиссии на продажу мощности по результатам проведения конкурентного отбора мощности (далее – КОМ)

На ОРЭМ куплено 848 МВт на сумму 0,140 млрд. руб. Продажи составили 289 МВт на сумму 0,048 млрд. руб.

- покупка мощности по свободным двусторонним договорам (далее – СДЭМ)
На ОРЭМ куплено 5 198 МВт.

4.10. ТЕНДЕНЦИИ ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, МАКРО- И МИКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

В 2010 году объем полезного отпуска электрической энергии составил 6 183,8 млн. кВт.ч, что на 193,1 млн. кВт.ч (3,2%) больше объема полезного отпуска электрической энергии в 2009 году и на 989,4 млн. кВт.ч (13,8%) меньше объема полезного отпуска электроэнергии в 2008 году. Это свидетельствует о постепенном восстановлении полезного отпуска электроэнергии после выхода на оптовый рынок электроэнергии и мощности крупных потребителей.

Структура полезного отпуска электрической энергии за 2008-2010 гг. претерпела изменения: доля транспорта и связи сократилась с 14% до 5%; доля промышленности сократилась с 25% до 22% доля населения увеличилась с 7% до 16%; доля потерь ОАО «МРСК Волги» увеличилась с 12% до 15%.

См. таблицы «Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей» и «Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей, млн.кВт.ч.»

4.11. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА И ОБЗОР ОСНОВНЫХ КОНКУРЕНТОВ

Рынком сбыта продукции ОАО «Саратовэнерго» является розничный рынок электрической энергии, который можно разделить условно на следующие секторы поставки электроэнергии:

- сетевые организации в целях компенсации потерь электроэнергии и на хозяйственные нужды,
- сбытовые компании,
- промышленные потребители,
- граждане-потребители и приравненные к ним категории,
- бюджетозависимые потребители.

На территории Саратовской области действуют 3 гарантирующих поставщика:

- ОАО «Саратовэнерго»
- ООО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ООО «СПГЭС») – осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям г.Саратова,

Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей

| Группа потребителей | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
|---|----------|----------|----------|
| Промышленность | 25% | 19% | 22% |
| Сельское хозяйство | 5% | 2% | 4% |
| Транспорт и связь | 14% | 4% | 5% |
| Строительство | 0,5% | 0,7% | 0,8% |
| ЖКХ | 5% | 13% | 8% |
| ОПП | 24% | 24% | 7% |
| Население | 7% | 7% | 16% |
| Прочие отрасли (в т.ч. потери прочих ТСО) | 8% | 14% | 22% |
| Потери ОАО «МРСК Волги» | 12% | 15% | 15% |

Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей, млн.кВт.ч.

| Группа потребителей | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
|--|----------|----------|----------|
| Промышленность | 1 956 | 1 144 | 1 353 |
| Сельское хозяйство | 134 | 131 | 277 |
| Лесное хозяйство | 19 | 17 | 1 |
| Транспорт и связь | 890 | 227 | 292 |
| Строительство | 36 | 43 | 51 |
| ЖКХ | 1811 | 2 220 | 949 |
| Население | 526 | 438 | 987 |
| Прочие отрасли | 952 | 853 | 1 358 |
| Потери ОАО «МРСК Волги» | 875 | 918 | 916 |
| Оптовые предприятия перепродавцы (ЖКХ) | 1703 | 1 710 | 458 |
| ВСЕГО | 7 198 | 5 991 | 6 184 |

Доля ОАО «Саратовэнерго»
на рынке сбыта электрической энергии в Саратовской области в 2010
году



имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ЗАО «СПГЭС»)

- ООО «Русэнергобыт» – осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские Железные Дороги»

Кроме этого, на территории Саратовской области действуют следующие независимые энергосбытовые организации:

ООО «Русэнергоресурс» – электропотребление в 2010 году составило 244,2 млн. кВт.ч;

ООО «Торговый дом «Энергосервис» – электропотребление в 2010 году составило 142,4 млн.кВт.ч;

ООО «Электросбытовая компания» – электропотребление в 2010 году составило 129,3 млн.кВт.ч;

ООО «Дизаж-М» – электропотребление в 2010 году составило 62,0 млн.кВт.ч;

ОАО «ВСК-Энерго» – электропотребление в 2010 году составило 40,2 млн.кВт.ч;

ООО «Промэнергобыт» – электропотребление в 2010 году составило 32,2 млн.кВт.ч

4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ: РЫНОК, МАРКЕТИНГ, ПРОДАЖИ

ОСНОВНЫМИ ФАКТОРАМИ, КОТОРЫЕ НЕГАТИВНО МОГУТ ПОВЛИЯТЬ СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЯВЛЯЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ:

- выход крупных потребителей на Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- выход на розничный рынок электроэнергии Саратовской области конкурентных сбытовых компаний, приобретающих электроэнергию на ОРЭМ;
- выход крупных сбытовых компаний на ОРЭМ;
- образование на розничном рынке новых энергосбытовых компаний.
- изменение законодательства, регламентирующего деятельность субъектов Розничного рынка.

ДЕЙСТВИЯМИ ПО СНИЖЕНИЮ ВЛИЯНИЯ НЕГАТИВНЫХ ФАКТОРОВ НА СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЯВЛЯЕТСЯ СОВОКУПНОСТЬ СЛЕДУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ:

- заключение договоров энергоснабжения (купли-продажи) с субабонентами, технологически присоединенным к сетям потребителей, отвечающим требованиям субъекта оптового рынка;
- развитие сервисных услуг и реализация программы неценовой конкуренции;
- развитие системы АИИС КУЭ в направлении средних и мелких потребителей;
- предоставление предприятиям-клиентам ОАО «Саратовэнерго» услуг энергоаудита и оказание помощи в части снижения затрат на энергопроизводство и выбора оптимального тарифа;
- постоянный контроль за информацией о проводимых конкурсах на право заключения государственных и муниципальных контрактов на поставку электрической энергии предприятиям, финансируемым из бюджетов всех уровней, и участие в этих конкурсах.

Основными приоритетными задачами в области энергосбытовой деятельности являются – повышение конкурентоспособности ОАО «Саратовэнерго» в качестве сбытовой компании по сравнению с другими сбытовыми организациями, а также стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии.

Основные конкуренты ОАО «Саратовэнерго» на территории Саратовской области

| Наименование конкурентов | Клиенты конкурентов | Дополнительная информация |
|----------------------------------|--|--|
| ООО «СПГЭС» | городское население, промышленные потребители, непромышленные потребители, городской электрифицированный транспорт | гарантирующий поставщик |
| ОАО «Русэнергобыт» | электрический железнодорожный транспорт, городское население, сельское население, промышленные потребители, непромышленные потребители | гарантирующий поставщик |
| ЗАО «Дизаж-М» | промышленные потребители | сбытовая компания, участник оптового рынка |
| ООО «Электросбытовая компания» | городское население, промышленные потребители, непромышленные потребители | сбытовая компания |
| ООО «Промэнерго» | промышленные потребители, население | сбытовая компания |
| ООО «Русэнергоресурс» | промышленные потребители | сбытовая компания |
| ООО «Торговый дом «Энергосервис» | промышленные потребители | сбытовая компания |
| ОАО «ВСК – Энерго» | войсковые части | сбытовая компания |
| ОАО «Межрегионэнергобыт» | промышленные потребители | сбытовая компания |
| ООО «Транснефтьсервис-С» | промышленные потребители | сбытовая компания |

5 Информация об использовании энергетических ресурсов

Обществом в 2010 году использовалась электрическая энергия в части собственного потребления на хозяйственные нужды ОАО «Саратовэнерго»

**ФАКТИЧЕСКИЙ РАСХОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ НА НУЖДЫ КОМПАНИИ ЗА 2010
ГОД СОСТАВИЛ**

- в натуральном выражении 711,9 тыс. кВт.ч,
- в денежном выражении 835,9 тыс. руб.

6 Основные финансовые показатели деятельности. Производственная деятельность

В 2010 ГОДУ ОБЩЕСТВО ПОЛУЧИЛО ЧИСТУЮ ПРИБЫЛЬ В РАЗМЕРЕ 149,5 МЛН. РУБ, ЧТО ЯВЛЯЕТСЯ САМЫМ ВЫСОКИМ ПОКАЗАТЕЛЕМ ЗА ПРЕДЫДУЩИЕ ТРИ ГОДА.

ОДНОЙ ИЗ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ТАК КАК ЭТО ОБЕСПЕЧИВАЕТ ПОЛУЧЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ.

Для выполнения производственных показателей Обществом постоянно проводится работа по следующим направлениям:

- оптимизация работы на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке с целью снижения объемов электроэнергии отпускаемой по нулевой цене;
- совершенствование договорной работы с потребителями, создающей благоприятные условия для расширения количества обслуживаемых потребителей, с одной стороны, и исключающей возможность со стороны абонентов по наращиванию дебиторской задолженности, с другой стороны;
- взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке;
- выполнение графиков реструктуризации кредиторской задолженности с поставщиками и с налоговыми органами;

- компенсация расходов от работы сбытовой компании на оптовом рынке по нерегулируемым ценам.

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОБСТВЕННЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ В 2010 ГОДУ СОСТАВИЛ 6 183,8 МЛН. КВТ.Ч, ЧТО НА 218,7 МЛН. КВТ.Ч (ИЛИ НА 3,7%) БОЛЬШЕ ПЛАНОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.

Увеличение полезного отпуска по сравнению с плановой величиной обусловлено ростом электропотребления промышленными потребителями на 12%, производственным сельскохозяйственными потребителями – на 12 %, населения – на 6,9%, а также увеличением на 12,6% отпуска электрической энергии прочим сетевым организациям на компенсацию потерь в сетях.

Наибольший удельный вес в структуре полезного отпуска ОАО «Саратовэнерго» по итогам отчетного периода имеют промышленные потребители – 22%, население – 16% и ЖКХ – 15%, (в т.ч. оптовые предприятия перепродавцы – 7%).

В 2010 ГОДУ ФАКТИЧЕСКИ ПРИОБРЕТЕНО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В КОЛИЧЕСТВЕ 6 463,5 МЛН. КВТ.Ч, ЧТО НА 68,1 МЛН. КВТ.Ч МЕНЬШЕ ПЛАНОВОЙ ВЕЛИЧИНЫ.

Основные финансовые показатели за 2010 год

| Показатель | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
|--------------------------|----------|----------|----------|
| Чистая прибыль, млн.руб. | 87,0 | -167,6 | 149,5 |

Основные производственные показатели за 2010 год

| Наименование показателей | План | Факт | Отклонение факта от плана (+/-) | Выполнение плана (%) |
|--|---------|---------|---------------------------------|----------------------|
| Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч | 5 965,1 | 6 183,8 | 218,7 | 103,7% |

Баланс электрической энергии по ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год

| Наименование показателей | План | Факт | Отклонения | % |
|---|---------|---------|------------|--------|
| Закупка электроэнергии, млн. кВтч | 6 531,7 | 6 463,5 | -68,1 | 99% |
| Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт.ч | 5 027,0 | 5 267,3 | 240,3 | 104,8% |
| Компенсация потерь ОАО «МРСК Волги», млн. кВт.ч | 938,1 | 916,5 | -21,6 | 97,7% |

7 Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества. Производственная деятельность

7.1. ДАННЫЕ О ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ В ЦЕЛОМ ПО ОБЩЕСТВУ И С РАЗБИВКОЙ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ПРОДУКТАМ ИЛИ СЕГМЕНТАМ РЫНКА

В 2010 году увеличение выручки на 2 807 232 тыс. руб. по сравнению с показателем 2009 года, в основном, обусловлено увеличением клиентской базы в результате заключения договоров энергоснабжения с потребителями.

В отличие от результатов 2009 года показатели «прибыли до налогообложения» и «чистой прибыли» в 2010 году прибыльные, что, несомненно, является положительным показателем производственно-хозяйственной деятельности Общества.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2010 года составил 99,87% (99,80% – в 2009 году). На долю

выручки от реализации прочей продукции в 2010 году приходится 0,12% товарной продукции (0,20% – в 2009 году).

Изменение товарной продукции по прочей выручке связано с тем, что в 2010 году Общество развивало прочие виды деятельности. Отрицательный финансовый результат по прочей продукции сложился от собственного производства счетчиков.

Руководством планируется принятие мер, направленных на повышение прибыльности данного направления бизнеса. Результаты анализа показывают, что в целом, реализация прочей продукции в отчетном году является прибыльным видом бизнеса.

В целях повышения лояльности потребителей к компании и удержания их от перехода к конкурентам Общество в дальнейшем планирует развивать это направление хозяйственной деятельности.

Финансовые результаты ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год

| Наименование показателя, тыс.руб. | За 2010 год | За 2009 год |
|-----------------------------------|-------------|-------------|
| Выручка | 13 827 738 | 11 020 506 |
| Себестоимость | 7 462 404 | 6 046 241 |
| Валовая прибыль | 6 365 334 | 4 974 265 |
| Прибыль от продаж | 643 599 | 245 473 |
| Прибыль до налогообложения | 224 130 | (105 082) |
| Чистая прибыль | 149 456 | (167 642) |

Структура прибыли ОАО «Саратовэнерго» за 2009-2010 гг.

| № п/п | Показатели | 2010 год | | 2009 год | |
|-------|--|-----------------|----------|-----------------|----------|
| | | Сумма, тыс.руб. | Уд.вес,% | Сумма, тыс.руб. | Уд.вес,% |
| 1 | Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего | 13 827 738 | 100,00 | 11 020 506 | 100,00 |
| 1.1 | Продажа электрической энергии | 13 810 747 | 99,87 | 10 999 561 | 99,81 |
| 1.2 | Прочая продукция основной деятельности | 16 991 | 0,12 | 20 945 | 0,19 |
| 2 | Себестоимость продукции (услуг), всего | 7 462 404 | 100,00 | 6 046 241 | 100,00 |
| 2.1 | Продажа электрической энергии | 7 444 999 | 99,76 | 6 026 878 | 99,80 |
| 2.2 | Прочая продукция основной деятельности | 17 405 | 0,23 | 19 363 | 0,20 |
| 3 | Прибыль от реализации, всего | 6 365 334 | 100,00 | 4 974 265 | 100,00 |
| 3.1 | Продажа электрической энергии | 6 365 748 | 100,00 | 4 972 683 | 99,36 |
| 3.2 | Прочая продукция основной деятельности | -414 | 0,00 | 1 582 | 0,64 |

Анализ выполнения бизнес-плана ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год

тыс.руб.

| № п/п | Наименование статей | Бизнес-план | Факт | Отклонение |
|----------|---|-------------|------------|------------|
| 1. | Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг | 13 696 790 | 13 827 738 | 130 948 |
| 1.1 | Полезный отпуск собственным потребителям | 11 080 847 | 11 405 162 | 324 315 |
| 1.2 | Прочие ТСО | 627 183 | 695 660 | 68 477 |
| 1.3 | Компенсация потерь в сетях | 1 587 575 | 1 516 607 | -70 968 |
| 1.4 | Продажа электроэнергии на оптовом рынке (рынок на сутки вперед) | 358 042 | 75 201 | -282 840 |
| 1.5 | Продажа электроэнергии на оптовом рынке (балансирующий рынок) | 33 917 | 70 578 | 36 661 |
| 1.6 | Продажа мощности | - | 47 538 | 47 538 |
| 1.7 | Прочая выручка | 9 225 | 16 991 | 7 766 |
| 2. | Себестоимость продукции | 13 356 692 | 13 178 140 | -178 552 |
| 2.1 | Покупная электроэнергия | 7 694 298 | 7 444 999 | -249 299 |
| 2.1.1. | Энергия | 4 711 208 | 4 666 526 | -44 682 |
| 2.1.1.1. | – регулируемые двухсторонние договора (прямые договора) | 1 479 135 | 1 479 135 | 0 |
| 2.1.1.2. | – рынок на сутки вперед | 3 151 844 | 3 100 265 | -51 579 |
| 2.1.1.3. | – балансирующий рынок | 78 049 | 85 091 | 7 042 |
| | – розничный рынок | 2 180 | 2 035 | -145 |
| 2.1.2. | Мощность | 2 983 089 | 2 778 473 | -204 616 |
| 2.1.2.1 | – по регулируемым договорам | 1 082 338 | 1 061 956 | -20 382 |
| 2.1.2.2 | – прочие виды купли-продажи мощности | 1 900 751 | 1 716 517 | -184 234 |
| 2.2 | Оплата услуг по передаче РСК | 5 002 176 | 5 154 822 | 152 647 |
| 2.3 | Услуги инфраструктурных организаций | 6 592 | 6 635 | 43 |
| 2.4 | Расходы на содержание ЭСК | 653 626 | 571 683 | -81 943 |
| 3 | Прибыль от продаж | 340 098 | 649 599 | 309 501 |
| 4 | Прочие доходы | 56 393 | 288 172 | 231 779 |
| 5 | Прочие расходы | 395 817 | 713 641 | 317 824 |
| 6 | Прибыль до налогообложения | 674 | 224 130 | 223 456 |
| 7 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | -135 | -74 674 | -74 539 |
| 8 | Чистая прибыль | 539 | 149 456 | 148 917 |

7.2. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ ВОЗНИКНОВЕНИЕ РАСХОЖДЕНИЙ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Плановые показатели ОАО «Саратовэнерго» на календарный год устанавливаются бизнес-планом в соответствии с регламентом бизнес-планирования, действующим в Обществе. Информация о выполнении плана за 2010 год по основным показателям представлена в таблице.

