

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЁН:  
Советом директоров  
ОАО «Саратовэнерго»  
«25» апреля 2013 года  
Протокол № 82 от «26» апреля 2013 года

Годовой отчёт  
по результатам работы  
за 2012 год

Генеральный директор  
Главный бухгалтер




Щербаков А.А.  
Симаганова Н.В.



# Оглавление

<b>Важные события 2012 года</b>	<b>6</b>
<b>1. Обращение Председателя Совета Директоров и Генерального директора</b>	<b>8</b>
<b>2. Отчёт Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям Общества</b>	<b>10</b>
<b>3. Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи</b>	<b>12</b>
3.1 Краткая история Общества	12
3.2. Миссия Общества	12
3.3. Информация об основных видах деятельности	12
3.4. Стратегия Общества	13
3.5. Положение Общества на основных рынках сбыта	13
3.6. Объем продаж Общества	13
3.7. Информация о конкурентах	13
3.8. Доля рынка по региону в 2012 году	14
3.9. Тенденции основных рынков, макро— и микроэкономические изменения	14
3.10. Взаимоотношения с поставщиками электрической энергии и мощности	14
3.11. Текущие показатели продаж	15
<b>4. Информация об объеме использования энергетических ресурсов</b>	<b>16</b>
<b>5. Основные финансовые показатели деятельности Общества. Производственная деятельность</b>	<b>18</b>
5.1. Основные финансовые показатели деятельности. Производственная деятельность	18
5.2. Описание методов и политики бухгалтерского учёта	19
5.3. Анализ финансовых результатов и финансового состояния	20
5.4. Методы оценки активов	21
5.5. Показатели эффективности	21
5.6. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества	22
5.7. Прогнозирование финансовых результатов	23
5.8. Система управления рисками	24
<b>6. Перспективы развития Общества</b>	<b>26</b>
<b>7. Инвестиционная деятельность</b>	<b>28</b>
7.1. Объём и структура капитальных вложений	28
7.2. Данные о вводах основных фондов	28
7.3. Источники финансирования инвестиций	28
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	28
7.5. Эффект от реализованных инвестиционных мероприятий	29
<b>8. Закупочная деятельность</b>	<b>30</b>
8.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности	30
8.2. Реализация Годовой комплексной программы закупок	30
8.3. Закупки с использованием электронной торговой площадки	31
8.4. Анализ исполнения ГКПЗ за 2012 год	31
8.5. Основные показатели ГКПЗ на 2013 год	31

<b>9. Факторы риска, связанные с деятельностью Общества</b>	<b>32</b>
9.1. Отраслевые риски	33
9.2. Страновые и региональные риски	33
9.3. Финансовые риски	33
9.4. Правовые риски	34
9.5. Риски, связанные с деятельностью Общества	34
<b>10. Дивидендная политика и отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества</b>	<b>36</b>
10.1. Положение о дивидендной политике	36
10.2. История дивидендных выплат	37
<b>11. Структура акционерного капитала Общества</b>	<b>38</b>
11.1. Акционерный капитал Общества и акционеры	38
11.2. Рынок ценных бумаг	39
11.3. Рыночная капитализация Общества в 2010-2012 гг.	39
<b>12. Корпоративное управление, структура, документы, раскрытие информации</b>	<b>40</b>
12.1. Акционеры Общества	40
12.2. Общее собрание акционеров	41
12.3. Совет директоров	41
12.4. Генеральный директор	42
12.5. Органы контроля	42
12.6. Раскрытие информации	42
<b>13. Состав Совета директоров Общества</b>	<b>44</b>
<b>14. Состав Исполнительных органов Общества</b>	<b>48</b>
<b>15. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2012 году</b>	<b>50</b>
15.1. Критерии определения вознаграждения членам Совета директоров	50
15.2. Критерии определения вознаграждения Управляющей организации	51
15.3. Вознаграждение органам управления	51
<b>16. Характеристика системы внутреннего контроля Общества</b>	<b>52</b>
<b>17. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство. Охрана труда</b>	<b>54</b>
17.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	54
17.2. Информация о динамике численности персонала	55
17.3. Информация о подготовке резерва, обучении и повышении квалификации кадров	55
17.4. Информация по социальным льготам и гарантиям, выплате заработной платы работникам Общества	56
17.5. Социальное партнерство	56
17.6. Охрана труда	56
<b>18. Охрана окружающей среды</b>	<b>58</b>
18.1. Основные задачи в сфере природоохранной политики	58
18.2. Проекты и затраты в области природоохранной деятельности	58
<b>19. Сведения о крупных сделках, совершённых Обществом в отчётном году</b>	<b>60</b>
<b>20. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершённых Обществом в отчётном году</b>	<b>61</b>
<b>21. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения</b>	<b>61</b>
<b>22. Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц</b>	<b>62</b>
<b>Глоссарий</b>	<b>64</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ</b>	<b>65</b>
Приложение №1 к годовому отчёту. Финансовая и бухгалтерская отчётность. Аудиторское заключение	66
Приложение №2 к годовому отчёту. Заключение ревизионной комиссии	184
Приложение №3 к годовому отчёту. Отчёт о выполнении поручений Совета директоров Общества	188
Приложение №4 годовому отчёту. Сделки, совершённые Обществом в 2012 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками	192
Приложение №5 годовому отчёту. Сделки, совершённые Обществом в 2012 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	196
Приложение №6 к годовому отчёту. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения, утверждённого Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 4 апреля 2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»	198

A wide river with a forested bank and a boat. The river is dark blue with gentle ripples. In the background, a dense line of green trees stretches across the horizon. On the right side, a white boat with a green stripe is visible. The sky is a clear, light blue.

**Уникальность Саратовской области состоит в непередаваемом многообразии ландшафта и удивительных природных объектов. Наш родной край — единственный в России регион, соединяющий лесостепь, степь и полупустыню, что придаёт ему особый облик. Великая река Волга, меловые горы, цветущие степи, родники — природное богатство региона. И на территории Саратовской области работает крупнейшая поволжская энергосбытовая компания «Саратовэнерго».**

**Добро пожаловать в наш родной край!**







Полное наименование Общества

Сокращенное наименование Общества

Сведения о государственной регистрации Общества (о внесении записи в ЕГРЮЛ)

Место нахождения

Почтовый адрес

Уставный капитал

Адрес страницы в сети Интернет

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго», на английском языке -ENERGY AND ELECTRIFICATION JOINT-STOCK COMPANY «SARATOVENERGO».

ОАО «Саратовэнерго», на английском языке — J.S.C. «SARATOVENERGO».

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.

Российская Федерация, г.Саратов, ул.Чернышевского, 124.

410028, Российская Федерация, г.Саратов, ул.Чернышевского, 124.

128 856 327 руб.

<http://www.saratovenergo.ru>

## Важные события 2012 года

### ВСТУПИЛ В ДЕЙСТВИЕ КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

В январе прошедшего года в ОАО «Саратовэнерго» вступил в действие коллективный договор, являющийся основным документом компании, регламентирующим социально-трудовые отношения между работниками Общества и работодателем.

Действие этого документа направлено на обеспечение социальной защищенности сотрудников компании. В нём прописаны права и обязанности сторон — работодателя и работников, утверждены Правила внутреннего трудового распорядка, определён перечень социальных программ.

Коллективный договор ОАО «Саратовэнерго» будет действовать на протяжении трёх лет: с 2012 по 2014 годы.

### СЕРТИФИКАЦИЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ

В феврале отчётного года ОАО «Саратовэнерго» получило сертификат соответствия системы менеджмента качества (СМК) требованиям международного стандарта ИСО 9001:2008.

Сотрудники компании прошли курсы обучения по СМК, был проведён анализ бизнес-процессов и разработаны нормативные документы.

Получение сертификата свидетельствует о том, что СМК ОАО «Саратовэнерго» обеспечивает соответствие качества предоставляемых услуг федеральному законодательству, техническим нормам и требованиям потребителей.

### КОМПАНИЯ ПРЕДСТАВИЛА СВОЮ ЭКСПОЗИЦИЮ НА ВЫСТАВКЕ

В марте 2012 года ОАО «Саратовэнерго» приняло участие в выставке «Энергетика. Энергоэффективность», где были представлены экспозиции крупнейших предприятий отрасли, производителей продукции и услуг в сфере тепло- и электроснабжения из 20 регионов России.

В рамках экспозиции ОАО «Саратовэнерго» была продемонстрирована специально разработанная для энергетиков обучающая игра, с помощью которой можно применить полученные знания по энергосбережению в виртуальном пространстве.

ОАО «Саратовэнерго» предложило услуги в сфере повышения энергоэффективности на базе своего Центра энергосбережения. Посетители выставки были ознакомлены с услугами Центра, со способами энергосбережения в производственной и бытовой сфере, а также могли подать заявку на проведение энергетического обследования.

### ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИСОЕДИНИЛИСЬ К АКЦИИ «ГЕОРГИЕВСКАЯ ЛЕНТОЧКА»

ОАО «Саратовэнерго» по традиции приняло участие во Всероссийской акции «Георгиевская ленточка», приуроченной празднованию Дня Победы. Всем потребителям ОАО «Саратовэнерго», пришедшим в предпраздничные дни в районные отделения Общества, раздавались георгиевские ленточки.

Ветеранам войны и труженикам тыла — абонентам компании к 9 мая были приготовлены праздничные наборы: светодиодные переносные фонари «Навигатор» и поздравительные адреса от управляющего директора ОАО «Саратовэнерго» Алексея Анатольевича Щербакова.

### АКЦИЯ ДЛЯ ВЕТЕРАНОВ «ЗАБОТА»

В преддверии 9 мая 2012 года — 67 годовщины празднования Дня Победы — энергосбытовые компании, входящие в группу «ИНТЕР РАО ЕЭС» и находящиеся под управлением ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» в рамках ежегодной программы «Забота» провели благотворительную акцию для ветеранов Великой Отечественной войны.

В 2012 году программа «Забота» охватила не только Москву и Московскую область, но и другие регионы России, включая Саратовскую область.

Энергетики передали ветеранам подарочные наборы, в которые вошли современные экономичные светодиодные лампочки SvetaLED® производства петербургской компании «Светлана-Оптоэлектроника» — отечественного производителя инновационных осветительных приборов, входящего в группу «ИНТЕР РАО ЕЭС».

### ПОМОЩЬ ПРАВОСЛАВНОЙ ЦЕРКВИ

В мае 2012 года ОАО «Саратовэнерго» оказало благотворительную помощь Централизованной православной религиозной организации Саратовская Епархия Русской Православной Церкви

(Московский Патриархат). Для осуществления капитального ремонта исторического здания православной духовной семинарии было направлено 230 000 рублей.

Благотворительная акция способствовала формированию положительного имиджа ОАО «Саратовэнерго», созданию позитивных публичных оценок деятельности компании и послужила примером бережного отношения к культурным ценностям, возрождению духовности России и её нравственных истоков.

#### **АКЦИОНЕРЫ ПОДВЕЛИ ИТОГИ 2011 ГОДА**

Акционеры ОАО «Саратовэнерго» на Годовом общем собрании акционеров 6 июня 2012 года утвердили годовой отчёт, годовую бухгалтерскую отчётность, в том числе отчёт о прибылях и убытках, а также избрали членов Совета директоров, Ревизионной комиссии и утвердили аудитора Общества — ЗАО «КПМГ».