Бизнес-планом на 2010 год запланирована выручка от реализации в размере 13 696 790 тыс. руб. Фактическая выручка ОАО «Саратовэнерго» составила за 2010 год 13 827 738 тыс.руб., что больше плановой величины на 130 948 тыс. руб. На изменение выручки общества в отчетном периоде оказали влияние следующие факторы:

- рост товарной продукции потребителям розничного рынка на 324 315 тыс. руб., в том числе за счет роста полезного отпуска выручка увеличилась на 458 389 тыс.руб., а за счет изменения тарифов выручка снизилась на 134 074 тыс.руб.;
- рост товарной продукции по компенсации потерь прочих ТСО на 68 477 тыс. руб., в том числе за счет увеличения полезного отпуска выручка возросла на 78 656 тыс.руб., а за счет изменения тарифов выручка снизилась на 10 179 тыс. руб.;
- снижение выручки по компенсации потерь ОАО «МРСК Волги» на 70 968 тыс. руб., в том числе за счет снижения объема потерь электрической энергии выручка уменьшилась на 36 567 тыс.руб., а за счет снижения среднего тарифа на

компенсацию потерь выручка снизилась на 34 401 тыс.руб.;

- снижение товарной продукции по реализации электроэнергии на оптовом рынке на 198 642 тыс.руб., в том числе снижение на 282 840 тыс.руб. по РСВ, рост на 36 661 тыс.руб. по БР и рост на 47 538 тыс.руб. по реализации мощности;
- увеличение товарной продукции по прочей реализации на 7 766 тыс.руб.

Фактическая себестоимость электрической энергии по ОАО «Саратовэнерго» составила за 2010 год 13 178 140 тыс.руб. (снижение по отношению к плану на 178 552 млн.руб.). Изменения себестоимости в отчетном периоде произошли по следующим причинам:

- снижение расходов на покупную энергию на 249 299 тыс. руб., в том числе, за счет уменьшения расходов на покупку энергии (-44 682 тыс.руб.) и за счет снижения затрат на покупку мощности (-204 616 тыс. руб.);
- рост расходов, связанных с оплатой услуг по передаче на 152 647 тыс. руб., в том числе за счет увеличения объема передаваемой электрической энергии (279 744 тыс.руб.) и за счет снижения среднего тарифа на передачу (-127 097 тыс.руб.);
- уменьшение расходов по содержанию ЭСК на 85 170 тыс. руб.

В анализируемом периоде темпы роста расходов общества (98,66%) оказались ниже темпов роста доходов (100,96%). Это способствовало росту валовой прибыли. По итогам 2010 года Общество получило чистую прибыль в сумме 149 456 тыс.руб. (при плане по чистой прибыли 539 тыс.руб.).

7.3. ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРИНЯТЫХ В ОБЩЕСТВЕ, ВКЛЮЧАЯ ПРАВОВУЮ БАЗУ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОЙ ГОТОВИЛСЯ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ, С УКАЗАНИЕМ СТАНДАРТОВ УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ, ИСПОЛЬЗОВАВШИХСЯ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основной особенностью деятельности Общества, влияющей на установление методики ведения учета и формирования бухгалтерской отчетности, является специфика электрической энергии и электрической мощности как объектов бухгалтерского учета

С точки зрения бухгалтерского учета электрическая энергия и электрическая мощность представляют собой находящиеся в обороте активы, не имеющие материально-вещественной формы, процесс получения, приема, накопления и передачи которых существенно отличается от движения иных товарно-материальных ценностей, в том числе в силу особого нормативно-правового регулирования.

Основными допущениями в бухгалтерском учете, вытекающими из указанных выше особенностей, являются следующие:

- 1) переход к потребителю права собственности на электрическую энергию происходит в момент ее потребления;
- 2) электрическая мощность представляет собой особую форму товара, подлежащую обособленному отражению в учете;
- 3) количество отпущенной электроэнергии и мощности определяется на основании данных, полученных с помощью приборов учета или расчетным способом;
- 4) расчетным периодом является календарный месяц.

НОРМАТИВНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Учетная политика разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом положений гражданского законодательства Российской Федерации. Положение «Учетная политика» ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год утверждено приказом генерального директора от 31 декабря 2009 года №293.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется на основании положений Федерального закона от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и требований иных действующих нормативных правовых актов в области бухгалтерского учета, таких как Положения по бухгалтерскому учету и иные методические указания, утвержденные Минфином России, Гражданский Кодекс Российской Федерации, Налоговый кодекс Российской Федерации и прочие действующие нормативные акты по бухгалтерскому учету.

7.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

В 2010 году Общество получило чистую прибыль в размере 149 456 тыс. руб., что на 317 098 тыс. руб. больше уровня 2009 года. Основной составляющей финансового результата в отчетном году стала прибыль от реализации, сумма которой составила 649 599 тыс. руб. Следует отметить, что в 2010 году в сравнении с 2009 годом полезный отпуск увеличился на 3,2%. В связи с этим возрос объем реализации собственным потребителям на 32,99%, выручка по компенсации потерь снизилась на 22,86%. Также увеличился объем товарной продукции по компенсации потерь прочих ТСО на 90,77%. Эти факторы определили общую положительную динамику товарной продукции Общества.

По причине роста объема реализации электроэнергии в отчетном году увеличились затра-

ты на покупку (+23,53%) и передачу электроэнергии (+19,64%). В 2010 году по сравнению с 2009 годом произошло увеличение условно-постоянных расходов на 31,51%. Однако их рост является обоснованным, поскольку является следствием стратегических решений, принятых в отчетном году, и в дальнейшем будет способствовать росту эффективности работы и клиентоориентированности Общества.

В 2010 году сумма прочих доходов Общества составила 288 172 тыс.руб., что на 169 659 тыс. руб. больше уровня прошлого года. Основными причинами увеличения прочих доходов в отчетном периоде стало списание кредиторской задолженности сроком более трех лет (+56 829 тыс. руб.), восстановление резерва по сомнительным долгам (+86 059 тыс.руб.), получение иных прочих доходов (+51 726 тыс. руб.), в том числе агентского вознаграждения по договору с ООО «СОЭК» в сумме 66 052 тыс. руб.

Сумма прочих расходов в 2010 году по сравнению с прошлым годом увеличилась на 244 572 тыс.руб., однако по отдельным статьям прочих расходов произошло заметное снижение (проценты к уплате (-20,62%), убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (-57,5%)). По итогам 2010 года в составе прочих расходов отражен резерв по сомнительным долгам в объеме 262 275 тыс.руб. Отрицательно на финансовом результате Общества в 2010 году сказались пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получено решение суда (+145 925 тыс.руб. в сравнении с 2009 годом). По статье «Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи» в анализируемом периоде произошло увеличение на 19,36%, что отрицательно сказалось на уровне чистой прибыли.

Стоимость чистых активов ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году составила 731 411 тыс. руб., в 2009 году – 581 955 тыс. руб. Соотношение стоимости чистых активов и размера уставного капитала АО в 2009 году – 4,5, в 2010 году – 5,7. Величина собственного капитала в 2010 году в абсолютном выражении увеличилась по сравнению с 2009 годом на 149 456 тыс.руб. на величину полученной в отчетном году прибыли и достигла 731 411 тыс.руб.

Общая стоимость активов увеличилась в 2010 году по сравнению с 2009 годом на 495 862 тыс. руб. или на 21,7% и составила 2 777 604 тыс.руб., в основном, это связано с увеличением краткосрочной дебиторской задолженности на 424 492 тыс. руб. или 20,3 % относительно 2009 года.

Структура актива баланса изменилась незначительно. Внеоборотные активы составляют 2,06 % имущества Общества, 97,94 % приходится на оборотные средства.

При этом в структуре мобильных средств преобладает дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев) – 2 518 782 тыс. руб. или 90,7 % всех активов, ее доля в оборотных средствах почти не изменилась по сравнению с 2009 годом, в абсолютном значении выросла на 424 492 тыс. рублей.

В структуре пассива баланса по итогам 2010 года отмечается небольшой рост доли собственного капитала с 25,5 % на начало года до 26,33 % на конец 2010 года.

Долгосрочные обязательства на конец 2010 года составили 133 635 тыс. руб., их рост на 79 316 тыс. руб. произошел за счет увеличения отложенных налоговых обязательств. Следует отметить, что предприятие практически не привлекает долгосрочные заемные средства.

Краткосрочные обязательства увеличились на 16,23% по сравнению с 2009 годом или на 267 090 тыс. рублей в абсолютном значении. Доля их в пассиве немного снизилась

Финансовые результаты ОАО «Саратовэнерго» за период с 2009 по 2010 гг.

| № п/п | Показатели | Сумма, тыс.руб. | | 2010/2009 | |
|----------|---|-----------------|------------|------------------------|------------------|
| | | 2009 г. | 2010 г. | Сумма, тыс. руб. | Темп роста, % |
| 1 | Выручка от реализации продукции (услуг) | 11 020 506 | 13 827 738 | 2 807 232 | 125,47 |
| 1.1 | Реализация собственным потребителям | 8 576 166 | 11 405 162 | 2 828 996 | 132,99 |
| 1.2 | Компенсация потерь РСК | 1 965 936 | 1 516 607 | -449 329 | 77,14 |
| 1.3 | Компенсация потерь прочих ТСО | 364 470 | 695 660 | 331 190 | 190,87 |
| 1.4 | Продажа на оптовый рынок | 92 988 | 193 318 | 100 330 | 207,90 |
| 1.5 | Прочая реализация | 20 945 | 16 991 | -3 954 | 81,12 |
| 2 | Себестоимость продукции (услуг) | 10 775 032 | 13 178 140 | 2 403 107 | 122,30 |
| 2.1 | Покупная электроэнергия | 6 026 878 | 7 444 999 | 1 418 121 | 123,53 |
| 2.2 | Передача электроэнергии | 4 308 534 | 5 154 822 | 846 289 | 119,64 |
| 2.3 | Услуги инфраструктуры | 4 899 | 6 635 | 1 736 | 135,44 |
| 2.4 | Условно-постоянные затраты | 434 722 | 571 683 | 136 961 | 131,51 |
| 3 | Прибыль от реализации | 245 473 | 649 599 | 404 125 | 264,63 |
| 4 | Прочие доходы | 118 513 | 288 172 | 169 659 | 243,16 |
| 4.1 | Проценты к уплате | 141 | 455 | 314 | 323,22 |
| 4.2 | Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда | 31 462 | 12 389 | -19 073 | 39,38 |
| 4.3 | Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде | 59 765 | 53 569 | -6 196 | 89,63 |
| 4.4 | Кредиторская задолженность сроком более 3 лет | 1 561 | 58 389 | 56 829 | 3 740,87 |
| 4.5 | Восстановление резерва по сомнительным долгам | 0 | 86 059 | 86 059 | |
| 4.6 | Иные доходы | 25 584 | 77 310 | 51 726 | 302,18 |
| 5 | Прочие расходы | 469 069 | 713 641 | 244 572 | 152,14 |
| 5.1 | Проценты к уплате | 81 499 | 64 691 | -16 808 | 79,38 |
| 5.2 | Оплата услуг кредитных организаций | 3 232 | 4 291 | 1 059 | 132,75 |
| 5.3 | Резерв по сомнительным долгам | 0 | 262 275 | 262 275 | |
| 5.4 | Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде | 301 009 | 127 931 | -173 078 | 42,50 |
| 5.5 | Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда | 9 053 | 154 978 | 145 925 | 1 711,90 |
| 5.6 | Затраты социального характера | 1 265 | 839 | -425 | 66,37 |
| 5.7 | Списание долгов, нереальных к взысканию | 1 093 | 30 489 | 29 396 | 2 788,89 |
| 5.8 | Невозмещаемый НДС | 5 081 | 3 340 | -1 741 | 65,74 |
| 5.9 | Благотворительность | 1 067 | 235 | -832 | 22,02 |
| 5.10 | Иные расходы | 65 770 | 64 572 | -1 198 | 98,18 |
| 6 | Прибыль до налогообложения | -105 082 | 224 130 | 329 212 | -213,29 |
| 7 | Налог на прибыль и другие аналогичные платежи | 62 560 | 74 674 | 12 114 | 119,36 |
| 8 | Чистая прибыль | -167 642 | 149 456 | 317 098 | -89,15 |

с 72 % до 69%. При этом в составе текущих обязательств увеличилась сумма привлекаемых кредитов на 95 000 тыс. руб. Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 172 862 тыс. руб. или на 16,77 %, составив 43 % пассивов Общества.

Показатель финансовой независимости (устойчивости) за 12 месяцев 2010 года увеличился по сравнению с 2009 годом на 0,008 пунктов и составил 0,263, что соответствует рекомендуемому для Гарантирующих поставщиков коэффициенту финансовой независимости – не менее 0,15.

В течение 2010 года наблюдается рост задолженности перед предприятием на 19,868 %. Кредиторская задолженность также увеличилась на 16,766 %. Данная положительная динамика свидетельствует о снижении деловой активности. Дебиторская задолженность на конец 2010 года превышает кредиторскую в 2,11 раза, в целом баланс задолженности оценивается как удовлетворительный.

Порядок оценки финансовой устойчивости и кредитоспособности Общества определен Положением о кредитной политике, в соответствии с которым ОАО «Саратовэнерго» относится к категории финансово-устойчивых (группа «А»). ОАО «Саратовэнерго» соблюдаются все

целевые значения лимитов долговой позиции: по сумме ликвидных активов, по структуре пассивов, по долговому покрытию.

Соблюдение целевого лимита по сумме ликвидных активов показывает, что в случае возникновения дефицита денежных поступлений Общество сможет рассчитаться в полном объеме с кредиторами (банками, поставщиками и т.п.) по существующим обязательствам за счет реализации ликвидных активов.

Соблюдение целевого лимита по структуре пассивов свидетельствует о финансовой независимости Общества, т.е. суммарный заемный капитал не превышает 75 % от величины суммарных пассивов.

Соблюдение целевого лимита по долговому покрытию говорит о способности Общества в полном объеме обслуживать свои текущие обязательства и соответственно об отсутствии риска вынужденной реализации активов и утраты финансовой устойчивости.

7.5 АНАЛИЗ ЛИКВИДНОСТИ И ИСТОЧНИКОВ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ТЕКУЩЕЙ И ДОЛГОСРОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Платежеспособность и ликвидность являются важнейшими взаимосвязанными харак-

Показатели ликвидности ОАО «Саратовэнерго»

| Наименование показателя | Норматив | 2009 год | 2010 год |
|------------------------------------|----------|----------|----------|
| | | значение | значение |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,2 | 0,058 | 0,078 |
| Коэффициент срочной ликвидности | 0,8 – 1 | 1,330 | 1,395 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 2 | 1,368 | 1,422 |

теристиками финансового состояния предприятия. Под платежеспособностью понимается способность своевременно и в полном объеме рассчитываться по всем своим обязательствам (долгосрочным и краткосрочным). Ликвидность представляет собой способность выполнять краткосрочные обязательства и осуществлять непредвиденные расходы.

По данной группе показателей наблюдается улучшение. Коэффициент абсолютной ликвидности увеличился на 0,02 пункта, срочной ликвидности на 0,065 пункта, текущей ликвидности на 0,054 пункта. Нормативному значению соответствует коэффициент срочной ликвидности. Значение коэффициентов абсолютной и текущей ликвидности можно охарактеризовать как удовлетворительное.

Согласно Кредитной политике Общества также рассчитывается лимит по сумме ликвидных активов (абсолютный показатель ликвидности). Данный показатель по итогам 2010 года соответствует целевому значению, заемные средства Общества полностью покрыты его ликвидными активами.

Источником дополнительного финансирования текущей деятельности Общества – привлечение кредитных ресурсов.

В 2010 году Общество привлекло заемных средств на сумму 2 240 тыс. руб.

Основные виды кредитных ресурсов в 2010 году:

- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 90 дней на покрытие кассовых разрывов с ОАО «АЛЬФА-БАНК»;
- возобновляемые кредиты с ОАО «НОМОС-БАНК» с предоставлением траншей на срок не более 180 дней на пополнение оборотных средств;
- возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на год.
- Кредитная масса увеличилась с 605 000 тыс.руб. на конец 2009 года до 700 000 тыс. руб. по итогам 2010 года.

На конец 2010 года кредитный портфель Общества состоит из:

- возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 300 000 тыс.руб. под 8,925 % годовых, привлеченных на год (100 000 тыс.руб. привлечены 29.03.2010 г., 200 000 тыс.руб. – 15.06.2010 г.);
- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 160 000 тыс.руб. под 7,21 % годовых, привлеченных на 3 месяца (дата привлечения 21.12.2010 г.);
- возобновляемого кредита ОАО «НОМОС-БАНК» в сумме 240 000 тыс.руб. под 8 % годовых, привлеченных на 3 месяца (150 000 тыс.руб. привлечены 09 ноября 2010 года; 90 000 тыс.руб. – 13 ноября 2010 года).

7.6. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ОАО «Саратовэнерго» постоянно ведется работа по управлению рисками хозяйственной деятельности.

Система управления рисками интегрирована в общую систему управления Обществом и функционирует как взаимодействие следующих подсистем:

КАДРОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

На этапе приема на работу в ОАО «Саратовэнерго» осуществляется контроль на соответствие работника профессиональным и морально-этическим требованиям, необходимым для эффективной и стабильной работы соответствующего подразделения. Также в целях исключения рисков по причине персонала периодически в Обществе проводится аттестация, реализуются образовательные программы по повышению квалификации.

ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

На всех уровнях управления ведется работа по сбору информации об изменениях во внешней среде (экономические, политические, финансовые, конкурентные и другие факторы). Регулярные оперативные совещания с руководителями ключевых подразделений, вошедшие в практику корпоративного управления в ОАО «Саратовэнерго», позволяют конструктивно обсуждать и своевременно принимать решения по всем фактам и событиям, происходящим внутри Общества и в отношениях с контрагентами. Информационной основой работы по управлению рисками также являются бизнес-план Общества, оперативные финансовые и экономические прогнозы.

НОРМАТИВНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Энергосбытовая деятельность является объектом государственного регулирования, и поэтому ОАО «Саратовэнерго» ведет свою работу в рамках четких положений нормативных актов, регламентирующих отношения и порядок взаимодействия всех участников рынков в отрасли. В целях предупреждения рисков, связанных с государственным регулированием, ОАО «Саратовэнерго» активно взаимодействует с регулирующими и контролирующими органами, ведет мониторинг изменения законодательства, принимает участие в разработке предложений по изменению в правовые акты, касающиеся работы в отрасли. Составной частью нормативного обеспечения управления рисками выступает также комплекс внутренних инструкций (должностные инструкции, положения об отделах, о закупках, о бюджетировании, о договорной работе, о премировании и пр.), позволяющий обеспечивать стабильность операционной деятельности ОАО «Саратовэнерго».

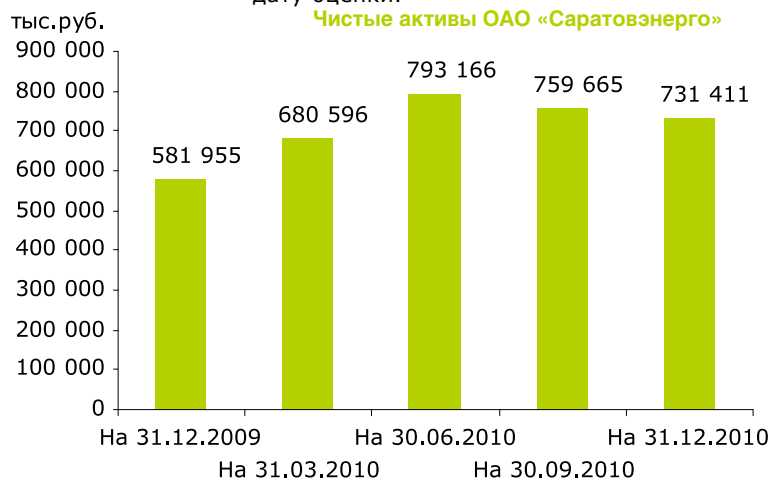
ПРОГРАММНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Для решения задачи предупреждения рисков энергосбытовой деятельности служит используемый в ОАО «Саратовэнерго» комплекс программного обеспечения (КИС «Энергоофис», «HP OpenView», «Документариум», «Флагман», «Консультант», «Гарант»). Его использование позволяет своевременно получать информацию обо всех сферах операционной деятельности Общества, организовывать эффективное взаимодействие подразделений и служб, оперативно доводить информацию до лиц, принимающих решения, обеспечивать соблюдение правовых норм работы в отрасли. Кроме того, интегрированная информационная сеть, обеспечивающая прямое взаимодействие служб Управления с районными отделениями, существенно ускоряет процесс обмена данными, что позволяет своевременно выполнять все календарные регламенты работы в ОАО «Саратовэнерго».

7.7. МЕТОДЫ ОЦЕНКИ АКТИВОВ

Для оценки активов в ОАО «Саратовэнерго» применяется затратный подход. Оценка осуществляется методом чистых активов на основе данных бухгалтерского баланса на дату оценки.

Чистые активы ОАО «Саратовэнерго»



Основной причиной снижения чистых активов ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году является снижение нераспределенной прибыли отчетного года.

7.8. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ROE

На 2010 год для ОАО «Саратовэнерго» бизнес-планом установлены годовые ключевые показатели эффективности (рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком и процент оплаты поставленной электроэнергии) и квартальные ключевые показатели эффективности (коэффициент срочной ликвидности и процент оплаты услуг по передаче).

Динамика показателей эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2009-2010 гг.

| № п/п | Показатель | 2009 год | 2010 год |
|-------|--|----------|----------|
| 1 | Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, % | -29,5% | 10,3% |
| 2 | Оплата поставленной электроэнергии, % | 94,3% | 94,8% |
| 3 | Коэффициент срочной ликвидности | 1,3 | 1,4 |
| 4 | Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, % | 96,4% | 100,1% |

В сравнении с 2009 годом рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком, в 2010 году возросла и составила 10,3%, что на 39,8 процентных пункта выше уровня 2009 г. (-29,5%).

В 2010 году повысился показатель оплаты поставленной электроэнергии с 94,3% в 2009 году до 94,8% в отчетном году.

Выполнение плана по показателям эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

| № п/п | Показатель | Бизнес-план | Факт |
|-------|--|-------------|-------|
| 1 | Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, % | 0,0 | 10,3 |
| 2 | Оплата поставленной электроэнергии, % | 97,3 | 94,8 |
| 3 | Коэффициент срочной ликвидности | 1,0 | 1,4 |
| 4 | Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, % | 85,0 | 100,1 |

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Значение коэффициента срочной ликвидности в анализируемом периоде возросло, что свидетельствует о положительном изменении пропорций бухгалтерского баланса в части соотношения наиболее ликвидной части оборотных средств и краткосрочных обязательств.

Рост процента оплаты услуг по передаче в 2010 году до уровня 100,1% произошел по причине оптимизации расчетов в части сокращения кассовых разрывов.

Анализ показывает, что плановые значения не выполнены только по ключевому показателю эффективности «Оплата поставленной электроэнергии».

7.9. СООТНОШЕНИЕ СОБСТВЕННЫХ И ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

Соотношение собственных и заемных средств характеризует финансовую зависимость Общества.

Соотношение собственных и заемных средств

| № п/п | Показатель | На 31.12.2009г. | На 31.12.2010г. |
|-------|---|-----------------|-----------------|
| 1 | Доля собственного капитала, % | 25,5 | 26,3 |
| 2 | Доля заемного капитала, % | 74,5 | 73,7 |
| 3 | Коэффициент соотношения собственных и заемных средств | 0,34 | 0,36 |

Анализ соотношения собственных и заемных средств показывает, что финансовая зависимость ОАО «Саратовэнерго» в анализируемом периоде снизилась. Доля собственного капитала увеличилась с 25,5% до 26,3%. На эту же величину соответственно уменьшилась доля заемного капитала (с 74,5% до 73,7%). По состоянию на 31 декабря 2010 года на 1 рубль заемных средств приходилось 36 копеек собственного капитала (34 копейки – на 31 декабря 2009 года).

В Обществе ведется постоянный мониторинг предложений банков для получения кредитов на наиболее выгодных для Общества условиях. Проводятся переговоры для снижения процентной ставки, в том числе и по действующим кредитам при снижении ставки рефинансирования и увеличения срока предоставления кредита.

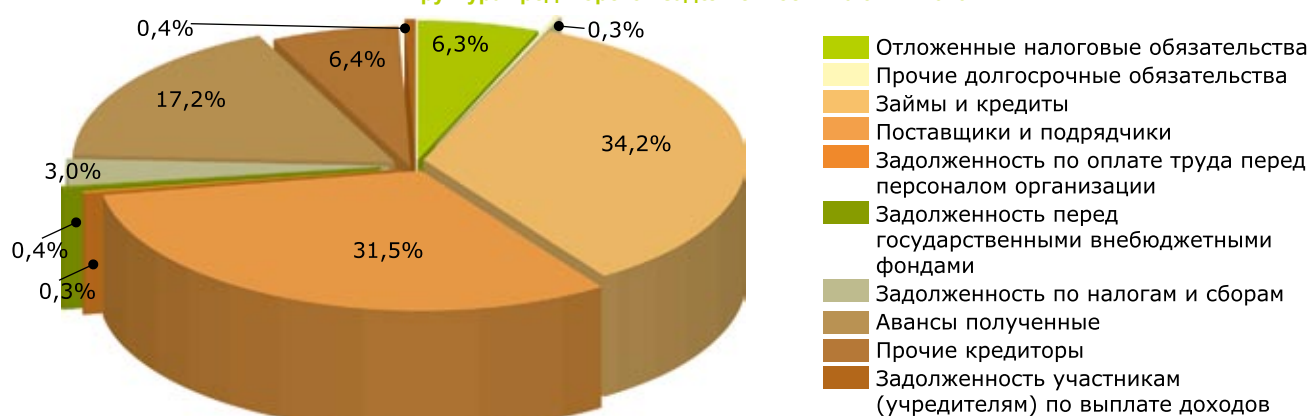
Кредитный портфель Общества на 01 января 2011 года сложился в сумме 700 млн. руб. и состоит из кредитной линии в ОАО «Альфа-банк», ОАО «НОМОС-банк», ОАО «Сбербанк России».

В течение года наблюдалась устойчивая тенденция к снижению стоимости кредитных ресурсов компании. Средняя процентная ставка по итогам года сложилась на уровне 9,8 и по сравнению с 2009 годом снизилась на 7 процентных пунктов.

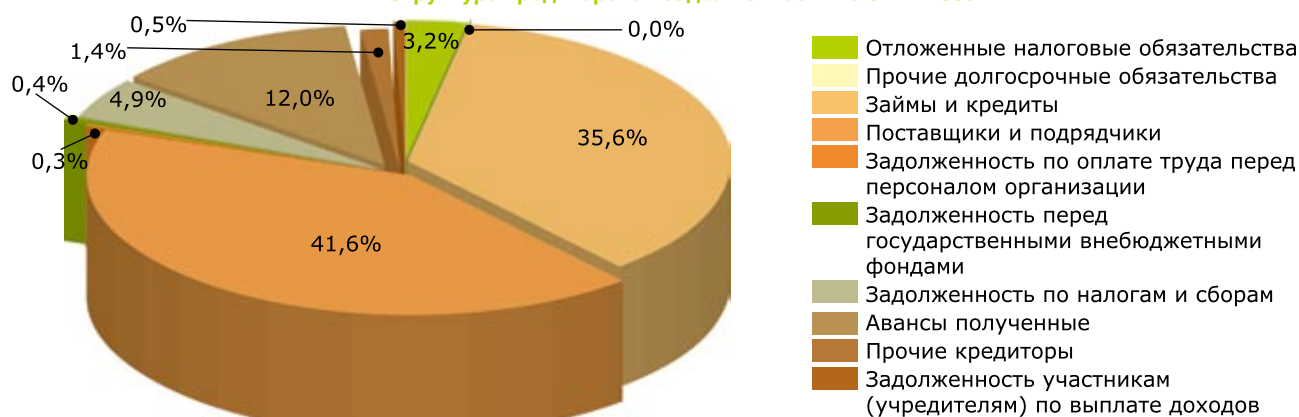
7.10. ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2010



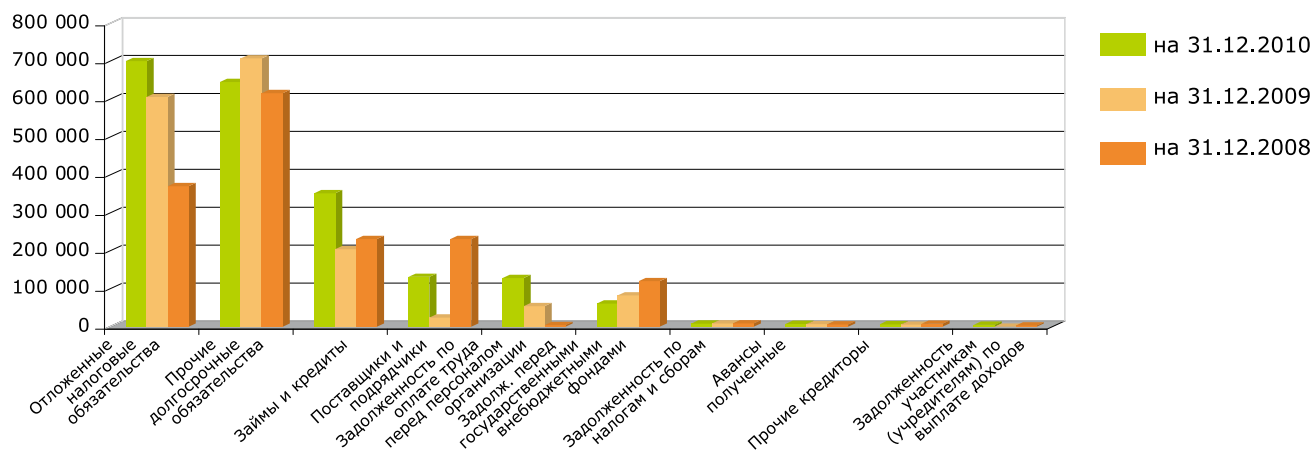
Структура кредиторской задолженности на 31.12.2009



тыс.руб

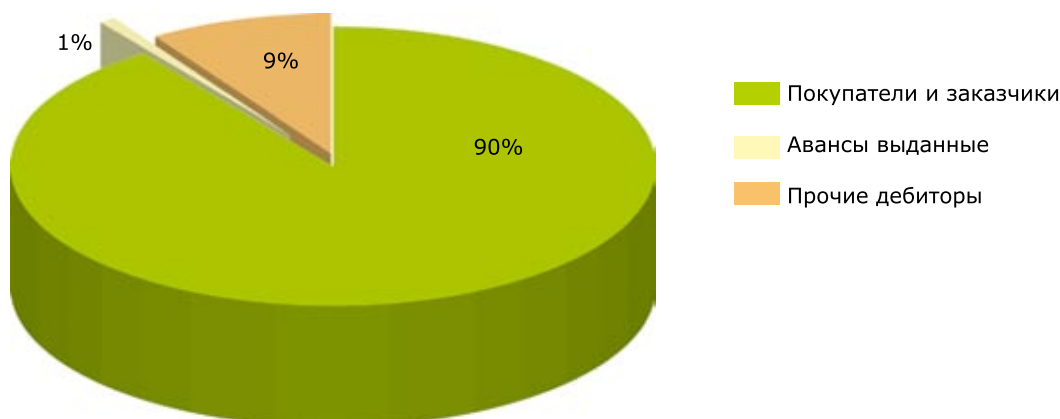
| Виды кредиторской задолженности | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 | На 31.12.2008 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Отложенные налоговые обязательства | 128 344 | 54 319 | 4 463 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 5 291 | 0 | 3 321 |
| Займы и кредиты | 700 420 | 605 926 | 370 550 |
| Поставщики и подрядчики | 645 265 | 707 531 | 615 897 |
| Задолженность по оплате труда перед персоналом организации | 6 573 | 5 439 | 7 907 |
| Задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 7 599 | 6 763 | 6 286 |
| Задолженность по налогам и сборам | 61 047 | 82 546 | 120 244 |
| Авансы полученные | 351 942 | 204 487 | 231 259 |
| Прочие кредиторы | 131 464 | 24 262 | 231 259 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 8 248 | 8 514 | 8 821 |

Динамика изменения кредиторской задолженности по видам за период 2008-2010гг.

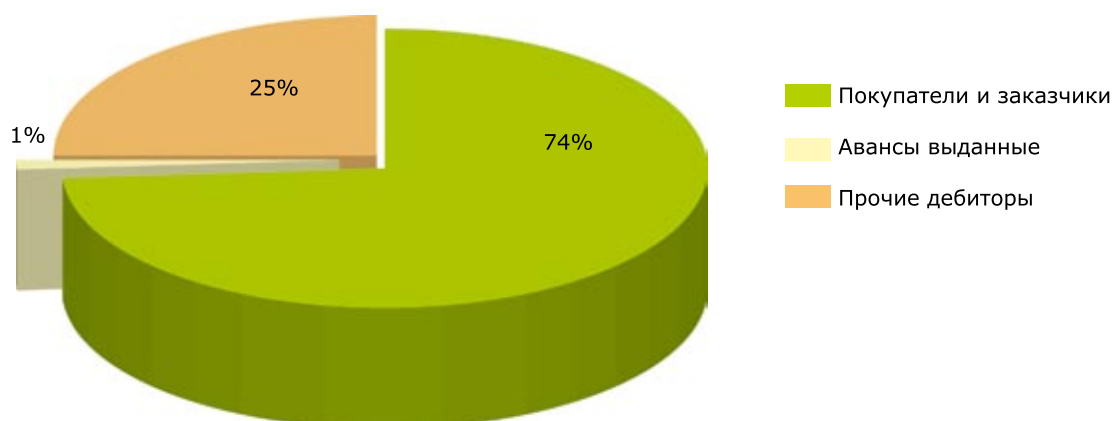


ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Структура краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2010



Структура краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2009



тыс.руб.

| | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 | На 31.12.2008 |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты) | 2 518 782 | 2 094 290 | 1 965 879 |
| покупатели и заказчики | 2 267 052 | 1 565 890 | 1 115 892 |
| прочие дебиторы | 235 267 | 516 608 | 802 425 |
| авансы выданные | 16 463 | 11 792 | 47 562 |

7.11. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ И ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА

Помимо продажи электрической энергии потребителям, Общество предоставляет услуги по АИИС КУЭ, ремонту и замене счётчиков, подключению к сети и др. Предоставление этих услуг является частью стратегии развития Общества и направлено на снижение рисков энергосбытовой деятельности путём диверсификации.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2010 года составил 99,88% (99,81% – в 2009 году). На долю выручки от реализации прочей продукции в 2010 году приходится 0,12% товарной продукции (0,19% – в 2009 году). Анализ показывает, что по итогам 2010 года в части реализации прочей продукции Обществом был получен отрицательный финансовый результат, причиной которого стало временное увеличение себестоимости прочей продукции в связи закупкой крупной партии комплектующих. Реализуемая Обществом политика цено-

образования ориентирована на обеспечение безубыточного уровня реализации прочей продукции. В дальнейшем, в целях повышения лояльности потребителей к компании и удержания их от перехода к конкурентам Общество планирует развивать это направление хозяйственной деятельности.