Акционеры приняли решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциями Общества по итогам 2011 года.

#### **ЗАПУЩЕН ПРОЕКТ «МОБИЛЬНЫЙ ОФИС»**

В июле прошедшего года в Саратовской области стартовал проект «Мобильный офис» ОАО «Саратовэнерго», ориентированный на граждан, проживающих в отдалённых и труднодоступных населённых пунктах.

Передвижной офис — это специально оборудованный автомобиль, в котором потребители электроэнергии смогут заключить договор энергоснабжения, получить абонентскую книжку, оплатить электроэнергию, а также при-

обрести приборы учёта и энергосберегающие товары.

«Мобильный офис» позволит потребителям быстро и без очередей оплатить электроэнергию и другие услуги, а для компании — это инструмент повышения платёжной дисциплины потребителей.

В настоящее время проект запущен во всех районах Саратовской области.

#### **НОВЫЕ ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ**

С 1 сентября 2012 года вступили в силу «Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах», утверждённые Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354.

Внесены изменения в порядок взаимодействия потребителей с ресурсоснабжающими организациями, введены новые методики и формулы расчётов платы за электроэнергию. Потребитель должен самостоятельно снимать показания индивидуальных электросчётчиков и сообщать их в управляющую (энергосбытовую) организацию.

#### **КОМПАНИЯ ПЕРЕШЛА НА ВЫСТАВЛЕНИЕ СЧЕТОВ**

В октябре 2012 года граждане-потребители ОАО «Саратовэнерго» получили новые платёжные документы. Абонентские книжки стали недействительными, и оплата стала приниматься только по счетам, выставляемым ОАО «Саратовэнерго».

Начисления в квитанциях разделены на две составляющие: индивидуальное потребление и плата за электроэнергию, израсходованную на общедомовые нужды.

Объем коммунальной услуги, используемой на общедомовые нужды (ОДН),

рассчитывается и распределяется между потребителями пропорционально размеру общей площади принадлежащего им или находящегося в их пользовании жилого или нежилого помещения.

#### **ОБЩЕСТВО В СПИСКЕ ВЕДУЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИИ**

ОАО «Саратовэнерго» включено в национальный реестр «Ведущие организации энергетики России — 2012». В него вошли ведущие предприятия и организации энергетического комплекса страны.

Список лучших формируется на основании предложений государственных и муниципальных органов власти. ОАО «Саратовэнерго» включено в национальный реестр ведущих организаций энергетики России по предложению министерства промышленности и энергетики Саратовской области.

#### **ПРОЕКТЫ МОЛОДЁЖНОГО АКТИВА**

Молодёжный Актив ОАО «Саратовэнерго», созданный в сентябре, реализовал при поддержке руководства компании несколько проектов в сфере корпоративной и социальной ответственности. Сотрудники провели акцию в рамках Дня борьбы с курением, передали собранные вещи для приюта несовершеннолетних при центре «Восхождение», вручили подарки пенсионерам в Международный день пожилого человека.

В декабре активисты подарили Центру по обучению и реабилитации инвалидов МФУ, организовали и провели круглый стол «Энергоэффективность и энергосбережение» с участием студентов ВУЗов города. Члены молодёжного актива поздравили воспитанников подшефного детского дома в п.Модин Озинского района с новогодними праздниками.





# 1

Одной из главных природной достопримечательностью Саратовской области является Волга, прекрасный вид на которую открывается с Соколовой горы в Саратове.

## Обращение Председателя Совета Директоров и Генерального директора

### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Завершившийся 2012 год стал для ОАО «Саратовэнерго» периодом интенсивного развития. В течение шести лет ОАО «Саратовэнерго» работает как энергосбытовая компания — гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Саратовской области, сохраняя за собой лидирующие позиции на региональном рынке электроэнергии на протяжении всего периода. Основная задача, стоящая перед менеджментом компании и её сотрудниками — бесперебойное энергоснабжение населения и предприятий Саратовской области, а также развитие связанных с процессом энергоснабжения сопутствующих услуг.

За отчётный год мы добились заметных результатов, не только нарастив клиентскую базу, но и активизировав работу в сфере предоставления дополнительных услуг. В настоящее время потребителями компании являются более 20 тысяч юридических лиц и свыше 630 тысяч абонен-

тов физических лиц. ОАО «Саратовэнерго» занимает 61% рынка электроэнергии Саратовской области.

Подводя итоги, следует отметить, что приоритеты, обозначенные в 2012 году, будут сохранены и в дальнейшем, что позволит компании оставаться одной из крупнейших энергосбытовых компаний Поволжья, гарантирующим поставщиком электроэнергии в Саратовской области.

В 2012 году ОАО «Саратовэнерго» получило сертификат соответствия системы менеджмента качества (СМК) требованиям международного стандарта ИСО 9001:2008, что говорит о выходе компании на новый уровень взаимодействия с потребителями, что, несомненно, способствует дальнейшему расширению рынка сбыта.

В отчётном году были реализованы проекты по переходу на прямые расчёты с потребителями — частными абонентами и жильцами многоквартирных домов

и выставления им новых платёжных документов в соответствии с «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах», утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354. В рамках проводимой политики по развитию новых сервисов для клиентов запущен проект «Мобильный офис», который ориентирован на граждан, проживающих в отдалённых и труднодоступных населённых пунктах.

Большое внимание в прошедшем году было уделено инвестиционной деятельности, которая была направлена на решение вопросов по качественному обслуживанию потребителей технического обеспечению энергосбытового процесса. Общий объём инвестиций в Общество в 2012 году составил 12,4 млн руб.

В связи с необходимостью выполнения первоочередных обязательств по рас-



чётам с поставщиками ОРЭМ и сетевыми компаниями, в целях оптимизации расходов бюджетных средств, реализация некоторых инвестпроектов была отменена либо отложена на неопределённый срок.

Новым направлением деятельности для компании стало оказание услуг, связанных с мероприятиями по повышению энергоэффективности. В 2012 году были успешно реализованы проекты в этой сфере на ОАО «Балаковорезинотехника», ОАО «Маслосырбаза «Энгельсская», а также подписаны 52 договора на проведение энергоаудита с различными предприятиями и организациями области.

2012 год стал достаточно сложным для компаний энергосбытового сектора в финансово-экономическом плане. Это связано, прежде всего, с изменениями федерального законодательства, регулирующего деятельность сбытовых компаний и определяющего порядок расчётов за электроэнергию с потребителями (населением) и за услуги по передаче электроэнергии с сетевыми организациями. В целом изменение законодательства привело к снижению маржинальной прибыли Общества в 2012 году до 929 млн руб. по сравнению с 1 629 млн руб. в 2011 году. Общий объём продажи электроэнергии без учёта перерасчётов на розничном рынке ОАО «Саратовэнерго» за 2012 год составил 6 265,9 млн кВт·ч, в том числе полезный отпуск собственным потре-

блям — 5 071,8 млн кВт·ч. При этом процент реализации достиг 98,75%.

Непростая экономическая ситуация в стране, изменения законодательства, регламентирующего бизнес-процессы в электроэнергетике, а также неплатежи за электроэнергию прошлых лет негативным образом сказались на финансово-экономическом состоянии компании.

Реализуя функции гарантирующего поставщика в регионе, руководство ОАО «Саратовэнерго» приложило максимум усилий, чтобы сторнировать рост дебиторской задолженности и максимально её сократить. Несмотря на то, что часть предприятий жилищно-коммунальной сферы погасили долги перед компанией, а рост задолженности крупнейших, таких как МУПП «Саратовводоканал», удалось остановить, ОАО «Саратовэнерго» вынуждено было привлекать кредиты для пополнения собственных оборотных средств. В этой связи особую актуальность приобрели вопросы оптимизации затрат компании и повышения собираемости платежей.

В 2013 году основной задачей в работе Общества определено дальнейшее совершенствование и развитие в условиях реформирования электроэнергетики. В связи с этим перед Обществом поставлены следующие приоритеты на предстоящий период:

- выполнение контрольных показате-

лей финансового состояния и сохранения статуса гарантирующего поставщика;

- повышение эффективности работы на рынках электроэнергии в условиях развивающейся конкуренции, в т.ч. за счёт снижения внутренних затрат;
- поддержание благоприятного имиджа и укрепление деловой репутации компании;
- сохранение и увеличение клиентской базы, снижение уровня дебиторской задолженности, работа с клиентами Общества по добросовестному исполнению ими своих договорных обязательств;
- повышение качества обслуживания потребителей электрической энергии;
- выполнение ключевых показателей эффективности и повышение доходности акций.

Мы продолжим модернизацию сети обслуживания клиентов, будем и дальше развивать технологии обслуживания, внедряя передовые ИТ-решения, а также инвестируя в приобретение офисных зданий и помещений, улучшение материально-технической базы, несмотря на непростую финансово-экономическую ситуацию. Ведь главная наша задача состоит в том, чтобы деятельность ОАО «Саратовэнерго» в полной мере отвечала потребностям клиентов и интересам акционеров.

**Председатель Совета директоров ОАО «Саратовэнерго»**

**Алганов Владимир Петрович**

**Генеральный директор ОАО «Саратовэнерго»**

**Щербаков Алексей Анатольевич**





Краснокутское отделение ОАО «Саратовэнерго» расположено в Заволжье, его потребителями являются 445 предприятия, преимущественно сельского хозяйства.

# 2

**Саратовская область является зоной рискованного земледелия, несмотря на это полностью обеспечивает себя зерном. Одним из лидеров по урожайности можно назвать Краснокутский район.**

## **Отчёт Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Общества**

**Решения, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров.**

Заседание Совета директоров от 27 февраля 2012 г. Протокол № 55 от 28.02.2012 г. приняло решение считать подготовку к проведению годового Общего собрания акционеров Общества одним из приоритетных направлений деятельности Общества.

06 июня 2012 года было проведено годовое Общее собрание акционеров: собрание подготовлено по графику с абсолютным соблюдением сроков, содержания и раскрытия корпоративных про-

цедур. По результатам голосования были утверждены годовой Отчёт Общества, годовая бухгалтерская отчётность, в том числе, распределение прибылей и убытков Общества за 2011 год, было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям типа А, были избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии, утверждён аудитор Общества — Закрытое акционерное общество «КПМГ», также одобрено совершение сделки с заинтересованностью. Все решения по повестке дня приняты абсолютным большинством голосов, принявших участие в собрании.

Представленные итоги деятельности Общества позволили акционерам оценить политику и систему управления Обществом, а инвесторам сделать выводы о дальнейшей целесообразности инвестиций в акции Компании.

**Решения, связанные с деятельностью исполнительных и контрольных органов управления Обществом (в том числе регулярное заслушивание Отчётов исполнительных органов Общества о результатах деятельности компании).**

Поскольку полномочия единоличного исполнительного органа переданы



управляющей организации, Совет директоров Общества регулярно рассматривал Отчёты Управляющей организации по Договору о передаче полномочий единственного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» № 10-215 от 13.04.2010 года. Также было одобрено дополнительное соглашение к данному Договору.

В связи с вступлением в силу с 01.01.2012 года Федерального закона от 18.07.2011 № 227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения» Советом директоров было принято решение считать одним из приоритетных направлений деятельности общества приведение системы контроля за совершением сделок между взаимозависимыми лицами в соответствие указанному Закону.

Советом директоров было утверждено в новой редакции «Положение о предоставлении контролирующему лицу информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг».

**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 отчётном году, Советом директоров были приняты решения о предложении одобрения сделок с заинтересованностью Обществу собранию акционеров и одобрению сделки с заинтересованностью. Также была одобрена крупная сделка, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества.

Заседание Совета Директоров 16 октября 2012 г. Протокол № 68 от 16.10.2012 г. своим решением определил мероприятия, направленные на реализацию инвестиционной программы — одного из приоритетных направлений деятельности Общества.

Кроме этого, в отчётном году Советом директоров Общества были рас-

смотрены вопросы, связанные непосредственно с осуществлением текущей деятельности: утверждены отчёты об исполнении бизнес-плана, утверждён персональный состав Центрального закупочного органа, утверждены отчёты по текущей годовой комплексной программе закупок, а также утверждена годовая комплексная программа закупок на 2013 год. Внесены изменения в утверждённое ранее Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго».

Советом директоров ежеквартально утверждались кредитный план, лимиты стоимостных параметров заимствования и Отчёты о кредитной политике, а также рассматривались Отчёты об их исполнении, утверждались Отчёты об исполнении ключевых показателей эффективности, был утверждён новый порядок их определения.

Также Совет директоров утвердил Реестр непрофильных активов в новой редакции, Регламент бизнес-процесса формирования программ управления издержками ОАО «Саратовэнерго», Планы программы управления издержками ОАО «Саратовэнерго» на 2012 и 2013 годы и Среднесрочную инвестиционную программу ОАО «Саратовэнерго» на 2013-2017 годы.

Советом директоров был определён размер оплаты услуг аудитора в 2012 году.

**Решения, связанные с деятельностью кадровой службы Общества и управления персоналом.**

Советом директоров в отчётном году утверждены внутренние документы Общества по кадровой службе — Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Саратовэнерго» на 2012 год, Программа страховой защиты ОАО «Саратовэнерго» на 2012-2013 гг.

#### **Иные решения.**

Заседание Совета директоров от 20 мая 2011г. Протокол № 45 от 23.05.2011г. приняло решение считать одним из приоритетных направлений деятельности Общества исполнение предписания ФАС России от 15.03.2011 №АГ/8881 (п.п.6-9), в связи с приобре-

тением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 74,46% голосующих акций ОАО «Саратовэнерго», что может привести к ограничению конкуренции на оптовом рынке электроэнергии в географических границах ЗСП «Балаково».

В течение года, ежемесячно, в срок до 20 числа месяца, следующего за отчётным месяцем, информация в соответствии с п.9 указанного предписания представлялась в ФАС России и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (в копии), а отчёт об исполнении настоящего решения ежемесячно в срок до 25 числа каждого месяца представлялся в Совет Директоров.

Были приняты решения об одобрении сделок, связанных с оказанием Обществом благотворительной помощи.

Был одобрен выход ОАО «Саратовэнерго» из Некоммерческого партнерства «Инновации в электроэнергетике» (НП «ИНВЭЛ»).

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 отчётном году остаётся прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру общества по его запросу.

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

Оценивая работу членов Совета директоров Общества, следует отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

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





# 3

Романовский — самый западный район области. Среди достопримечательностей отмечен памятник природы — заказник «Пойменная дубрава».

## Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

### 3.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

В 1930 году был введён 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»), позднее в Производственное объединение энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

В 1993 году в соответствии с Указами Президента Российской Федерации и планом приватизации создано ОАО «Саратовэнерго». Компания имела в своем составе генерирующие, сетевые, энергосбытовые и ремонтные филиалы.

В 2006 году после завершения реорганизации в форме выделения из ОАО «Саратовэнерго» трех компаний: ОАО «Саратовская Территориальная Генери-

рующая компания», ОАО «Саратовская Распределительная Компания», ОАО «Саратовская Магистральная Компания», и Общество стало осуществлять свою деятельность как энергосбытовая компания, позднее получив статус гарантирующего поставщика.

В настоящее время Общество имеет отделения в 38 районах области.

Филиалов и представительств Общества не имеет.

Дочерних и зависимых обществ нет.

Общество является дочерней организацией ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

### 3.2. МИССИЯ ОБЩЕСТВА

*Миссия ОАО «Саратовэнерго» заключается в бесперебойном и безаварийном энергоснабжении населения и предприятий Саратовской области для обеспечения социального и производственного развития.*

Территория деятельности — Саратовская область общей площадью 100,2 тысяч квадратных метров, где расположено 18 городов, 27 поселков городского типа, 1784 сельских населённых пунктов с численностью населения более 2,5 млн человек.

### 3.3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

*Основными видами деятельности Общества являются:*

- 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);
- предоставление комплекса дополнительных (энергосервисных) услуг.



### 3.4. СТРАТЕГИЯ ОБЩЕСТВА

Стратегия развития ОАО «Саратовэнерго» состоит в росте капитализации. Для достижения данной цели в будущем году предстоит решить 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. В связи с этим 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;
- эффективная работа на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- сокращение собственных расходов;
- совершенствование договорной работы с потребителями.

Решение поставленных задач станет основой для рентабельной и стабильной работы Общества в будущем.

### 3.5. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА

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

- гарантирующие поставщики;
- сетевые организации в целях компенсации потерь электроэнергии и на хозяйственные нужды;
- промышленные потребители;
- граждане-потребители и приравненные к ним категории;
- бюджетозависимые потребители.

Состояние клиентской базы по состоянию на 31.12.2012 года:

- юридические лица — 20 169 лиц;
- бытовые абоненты — 623 586 лиц.

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

Тарифы на электрическую энергию для «населения и приравненных к нему потребителей» регламентированы постановлением КГРТ Саратовской области от 30 ноября 2011 г. N 29/4.

Регулируемые составляющие предельных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей группы «прочие» введены в действие постановлениями КГРТ Саратовской области № 2/2 от 24 января 2012 г. и №12/1 от 30 марта 2012 г. «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Саратовской области на 2012 год (ввод новых тарифов на услуги по передаче с 01.07.2012г.).

### 3.6 ОБЪЁМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА

Потребление электрической энергии в 2012 году составило 6 265,9 млн кВт·ч.

Объём продаж электрической энергии (мощности) на розничном рынке за 2012 год составил 17 202,0 млн руб. (с учетом НДС), это на 22,4 млн руб. (0,1%) больше, чем в 2011 году. Увеличение объёмов продаж связано с ежегодным ростом регулируемых тарифов на электрическую энергию, а также либерализацией рынка электроэнергии и мощности, то есть продажей части электроэнергии и мощности по нерегулируемым тарифам, превышающим регулируемые.

Крупнейшим потребителем с объёмом полезного отпуска свыше 10% от общего объёма является сетевая организация ОАО «МРСК Волги», объём полезного отпуска электрической энергии на компенсацию потерь в сетях за 2012

год — 814,8 млн кВт·ч, доля в общем объёме составляет 13 %.

### 3.7. ИНФОРМАЦИЯ О КОНКУРЕНТАХ

На территории Саратовской области действуют 4 гарантирующих поставщика:

- ОАО «Саратовэнерго»
- ООО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ООО «СПГС») — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям г.Саратова, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ЗАО «СПГЭС»)
- ООО «Русэнергосбыт» — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские Железные Дороги»
- ОАО «Оборонэнергосбыт» — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющим технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, находящихся в ведении Министерства обороны РФ, и расположенных на территории Саратовской области, включая ОАО «28 Электрическая сеть».

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

- ООО «Русэнергоресурс» — электропотребление в 2012 году составило 224,6 млн кВт·ч;
- ООО «Лукойл-Энергосервис» (ООО «Торговый дом «Энергосервис») — электропотребление в 2012 году составило 147,1 млн кВт·ч;
- ООО «Электросбытовая компания» — электропотребление в 2012 году составило 166,4 млн кВт·ч;
- ООО «Дизаж-М» — электропотребление в 2012 году составило 29,4 млн кВт·ч;

Объём продаж, млн руб.

<b>Бюджет</b>	<b>1 528</b>
<b>ЖКХ</b>	<b>1 558</b>
<b>Население на прямых расчётах</b>	<b>1 815</b>
<b>Промышленность</b>	<b>5 091</b>
<b>Прочие потребители</b>	<b>2 870</b>
<b>Сельское хозяйство</b>	<b>539</b>
<b>Сетевые организации</b>	<b>1 761</b>
<b>УК, ТСЖ, ЖСК</b>	<b>796</b>
<b>Энергосбытовые компании (ЭСК, ГП2)</b>	<b>1 245</b>



- ООО «Промэнергосбыт» — электропотребление в 2012 году составило 32 млн кВт·ч

### 3.8. ДОЛЯ РЫНКА ПО РЕГИОНУ В 2012 ГОДУ

ОАО «Саратовэнерго» занимает доминирующее положение среди поставщиков электрической энергии (мощности) региона на протяжении многих лет.

Доля рынка, контролируемая Обществом, в 2012 году составила 60,9%.

В результате проведения Обществом активных переговоров с потребителями, заявившими о намерении выйти на оптовый рынок, ОАО «Саратовэнерго» удалось сохранить договорные отношения со следующими крупными потребителями: ОАО «Вольскцемент», ОАО «Саратовский институт стекла», ОАО «Роберт Бош Саратов», ОАО «Саратовстройстек-

ло», МУП «Энгельс — Водоканал», ОАО «НПП Контакт», ОАО «Балаковорезинотехника», МУП «Саратовгорэлектротранс».

### 3.9. ТЕНДЕНЦИИ ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, МАКРО— И МИКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

В 2012 году объем полезного отпуска электроэнергии составил 6 265,8 млн кВт·ч, что на 97 млн кВт·ч (1,6%) больше объема полезного отпуска электроэнергии в 2011 году и на 82 млн кВт·ч (1,3%) больше объема полезного отпуска электроэнергии в 2010 году.

Структура полезного отпуска электрической энергии за 2010 — 2012 гг. претерпела следующие изменения:

- доля промышленности увеличилась с 23% до 26%,
- доля управляющих организаций

- (ТСЖ, ЖКС) увеличилась с 4% до 5%,
- доля ЖКХ увеличилась с 7% до 8%,
- доля бюджетных организаций сократилась с 9% до 6%,
- доля населения увеличилась с 12% до 14%,
- доля сетевых организаций снизилась с 22% до 19%,
- доля энергосбытовых компаний (ЭСК, ГП 2,ОПП) сократилась с 11% до 8%.