7.12. ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Финансовое прогнозирование в ОАО «Саратовэнерго» является неотъемлемой составляющей системы бизнес-планирования.

В процессе финансового прогнозирования разрабатываются следующие документы:

- прогнозный бухгалтерский баланс;
- план движения денежных средств;
- кредитный план;
- кредитный портфель.

Финансовые прогнозы составляются как на этапе формирования бизнес-плана на следующий плановый период, с горизон-

Структура прибыли ОАО «Саратовэнерго» за 2009-2010 гг.

| № п/п | Показатели | 2009 год | | 2010 год | |
|----------|--|--------------------|--------------|--------------------|--------------|
| | | Сумма, тыс.руб. | Уд.вес, % | Сумма, тыс.руб. | Уд.вес, % |
| 1 | Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего | 11 020 506 | 100,00 | 13 827 738 | 100,00 |
| 1.1 | Продажа электрической энергии | 10 999 561 | 99,81 | 13 810 747 | 99,88 |
| 1.2 | Прочая продукция основной деятельности | 20 945 | 0,19 | 16 991 | 0,12 |
| 2 | Себестоимость продукции (услуг), всего | 10 775 032 | 100,00 | 13 178 140 | 100,00 |
| 2.1 | Продажа электрической энергии | 10 755 670 | 99,82 | 13 160 735 | 99,87 |
| 2.2 | Прочая продукция основной деятельности | 19 363 | 0,18 | 17 405 | 0,13 |
| 3 | Прибыль от реализации, всего | 245 473 | 100,00 | 649 599 | 100,00 |
| 3.1 | Продажа электрической энергии | 243 891 | 99,36 | 650 012 | 100,06 |
| 3.2 | Прочая продукция основной деятельности | 1 582 | 0,64 | -414 | -0,06 |

том прогнозирования – 1 год, так и на стадии исполнения бизнес-плана, с горизонтом прогнозирования – 1 квартал. Благодаря финансовому прогнозированию в ОАО «Саратовэнерго» решаются следующие задачи:

- анализируются и задаются пропорции развития финансово-экономического состояния Общества;
- оптимизируется состав источников финансирования операционной деятельности;
- своевременно предотвращаются срывы в выполнении договорных обязательств;
- контролируется исполнение параметров бизнес-плана;
- обеспечивается соблюдение предельных значений показателей финансового состояния, установленных для гарантирующих поставщиков.

В процессе финансового прогнозирования рассчитываются следующие показатели прибыли:

Прибыль от продаж – значение показателя используется для прогнозирования показателей эффективности операционной деятельности Общества и оценки качества планирования статей доходов и расходов.

Прибыль до налогообложения – значение показателя используется для принятия решений о финансировании операционных и

внебюджетных расходов, расчета прогнозных значений обязательств по налогу на прибыль.

Чистая прибыль – значение показателя является основой для прогнозирования ключевых показателей эффективности работы Общества, установленных бизнес-планом на плановый календарный год, и оценки вероятности выполнения плановых пропорций распределения чистой прибыли по итогам года.

Информационной базой для разработки финансовых прогнозов в ОАО «Саратовэнерго» являются:

- прогнозные объемы электропотребления;
- прогнозные тарифы покупки и продажу электроэнергии и мощности;
- графики оплаты по условиям хозяйственных договоров;
- плановые задания по сбору денежных средств;
- инвестиционная программа Общества;
- налоговый календарь.

В конечном итоге разработка финансовых прогнозов позволяет обеспечивать в краткосрочной и долгосрочной перспективе ритмичность операционной деятельности ОАО «Саратовэнерго» и является одним из инструментов системы управления рисками.

8 Перспективы развития Общества

Перспективные параметры развития Общества представлены в таблице.

В основу прогнозных данных заложен наиболее вероятный сценарий развития

Общества, основанный на прогнозе значений основных макропараметров развития региона.

Фактические, плановые и прогнозные значения показателей ОАО «Саратовэнерго»

| Наименование показателя | 2010 год (Факт) | 2011 год (План) | 2012 год (Прогноз) | 2013 год (Прогноз) |
|---|-----------------|-----------------|--------------------|--------------------|
| Объем продаж, тыс.руб. | 13 827 738 | 15 625 344 | 17 344 132 | 19 078 545 |
| Производительность труда, тыс.руб./1 чел./год | 21 699 | 19 842 | 22 024 | 24 227 |
| Доля рынка, % | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Прибыль, тыс.руб. | 149 456 | 16 179 | 9 712 | 10 197 |
| Соотношение собственных и заемных средств | 0,36 | 0,36 | 0,42 | 0,45 |

9 Инвестиционная деятельность

9.1. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД, В ТОМ ЧИСЛЕ СУММЫ ОСВОЕНИЯ НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ, РАЗВИТИЕ И НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Инвестиционная программа ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год состояла из пяти инвестиционных проектов на общую сумму 34 568,9 тыс. руб. и предусматривала мероприятия по следующим направлениям:

- вычислительная, офисная техника и сетевое оборудование;
- модернизация и расширение системы учета АИИС КУЭ;
- приобретение объектов основных средств;
- создание Центра энергосбережения ОАО «Саратовэнерго»;
- проведение энергосберегающих мероприятий на ОАО «Саратовский подшипниковый завод».

Из общего объема капитальных вложений на техническое перевооружение Общества была предусмотрена сумма 20 249,7 тыс. руб.,

- на прочие основные средства и оборудование – 2 503,8 тыс. руб.,
- на создание центра энергосбережения – 5 030,0 тыс. руб.,
- на проведение энергосберегающих мероприятий на ОАО «Саратовский подшипниковый завод» – 6 785,4 тыс. руб.

Реализация инвестиционной программы ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год была направлена на:

- популяризацию и внедрение энергосберегающих технологий среди потребителей энергоресурсов города Саратов и Саратовской области;
- повышение качества решения задач сбытовой деятельности в процессе информационного обмена;
- повышение качества обслуживания потребителей;

- расширение сферы деятельности Общества как Гарантирующего поставщика электрической энергии и энерготрейдера, качества обслуживания потребителей электрической энергии и повышения точности расчетов;
- замены устаревшего оборудования;
- повышения эффективности решения вопросов по закупке электроэнергии на оптовом рынке;
- приведение АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» в соответствие техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- приобретения электроизмерительных контрольных приборов;
- обеспечение нормальных и безопасных условий труда персоналу;
- внедрение на крупном промышленном предприятии энергосберегающих технологий с целью получения экономического эффекта за счет повышения эффективности использования энергоресурсов.

Фактический объем капитальных вложений за 2010 год составил 23 475,9 тыс. руб., из них:

- техническое перевооружение – 4 216,7 тыс. руб.;
- создание центра энергосбережения – 7 407,0 тыс. руб.;
- прочие основные средства – 11 852,2 тыс. руб.

ЗА 2010 ГОД ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ СОСТАВИЛ 23 475,6 ТЫС.РУБ.

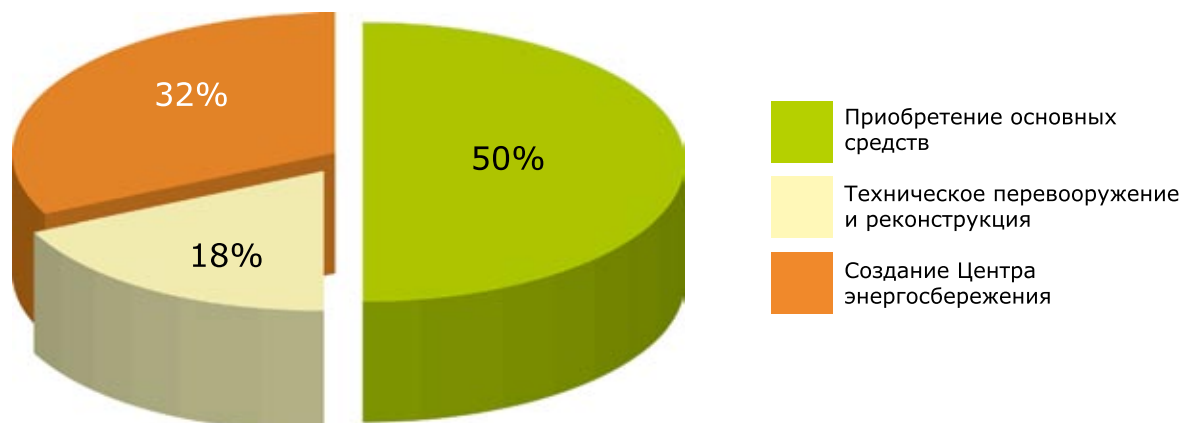
9.2. ДАННЫЕ О ВВОДАХ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ В ТЕЧЕНИЕ ГОДА

За 2010 год ввод основных фондов составил 23 475,9 тыс. руб.

В 1 квартале было введено основных фондов на сумму 3 547,4 тыс. руб.

во 2 квартале – на сумму 98,8 тыс. руб.

Структура капитальных вложений за 2010 год



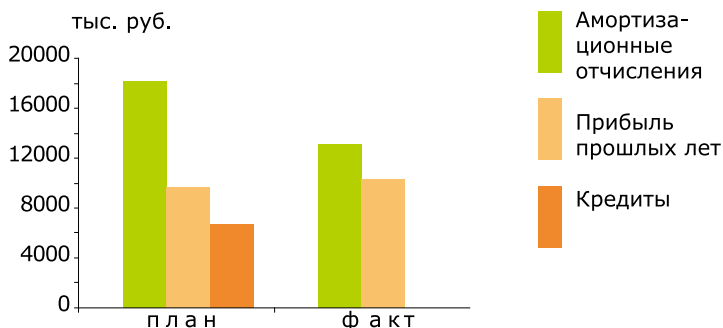


9.3. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ ОТЧЕТНОГО ГОДА С ПОДРОБНОЙ РАСШИФРОВКОЙ ПРИВЛЕЧЕННЫХ СРЕДСТВ (КРЕДИТЫ, СРЕДСТВА ОТ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЭМИССИИ АКЦИЙ И Т.Д.) И СОБСТВЕННЫХ СРЕДСТВ

Инвестиционная программа Общества на 2010 год на общую сумму 34 568,9 тыс. руб. была запланирована только за счет собственных источников: амортизации и прибыли прошлых лет, а также заемных средств (кредитов). При этом из амортизационных отчислений планировалось направить на инвестиции 18 165,7 тыс. руб., из прибыли – 9 617,9 тыс. руб. и привлечь кредитов на сумму 6785,4 тыс. руб.

Фактический объем инвестиций за 2010 год составил 23 475,6 тыс. руб. за счет собственных средств – амортизационных отчислений и прибыли.

Структура источников инвестиций в 2010 году



9.4. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Основными направлениями инвестиционной деятельности на 2011 год являются:

- приобретение средств вычислительной и офисной техники в целях совершенствования сбытовой деятельности;
- расширение АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» для увеличения количества потребителей электрической энергии с дистанционным снятием показаний приборов учета;
- приобретение высокотехнологичного оборудования с целью повышения качества и точности расчетов с потребителями;
- приобретение в собственность зданий и помещений для размещения офисов отделений в районных центрах области с целью снижения затрат на аренду и улучшения качества обслуживания потребителей;
- приобретение собственного транспорта для обеспечения потребности отделений;
- обеспечение нормальных и безопасных

9. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

условий труда работникам структурных подразделений;

- проведение энергосберегающих мероприятий у крупных потребителей.

Финансирование инвестиционных программ Общества планируется осуществлять за счет собственных источников: амортизационных отчислений и прибыли, в случае положительного решения годового Общего собрания акционеров.

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ИНВЕСТИЦИЙ В 2011 ГОДУ ОРИЕНТИРОВОЧНО СОСТАВЯТ 119 326 ТЫС. РУБ.

9.5. ДОСТИГНУТЫЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗОВАННЫХ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ.

Структура инвестиций за 2008–2010 гг.

В течение трех лет – за период с 2008 года по 2010 год включительно Общество осуществило инвестиций на общую сумму 55 868 тыс. руб., из них на реконструкцию и техническое перевооружение направлено 23 221 тыс. руб., на приобретение объектов основных средств – 25 240 тыс. руб. и 7 407 тыс. руб., соответственно.

Структура инвестиций за 2008–2010 гг.



В результате внедрения оборудования были достигнуты следующие цели:

- работает Центр энергосбережения;
- создана мощная серверная сеть, объединяющая отделения и управление;
- создана сеть внутренней связи с применением IP-телефонии;
- улучшено качество обслуживания потребителей;
- произведена замена устаревших компьютеров и офисной техники;
- снижены затраты, связанные с платежами за аренду зданий и помещений для размещения офисов отделений в районах области;
- снижены затраты на аренду автотранспорта;
- улучшены условия труда персоналу.

Реализация инвестиционных проектов за 2008 – 2010 гг. позволила приобрести:

- сетевое и серверное оборудование,
- компьютеры и периферийные устройства;
- копирующую технику;
- основные средства, необходимые для создания персоналу нормальных и безопасных условий труда;
- здания для размещения офисов трех отделений;
- автотранспортные средства.

10 Закупочная деятельность

10.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Саратовэнерго» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области закупок товаров, работ и услуг, «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго», утвержденным решением Советом директоров от 26 марта 2008 года (протокол №15).

Регламентация закупочной деятельности осуществляется путем применения обязательных процедур, которые выполняются при каждой закупке стоимостью выше 500 тыс. руб. (без НДС), и применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупок сотрудников.

Указанные процедуры предполагают:

- планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- достижение конкуренции среди участников;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- контроль за исполнением заключенных договоров и использованием приобретенной продукции.

Разрешение на проведение закупок продукции для нужд Общества, текущий контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом (ЦЗО), утверждение и корректировка годовой комплексной программы закупок, а также отдельные специально оговоренные функции – Советом директоров ОАО «Саратовэнерго». Председатель и состав ЦЗО утверждаются Советом директоров Общества.

Председатель ЦЗО несет персональную ответственность за организацию регламентированных процедур закупок в Обществе, а также за организацию профессиональной подготовки сотрудников, занимающихся как контролем и управлением, так и непосредственным проведением закупочных процедур. Положение предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников Общества, участвующих в проведении процедур закупок.

Политика Общества в области закупок описана в приложении к «Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго».

Целью политики является установление единых подходов по реализации

регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учет особенностей закупаемых товарно-материальных ценностей при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

Ключевыми показателями эффективности деятельности руководителей и сотрудников Общества, осуществляющих подготовку и проведение закупок, являются:

- доля стоимости договоров, заключенных путем проведения конкурентных процедур, в общей стоимости заключенных договоров;
- доля стоимости договоров, заключенных по результатам открытых процедур, в общей стоимости заключенных договоров;
- доля несостоявшихся конкурсов и иных закупочных процедур с одним участником в общем количестве процедур закупок;
- среднее количество участников размещения заказа на одну конкурентную процедуру закупки.

Положением предусмотрены следующие способы закупок:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

В случае отсутствия прямо предусмотренных пунктами Положения оснований, закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса.

Все другие способы закупок, а также специальные процедуры могут применяться при наличии установленных Положением оснований в соответствии с утвержденной ГКПЗ или получения разрешения ЦЗО Общества с по-

следующим обязательным уведомлением Совета Директоров Общества о принятии такого решения.

Применение закрытых процедур

Любые закрытые процедуры могут осуществляться в связи с наличием любого из следующих обстоятельств:

- продукция в силу уровня сложности, специального характера, иных особенностей ее рынка может быть закуплена только у ограниченного круга поставщиков (число которых известно), при условии приглашения их всех к участию в конкурентной закупке;
- прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах заказчика;
- стоимость закупки не более:
 - при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования – 3 000 тыс. руб. (без НДС);
 - при закупке прочих товаров, работ, услуг – 1 500 тыс. руб. (без налога на добавленную стоимость).

Двух- и иные многоэтапные конкурсы

Закупки могут осуществляться путем проведения двух- и многоэтапных конкурсов, если заказчику (организатору закупки) необходимо провести переговоры с участниками, чтобы определить наиболее эффективный вариант удовлетворения потребностей заказчика, а именно если в силу сложности продукции или при наличии нескольких вариантов удовлетворения нужд заказчика трудно сразу сформулировать подробные требования к закупаемой продукции (иные договорные условия) либо заявки привлекаются специально для того, чтобы ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей заказчика и выбрать наилучший из них.