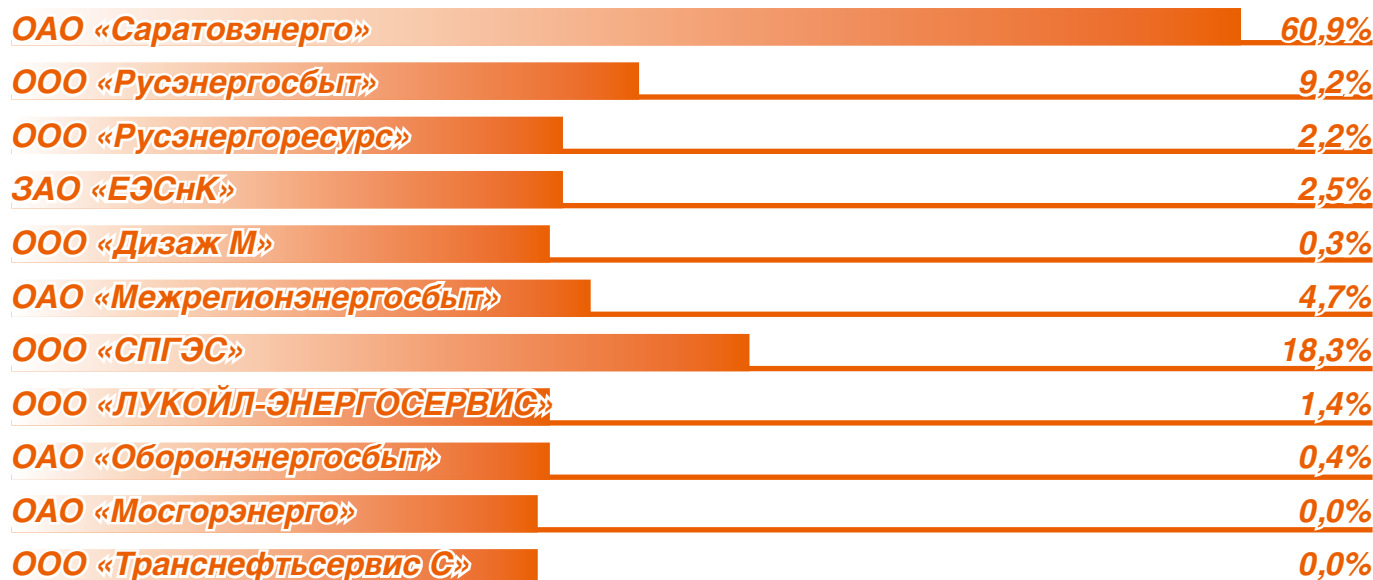
### 3.10. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С ПОСТАВЩИКАМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

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

#### Изменение доли ОАО «Саратовэнерго» на ОРЭ

Наименование ЭСО	2010		2011		2012		2013 (прогноз)	
	Всего, млн кВт·ч	%	Всего, млн кВт·ч	%	Всего, млн кВт·ч	%	Всего, млн кВт·ч	%
ОАО «Саратовэнерго»	6 176,9	60,1	6 139,6	59,0	6 253,5	60,9	6 098,8	57,6
ООО «Русэнергосбыт»	934,4	9,1	957,5	9,2	943,6	9,2	943,9	8,9
ООО «Русэнергоресурс»	244,2	2,4	244,3	2,3	224,6	2,2	216,0	2,0
ЗАО «ЕЭСнК»	235,4	2,3	224,0	2,2	256,4	2,5	328,7	3,1
ООО «Дизаж»	62,0	0,6	20,2	0,2	29,4	0,3	44,8	0,4
ОАО «Межрегион-энергосбыт»	577,2	5,6	766,7	7,4	478,5	4,7	648,2	6,1
ООО «СПГЭС»	1 861,3	18,1	1 872,6	18,0	1 882,2	18,3	1 871,7	17,7
ООО «Лукойл-Энергосервис» (ООО «ТД Энергосервис»)	142,4	1,4	142,6	1,4	147,1	1,4	142,8	1,3
ОАО «Оборонэнергосбыт»	40,2	0,4	43,9	0,4	42,5	0,4	152,7	1,4
ООО «Электросбытовая компания»	-	-	-	-	-	-	145,3	1,4
ОАО «Мосгорэнерго»	-	-	-	-	2,0	0,0	4,1	0,0
ООО «Транснефтьсервис-С»	-	-	-	-	2,5	0,0	-	-
<b>Итого покупка в регионе</b>	<b>10 274,1</b>		<b>10 411,4</b>		<b>10 262,2</b>		<b>10 597,0</b>	

#### Доля ОАО «Саратовэнерго» на ОРЭ



Покупка электроэнергии на ОРЭМ в 2012 году осуществлялась следующим образом:

- **покупка электроэнергии по регулируемым договорам (далее — РД)**  
Куплено 1 432 млн кВт·ч на сумму 785,7 млн руб. Основные поставщики электроэнергии по РД — ОАО «Волжская ТГК», ОАО Концерн «Росэнергоатом».

- **покупка электроэнергии на рынке на сутки вперед**  
Куплено 4 805,6 млн кВт·ч на сумму 4 492,2 млн руб.

- **покупка электроэнергии на балансирующем рынке**  
Куплено 128,9 млн кВт·ч на сумму 145,1 млн руб.

Покупка мощности на ОРЭМ в 2012 году осуществлялась следующим образом:

- **покупка мощности по регулируемым договорам (далее — РД)**  
Куплено 4 843 МВт на сумму 695,2 млн руб. Основные поставщики мощности по РД — ОАО «Волжская ТГК», ОАО «РусГидро».

- **по договорам о предоставлении мощности (далее — ДПМ)**

Куплено 840 МВт на сумму 395 млн руб. Основные поставщики мощности по ДПМ — ОАО «Мосэнерго», ОАО «Э.ОН Россия»

- **покупка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных и гидроэлектростанций, в т.ч. гидроаккумулирующих электростанций (далее — ГЭС-АЭС)**

Куплено 108 МВт на сумму 47,8 млн руб. у ОАО Концерн «Росэнергоатом», ОАО «РусГидро»

- **по договорам купли-продажи мощности с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее — ВР)**

Куплено 18,8 МВт на сумму 2,5 млн руб. у ОАО «Волжская ТГК»

- **по договорам купли-продажи мощности по результатам про-**

**ведения конкурентного отбора мощности (далее — КОМ)**

Куплено 8 745 МВт на сумму 1 162,3 млн руб. Основные поставщики мощности по КОМ — ОАО Концерн «Росэнергоатом», ОАО «РусГидро», ОАО «ОГК-2».

### 3.11. ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ

Продажа электроэнергии на ОРЭМ в 2012 году осуществлялась следующим образом:

продажа электроэнергии на ОРЭМ — всего продано 39 млн кВт·ч на сумму 30,3 млн руб.,

в том числе, продажа электроэнергии на балансирующем рынке -37,8 млн кВт·ч на сумму 30,3 млн руб.

**Фактические поступления в 2012 году денежных средств от продажи на ОРЭМ:**

Фактически поступило в 2012 году денежных средств от продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ — 40,6 млн руб. с НДС.

### Структура полезного отпуска электрической энергии за 2010 — 2012 гг.

млн кВт·ч

Группа	2010г.	2011г.	2012г.
Промышленность	1 406	1 401	1 635
Сельское хозяйство	131	131	127
Управляющие организации, ТСЖ, ЖСК, ЖК	238	291	327
ЖКХ	416	454	474
Бюджет	552	426	404
Прочие потребители	702	845	715
Население (на прямых расчётах)	716	848	899
Энергосбытовые компании (ЭСК, ГП 2, ОПП)	676	433	495
Сетевые организации	1 348	1 339	1 189
<b>ВСЕГО:</b>	<b>6 184</b>	<b>6 169</b>	<b>6 266</b>





Потребителями Новобурасского отделения являются 7 571 бытовых абонентов и 226 предприятий и организаций.

# 4

В Новобурасском районе расположен природный памятник «Кудеярова пещера», в окрестностях которой протекает жёлтая река Соколка, имеющая такой цвет из-за повышенного содержания окислов железа.

## Информация об объёме использования Обществом энергетических ресурсов

В 2012 году Обществом использовались следующие энергетические ресурсы:

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Количество	Стоимость, тыс. руб.
Тепловая энергия	тыс. гкал	447,661	617,36
Электрическая энергия	тыс. кВт·час	1019,00	953,79
Газ	м3	14204,00	73,48
Бензин автомобильный марки Аи-92	тыс.л.	442,88	10019,20
Бензин автомобильный марки Аи-95	тыс.л.	50,67	1278,22
Дизельное топливо	тыс.л.	11,85	287,71









# 5

В Александрово-Гайском районе размещается памятник природы — Финайкинская тюльпанная степь. Здесь в начале мая цветут степные тюльпаны.

## Основные финансовые показатели деятельности Общества. Производственная деятельность

### 5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Полезный отпуск электроэнергии собственным потребителям в 2012 году составил 6 266,0 млн кВт·ч, что на



Производственные показатели и показатели финансово-экономической деятельности  
ОАО «Саратовэнерго» за период с 2011 по 2012 гг.

тыс. руб.

Показатели	2011 год	2012 год	2012/2011	
			Сумма, млн кВт·ч	Темп роста, %
<b>Производственные показатели:</b>				
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	6 169	6 266	97	102
Закупка электроэнергии, млн кВт·ч	6 309	6 412	103	102
<b>Показатели финансово-экономической деятельности</b>				
	2011 год	2012 год	Сумма, тыс.руб.	Темп роста, %
Выручка	14 609 739	14 731 684	121 945	101
Себестоимость	5 233 113	5 384 090	150 977	103
Валовая прибыль	9 376 626	9 347 594	-29 032	100
Прибыль от продаж	1 010 138	293 257	-716 881	29
Прибыль до налогообложения	135 007	-508 138	-643 144	-376
Чистая прибыль	46 308	-515 056	-561 364	-1112

Структура прибыли ОАО «Саратовэнерго» за 2012-2011 гг.

№ п/п	Показатели	2011 г.		2012 г.	
		Сумма, тыс.руб.	Уд.вес, %	Сумма, тыс.руб.	Уд. вес,%
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	14 609 739	100	14 731 684	100
1.1	Продажа электрической энергии	14 584 700	99.83	14 685 672	99.69
1.2	Прочая продукция основной деятельности	25 039	0.17	46 012	0.31
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	5 233 113	100	5 384 090	100
2.1	Продажа электрической энергии	5 220 875	99.77	5 360 416	99.56
2.2	Прочая продукция основной деятельности	12 238	0.23	23 674	0.44
3	Валовая прибыль, всего	9 376 626	100	9 347 594	100
3.1	Продажа электрической энергии	9 363 825	99.86	9 325 256	99.76
3.2	Прочая продукция основной деятельности	12 801	0.14	22 338	0.24

97 млн кВт·ч (или на 2%) больше аналогичного показателя за предшествующий год. Наибольший удельный вес в структуре полезного отпуска ОАО «Саратовэнерго» по итогам отчётного периода имеют промышленные потребители — 38%, население — 21% и сетевые компании — 19%.

В 2012 году фактически приобретено электроэнергии на оптовом рынке в количестве 6 412,0 млн кВт·ч, что на 103 млн кВт·ч больше чем в 2011 году.

В 2012 году Общество получило чистый убыток в размере 515 056 тыс.руб. Основной причиной явилось снижение маржинальной прибыли в результате изменения законодательства, а также создание резерва под сомнительную дебиторскую задолженность.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2012 года составил 99,69% (99,83% — в 2011 году). На долю выручки от реализации прочей продукции в 2012 году приходится 0,31% товарной продукции (0,17% — в 2011 году).

Увеличение товарной продукции по прочей выручке связано с тем, в 2012 году Общество развивало прочие виды деятельности. Валовая прибыль от продажи электрической энергии составила по итогам 2012 года 9 325 256 тыс.руб.

(99,76% в составе общей прибыли от продаж). По прочей продукции Общество получило валовую прибыль в сумме 22 338 тыс.руб. (0,24% в составе валовой прибыли).