Описание применения электронной коммерции

Решением Совета директоров от 24 ноября 2005 года (протокол №9) в качестве одного из средств массовой информации, используемых для публикации информации о проводимых регламентированных процедурах, для ОАО «Саратовэнерго» утверждена электронная торговая площадка B2B-Energo.

Годовая комплексная программа закупок, в недельный срок с момента ее утверждения Советом директоров, должна быть опубликована на сайте Общества, а также предоставлена на дополнительный Интернет-ресурс www.b2b-energo.ru. Любые изменения в ГКПЗ публикуются на тех же ресурсах в недельный срок с момента внесения изменений.

Вне зависимости от места официальной публикации, копия документа, объявляющего об открытых процедурах, в обязательном порядке публикуется на интернет-сайте заказчика в разделе «Закупки» и направляется для публикации (на безвозмездной основе) на дополнительный Интернет-ресурс www.b2b-energo.ru.

10.2. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИЯ ГКПЗ

Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) является планом мероприятий по проведению регламентированных закупочных процедур, проходящих в течение календарного года. ГКПЗ является основным плановым документом в сфере закупок, содержащим наименование, сумму закупки, срок и способ ее проведения. Сроком проведения закупки является: для конкурентной закупки – публикация документа, объявляющего о начале процедур; для закупки у

10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

единственного источника – дата подписания договора.

ГКПЗ учитывает все виды затрат, предусмотренные бюджетом, определяет условия проведения закупок товаров, работ, услуг для обеспечения функционирования ОАО «Саратовэнерго» и формируется с учетом следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества и формирующих смету затрат по обычным видам деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана):

- ремонтная программа (план ремонтов);
- инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в т.ч. в области информационных технологий, новое строительство).

ГКПЗ включена в состав бизнес-плана по его соответствующим разделам. ГКПЗ составляется в формате, определенном для энергосбытовых компаний с необходимыми приложениями, в том числе с отчетными формами о выполнении за отчетный период.

Проект ГКПЗ согласовывается с ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» в период согласования бизнес-плана Общества. После согласования проект ГКПЗ передается на утверждение Совету директоров.

В случае отсутствия или задержки утверждения Советом директоров годовой комплексной программы закупок, закупки могут осуществляться по решению ЦЗО в соответствии с Положением по фактическим потребностям Общества, с обязательным последующим информированием Совета директоров Общества в течение 10 рабочих дней после принятия ЦЗО соответствующего решения.

При подготовке ГКПЗ учитываются долгосрочные договоры, уже заключенные для исполнения в планируемом периоде.

Годовая комплексная программа закупок, в недельный срок с момента ее утверждения Советом директоров, публикуется на сайте Общества в разделе «Закупки», а также на дополнительном Интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru. Любые изменения в ГКПЗ публикуются на тех же ресурсах в недельный срок с момента внесения изменений.

При подготовке решения о проведении закупки определяются потребности в закупаемой продукции и устанавливаются функциональные и/или технические требования к ней (в случае строительных подрядных работ также разрабатывается и утверждается проектно-сметная документация).

Перечень участников закрытых процедур закупки и наименование контрагента при закупке у единственного источника устанавливается в ГКПЗ или отдельным решением ЦЗО.

Решение о проведении тех или иных закупок с использованием электронных торговых площадок принимается на этапе утверждения ГКПЗ.

Контроль за исполнением ГКПЗ в течение года осуществляет Центральный закупочный орган ОАО «Саратовэнерго».

10.3. ГОДОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПО СПОСОБАМ ЗАКУПКИ

Общество ежеквартально представляет в ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» отчеты о закупочной деятельности за отчетный период с целью формирования Отчета генерального директора о закупочной деятельности.

Отчет предоставляется в форме сводных аналитических таблиц по видам деятельности

с учетом планируемых и фактических затрат, а также по составу регламентированных процедур с приложением пояснительной записки.

Всего в 2010 году, согласно ГКПЗ, планировалось провести 78 регламентированных закупок на общую сумму 244862 тыс. руб. Фактически было проведено 71 регламентированных закупок на первоначальную сумму 230 987 тыс. руб., в результате которых были заключены договоры на общую сумму 219 413 тыс. руб.

Экономический эффект от проведения регламентированных закупочных процедур составил 11 574 тыс. руб.

В 2010 году проведено 8 внеплановых регламентированных закупок на общую сумму 12 357,5 тыс. руб. способом «единственный источник», из них:

- информационные и консультационные услуги – 9 028 тыс. руб.;
- аренда помещений – 2 751,7 тыс. руб.;
- услуги по проведению внеочередного собрания акционеров – 577,8 тыс. руб.

Внеплановые закупки рассмотрены и одобрены на заседании Центрального закупочного органа ОАО «Саратовэнерго».

Открытые конкурсы составили 15% от общей суммы закупок (плана), открытые запросы предложений – 4%, открытый запрос цен – 0,4%, закупки способом «единственный источник» – 63%; нерегламентированные закупки – 18%.

Общая сумма закупок, осуществленных способом «Единственный источник», составила 176 971 тыс. руб., в том числе единственный источник по результатам конкурентных процедур, в случае поступления единственной конкурентоспособной заявки и признания конкурса несостоявшимся – 92 845 тыс. руб.

Все регламентированные закупки, кроме закупок способом «Единственный источник», осуществлял Сектор организации закупочной деятельности, без привлечения сторонних организаторов.

10.4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ НА 2011 ГОД

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Саратовэнерго» на 2011 год сформирована в составе бизнес-плана Общества.

Информация об основных показателях ГКПЗ на 2011 год

по направлениям:

| Наименование направления | | Количество лотов | Сумма закупки, млн. руб. (без НДС) |
|----------------------------|--------|------------------|------------------------------------|
| Энергоремонт | Услуги | 2 | 2,7 |
| | МТР | 0 | 0 |
| | Итого | 2 | 2,7 |
| Техническое перевооружение | Услуги | 0 | 0 |
| | МТР | 3 | 43,6 |
| | Итого | 3 | 43,6 |
| Эксплуатация | Услуги | 7 | 62,1 |
| | МТР | 5 | 12,1 |
| | Итого | 12 | 74,2 |
| Закупки в области IT | Услуги | 8 | 64,7 |
| | МТР | 4 | 15,9 |
| | Итого | 12 | 80,6 |
| Прочие закупки | Услуги | 58 | 141,3 |
| | МТР | 14 | 24,3 |
| | Итого | 72 | 165,6 |
| Всего: | | 101 | 336,5 |
| Нерегламентируемые закупки | | 117 | 29,2 |

по видам закупок, %

| Тип процедуры | % от общей суммы закупок |
|------------------------------|--------------------------|
| Открытый конкурс | 63 |
| Открытый запрос предложений | 6 |
| Открытый запрос цен | 2 |
| Конкурентные переговоры | 4 |
| Единственный источник | 18 |
| Нерегламентируемые процедуры | 7 |
| Итого | 100 |

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества. Система управления рисками

Деятельность Общества в качестве субъекта рынка электроэнергетики подвержена влиянию различных рисков.

Существование разных типов рисков обусловлено спецификой электроэнергетической отрасли, ее преобразованиями, реорганизацией и реструктуризацией, экономической ситуацией в мире и стране, особенностями правового регулирования, конъюнктурой товарных и финансовых рынков, а также другими факторами.

При осуществлении основной деятельности, в процессе управления Обществом, выявляются различные типы рисков, проводится их анализ, оценивается их влияние на ведение бизнеса в целом, вырабатываются меры по их минимизации.

Деятельность компании сопряжена со следующими основными типами рисков:

- отраслевыми рисками,
- страновыми и региональными рисками,
- финансовыми рисками,
- правовыми рисками,
- рисками, связанными с деятельностью эмитента.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

- Возможность появления на розничном рынке электрической энергии недобросовестных субъектов, в т. ч. сбытовых организаций и отсутствия механизма возврата денежных средств за поставленную электрическую энергию и мощность.
- Риск перехвата управляющими компаниями ЖКХ и расчетно-кассовыми центрами денежных потоков от потребителей в многоквартирных домах, что приведет к удлинению периода оплаты и возможному возникновению безнадежной к взысканию дебиторской задолженности в случае их банкротства.
- Возможность ухода потребителя с присоединенной мощностью свыше 750 кВт на оптовый рынок электроэнергии, в том числе частично в текущем финансовом году, и, как следствие, возникновение выпадающих доходов у сбытовой организации.
- Из-за отсутствия законодательного механизма компенсации перекрестного субсидирования льготным категориям потребителей (население, ГП-2) возможно недополучение сбытовой компанией НВВ.
- Создание вертикально-интегрированных сбытовых компаний крупными отраслевыми

ми холдингами; сбытовых компаний, аффилированных с сетевыми компаниями и региональными органами власти.

- Переход потребителей на двухсторонние договоры с сетевыми организациями в части передачи электрической энергии, что влечет потерю части денежных потоков, (около 42%) возможности прямого воздействия на неплательщика со стороны сбытовой организации.

С целью снижения перечисленных отраслевых рисков, Общество ведет постоянный мониторинг на рынке электроэнергии и осуществляет следующие мероприятия:

- встречи с крупными потребителями с целью разъяснения рисков работы с недобросовестными сбытовыми компаниями, переход на прямые договоры с потребителями с сетевыми компаниями, разъяснительная работа по особенностям тарифного регулирования;
- совершенствование организационной структуры Общества с целью оперативного реагирования на постоянные изменения в отрасли, сохранение и развитие кадрового потенциала работников компании;
- повышение ликвидности компании за счет заключения договоров энергоснабжения с потребителями на более выгодных условиях, чем у конкурентов, действующих на территории региона;
- оказание консультационных услуг по выбору тарифов из тарифного меню.

СТАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Основными факторами политических рисков в России, влияющих на производственную и финансово-экономическую деятельность Общества, являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- несовершенство и частое изменение налогового законодательства;
- недостаточная эффективность судебной системы.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Среди финансовых рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат ОАО «Саратовэнерго» и повлечь снижение прибыли.

В связи с этим при составлении финансовых планов Общества всегда прогнозируется

и учитывается темп инфляции. Но существующая система тарифного регулирования, при которой государство устанавливает тарифы, исходя из прогнозной инфляции, не позволяет исключить этот риск, поскольку фактически из года в год инфляция оказывается выше ее предварительных прогнозов.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ и услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Возможные меры для нивелирования данных рисков:

- повышение оборачиваемости дебиторской задолженности в результате изменения договорных отношений с потребителями с целью снижения дебиторской задолженности и повышения её качества,
- оптимизация управления затратами путем сокращения условно-постоянных расходов.

Финансовые риски по своей природе являются спекулятивными рисками, т.е. существует возможность получения как отрицательного, так и положительного результата. В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость процентных выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Эмитента. В целом влияние инфляционных факторов на деятельность Эмитента исходя из прогнозов не представляется значительным.

ОАО «Саратовэнерго» реализует свою продукцию на внутреннем рынке, в связи с этим деятельность компании не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. В целом, поскольку вся сумма расходов номинирована в рублях, а доходы не привязаны к валютному курсу, вероятность возникновения существенных финансовых рисков, которые бы сильно повлияли на изменение выручки, расходов и прибыли, в Обществе отсутствует.

ОАО «Саратовэнерго» использует в своей деятельности заемные средства и колебания процентных ставок может отразиться на финансово-хозяйственной деятельности – увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков, и соответственно, снижается прибыль Эмитента.

Для анализа финансовых рисков в Обществе проводится планирование и оценка фактически сложившейся деятельности.

Обществом ежеквартально определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности ОАО «Саратовэнерго», нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платежеспособность и ликвидность компании, показатели деловой активности сравниваются с фактическими результатами деятельности, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе и принимать меры для их ликвидации.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски в деятельности ОАО «Саратовэнерго» возникают в ситуации правовой неопределенности, которая свойственна режиму правового регулирования значительной

части взаимоотношений в электроэнергетике в условиях реформирования. Такая неопределенность может привести к убыткам субъектов электроэнергетики, в том числе и ОАО «Саратовэнерго», когда они добросовестно заблуждаются относительно применимости определенных правовых норм.

Правовые риски Общества могут возникнуть вследствие изменения следующих факторов:

- несоблюдение организацией законодательства Российской Федерации,
- несвоевременная разработка компетентными органами законодательства, регулирующего вопросы, касающиеся деятельности ОАО «Саратовэнерго»,
- нарушение организацией условий договоров,
- нарушения клиентами и контрагентами организации условий договоров.

Предполагаемые действия Общества по уменьшению правовых рисков

Для того чтобы устранить неясности правового характера и тем самым, насколько возможно, исключить правовой риск, ОАО «Саратовэнерго» намерено сотрудничать с органами исполнительной и законодательной власти. Для исключения возможности несоответствия своих внутренних документов законодательству Российской Федерации общество осуществляет постоянный мониторинг и учет происходящих в нем изменений.

Изменение налогового законодательства

Вероятность негативного изменения налогового законодательства близка к нулю, в связи с тем, что по программе оздоровления экономики, утвержденной Правительством РФ, планируется изменение налоговых ставок в сторону уменьшения, а в ряде случаев – отмена некоторых налогов и сборов, что, по мнению Общества, должно положительно отразиться на результатах деятельности компании. Данный риск рассматривается как незначительный.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Обществ

Анализ законодательных норм, касающихся лицензирования деятельности, свидетельствует о явной тенденции к уменьшению объема лицензируемых видов деятельности. В случае изменения требований по лицензированию деятельности Общества, оно примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью организации

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью общества, рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью общества, оно намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с неопределенностью правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности в электроэнергетической области

Контуры правового режима деятельности энергосбытовых организаций обозначены в двух законодательных актах. Это Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых зако-

нотательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального Закона «Об электроэнергетике».

В связи с содержащимся в Федеральном законе от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ условием о том, что с 1 января 2011 года продажа электрической энергии (мощности) каждым субъектом оптового рынка – поставщиком электрической энергии (мощности) осуществляется по свободным (нерегулируемым ценам), Общество производит расчет в строгом соответствии с требованиями законодательства. При этом имеется риск обращения потребителей с заявлением об обоснованности применяемого тарифа в антимонопольную службу и суд.

Сохраняются риски, связанные с взаимодействием с сетевыми организациями, в части покупки электрической энергии в целях компенсации потерь, а также в части оплаты за услуги по передаче электроэнергии с учетом введения «котлового метода» расчетов тарифов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В рамках судебных процессов правовые риски связаны:

- с взысканием с сетевых организаций стоимости фактических потерь электрической энергии;
- с взысканием с общества платы за услуги по передаче электроэнергии в отношении спорного объема;
- с обжалованием решений Управления Федеральной Антимонопольной Службы в части признания действий общества, нарушающими 135-ФЗ «О защите конкуренции» и наложении административного штрафа.

Действия Общества по минимизации данных рисков:

Обществом проводятся переговоры с представителями сетевых организаций с целью преодоления разногласий по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Относительно споров, возникающих из ФЗ «О защите конкуренции» следует отметить, что ст. 10 указанного Закона содержит запрет на злоупотребление своим доминирующим положением субъектом рынка, занимающего такое положение. По результатам рассмотрения дела о нарушении антимонопольного законодательства антимонопольным органом может быть принято решение о возбуждении дела о привлечении к административной ответственности, предусмотренной ст. 14.31 КоАП РФ.

При анализе многочисленной судебной практики по рассмотрению дел, связанных с оспариванием решений и постановлений, вынесенных антимонопольными органами РФ, можно сделать вывод, что в большинстве случаев при рассмотрении подобной категории дел решения выносятся в пользу антимонопольного органа. При этом практически каждое действие ГП, так или иначе не соответствующее или нарушающее законодательство, контрагент пытается отнести к действиям, признаваемым нарушением ст. 10 ФЗ «О защите конкуренции». Необходимо также учитывать мнение ВАС РФ, отраженное в Постановлении Пленума ВАС РФ от 30 июня 2008 года №30 «О некоторых вопросах, возникающих в связи с применением арбитражными судами антимонопольного законодательства», многие из спорных вопросов в котором решены в пользу антимонопольного органа.

Согласно исследованию потребительского рынка, проведенному Управлением ФАС по Саратовской области, ОАО «Саратовэнерго»

занимает доминирующее положение на розничном рынке поставки электроэнергии.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Саратовэнерго» при осуществлении своего основного вида деятельности (поставка электроэнергии на розничном рынке электроэнергетики) всегда несет риск неблагоприятных последствий в виде предусмотренных КоАП РФ штрафных санкций.

Риск неравномерного поступления денежных средств от потребителей за реализованную им электроэнергию в связи с сезонным характером потребления электроэнергии.

Действия Общества по минимизации данных рисков

В целях минимизации последствий наступления данного риска Общество учитывает сезонный характер потребления электроэнергии при экономическом и финансовом планировании своей деятельности, в т.ч. при обосновании размера сбытовой надбавки в государственных регулирующих органах.

РИСК НЕИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАГЕНТАМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ (КРЕДИТНЫЙ РИСК)

С целью снижения воздействия кредитных рисков Общество осуществляет постоянный мониторинг дебиторской задолженности и осуществляет мероприятия, направленные на снижение просроченной дебиторской задолженности. В качестве превентивных мер перед заключением сделок Общество осуществляет проверку контрагентов на предмет их кредитоспособности, вырабатывает договорные условия, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, поручительство), кроме того Общество проводит постоянный мониторинг колебания цен на оптовом рынке; применяет все процедуры, установленные нормативно-правовыми актами при работе с должниками.