Помимо продажи электрической энергии потребителям, Общество предоставляет услуги по энергосервису и энергоаудиту, АСКУЭ, ремонту и замене счетчиков, проведению технического аудита энергоустановок и др. Предоставление этих услуг является частью стратегии развития Общества и направлено на снижение рисков энергосбытовой деятельности путем диверсификации.

## 5.2. ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЁТА

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

С точки зрения бухгалтерского учёта электрическая энергия и электрическая мощность представляют собой находящиеся в обороте активы, не имеющие материально-вещественной формы, процесс получения, приёма, накопления и передачи которых существенно

отличается от движения иных товарно-материальных ценностей, в том числе в силу особого нормативно-правового регулирования.

### Основные допущения

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

- переход к потребителю права собственности на электрическую энергию происходит в момент её потребления;
- электрическая мощность представляет собой особую форму товара, подлежащую обособленному отражению в учёте;
- количество отпущенной электроэнергии и мощности определяется на основании данных, полученных с помощью приборов учёта или расчётным способом;
- расчётным периодом является календарный месяц.

### Нормативное регулирование

Учётная политика разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учёту, а также с учётом положений гражданского законодательства Российской Федерации.



## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Учётная политика ОАО «Саратовэнерго» для целей бухгалтерского учёта на 2012г. утверждена приказом генерального директора ОАО «Объединенной энергосбытовой компании»-управляющей организации ОАО «Саратовэнерго» от 31 декабря 2011г. № 401.

Бухгалтерский учёт в Обществе ведется на основании положений Федерального закона от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учёте» и требований иных действующих нормативных правовых актов в области бухгалтерского учёта, таких как Положения по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в РФ и иные методические указания, утвержденные Минфином России, Гражданский Кодекс Российской Федерации, Налоговый кодекс Российской Федерации и прочие действующие нормативные акты по бухгалтерскому учёту.

Активы и обязательства Общества оценены в отчётности по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.

Бухгалтерская отчётность ОАО «Саратовэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта и Отчётности.

Бухгалтерская отчётность с приложениями и заключением аудитора Общества приведены в Приложении №1 к настоящему отчёту.

### 5.3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Стоимость чистых активов ОАО «Саратовэнерго» по состоянию на 31.12.2012 года составила 134 266 тыс. рублей, в 2011 году — 649 321 тыс. рублей.

Соотношение стоимости чистых активов и размера Уставного капитала Общества в 2011 году — 5,1, в 2012 году — 1,04.

Величина собственного капитала в 2012 году в абсолютном выражении уменьшилась по сравнению с 2011 годом на 515 056 тыс. рублей и составила 134 266 тыс. рублей.

Общая стоимость активов уменьшилась в 2012 году по сравнению с 2011 годом на 76 421 тыс. рублей или на 2,6% и составила 2 814 369 тыс. рублей, это обусловлено разнонаправленным влиянием изменения стоимости внеоборотных акти-

вов (увеличение на 150 232 тыс. рублей (92,3%) и оборотных активов (уменьшение на 226 653 тыс. рублей (8,3%).

В структуре активов доля внеоборотных активов увеличилась до 11,1%, на оборотные средства приходится 88,9 % имущества Общества. При этом в структуре мобильных средств преобладает дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев) — 2 292 252 тыс. рублей или 81,5 % всех активов, её доля в оборотных средствах по сравнению с 2011 годом уменьшилась на 4%, в абсолютном значении на 179 515 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов на 178 577 тыс. рублей увеличилась сумма отложенных налоговых активов, с 9 280 тыс. рублей на начало 2012 года до 187 857 тыс. рублей по итогам 2012 года.

В структуре пассива баланса по итогам 2012 года отмечается снижение доли собственного капитала с 22,5 % на начало года до 4,8 % на конец 2012 года.

Долгосрочные обязательства на конец 2012 г. уменьшились на 28 539 тыс. рублей и составили 81 303 тыс. рублей, доля их в структуре пассивов — 2,89%.

Следует отметить, что предприятие не привлекает долгосрочные заемные средства.

Краткосрочные обязательства увеличились на 21,9% по сравнению с 2011 г., или на 467 173 тыс. рублей в абсолютном значении. Доля их в пассиве увеличилась с 73,7% до 92,3%. При этом в составе текущих обязательств увеличилась сумма привлеченных кредитов на 335 154 тыс. рублей.

Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 184 174 тыс. рублей или на 14 %, составив 53,5 % пассивов Общества.

Резерв, созданный по ценовым факторам хозяйственной деятельности, уменьшился на 43 915 тыс. рублей и составил 89 954 тыс. рублей.

Оценка финансового состояния Общества предполагает расчёт следующих аналитических показателей:

Движение дебиторской и кредиторской задолженности определяет показатели ликвидности, характеризующие в свою очередь платёжеспособность компании.

По итогам 2012 года наблюдается снижение коэффициентов абсолютной, срочной и текущей ликвидности.

Показатель финансовой независимости (устойчивости) за 12 месяцев

2012 года уменьшился по сравнению с 2011 годом на 0,17 пунктов и составил 0,05.

Интенсивность прироста дебиторской задолженности по сравнению с 2011 годом снизилась, динамика дебиторской задолженности — 6,83. Динамика кредиторской по итогам 2012 года 13,95. Дебиторская задолженность на конец 2012 года превышает кредиторскую в 1,55 раза, в целом баланс задолженности оценивается как удовлетворительный.

Показатель рентабельности продаж, характеризующий эффективность продаж снизился на 4,9 процентных пункта.

Рентабельность собственного капитала и рентабельность активов снизилась в результате уменьшения нераспределенной чистой прибыли на 514 313 тыс. рублей, с 508 162 млн рублей до — 6 151 тыс. рублей по итогам 2012 года.

Источник дополнительного финансирования текущей деятельности Общества — привлечение кредитных ресурсов.

В отчётном году Обществом заключены следующие кредитные сделки:

- возобновляемая кредитная линия с ОАО «Сбербанк России» предельной суммой задолженности 700 млн руб. сроком на 3 года, в рамках которой предоставляются транши не более 90 дней, процентная ставка не может превышать ставку рефинансирования, увеличенную на 2,5%;
- возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк» предельной суммой задолженности 300 млн руб., в рамках которой представляются транши на срок не более 1 года. Процентная ставка в течение 2012 года изменилась с 7,2% до 8,8% годовых;
- возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк» предельной суммой задолженности 400 млн руб., сроком на 2 года, в рамках которой представляются транши на срок не более 1 года, процентная ставка 10,7% годовых;
- кредитное соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии ОАО «Альфа-Банк» предельной суммой задолженности 500 млн руб. сроком на 3 года, в рамках которой предоставляются транши сроком не более 180 дней, процентная ставка не должна превышать ставку рефинансирования, действующую на мо-

### Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Наименование показателя	2011 год	2012 год
	значение	значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,047	0,013
Коэффициент срочной ликвидности	1,33	0,97
Коэффициент текущей ликвидности	1,28	0,96
Коэффициент финансовой независимости	0,22	0,05
Рентабельность продаж (ROS)	6,9	2
Рентабельность собственного капитала (ROE)	7,3	-131,5
Рентабельность активов (ROA)	1,6	-18,1
Динамика дебиторской задолженности	3,86	-6,83
Динамика кредиторской задолженности	10,9	13,95
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,89	1,55



мент заключения дополнительного соглашения, увеличенную на 2,5%

- договор кредитования в форме овердрафта с ОАО «Газпромбанк». В рамках договора неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта могут быть представлены отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней. Максимальный размер единовременной задолженности (Лимит овердрафта) составляет 400 млн руб. Процентная ставка в течение 2012 года была 6%.

Ссудная задолженность увеличилась с 668 647 тыс. рублей на начало 2012 года до 1 003 801 тыс. рублей по итогам 2012 года.

На конец 2012 года кредитный портфель Общества состоял из:

- кредитов в рамках возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» в сумме 200 000 тыс. руб. под 9,2 % годовых и в сумме 290 000 тыс. руб. под 9,8 % годовых, привлеченных на 3 месяца;
- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 130 000 тыс. руб. под 10,05 % годовых, привлеченных на 6 месяцев;
- кредитов в рамках возобновляемой кредитной линии ОАО АКБ «Связь-Банк» в сумме 300 000 тыс. руб. под 8,8 % годовых, привлеченных на год;
- кредитов в рамках договора кредитования в форме овердрафта ОАО «Газпромбанк» в сумме 83 559,7 тыс. руб.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлекаемым в течение 2012 года, находились в пределах от 6% до 10,05% годовых.

В 2012 году Общество получило чистый убыток в размере — 515 056 тыс. руб. Основная причина убытка по итогам 2012 года, как указывалось ранее, связана со снижением маржинальной прибыли в результате изменения законодательства, а также в связи с созданием резерва под сомнительную дебиторскую задолженность.

#### 5.4. 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.

Основной причиной снижения размера чистых активов ОАО «Саратов-

энерго» в 2012 году является получение убытка по итогам 2012 года.

#### 5.5. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Основные показатели, характеризующие эффективность работы Общества: рентабельность собственного капитала, выполнение коэффициента реализации, коэффициент срочной ликвидности.

Рентабельность собственного капитала в 2012 году отрицательная в связи с получением Обществом убытков в сумме 515 056 тыс. руб.

**В 2012 году повысился показатель реализации электроэнергии с 95,76% в 2011 году до 98,75% в отчётном году.**

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

Чистые активы, тыс.руб.

На 31.12.2011	649 321
На 31.03.2012	690 535
На 30.06.2012	686 730
На 30.09.2012	336 046
На 31.12.2012	134 266

#### Финансовые результаты ОАО «Саратовэнерго» за период с 2011 по 2012 гг.

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб.		2012/2011	
		2011 г.	2012 г.	Сумма, тыс.руб.	Темп роста, %
<b>1</b>	<b>Выручка от реализации продукции (услуг)</b>	<b>14 609 739</b>	<b>14 731 684</b>	<b>121 945</b>	<b>101</b>
1.1	Реализация собственным потребителям	12 692 658	13 078 325	385 666	103
1.2	Компенсация потерь РСК	1 217 090	1 049 038	-168 052	86
1.3	Компенсация потерь прочих ТСО	644 664	528 032	-116 632	82
1.4	Продажа на оптовый рынок	30 287	30 277	-10	100
1.5	Прочая реализация	25 039	46 012	20 973	184
<b>2</b>	<b>Итого затраты на реализацию продукции (услуг)</b>	<b>13 599 601</b>	<b>14 438 427</b>	<b>838 826</b>	<b>106</b>
2.1	Покупная электроэнергия и мощность (с учётом нагрузочных потерь)	7 602 688	7 759 859	157 171	102
2.2	Передача электроэнергии	5 268 703	5 920 240	651 537	112
2.3	Расходы на оплату услуг инфраструктуры	19 305	15 313	-3 992	79
2.4	Условно-постоянные расходы	618 532	635 761	17 229	103
2.5	Прочие условно-переменные расходы	90 373	107 254	16 881	119
<b>3</b>	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 010 138</b>	<b>293 257</b>	<b>-716 881</b>	<b>29</b>
<b>4</b>	<b>Прочие доходы</b>	<b>817 262</b>	<b>326 964</b>	<b>-490 298</b>	<b>40</b>
<b>5</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>1 692 393</b>	<b>1 128 359</b>	<b>-564 035</b>	<b>67</b>
<b>6</b>	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>135 007</b>	<b>-508 138</b>	<b>-643 144</b>	<b>-376</b>
<b>7</b>	<b>Налог на прибыль и другие аналогичные платежи</b>	<b>-88 699</b>	<b>-6 919</b>	<b>81 781</b>	<b>8</b>
<b>8</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>46 308</b>	<b>-515 056</b>	<b>-561 364</b>	<b>-1112</b>

## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Динамика показателей эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2011-2012 гг.