Риск разбалансированности – кассовый разрыв вследствие различия в сроках по платежам за ресурсы и услуги контрагентам и по расчетам с конечными потребителями.

Действия Общества по минимизации данных рисков.

Общество учитывает данный риск, организуя качественные процессы бюджетирования и контроля за исполнением бюджета.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С НАЛОГООБЛОЖЕНИЕМ

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки и спорные моменты, определяющие основания и порядок исчисления и уплаты налоговых платежей. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия.

Данные положения подтверждаются также и обширной судебной практикой в налоговой сфере. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

12 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

12.1. ПРИНЦИПЫ И МЕТОДЫ РАСЧЕТА ДИВИДЕНДОВ

Получение дивидендов акционерами Общества является их правом, закрепленным Уставом. Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.

При начислении и выплате дивидендов акционерам Общество придерживается требований Гражданского кодекса РФ, Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устава Общества, «Положения о дивидендной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденного решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» от 30 мая 2008 года (протокол №1), далее Положение о дивидендной политике. Общество обеспечивает размещение Положения о дивидендной политике и всех изменений к нему в постоянном доступе на сайте Общества в сети Интернет: [http:// www.saratovenergo.ru/investor/inner/](http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/)

12.2. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Дивидендная политика Общества предусматривает:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

Дивидендная политика Общества включает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет), а также

систему отношений и принципов по определению порядка и сроков и формы выплаты дивидендов, установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Положение о дивидендной политике разработано в целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества. В Положении о дивидендной политике определен порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов.

Члены Совета директоров Общества определяют рекомендуемый размер дивидендов по акциям Общества, исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов Общества и акционеров.

Размер дивиденда, выплачиваемого на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом Общества.

Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10% чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала Общества. При этом, 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.

В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества, рассчитанной в соответствии с действующими правилами ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, и распределяются среди акционеров пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа).

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются

средства на обязательные для Общества отчисления в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества, а также по другим направлениям ее расходования, в том числе на выплату дивидендов.

Размер дивидендов, выплачиваемых по акциям, определяется Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров и не может быть больше размера, рекомендованного Советом директоров.

По итогам 2010 года Общество предполагает выплатить дивиденды по привилегированным акциям в размере 14 946 тыс. руб.

Информация о принятии решения о выплате дивидендов, о размере, сроках, способе и форме их выплаты также раскрывается в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, Уставом Общества и Положением о раскрытии информации, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года N 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Годовое Общее собрание акционеров 27 мая 2010 года своим решением также утвердило следующее распределение нераспределенной прибыли Общества за 2005-2008 годы:

| Распределение прибыли Общества (тыс. руб.) | |
|--|-----------|
| Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет | 607 318 |
| Нераспределенный убыток прошлых лет | - |
| Распределить на: Погашение убытков прошлых лет | (167 642) |
| Направлено на инвестиции 2009года | - |
| Направлено на инвестиции 2010года | - |
| Справочно: Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли прошлых лет) | 439 676 |

12.3. ИНФОРМАЦИЯ О НАЧИСЛЕННЫХ И ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010

| Год | Начислено всего, руб. | Выплачено всего, руб. |
|----------------|-----------------------|-----------------------|
| 9 месяцев 2005 | 89 844 819, 68 | 88 455 788,86 |
| 2005 | 307 163,10 | 300 609,55 |
| 2006 | 0,00 | 0,00 |
| 2007 | 10 286 078,29 | 9 931 762,91 |
| 2008 | 0,00 | 0,00 |
| 2009 | 0,00 | 0,00 |

Решения о начислении и выплате дивидендов по итогам 2006, 2008, 2009 годов не принимались.

Начисленные дивиденды не выплачены в полном объеме в виду неверно указанных платежных реквизитов или их отсутствия в реестре акционеров.

Вопрос о начислении и выплате дивидендов по итогам 2010 года будет рассматриваться годовым Общим собранием акционеров.

12.4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

| Распределение прибыли Общества (тыс.руб.) | ГОСА по итогам 2007 года | ГОСА по итогам 2008 года | ГОСА по итогам 2009 года |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Нераспределенная прибыль (убыток) | 86 971 | 604 515 | (167 642) |
| Резервный фонд | - | - | - |
| Дивиденды | 10 286 | - | - |
| Использование прибыли на инвестиции текущего года | - | 498 | - |
| Использование прибыли на инвестиции следующего года | - | 27 839 | - |
| Погашение убытков прошлых лет | 76 685 | 8 128 | - |
| Нераспределенная прибыль прошлых лет | - | 568 050 | 607 318 |
| Прочие цели | - | - | - |

13 Структура акционерного капитала и ценные бумаги Общества

13.1. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА

В настоящее время в обращении находятся следующие акции эмитента:

| Вид акций | акции именные | акции именные |
|---|--|---|
| Категории (тип) | обыкновенные бездокументарные | привилегированные типа А бездокументарные |
| Номинальная стоимость | 0,02 (ноль целых две сотых) рубля | 0,02113 (ноль целых две тысячи сто тринадцать сотых) рубля |
| Количество размещенных бумаг, шт. | 4 865 127 996 (Четыре миллиарда восемьсот шестьдесят пять миллионов сто двадцать семь тысяч девятьсот девяносто шесть) | 1 493 316 000 (Один миллиард четыреста девяносто три миллиона триста шестнадцать тысяч) |
| Государственный регистрационный номер | 1-02-00132-A | 2-02-00132-A |
| Дата государственной регистрации | 06 июля 2006 года | 06 июля 2006 года |
| Дата государственной регистрации проспекта ценных бумаг | 07 декабря 2006 года | 07 декабря 2006 года |

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: **0**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Планов выкупа собственных акций и иных приобретений и иных продаж ценных бумаг Общество не имеет.

Акции Общества, находящихся в перекрестном владении, не имеются. При этом, под перекрестным владением акциями понимается владение акциями головной (материнской) компании со стороны дочерней и (или) зависимой компании.

РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА ЭМИТЕНТА НА ДАТУ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА: 128 856 327,00 РУБ.

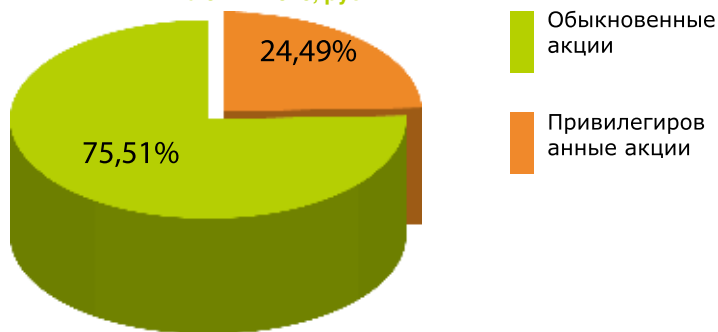
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 97 302 559,92 руб.

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 75,51%

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 31 553 767,08 руб.

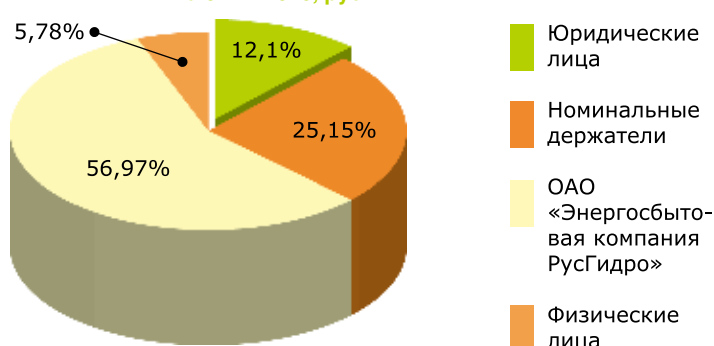
Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента: 24,49%

Уставный капитал Общества на 31.12.2010, руб.



13.2. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА:

Уставный капитал Общества на 31.12.2010, руб.



| Тип держателя ценных бумаг | Количество акций (% от общего количества) |
|----------------------------|---|
| Физические лица | 5,78 |
| Номинальные держатели | 82,12 |
| Юридические лица | 12,10 |
| Федеральная собственность | 0 |
| Собственность субъектов РФ | 0 |

Количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров по состоянию на 31.12.2010 – 8 722 лица.

13.3. СПИСОК АКЦИОНЕРОВ, ВЛАДЕЮЩИХ СВЫШЕ 5 % АКЦИЙ ОТ УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА*

| Наименование владельца ценных бумаг | Доля участия в уставном капитале, (%) |
|--|---------------------------------------|
| Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» | 56,23 |
| Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сама-разэнерго» | 11,96 |
| Odvin Financial Inc. (Одвин Ф айнэншл Инк.) Британские Виргинские Острова | 11,96 |

* Сведения указаны по состоянию на 14 октября 2010 года – дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров Общества 28 декабря 2010 года.

13.4. СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ ОБЩЕСТВА И КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ РЕЕСТРА АКЦИОНЕРОВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

(без учета данных о клиентах номинальных держателей)

| Тип держателя акций | Количество держателей | Количество акций (% от общего количества акций) |
|--------------------------------------|-----------------------|---|
| Владельцы – физические лица: | 8 664 | 5,78 |
| из них, резиденты РФ | 8 628 | 5,76 |
| нерезиденты РФ | 14 | 0,02 |
| Владельцы – юридические лица: | 48 | 12,10 |
| из них, резиденты РФ | 49 | 12,09 |
| нерезиденты РФ | 3 | 0,07 |
| Доверительные управляющие | 1 | 0,00 |
| Номинальные держатели | 9 | 82,12 |
| Всего | 8 722 | 100,00 |

13.5. РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

15 февраля 2007 года обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02 руб. и привилегированные именные бездокументарные акции типа А номинальной стоимостью 0,02113 руб. ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» (Торговая система РТС) в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

Коды акций ОАО «Саратовэнерго» в Торговой системе РТС:

| | Обыкновенные акции | Привилегированные акции |
|--------------------|--------------------|-------------------------|
| Классический рынок | SARE | SAREP |
| Биржевой рынок | SAREG | SAREPG |

Максимальная и минимальная стоимость акций ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

| Тип акций | Минимальная цена, руб. | Максимальная цена, руб. | Объем рыночных сделок, шт. |
|--|------------------------|-------------------------|----------------------------|
| Обыкновенные именные акции | 0,0275 | 0,1697 | 315 146 797 |
| Привилегированные именные акции типа А | 0,0197 | 0,1840 | 100 262 832 |

Объем рыночных сделок с акциями ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

| Тип акций | Объем рыночных сделок, шт. | Объем рыночных сделок, руб. |
|--|----------------------------|-----------------------------|
| Обыкновенные именные акции | 315 146 797 | 37 362 344,74 |
| Привилегированные именные акции типа А | 100 262 832 | 8 191 430, 20 |

Рыночная капитализация рассчитывалась как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг (ОАО «ФБ «РТС», адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rts.ru>) и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 года №03-52/пс.

Рыночная капитализация ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

руб.

| Тип акций | 31.12.2009 | 31.03.2010 | 30.06.2010 | 30.09.2010 | 31.12.2010 |
|---|------------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Обыкновенные именные акции (коды SARE, SAREG) | 142 426 469, 95* | 193 205 442, 72* | 546 791 735, 47 | 615 535 994, 05 | 555 694 919, 70 |
| Привилегированные акции типа А (коды SAREP, SAREPG) | 37 524 528, 34* | 54 111 188, 12* | 71 977 831, 05* | 117 314 904, 96 | 173 090 257, 56 |
| Суммарная капитализация по размещенным акциям | 179 950 998, 29 | 247 316 630, 84 | 618 769 566, 52 | 732 850 899, 01 | 728 785 177, 26 |

* Капитализация определялась как произведение количества акций и их средневзвешенной цены по рыночным сделкам и адресным сделкам. При этом средневзвешенная цена – результат от деления общего объема рыночных и адресных сделок за отчетный период на общее количество акций, являющихся предметом этих сделок. Рыночная капитализация по методике постановления ФКЦБ России №03-52/пс от 24 декабря 2003 года «Об утверждении порядка расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и

инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены» не определялась из-за невозможности применения данной методики.

Суммарная капитализация по размещенным акциям увеличилась в 4 раза по сравнению с 2009 годом, что свидетельствует об инвестиционной привлекательности акций Общества на рынке ценных бумаг.

14 Корпоративное управление, раскрытие информации

14.1. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление – это система взаимодействия между акционерами, органами управления и контроля, а также другими заинтересованными лицами Общества.

Предметом корпоративного управления является контроль за совершением корпоративных действий.

Структура органов управления и контроля Общества определена действующим законодательством РФ и непосредственно Уставом ОАО «Саратовэнерго».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава Общества:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/ustav/>

14.2. СТРУКТУРА И КОМПЕТЕНЦИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии со статьей 9. Устава эмитента Органами управления Общества являются:

**Общее собрание акционеров
Совет директоров
Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор**

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

На Общем собрании акционеры могут принимать решения по внесению изменений и дополнений в Устав Общества или утверждению Устава в новой редакции, по реорганизации Общества, по ценным бумагам, по изменению уставного капитала Общества, а также об основных исполнительных органах и органах контроля, об утверждении годовой отчетности, о распределении прибыли, о крупных сделках, внутренних документах, о раскрытии информации и другим вопросам отнесенным к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Полностью компетенция Общего собрания акционеров определяется в соответствии со статьей 10 Устава Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения.

Вопросы подготовки, проведения и раскрытия информации Общих собраний акционеров отражены в статьях 10-14 Устава и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Сарато-

вэнерго» в новой редакции, утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года. (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- созыв Общих собраний акционеров и решения по процедурам подготовки и их проведения, 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;
- 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,
- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, 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;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - другие вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Совета директоров и закрепленные статьей 15 Устава Общества.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Комитеты Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в отчетном году не создавались.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

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

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, в соответствии со статьей 20 Устава эмитента.

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

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом внутренним документом, регулирующим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Кодекс корпоративного поведения эмитента, как утвержденный документ, в Обществе отсутствует, но принципы определенные им, в основном, соблюдаются.

Рейтинги корпоративного управления Обществу не присваивались.

14.3. СТРУКТУРА ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества:

Ревизионная комиссия Общества в соответствии со статьей 9. Устава.

Аудитор в соответствии со статьей 21. Устава.

Компетенция данных органов определена в соответствии со статьей 21 Устава Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 человек.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества – Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (новая редакция), утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества в соответствии со статьей 21. Устава.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации в Обществе не принят.

14.4. ОБЗОР ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ, ПРОВЕДЕННЫХ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ, И ПРИНЯТЫХ НА НИХ РЕШЕНИЯХ.

В отчетном году в Обществе проведено три Общих собрания акционеров.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 31 марта 2010 года в форме заочного голосования (Протокол № 26 от 02 апреля 2010 года), на котором принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» управляющей организации – Открытому акционерному обществу «Объединенная энергосбытовая компания».

Годовое общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 26 мая 2010 года в форме совместного присутствия (протокол №27 от 27 мая 2010 года), на котором утвердили: годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, а также рас-

пределение прибыли (в том числе, о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2009 финансового года; утвердили Аудитора Общества; избрали членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Также годовым Общим собранием акционеров были утверждены в новой редакции следующие внутренние документы Общества: Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 28 декабря 2010 года в форме совместного присутствия (протокол № 28 от 29 декабря 2010 года), на котором принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества, избранных на годовом общем собрании акционеров (протокол №27 от 26 мая 2010 года), и избрании нового состава членов Совета директоров Общества.

14.5. ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ

Политика ОАО «Саратовэнерго» по раскрытию информации реализуется в соответствии с требованиями Федерального закона от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по Финансовым рынкам от 10 октября 2006 года №06-117/пз-н и другими правовыми актами федеральных органов исполнительной власти РФ.

Общество как субъект рынка электрической энергии – энергосбытовая организация и гарантирующий поставщик – также раскрывает информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Основные принципы и информационная политика Общества отражены в Положении об информационной политике открытого акционерного общества энергетик и электрификации «Саратовэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» (протокол №6 от 20 октября 2006 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Принципы, которыми руководствуется ОАО «Саратовэнерго» при раскрытии информации:

- регулярность и оперативность
- доступность информации
- полнота и достоверность раскрываемой информации
- соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Информационная политика Общества способствует максимальной реализации прав акционеров, инвесторов и любых заинтересованных лиц на получение информации о деятельности Общества и формированию имиджа открытой компании.

Общество как эмитент, у которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, и открытое акционерное общество, в обязательном порядке и своевременно раскрывает следующую информацию:

- ежеквартальный отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о существенных фактах, касающихся финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- годовой отчет акционерного общества;
- годовую бухгалтерскую отчетность акционерного общества;
- устав и другие внутренние документы акционерного общества, регламентирующие деятельность его органов;
- сведения об аффилированных лицах акционерного общества;
- сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества;
- иную информацию, раскрываемую в соответствии с законодательством РФ.

Общество обеспечивает свободный и неограниченный доступ к указанной информации в сети Интернет.

ИНФОРМАЦИЯ НАХОДИТСЯ В СВОБОДНОМ ДОСТУПЕ В СЕТИ ИНТЕРНЕТ:

<http://www.saratovenergo.ru>

На Ленте новостей уполномоченного Информационного Агентства ЗАО «ИНТЕРФАКС» Общество раскрывает существенные факты, сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг, сообщения о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальных отчетах эмитентов эмиссионных ценных бумаг и сообщения о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц.