№ п/п	Показатель	2011 г.	2012 г.
1	Рентабельность собственного капитала, %	7,3	-131,5
2	Реализация электроэнергии, %	95.76%	98.75%
3	Коэффициент срочной ликвидности	1,33	0,97

### 5.6. ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

Кредиторская задолженность.

Структура кредиторской задолженности ОАО «Саратовэнерго» на 31.12.2012 г.

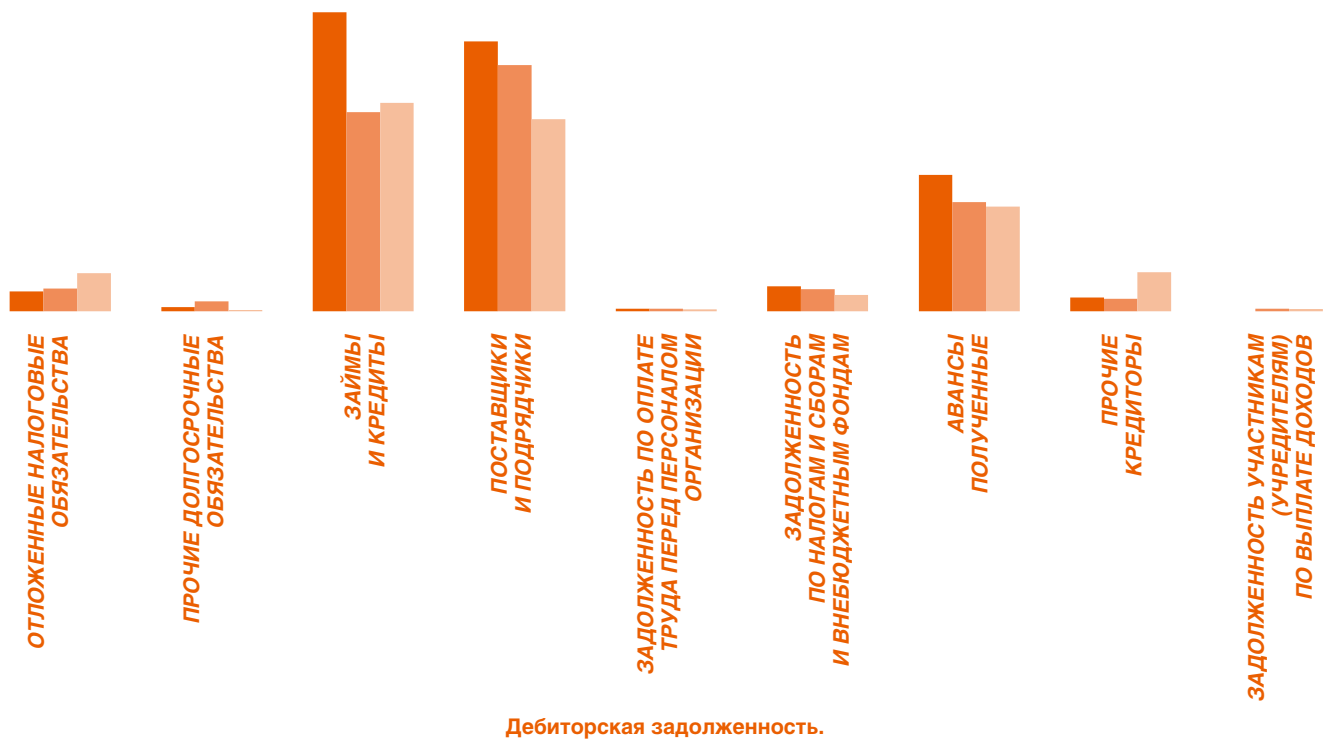
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>67 321</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>13 982</b>
<b>Займы и кредиты</b>	<b>1 003 801</b>
<b>Поставщики и подрядчики</b>	<b>906 551</b>
<b>Задолженность по оплате труда перед персоналом организации</b>	<b>8 825</b>
<b>Задолженность по налогам и сборам и внебюджетным фондам</b>	<b>83 885</b>
<b>Авансы полученные</b>	<b>458 026</b>
<b>Прочие кредиторы</b>	<b>47 066</b>
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>0</b>

Структура кредиторской задолженности ОАО «Саратовэнерго» на 31.12.2011 г.

<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>76 464</b>
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	<b>33 378</b>
<b>Займы и кредиты</b>	<b>668 647</b>
<b>Поставщики и подрядчики</b>	<b>827 090</b>
<b>Задолженность по оплате труда перед персоналом организации</b>	<b>9 405</b>
<b>Задолженность по налогам и сборам и внебюджетным фондам</b>	<b>74 364</b>
<b>Авансы полученные</b>	<b>366 491</b>
<b>Прочие кредиторы</b>	<b>42 829</b>
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>8 932</b>

Виды кредиторской задолженности	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Отложенные налоговые обязательства	67 321	76 464	128 344
Прочие долгосрочные обязательства	13 982	33 378	5 291
Займы и кредиты	1 003 801	668 647	700 420
Поставщики и подрядчики	906 551	827 090	645 265
Задолженность по оплате труда перед персоналом организации	8 825	9 405	6 573
Задолженность по налогам и сборам и внебюджетным фондам	83 885	74 364	55 191
Авансы полученные	458 026	366 491	351 942
Прочие кредиторы	47 066	42 829	131 464
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	8 932	8 248

Динамика изменения кредиторской задолженности по видам за 2010–2012 годы



Структура краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2012 года

покупатели и заказчики	1 868 792
прочие дебиторы	92 192
по налогам и сборам	311 038
по страховым взносам	2 908
авансы выданные	17 323

Структура краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2011 года

покупатели и заказчики	2 263 907
прочие дебиторы	90 068
по налогам и сборам	103 555
по страховым взносам	3 064
авансы выданные	11 174

### 5.7. 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 составляют как на этапе формирования бизнес-

плана на следующий плановый период с горизонтом 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



	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчётной даты)	2 292 252	2 471 768	2 464 873
Покупатели и заказчики	1 868 792	2 263 907	2 178 852
Прочие дебиторы	92 192	90 068	79 486
По налогам и сборам	311 038	103 555	98 440
По страховым взносам	2 908	3 064	3 433
Авансы выданные	17 323	11 174	16 463

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, расчёта 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 объёмы 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», являясь одним из инструментов системы управления рисками.

### 5.8. СИСТЕМА 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:

#### **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» ведёт свою работу в рамках чётких 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, ведёт 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», «1С Предприятие», «Консультант», «Гарант»). Его использование позволяет своевременно получать информацию о всех сферах операционной деятельности Общества, организовать 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».

#### **Кадровое обеспечение.**

На этапе приёма 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.







# 6

Волжские береговые обрывы, протянувшиеся вдоль Волги в Воскресенском районе на 30 км называются Змеевыми горами.

## Перспективы развития Общества

Для достижения планов по развитию Общества необходимо реализовать следующие стратегические инициативы, которые должны получить статус приоритетных проектов и их реализация должна быть поставлена на особый контроль:

### • ИНИЦИАТИВЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УВЕЛИЧЕНИЕ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА:

- увеличение полезного отпуска за счёт расширения зоны деятельности, а также поиска новых потребителей;
- сохранение клиентской базы с учётом потребительских предпочтений различных сегментов клиентской

базы и оценки целесообразности удержания клиентов;

- нормативное обеспечение основной деятельности в части тарифообразования, условий смены поставщика и др.

### • ИНИЦИАТИВЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УВЕЛИЧЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ:

- развитие розничной сети (формирование в компании функции управления розничной сетью и оптимизация офисной сети);
- диверсификация выручки (развитие дополнительных платных сервисов);
- оптимизация условно-постоянных

затрат Общества;

- расширение возможностей и способов по оплате электроэнергии потребителями (платёжные терминалы, финансовые и кредитные организации, расчётно-кассовые центры и т.д.);
- совершенствование стандартов обслуживания в рамках требований законодательства — интеграция учетных систем Общества с платёжными системами финансовых учреждений (в том числе Call-центр, ЛКК, E-mail, сайты, промо-сайты, платёжные системы и пр.);
- повышение операционной эффективности организации энергосбытовой деятельности.







# 7

**Хвалынский район — жемчужина Поволжья. Здесь находятся Национальный парк, меловые горы, яблоневые сады и горнолыжный курорт.**

## Инвестиционная деятельность

### 7.1. ОБЪЁМ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Реализация инвестиционной программы ОАО «Саратовэнерго» на 2012г. была направлена на:

- повышение качества обслуживания потребителей;
- замену устаревшего оборудования;
- обеспечение сохранности и обработки больших объёмов информации по энергосбытовой деятельности;
- обеспечение качественного информационного обмена для бизнес-процессов Общества;
- обеспечение офисным помещением бытовое районное отделение;
- обеспечение деятельности по вопросам энергосбережения и энергоэффективности;

- обеспечение нормальных и безопасных условий труда персоналу.

**Фактический объём капитальных вложений за 2012 год составил 12 397 тыс. руб., из них:**

- приобретение объектов недвижимости — 4130,0 тыс. руб.;
- приобретение прочих основных средств — 8267,0 тыс. руб.

### 7.2. ДАННЫЕ О ВВОДАХ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

**За 2012 год ввод основных фондов составил 11 955 тыс. руб., в том числе:**

- в 1 квартале введено основных фондов на сумму 2 505,0 тыс. руб.;
- во 2 квартале — на сумму 237,0 тыс. руб.;
- в 3 квартале — на сумму 4 065,0 тыс. руб.;

- в 4 квартале — на сумму 5 149,0 тыс. руб.

### 7.3. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ ОТЧЁТНОГО ГОДА

Инвестиционная программа Общества на 2012 год на общую сумму 42 024 тыс. руб. была запланирована за счёт собственных источников: амортизационные отчисления и прибыль прошлых лет.

**По факту инвестиции за 2012 год в объёме 12 397 тыс. руб. осуществлены за счёт амортизационных отчислений.**

### 7.4. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

**Основные направления инвестиционной деятельности на 2014-2018 гг.:**

Структура капитальных вложения за 2012 год

**Приобретение прочих основных средств**

**67%**

**Приобретение объектов недвижимости**

**33%**



Структура капитальных вложения за 2012 год

1 кв.	<b>Приобретение основных средств</b>	<b>2505</b>
2012	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>0</b>
2 кв.	<b>Приобретение основных средств</b>	<b>237</b>
2012	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>0</b>
3 кв.	<b>Приобретение основных средств</b>	<b>4065</b>
2012	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>0</b>
4 кв.	<b>Приобретение основных средств</b>	<b>5149</b>
2012	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>0</b>

- повышение капитализации Общества.
- аппаратное обеспечение функционирования учетных систем (ИП: «Приобретение источников бесперебойного питания»; «Приобретение серверов»; «Приобретение сплит — систем для серверных помещений отделений»).
- расширение сети АСКУЭ за счёт применения передачи информации о показаниях приборов учёта электрической энергии по системе сотовой связи (ИП: «Расширение АСКУЭ (Приобретение УСПД)»);
- приобретение высокопроизводительных средств печати для замены устаревшего оборудования с целью своевременного изготовления платежных документов, писем и уведомлений для потребителей (ИП: «Приобретение средств печати (МФУ)»);
- обеспечение безопасных условий труда персоналу компании.