В областной газете «Саратовские вести» публикуются сообщения о проведении Общих собраний акционеров, решения, принятые Общими собраниями акционеров, итоги голосования на Общих собраниях акционеров, годовая бухгалтерская отчетность, аудиторские заключения, информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и иная информация, необходимая для деятельности Общества.

В соответствии с изменениями, внесенными в Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков в 2010 году, часть информации ежемесячно публикуется в электронном СМИ Информационное Агентство ЗАО «Финмаркет» <http://www.finmarket.ru/z/anal/inform.asp>, а также размещается на официальном сайте Общества и региональном СМИ «Неделя области».

Кроме этого, на сайте Общества размещена информация о компании, о новостях и жизни компании и отрасли, пресс-релизы и интервью, информация о реформировании электроэнергетики, о договорной компании, о розничном рынке, об энергосбережении, о регулируемых и нерегулируемых тарифах, информация об управлении закупочной деятельностью, анонсирование закупок, объявления о проведении конкурсов и результаты закупок, а также контактная информация, реквизиты и обратная связь.

Существенное место на сайте Общества определено информации для акционеров Общества, инвесторов и потребителей электрической энергии. Представлены типовые

договоры, памятка клиента, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, льготах, субсидиях, расчете стоимости нерегулируемых цен, ссылки на основные нормативно-правовые акты в сфере деятельности компании.

В рамках соблюдения принципа клиентоориентированности компании, размещен телефон бесплатной горячей линии. У потребителя есть возможность задать вопрос письменно – с помощью электронной жалобной книги. Лучшие потребители компании, помимо ежегодного участия в акции «Золотая опора», особо отмечены на сайте в соответствующем рейтинге.

Акционеры, инвесторы и другие заинтересованные лица могут получить на сайте всю необходимую им информацию о деятельности компании, об итогах и отчетах, об Общих собраниях акционеров, о принятых решениях Совета директоров, выпусках ценных бумаг, структуре акционерного капитала, дивиденд-

ной истории, рынке ценных бумаг, регистраторе и аудиторе Общества и др.

В режиме реального времени представлена информация о торгах акциями Общества на Фондовой бирже РТС.

Доступ к обязательной информации для предоставления владельцам ценных бумаг и другим заинтересованным лицам в сети Интернет, подразумевает также возможность получения ими копий на бумажном носителе за плату и доступ к документам в месте нахождения эмитента.

Банковские реквизиты для оплаты расходов по изготовлению копий документов, порядок определения и размер таких расходов размещены Обществом на своем сайте.

Полнота, своевременность, доступность информации обеспечивается соблюдением в Обществе норм законодательства, регулирующего раскрытие информации, повседневной работой по совершенствованию корпоративного сайта, деловыми и тесными взаимоотношениями с представителями СМИ.

15 Состав Совета Директоров Общества

Количественный состав членов Совета директоров в соответствии с Уставом Общества определен 9 человек.

В 2010 году состав Совета директоров избирался дважды.

С 12 мая 2009 года и до избрания годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» осуществлял свою деятельность в следующем составе:

| Ф.И.О. | Год рождения | Гражданство | Образование | Впервые избран в Совет директоров Общества | Должность |
|--------------------------------|--------------|-------------|----------------------|--|---|
| Азовцев Михаил Викторович | 1978 | Россия | высшее экономическое | 07.11.2008 | Начальник управления проектов ЗАО «Комплексные энергетические системы» |
| Бондаренко Анастасия Борисовна | 1978 | Россия | высшее юридическое | 12.05.2009 | Директор департамента Министерства энергетики Российской Федерации |
| Кириллов Юрий Александрович | 1978 | Россия | высшее | 25.04.2008 | Директор по экономике и финансам ЗАО «Средневолжская сетевая компания» |
| Мавлютов Евгений Ахатович | 1976 | Россия | высшее экономическое | 12.05.2009 | Начальник Департамента бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Радаева Алла Сергеевна | 1982 | Россия | высшее | 12.05.2009 | Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Тихонова Юлия Александровна | 1980 | Россия | высшее экономическое | 12.05.2009 | Начальник отдела ценных бумаг и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Ткаченко Владимир Иванович | 1978 | Россия | высшее экономическое | 12.05.2009 | Начальник отдела логистики Департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Хожемпо Андрей Валерьевич | 1981 | | высшее экономическое | 12.05.2009 | Руководитель проекта Проектного офиса ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Хорунжая Светлана Николаевна | 1974 | Россия | высшее экономическое | 12.05.2009 | Начальник Дирекции реализации электроэнергии ценовых зон ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |

Доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих обыкновенных акций Общества члены Совета директоров – не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Состав Совета директоров ОАО «Саратовэнерго», избранный 26 мая 2010 года годовым Общим собранием акционеров, осуществлял свою деятельность в следующем составе:

| Ф.И.О. | Год рождения | Гражданство | Образование | Впервые избран в Совет директоров Общества | Должность |
|---------------------------------|--------------|-------------|---|--|---|
| Азовцев Михаил Викторович | 1978 | Россия | высшее экономическое | 07.11.2008 | Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы» |
| Архангельский Савва Юрьевич | 1974 | Россия | высшее юридическое | 26.05.2010 | Заместитель Генерального директора по корпоративным и правовым вопросам ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» |
| Заворовский Михаил Игоревич | 1971 | Россия | высшее экономическое | 26.05.2010 | Генеральный директор ОАО «Петербургская сбытовая компания» |
| Зудов Александр Михайлович | 1958 | Россия | высшее техническое | 26.05.2010 | Генеральный директор ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» |
| Лукин Андрей Борисович | 1970 | Россия | высшее техническое, профессиональный сертификат в области менеджмента | 26.05.2010 | Первый заместитель Генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» |
| Меркулов Александр Владимирович | 1970 | Россия | высшее техническое, менеджмент | 26.05.2010 | Заместитель Генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» |
| Радаева Алла Сергеевна | 1982 | Россия | высшее | 12.05.2009 | Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Сойфер Максим Викторович | 1969 | Россия | высшее техническое, деловое администрирование | 12.05.2009 | Генеральный директор ОАО «Самараэнерго» |
| Тихонова Мария Геннадьевна | 1980 | Россия | высшее | 12.05.2009 | И.о. директора департамента Министерства энергетики Российской Федерации |

Доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих обыкновенных акций Общества члены Совета директоров – не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Действующий состав Совета директоров ОАО «Саратовэнерго», избранный 28 декабря 2010 года внеочередным Общим собранием акционеров:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Ковальчук Борис Юрьевич, год рождения – 1977, гражданство – Россия, образование – высшее юридическое. Должность – Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «ОГК-1»; член Совета директоров ОАО

«Интер РАО – УорлиПарсон»; член Совета директоров ОАО «Интер РАО – УорлиПарсон»; член Совета директоров ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»; член Совета директоров ОАО «АТС»; член Совета директоров ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»; член Совета директоров ООП «РСПП»; член Совета директоров ООО «РСПП»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Сойфер Максим Викторович, год рождения – 1969, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Генеральный директор ОАО «Самараэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Первый объединенный банк».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Никонов Василий Владиславович, год рождения – 1972, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации.

Впервые избран в Совет директоров Общества 14 июня 2005 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «ДВУК»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Комитета по инвестициям и стратегии при Совете директоров ОАО «ДВЭУК»; член Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; член Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «Холдинг МРСК»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ЗАО «АПБЭ».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Кириенко Денис Борисович, год рождения – 1978, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Заместитель руководителя Дивизиона «Ритейл» КЭС-Холдинг.

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: не участвует.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Кузнецов Дмитрий Сергеевич, год рождения – 1960, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Баденков Антон Юрьевич, год рождения – 1966, гражданство – Россия, образование – высшее экономическое и финансовое. Должность – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: ОАО «Мосэнергосбыт».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Алганов Владимир Петрович, год рождения – 1952, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения – 1967, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», Генеральный директор ООО «РН- Энерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Станюленайте Янина Эдуардовна, год рождения – 1980, гражданство – Литва, обра-

зование – высшее. Должность – Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих обычно-

венных акций Общества члены Совета директоров – не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Иски к членам Совета директоров, а также к лицу, осуществляющему полномочия единоличного исполнительного органа, связанные с осуществлением ими своих полномочий по управлению Обществом, в отчетном периоде не предъявлялись.

16 Состав Исполнительных органов Общества

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Генеральный директор Петров Глеб Леонидович был избран решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» со 02 июня 2009 года (протокол №16 от 25 мая 2009 года), год рождения – 1968, гражданство – Россия, образование – высшее профессиональное.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Генеральным директором не совершались.

Иски к Генеральному директору, связанные с осуществлением им своих полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

Генеральный директор Малухин Алексей Геннадьевич был избран решением Совета директоров с 31 марта 2010 года (протокол №27 от 17 марта 2010 года), год рождения – 1974, гражданство – Россия, образование – высшее профессиональное.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Генеральным директором не совершались.

Иски к Генеральному директору, связанные с осуществлением им своих полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 31 марта 2010 года (протокол №26 от 02 апреля 2010 года) и Договором №10-215 от 13 апреля 2010 года о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго».

Полное фирменное наименование управляющей организации: Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания», ОГРН 1097746376793, г. Москва.

Генеральный директор Управляющей организации – Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения – 1967, гражданство – Россия, образование – высшее профессиональное.

В настоящее время также является Генеральным директором ООО «РН-Энерго».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организации: 0%

Доля принадлежащих Управляющей организации обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организацией не совершались.

Иски к Управляющей организации, связанные с осуществлением полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

17 Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2010 году

В текущем году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров начислялись и выплачивались в соответствии с принятым годовым Общим собранием акционеров Положением. Положение о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол № 25 от 18 мая 2009 года).

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» (далее – Общество).

2. Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

3. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

4. Выплата вознаграждений.

4.1. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трехкратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной 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 в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) – за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

4.2. Член Совета директоров Общества может отказаться от получения предусмотренного настоящим Положением вознаграждения полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления на имя Генерального директора Общества.

В случае подачи членом Совета директоров Общества указанного в абзаце 1 настоящего пункта заявления, выплата вознаграждения осуществляется только с письменного согласия такого члена Совета директоров Общества.

При наличии письменного согласия члена Совета директоров Общества на получение вознаграждения, соответствующее вознаграждение выплачивается ему в течение семи календарных дней с момента получения согласия.

5. Выплата компенсаций.

5.1. Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.) в размерах, указанных в п.5.2. настоящего Положения (за исключением выплаты суточных).

5.2. Членам Совета директоров, в случае направления их в командировку для посещения объектов Общества, встреч с акционерами и инвесторами, участия в общих собраниях акционеров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с выполнением функций члена Совета директоров Общества производится:

- выплата суточных в порядке, установленном для единоличного исполнительного органа Общества, либо единоличного исполнительного органа управляющей организации Общества;

- возмещение расходов по проезду к месту командировки и обратно к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.д.) – в размере фактических расходов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда;

- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ, С);

- морским и речным транспортом – по тарифам, устанавливаемым перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс» с комплексным обслуживанием пассажиров;

- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;

- автомобильным транспортом – в автотранспортном средстве общего пользования (кроме такси и аренды автомобиля);

- возмещение расходов по найму жилого

помещения (кроме случая, когда члену Совета директоров предоставляется бесплатное помещение) – в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не более трехкратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на день возмещения расходов, с учетом индексации, установленной Соглашением, за каждый день проживания.

5.3. Выплата компенсаций производится Обществом в течение одного календарного дня после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

За 2010 год вознаграждение членам Совета директоров составило – 1 609 008,00 руб. Компенсации членам Совета директоров не выплачивались.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Вознаграждение Генеральному директору начислялось и выплачивалось в соответствии с трудовым договором.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом. Условия трудового договора с Генеральным директором Общества определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора в соответствии с Уставом Общества, включая льготы, гарантии, компенсации и систему материального стимулирования генерального директора.

Вознаграждение управляющей организации в отчетном году начислялось и выплачивалось в соответствии с Договором №10-215 от 13 апреля 2010 года о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго».

Ежеквартальное вознаграждение Управляющей организации определяется как 4 % от собственной валовой выручки Общества за квартал, без учета НДС. Расчет вознаграждения производится в соответствии с Методикой, изложенной в Приложении №1 к указанному договору. Размер вознаграждения одобрен решением Совета директоров (протокол №26 от 10 марта 2010 года) в рамках одобрения сделки, в совершении которой имелась заинтересованность.

Сумма за услуги по управлению компаниями за 2010 год составила – 14 444 904,39 руб.

Вознаграждения и компенсации членам ревизионной комиссии начисляются и выплачиваются в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол №25 от 18 мая 2009 года).

Настоящее Положение разработано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

1. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

2.1. Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

3. Выплата вознаграждений.

3.1. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

3.3. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с п.3.1 и п. 3.2. настоящего Положения, увеличивается на 50%.

4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

5. На отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие настоящего Положения распространяется с учетом ограничений и требований, установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

18 Характеристика системы внутреннего контроля Общества

В штатном расписании ОАО «Саратовэнерго» не предусмотрено отдельное структурное подразделение внутреннего аудита. Функции внутреннего контроля в соответствии с Положением о ревизионной комиссии ОАО «Саратовэнерго» выполняет Ревизионная комиссия Общества. Также проведены проверки должностными лицами по указанию руководства Общества.

С 12 мая 2009 года (Протокол №25 от 18 мая 2009 года) и до избрания годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года. Ревизионная комиссия осуществляла свои функции в следующем составе:

| | |
|-----------------------------------|---|
| Фридман Андрей Владимирович | Ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита, заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Верхоланцев Вадим Сергеевич | Начальник отдела бюджетирования, начальник отдела бизнес-планирования и отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Нахимова Лариса Юрьевна | Начальник Казначейства ОАО «Саратовэнерго» |
| Нестеренко Александр Викторович | Главный специалист отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Омельяненко Светлана Вячеславовна | Помощник Генерального директора, главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года. (протокол №27 от 27 мая 2010 года):

| | |
|--------------------------------|---|
| Григорьева Ирина Владиславовна | Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Кулябко Евгения Германовна | Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| Матюнина Людмила Романовна | Начальник контрольно-ревизионного управления ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» |
| Нахимова Лариса Юрьевна | Начальник Казначейства ОАО «Саратовэнерго» |
| Яшкуль Анна Викторовна | Главный бухгалтер ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» |

Членами Ревизионной комиссии Общества, избранными на годовом собрании акционеров, в течение 2010 года проверки не проводились.

На момент составления настоящего Годового отчета проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2010 года.

За проверку будет выплачено вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол №25 от 18 мая 2009 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Сумма вознаграждений членам Ревизионной комиссии, осуществившим проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2009 года составила 125 717,00 руб.

19 Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

19.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Динамичная и постоянно развивающаяся система управления персоналом является главным средством реализации кадровой политики Общества.

Эффективность реализации приоритетных направлений деятельности Общества, развития и укрепления его технического, финансово-экономического положения в регионе в значительной степени определяется кадровым потенциалом Общества.

Приоритетные принципы кадровой политики в 2010 году остались неизменными:

- рационализация структуры и штатов;
- оптимизация численности персонала;
- формирование и развитие кадрового резерва;
- повышение квалификации персонала;
- мотивация к труду, основными составляющими которой являются профессиональная карьера, морально-материальное стимулирование и социальная защита;
- оптимизация морально-психологического климата, формирование и поддержание корпоративной культуры.

Основными стратегическими задачами работы с персоналом являются:

- количественное и качественное соответствие профессионально-квалификационной структуры персонала структуре должностей и рабочих мест Общества с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли;
- обеспечение преемственности традиций и корпоративных ценностей Общества при наборе и подготовке специалистов;
- обеспечение достаточного уровня удовлетворенности персонала работой и условиями труда на предприятии.

Только достижение качественного уровня персонала сможет обеспечить конкурентоспособность и стратегическое развитие Общества.

Неотъемлемой частью системы развития персонала является работа с кадровым резервом. Положением о кадровом резерве ОАО «Саратовэнерго» внедряется системный подход и регламентация процесса формирования и развития кадрового резерва. Ежегодный мониторинг состава резервистов, их планомерное обучение увеличивает эффективность планирования трудовых ресурсов Общества.

19.2. ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА

ЧИСЛЕННЫЙ СОСТАВ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ

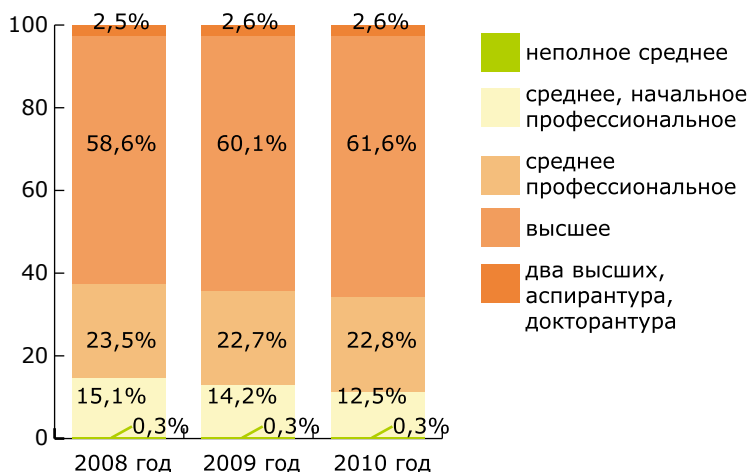
Численность персонала в 2010 году (749 человек) возросла в связи с присоединением

потребителей электроэнергии в клиентской базе ОАО «Саратовэнерго».