**Плановые объёмы инвестиций в 2014-2018 гг. ориентировочно составят 121 539 тыс. руб., в том числе по годам:**

- 20 762 тыс. руб. — в 2014г.,
- 19 337 тыс. руб. — в 2015г.,
- 20 078 тыс. руб. — в 2016г.,

- 21 082 тыс. руб. — в 2017г.,
  - 40 279 тыс. руб. — в 2018г.
- Финансирование инвестиционных программ Общества планируется осуществлять за счёт собственных источников: амортизационных отчислений.

**7.5. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗОВАННЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ**

Всего в течение трёх лет за период с 2010 года по 2012 год включительно Общество осуществило инвестиций на общую сумму 150 344 тыс. руб. Из них направлено на приобретение объектов недвижимости 8 140 тыс. руб., на приобретение объектов основных средств 141 951 тыс. руб. и 252 тыс. руб. на НМА.

**Реализация инвестиционных проектов за 2010 — 2012 гг. позволила приобрести:**

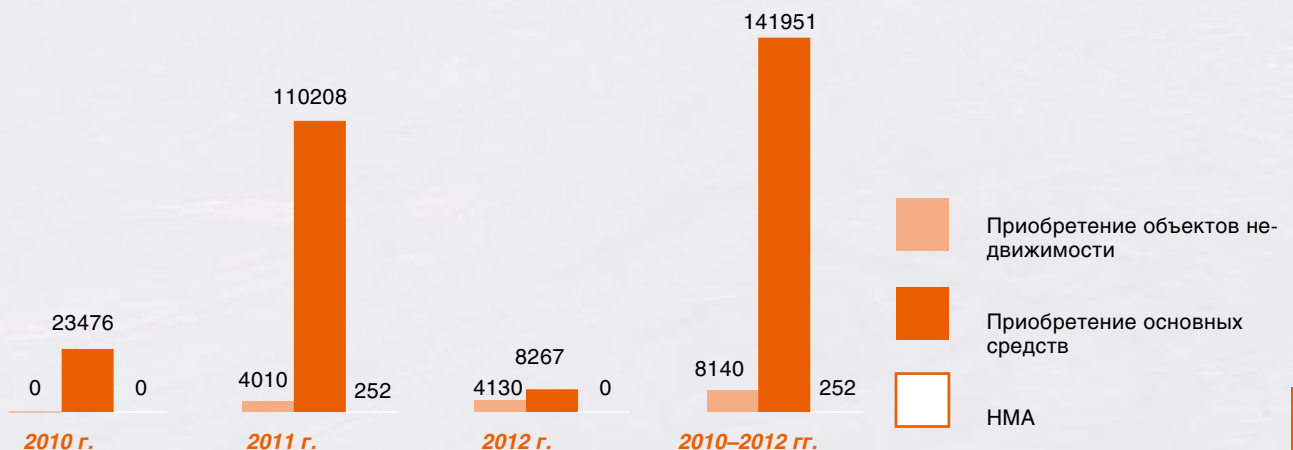
- сетевое и серверное оборудование,
- компьютеры и устройства сбора и передачи данных;
- копирующую технику;
- модули для расширения каналов связи;
- сплит-системы для серверных помещений;
- основные средства, необходимые для создания персоналу нормальных и безопасных условий труда;
- 3 здания для размещения офисов отделений;

- автотранспортные средства.

**В результате внедрения оборудования были достигнуты следующие цели:**

- повышено качество обслуживания потребителей;
- произведена замена устаревших компьютеров и офисной техники;
- модернизирована корпоративная сеть;
- создана мощная серверная сеть, включающая в себя серверы отделений и управления;
- повысилось качество информационного обмена между отделениями и управлением;
- частично снижены затраты на аренду помещений в связи с приобретением в собственность 3-х зданий для размещения офисов отделений в районах области;
- увеличились объёмы основных средств, находящихся на балансе Общества, что положительно отразилось на его капитализации и увеличило объем ежегодных амортизационных отчислений;
- достигнуто снижение затрат на аренду транспортных средств за счёт приобретения собственных автомобилей для обслуживания управления и отделений;
- улучшены условия труда персоналу.

Структура инвестиций за 2010-2012 гг.







# 8

Базарно-Карабулакский район примечателен своей природой и многочисленными родниками с ледяной водой. Даже в летнюю жару температура воды в них не превышает +4..+6 градусов.

## Закупочная деятельность

### 8.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2012 году ОАО «Саратовэнерго» осуществляло закупочную деятельность в соответствии с «Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго», утвержденным Советом директоров Протокол №52 от 30 декабря 2011г. с изменениями.

*Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет:* <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

Информация о регламентации закупок также находится в свободном доступе на сайте Общества по адресу: <http://www.saratovenergo.ru/purchases>.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях своевременного и полного удовлетворения потребностей Общества в товарах, работах, услугах с необходимыми показателями цены, качества и надёжности, эффективного использования денежных средств, кон-

курентности, обеспечения публичности и прозрачности закупки, устранения возможностей коррупции и других злоупотреблений.

Регламентация закупочной деятельности ОАО «Саратовэнерго» основана на типовых подходах, законодательной базе Российской Федерации в области закупок и документах, принятых в Обществе и построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки.

Применение обязательных процедур, которые должны выполняться при каждой регламентированной закупке, предполагает следующее:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- действия, направленные на формирование справедливой конкурентной среды для потенциальных участников закупок там, где это возможно, а где невозможно — обеспечение повышенного внутреннего контроля;

- эффективный для заказчика и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек, прежде всего цены и качества продукции;
- контроль за исполнением договоров и использованием приобретённой продукции.

### 8.2. РЕАЛИЗАЦИЯ ГОДОВОЙ КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММЫ ЗАКУПОК

За 12 месяцев 2012 года в интересах Общества проведено 408 закупок на сумму 215 761 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- ремонт — 2 шт. на сумму 874 тыс. руб. (19,0% от годового плана);
- эксплуатация — 62 шт. на сумму 35 630 тыс. руб. (88,3% от годового плана);
- административно-хозяйственные расходы — 100 шт. на сумму 46 887 тыс. руб. (103,3% от годового плана);
- охрана — 3 шт. на сумму 90 тыс. руб. (2,4% от годового плана);



- ИТ — закупки — 31 шт. на сумму 25 618 тыс. руб. (39,1% от годового плана);
- консультационные и информационные услуги — 19 шт. на сумму 21 523 тыс. руб. (129,3% от годового плана);
- аудит и оценка — 6 шт. на сумму 3 680 тыс. руб. (113,2% от годового плана);
- страхование — 4 шт. на сумму 5 280 тыс. руб. (101,6% от годового плана);
- юридические услуги — 9 шт. на сумму 14 446 тыс. руб. (96,3% от годового плана);
- корпоративное управление — 4 шт. на сумму 1 847 тыс. руб. (10,2% от годового плана);
- расходы на персонал — 21 шт. на сумму 9 693 тыс. руб. (96,7% от годового плана);
- реклама и маркетинг — 47 шт. на сумму 705 тыс. руб. (80,8% от годового плана);
- прочие закупки по операционной деятельности — 93 шт. на сумму 37 823 тыс. руб. (158,0% от годового плана);
- прочие работы и поставки капитального характера — 7 шт. на сумму

11 665 тыс. руб. (32,7% от годового плана).

### 8.3. ЗАКУПКИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОННОЙ ТОРГОВОЙ ПЛОЩАДКИ

В 2012 году с использованием средств электронной коммерции была проведена 1 закупка первоначальной стоимостью 2 100 тыс. руб., что составляет 4% от общего количества фактически проведённых конкурентных процедур.

### 8.4. АНАЛИЗ ИСПОЛНЕНИЯ ГКПЗ ЗА 2012 ГОД

Включая нерегламентированные закупки, к проведению в 2012 году запланировано 500 закупочных процедур (из них 77 регламентированных) на общую сумму 288 305 тыс. руб.

Фактически за 2012 год проведено 408 закупочных процедур (из них 79 регламентированных) на общую сумму 215 761 тыс. руб., в том числе:

**открытые конкурсы** — 4 процедуры на сумму 25 592 тыс. руб., что составляет 11,86 % от суммы фактически проведённых закупок;

**открытые запросы цен** — 4 проце-

дуры на сумму 7 630 тыс. руб., что составляет 3,54 % от суммы фактически проведённых закупок;

**открытые запросы предложений** — 8 процедур на сумму 18 607 тыс. руб., что составляет 8,62 % от суммы фактически проведённых закупок;

**открытые конкурентные переговоры** — 3 процедуры на сумму 7 400 тыс. руб., что составляет 3,42 % от суммы фактически проведённых закупок;

**закупки у единственных источников** — 60 процедур на сумму 124 066 тыс. руб., что составляет 52,03 % от суммы фактически проведённых закупок, (из них 6 процедур на сумму 22 681 тыс. руб. — «Единственный источник по результатам конкурентных процедур»);

**нерегламентированные закупки** — 329 закупок на сумму 32 466 тыс. руб., что составляет 15,05 % от суммы фактически проведённых закупок.

**Экономический эффект от проведения регламентированных закупочных процедур составил 15 412 тысяч рублей.**

Все регламентированные закупки проведены без применения закрытых процедур.

### 8.5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГКПЗ НА 2013 ГОД по направлениям:

Вид деятельности	Сумма ( млн руб.)	% от общей суммы закупок
Ремонт (услуги)	3,0	0,9
Эксплуатация (поставки)	7,0	2,1
Административно-хозяйственные (поставки)	13,9	4,3
Административно-хозяйственные (услуги)	30,7	9,4
Охрана (услуги)	9,4	2,9
ИТ-закупки (поставки)	21,7	6,6
ИТ-закупки (услуги)	45,3	13,8
Консультационные и информационные расходы (услуги)	15,9	4,9
Аудит и оценка (услуги)	3,4	1,0
Страхование (услуги)	6,3	1,9
Юридические услуги (услуги)	15,8	4,8
Корпоративное управление (услуги)	18,3	5,6
Расходы на персонал (поставки)	0,9	0,3
Расходы на персонал (услуги)	1,3	0,4
Реклама и маркетинг (поставки)	0,2	0,1
Реклама и маркетинг (услуги)	1,5	0,5
Прочие расходы по реализации (услуги)	0,1	0,0
Прочие закупки по операционной деятельности (поставки)	15,7	4,8
Прочие закупки по операционной деятельности (услуги)	76,4	23,4
Прочие работы и поставки капитального характера (поставки)	40,1	12,3
Всего:	326,9	100

по видам закупок:

Тип процедуры	% от общей суммы закупок
Открытый конкурс	34,6
Аукцион	8,2
Открытый запрос предложений	13,8
Открытый запрос цен	0,5
Конкурентные переговоры	4,8
Единственный источник	26,3
Не регламентируемые процедуры	11,8
Итого	100





# 9

**Энгельс является одним из крупных промышленных городов области, несмотря на это в черте города Энгельса растёт берёзовый лес — очень живописное место, пользующееся успехом у отдыхающих.**

## **Факторы риска, связанные с деятельностью Общества**

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

В 2012 году реорганизация рынка электроэнергетики определялась принятием и вступлением в силу следующих документов:

- Постановления Правительства РФ №442 от 04.05.2012г., в рамках которого приняты Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии.
- Постановления Правительства РФ №354 от 06.05.2011г., в рамках которого с 01.09.2012г. вступили в силу Правила предоставления ком-

мунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

- Постановления Правительства РФ №877 от 04.11.11, изменившее принципы расчёта потребителей, что привело с 1 апреля 2012г. к снижению средневзвешенных нерегулируемых цен на розничном рынке, в результате была исключена возможность получения доходов за счёт применения ЧЧИМ (число часов использования мощности).
- Постановлений Правительства РФ №№1179 и 1178 от 29.12.2011г., отменившие с 1 февраля 2012 года применение сбытовой надбавки к объемам электрической энергии, поставляемой ГП ОАО «Оборонэнергобыт».