Специфика этого процесса потребовала значительного увеличения количества рабочих должностей в штате Общества.

| Категории персонала | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
|---|------------|------------|------------|
| руководители высшего звена (от заместителей руководителей направлений и выше) | 8 (1%) | 8 (1%) | 9 (1%) |
| руководители среднего звена (уровень заместителя начальника отдела и начальника отдела) | 102 (16%) | 96 (16%) | 104 (14%) |
| специалисты | 341 (53%) | 317 (53%) | 356 (48%) |
| служащие | 11 (2%) | 6 (1%) | 7 (1%) |
| рабочие | 180 (28%) | 173 (29%) | 273 (36%) |
| Всего | 642 (100%) | 600 (100%) | 749 (100%) |

УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ

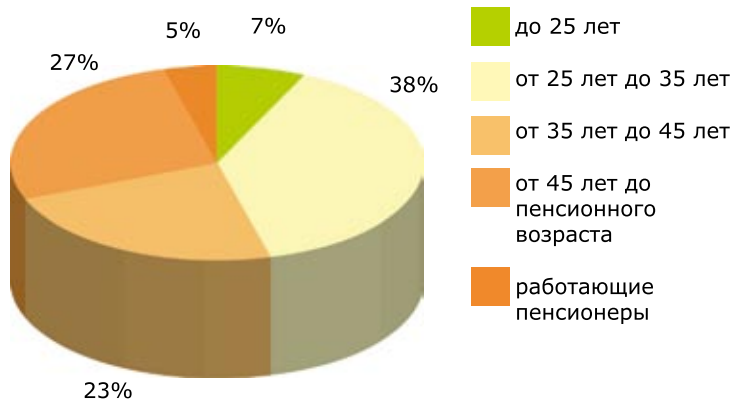


Персонал Общества характеризуется высоким квалификационным уровнем: наибольшую долю в структуре персонала составляют работники, имеющие высшее образование. Также стабильными остаются показатели уровня среднего профессионального образования работников, а также работников, имеющих два высших образования и степень кандидатов наук.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ВОЗРАСТУ

Показатели распределения по возрасту находятся в незначительных отклонениях и отражают заинтересованность молодых специалистов работать в Обществе.

| Возраст | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| до 25 лет | 56 (9%) | 37 (6%) | 54 (7%) |
| от 25 лет до 35 лет | 204 (31%) | 201 (33%) | 286 (39%) |
| от 35 лет до 45 лет | 146 (23%) | 148 (25%) | 174 (23%) |
| от 45 лет до пенсионного возраста | 193 (30%) | 186 (31%) | 202 (27%) |
| работающие пенсионеры | 43 (7%) | 28 (5%) | 33 (4%) |
| Всего | 642 (100%) | 600 (100%) | 749 (100%) |



За последние годы группа работников в возрасте от 25 лет до 35 лет остается самой многочисленной. В 2010 году произошло дополнительное увеличение доли работников этой возрастной категории.

ОАО «Саратовэнерго» строит работу по профессиональной адаптации, повышению квалификации, обеспечению карьерного роста для молодежи.

ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Движение персонала за отчетный период характеризует процесс обновления коллектива, одновременно отвечающий потребностям Общества, выполнению стоящих перед ним целей и задач, связанных с увеличением числа потребителей электроэнергетики.



19.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПОДГОТОВКЕ РЕЗЕРВА, ОБУЧЕНИИ И ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ КАДРОВ

Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала Общества в отчетном году осуществлялась в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденными приказом Минтопэнерго РФ от 19 февраля 2000 года №49, планом повышения квали-

фикации руководителей и специалистов ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год.

Основными задачами организации обучения персонала Общества являются:

- удовлетворение потребности в непрерывном краткосрочном обучении по актуальной тематике руководителей и специалистов отделений в соответствии с изменяющимся законодательством;
- минимизация отрыва руководителей отделений от производства при организации обязательного обучения без ущерба качеству обучения;
- увеличение темпа доведения до отдаленных отделений методик работы на современном рынке электроэнергетики;
- передача опыта работы с новыми информационными системами работникам отделений.

Целью обучения является приведение уровня квалификации работников в соответствие с изменяющимися производственными и социальными условиями, формирование высокого профессионализма.

В 2010 году прошли обучение работники по следующим направлениям:

- совершенствование управления обществом,
- правовое обеспечение Общества,
- экономические вопросы деятельности Общества,
- бухгалтерский учет и налогообложение,
- производственные вопросы,
- информационные технологии.

Затраты на обучение в 2010 году составили 2 432,7 тыс. руб.

Всего обучено 486 человек, из них обучались:

- руководители разных уровней – 78 человек;
- специалисты – 240 человек;
- производственно-технический персонал – 168 человек.

Договорные отношения поддерживаются с ФГОУДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», ООО «Персонал-профи» (г.Саратов), ООО «Спас-Сервис» (г.Саратов), НОУ «Центр подготовки кадров Мосэнерго» (Москва), Учебным центром «Промэнергобезопасность» (г.Саратов).

19.4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СОЦИАЛЬНЫМ ЛЬГОТАМ И ГАРАНТИЯМ, СВОЕВРЕМЕННОЙ ВЫПЛАТЕ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ РАБОТНИКАМ ОБЩЕСТВА

Мотивация персонала является крайне важным средством для успешной реализации целей и задач Общества. Система материального стимулирования персонала в Обществе дифференцирована и направлена на увеличение заинтересованности работников в получении прибыли.

Система мотивации персонала в Обществе включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, ежемесячное премирование за основные результаты финансово-хозяйственной деятельности и выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Система материального стимулирования Высших менеджеров Общества находится в зависимости от результатов выполнения квартальных и годовых КПЭ и определена Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров.

Управление мотивацией в Обществе направлено на привлечение лучших специалистов на рынке труда и удержания в Обществе квалифицированных кадров.

В Обществе осуществляется негосударственное пенсионное обеспечение работников по корпоративному плану в соответствии с утвержденной на Совете директоров Общества Программой негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В 2010 году договоры, заключенные с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (Поволжский региональный филиал) № 01/99/Ю от 01 сентября 2006 года и № 01П/024 от 01 сентября 2006 года, расторгнуты. Заключен договор с Негосударственным пенсионным фондом ГАЗФОНД № Ю16-217/2-10 от 04 июня 2010 года. Средства НПО переведены из НПФ Электроэнергетики в НПФ ГАЗФОНД. Расходы Общества на НПО работников составили в 2010 году 2 022,12 тыс. руб.

В Обществе осуществляется также добровольное медицинское страхование работников.

Добровольное медицинское страхование ОАО «Саратовэнерго» осуществлялось в соответствии с договором № РМ2-54837306/В16-32-11 от 12 сентября 2006 года с ОАО СК «РОСНО» по 30 сентября 2010 года. С 01 октября 2010 года заключен договор с ОАО «СОГАЗ» № 0710LM/SL/00033/0003 от 01 октября 2010 года. На осуществление добровольного медицинского страхования работников затрачено в 2010 году 4 962,54 тыс. руб.

Среднесписочная численность персонала ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год составила 637 человек.

Средняя заработная плата работников списочного состава ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году составила 30 327 рублей.

График роста средней заработной платы по категориям персонала за период 2008-2010 гг. представлен на диаграмме.

Заработная плата персоналу ОАО «Саратовэнерго» в течение 2010 года выплачивалась своевременно, задолженность по состоянию на 1 января 2011 года отсутствует.

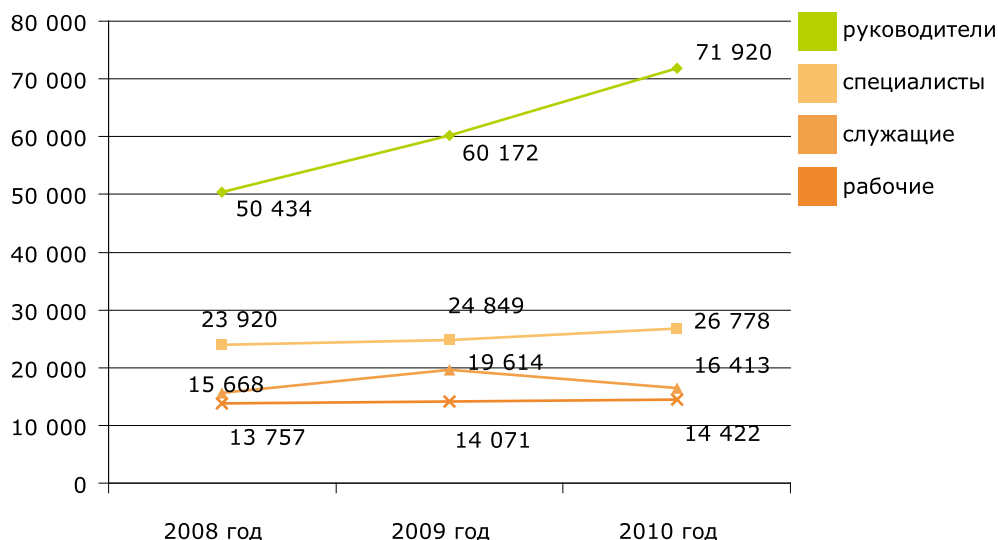
В 2010 году работникам и неработающим пенсионерам Общества представлено социальных льгот и компенсаций на общую сумму 2 222,5 тыс. руб, в том числе:

- оплата путевок на санаторно-курортное лечение и в пансионаты – 644,5 тыс. руб.
- оплата дополнительных отпусков социального характера – 129,2 тыс. руб.;
- компенсация оплаты за электрическую и тепловую энергию неработающим пенсионерам – 179,1 тыс. руб.;
- материальная помощь – 499,6 тыс. руб.;
- единовременные поощрения к праздничным и юбилейным датам – 770,1 тыс. руб.

19.5. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Взаимодействие с профсоюзом проводится в рамках социального партнерства, в соответствии с Коллективным договором и дополнительными соглашениями по улучшению условий труда.

Информация о средней заработной плате по категориям персонала ОАО «Саратовэнерго» за 2008-2010 гг.



20 Охрана труда

В ОАО «Саратовэнерго» большое значение придается охране труда. В течение отчетного периода Общество уделяло внимание работе по охране труда и технике безопасности работников, прохождению первичного и периодического медицинских освидетельствований, профилактике травматизма и улучшению условий труда.

Выделенные денежные средства в 2010 году были израсходованы по следующим направлениям:

- на охрану труда – 3 450,9 тыс. руб.;
- на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты – 362,1 тыс. руб.

В 2010 году в Обществе была проведена аттестация 761 рабочих места (100%) по условиям труда и производственному контролю за соблюдением санитарных правил.

В каждом структурном подразделении и на рабочем месте условия труда соответствуют требованиям нормативных актов, а также обеспечивают соблюдение прав работников гарантированных законодательством об охране труда. Весь персонал на 100% обеспечен необходимой спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

С целью повышения компетенции сотрудников в вопросах охраны труда, в течение года компания провела следующие мероприятия:

- инструктажи: вводные – для 222 человек, первичные – для 222 человек, повторные по графику (ежемесячно), внеочередные – при нарушениях и обзорах травматизма;

- проверку знаний в Центральной постоянно действующей комиссии и постоянно действующих комиссиях отделений – 495 человек, в том числе, внеочередные – 89 человек;
- 12 Дней охраны труда, из них четыре Единых дня охраны труда, при этом выявлено 1048 отступлений от норм и правил ПТБ, ППБ, ПТЭ, ПОРП. К концу года устранено 1034 отступлений, для 14 – не подошел срок исполнения;
- обучение в ООО «Спас-Сервис» персонала структурных подразделений в количестве 40 человек по теме «Пожарно-технический минимум»;
- обучение в Частном Образовательном Учреждении Дополнительного Профессионального Образования (ЧОУ ДПО) «Учебный центр «Промбезопасность» по программе подготовки электротехнического персонала в количестве 89 человек на 3 группу по электробезопасности и обучение оказанию первой помощи.

В Обществе действует совместный комитет по охране труда из представителей администрации и профсоюзного комитета.

В отчетном периоде случаев травматизма, профессиональной заболеваемости чрезвычайных ситуаций, возгораний в Обществе не выявлено.

21 Охрана окружающей среды

21.1. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ПОЛИТИКИ

- учет образования и размещения отходов;
- размещение образующихся отходов на объектах соответствующих требованиям экологической безопасности;
- утилизация отходов в соответствии с требованиями экологической безопасности.

ОАО «Саратовэнерго» ежеквартально исполняет мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, согласно «Проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго».

21.2. ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ

Производственная деятельность ОАО «Саратовэнерго» носит сугубо административный характер, производством какой-либо продукции компания не занимается.

Большая часть отходов, образующихся на предприятии, не содержит загрязняющих веществ, способных оказывать отрицательное воздействие на окружающую систему и человека.

Образующиеся на предприятии отходы требуют для своей переработки специальных технологических процессов, не соответствующих профилю предприятия. Внедрение этих процессов в Обществе технически и экономически нецелесообразно. Отходы периодически вывозятся на полигоны, сдаются на переработку, утилизацию и обезвреживание специализированным организациям.

21.3. ПРОЕКТЫ И ЗАТРАТЫ В ОБЛАСТИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность в области охраны окружающей среды регламентирована «Проектом

нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго», учитывающим специфику производственной деятельности Общества.

Проектом определены способы и порядок выполнения операций, обеспечивающих требования экологической безопасности и техники безопасности, рассчитаны «Лимиты размещения отходов», разработаны «Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды».

Отходы, образовавшиеся в ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

| № п/п | Класс отходов | Количество, т. |
|-------|--|----------------|
| 1 | I класс опасности | 0 |
| 2 | II класс опасности | 0 |
| 3 | III класс опасности – обтирочный материал, песок загрязненный | 0,127 |
| 4 | IV класс опасности – мусор от бытовых помещений, текстиль, обувь | 43,760 |
| 5 | V классу опасности – электрические лампы накаливания | 0,036 |
| Всего | | 43,923 |

Из образовавшихся отходов производства и потребления на объекты конечного размещения вывезено 43,25 тонны отходов, передано на использование 0,67 тонн.

В Федеральный бюджет было перечислено 62,24 тыс. руб. за негативное воздействие на окружающую среду.

22 **Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году**

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных Об-

ществах» крупными сделками, в 2010 году не заключались.

23 **Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетном году**

Информация о сделках, совершенных Обществом в 2010 году и признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совер-

шении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями Совета директоров Общества, приводится в Приложении №1.

24 **Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения**

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от 28 ноября 2001 года и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 4 апреля

2002 года № 421/р «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного поведения» и Распоряжением ФКЦБ от 30.04.2003 г. № 03-849/р, приведены в Приложении №2 к настоящему годовому отчету.

25 Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Место нахождения: РФ, 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124

Почтовый адрес: РФ, 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124

Телефон: (845-2) 57-35-73,

Факс: (845-2) 27-14-38

Адрес электронной почты:

office@sarenergo.ru

Адрес Общества в сети Internet:

<http://www.saratovenergo.ru>

Контактное лицо: Начальник отдела корпоративной работы – Дичков Юрий Иванович.

Телефон (845-2) 57-34-62, 57-34-63

Адрес электронной почты:

dichkov@sarenergo.ru

Пресс-служба:

Телефон: (845-2) 57-33-88

Адрес электронной почты:

press@sarenergo.ru

СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ РЕКВИЗИТАХ ОБЩЕСТВА

Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации Саратовское отделение № 8622 Сбербанка России Открытое акционерное общество с ограниченной ответственностью в г. Саратове

Сокращенное наименование: Саратовское отделение № 8622 Сбербанка России ОАО

Место нахождения: 410000, г. Саратов, ул. Вавилова, д.1/7

ИНН/КПП 707083893/644702001

Платежные реквизиты: БИК 046311649, к/с 30101810500000000649 в ГУ ЦБ РФ

Банка России по Саратовской области, р/с 40702810356000000908

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, аудитор является членом саморегулируемой организации аудиторов – СРО НП «Аудиторская Палата России» (место нахождения: 105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнинский проезд, д.3/9 стр. 3)

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): аудитор является членом Аудиторской палаты г. Санкт-Петербурга и Торгово-промышленной палаты г. Санкт-Петербурга.

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения: РФ, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп.В

Почтовый адрес: РФ, 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8

Номер телефона и факса: Тел. (495) 221-13-33, Факс (095) 221-1383

Адрес электронной почты: nd@mcd.ru

Данные о лицензии реестродержателя:

Номер: 10-000-1-00255

Дата выдачи: 13.09.2002 г.

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по ценным бумагам

Саратовский региональный филиал ОАО «Центральный Московский Депозитарий».

Место нахождения: 410004, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.60/62А, 3 этаж.

Тел. /Факс: (845-2) 57-28-94, 57-28-95.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит Санкт -Петербург»

Аудитор осуществлял проверку финансово-хозяйственной деятельности за 2010г.

Место нахождения аудиторской организации: Россия, 191144, г. Санкт -Петербург, ул. Старорусская, д.12, ИНН: 7802120351 ОГРН: 1027801567958

Телефон: (812) 74-65-03; (812) 274-6508; (812) 274-6562

Факс: (812) 274-6508; (812) 274-6562

Адрес электронной почты:

mail@audit-spb.spb.ru