Требования, содержащиеся в указанных документах, в значительной

мере определили формирование рисков по энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков, к которым относится ОАО «Саратовэнерго».

Их выявление и анализ, оценка их влияния на ведение бизнеса в целом, выработка мер по их минимизации являются важным фактором при бизнес-планировании деятельности Общества.

С 2011 года в целях улучшения качества принятия решений в Обществе и обеспечения устойчивого развития используются принципы, разработанные в рамках Положения об управлении рисками ОАО «Саратовэнерго».

Согласно Положению об управлении рисками деятельность Общества в области управления рисками направлена на обеспечение достижения стратегических целей и роста стоимости Компании при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.



Общество обеспечивает размещение указанного положения в постоянном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

**Выделяются следующие основные типы рисков, которым была подвержена деятельность ОАО «Саратовэнерго» в 2012 году:**

- отраслевые риски,
- страновые и региональные риски,
- финансовые риски,
- правовые риски,
- риски, связанные с деятельностью Общества.

### 9.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Отраслевые риски связаны с вероятностью потерь в выручке, прибыли и долей рынка Общества в результате изменений в состоянии отрасли:

**Риски, связанные с авариями в энергосистеме.**

В отрасли электроэнергетики производственные риски связаны с износом основных производственных фондов, прежде всего объектов генерации и сетевого хозяйства; несоблюдением, или недостаточным соблюдением технических регламентов и норм при проведении профилактических и ремонтных работ. Данный риск не поддается управлению со стороны Общества.

**Риски, связанные с рыночными преобразованиями в отрасли электроэнергетики.**

Изменение правил функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии привели к ухудшению финансового положения энергосбытовых компаний, а задержки платежей на розничном рынке могут привести к лишению Общества статуса субъекта оптового рынка, и даже угроз лишения статуса гарантирующего поставщика.

**Риски, связанные с ростом неплатежей клиентов за потреблённую энергию.**

Резкое увеличение цены за электроэнергию/мощность может негативно влиять на платёжеспособность клиентов. Снижение платёжеспособности клиентов приводит к увеличению дебиторской задолженности, в т.ч. возникновению проблемной, кассовым разрывам, к увеличению банковских займов со стороны Общества и росту его кредиторской задолженности перед сетевыми организациями и производителями электроэнергии.

Для снижения риска роста дебиторской задолженности Общество постоянно проводит разъяснительную работу с клиентами по легитимности расчётов по нерегулируемой цене и их необходимости, а также по разъяснению методик расчёта стоимости электроэнергии с учётом изменений в законодательстве. Общество консультирует клиентов по выбору наиболее оптимальных тарифов исходя из особенностей и параметров энергопотребления конкретного клиента. Проводятся встречи с руководителями наиболее значимых (ключевых)

клиентов различных отраслей и сфер экономики, для объяснения необходимости своевременных расчётов за электроэнергию и поиска вариантов решений в возникающих непредвиденных ситуациях с оплатой.

**Риски, связанные со снижением клиентской базы.**

Либерализация розничного рынка электроэнергии привела к тому, что в настоящее время любое предприятие, удовлетворяющее требованиям оптового рынка, вправе, с соблюдением установленной процедуры перейти на обслуживание к независимой энергосбытовой компании, либо непосредственно на оптовый рынок электроэнергии и мощности. Как следствие — снижение полезного отпуска электроэнергии и соответственно выручки компании. Актуальность данного риска возросла вследствие реформы в сфере ЖКХ. Обслуживание жилищного фонда в многоквартирных домах Управляющими компаниями приводит к тому, что клиенты группы «население» перестали рассматриваться как «инертные». Расчёты с управляющими компаниями за электроэнергию по общему прибору учёта облегчило их переход на обслуживание к другим энергосбытовым компаниям. Появление на отраслевом рынке конкурентов независимых энергосбытовых компаний, которые могут предложить потребителям выгодные цены и более гибкую структуру расчётов, может привести к потере крупных потребителей и ухудшению финансового состояния.

В целях управления данным риском Общество разрабатывает и внедряет различные программы повышения лояльности клиентов; расширяет перечень предоставляемых сервисов и услуг, на постоянной основе ведёт мониторинг сведений о предложениях на рынке региона от других ЭСК. Общество информирует клиента о спорности экономической эффективности ухода на оптовый рынок электроэнергии (мощности), так как в этом случае клиент принимает на себя всю ответственность перед субъектами оптового рынка, в т.ч. жёсткий график платежей, штрафы за несвоевременную оплату, штрафы за неправильное планирование объёмов потребления и т.д., и вместе с клиентом ищет пути минимизации затрат на покупку электроэнергии для клиента.

**Риски, связанные с установлением экономически необоснованной сбытовой надбавки.**

Общество является гарантирующим поставщиком (далее ГП) электрической энергии. В связи со статусом ГП доходность Общества регулируется государством. Формирование сбытовой надбавки ГП осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждёнными Приказом ФСТ РФ №703-э от 30.10.2012г.

Таким образом, можно выделить следующие основные факторы, приводящие к реализации риска:

- Факторы, приводящие к увеличению расходов на осуществление деятельности.

Основными статьями расходов на обеспечение деятельности энергосбытовых компаний являются: расходы на приобретение электрической энергии; расходы на оплату услуг инфраструктурных организаций; расходы на услуги кредитных организаций; расходы на развитие и энергосбережение; общехозяйственные расходы; расходы на оплату труда. Увеличение любой из составляющих указанных расходов в периоде регулирования может привести к ухудшению результатов деятельности компании. В связи с тем, что энергосбытовые организации являются замыкающими в цепочке образования конечных тарифов для потребителя, риск некомпенсируемого увеличения указанных расходов незначителен.

С целью управления данным риском Общество повышает операционную эффективность компании путём реализации программ по снижению производственных издержек; проводит взвешенную финансовую политику; оптимизирует затраты.

- Факторы, приводящие к снижению объёмов реализованной продукции в натуральном либо стоимостном выражении.

На снижение объёмов отпуска продукции энергосбытовой компанией в основном влияют: социально-экономические условия; рост конкуренции; решения органов государственного регулирования; погодные условия.

С целью минимизации данных рисков Общество внедряет новые технологии в энергосбытовую деятельность для улучшения обслуживания своих клиентов и сохранения конкурентных преимуществ перед другими ЭСК. Общество постоянно взаимодействует с органами государственной законодательной и исполнительной власти для решения системных проблем в отрасли, отрицательно влияющих на платёжеспособность потребителей.

### 9.2. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как относительно стабильную. Риски, связанные с возможными военными конфликтами, социальными потрясениями, введением чрезвычайного положения, а также с забастовками оцениваются Обществом как минимальные.

### 9.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

**Риски, связанные со снижением контроля за денежным потоком.**

Оплата электроэнергии потребителями в многоквартирных домах через Управляющие компании ЖКХ и расчётно-кассовые центры влечёт риск увеличения сроков и неполный объём поступления выручки Обществу. При этом возникает риск оперативности реагирования соответствующими структурами Общества в случае возникновения финансовых проблем у потребителей, что влечёт возможное возникновение проблемной дебиторской задолженности



Снижением данных рисков может служить разработка и внедрение различных механизмов, позволяющих контролировать денежные потоки (заключение агентских договоров с УК и ТСО, заключение договоров с расчётно-кассовыми центрами на условиях непосредственного поступления выручки на расчётные счета Общества, отказ от услуг небольших компаний, оказывающих услуги расчётно-кассовых центров, и не влияющие существенно на качество оказываемых услуг потребителям и т.д.).

### Инфляционные риски.

Ускорение инфляции может негативно повлиять на финансово-экономическое положение Общества и связано со следующими рисками:

- риск потерь, связанных со снижением 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 снижения данных рисков:

- повышение оборачиваемости дебиторской задолженности в результате изменения договорных отношений с потребителями с целью снижения дебиторской задолженности и повышения её качества,
- повышение платёжной дисциплины потребителями, в т.ч. за счёт активизации претензионно-исковой работы и расширения способов оплаты за электроэнергию,
- оптимизация управления затратами путем сокращения условно-постоянных расходов.

### 9.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Основные правовые риски связаны с рядом особенностей правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики, а именно:

- Отсутствие действенного правового механизма влияния на своевременную оплату стоимости потреблённой электрической энергии отдельными категориями потребителей: предприятиями, осуществляющими коммунальную услугу «водоснабжение»; управляющими компаниями (ТСЖ, ЖСК и т.д.).

Объёмы электроэнергии, поставляемые на нужды указанных потребителей, значительны. В настоящее время рост дебиторской задолженности таких компаний достиг фактически значительного размера.

Обращение поставщиков энергоресурсов в суды для взыскания задолженности потребителей в судебном порядке зачастую неэффективно, поскольку даже при принятии судом положительного для поставщиков судебного акта, его реальное исполнение бывает затруднительно или невозможно.

В отсутствие иных методов воздействия на недобросовестных платель-

щиков энергоресурсов, действительно эффективным средством воздействия на них было бы ограничение в подаче электрической энергии. При этом законодательством установлен прямой или косвенный запрет на применение данного способа в отношении вышеуказанных потребителей.

Практика рассмотрения арбитражными делами и антимонопольным органом дел о нарушении антимонопольного законодательства исходит из того, что при введении режима ограничения потребления электроэнергии в отношении управляющих компаний (ТСЖ, ЖСК), а также объектов водоснабжения, «страдают» добросовестные потребители, одновременно оплачивающие энергоресурсы, а также из наличия угрозы социальной или экологической катастрофы.

Вместе с тем, Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, Правила введения полного (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, утверждённые Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442; а также Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (далее — Правила предоставления КУ), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, содержат нормы об ответственности лиц, нарушающих договорные обязательства по оплате потреблённой электроэнергии перед добросовестными потребителями.

Антимонопольное законодательство запрещает злоупотребление доминирующим положением на розничном рынке электроэнергетики. При этом перечень нарушений, за которые энергосбытовые компании могут быть привлечены к ответственности за злоупотребление доминирующим положением на рынке, Законом «О защите конкуренции» не ограничен.

Согласно разъяснениям Высшего арбитражного суда РФ он подлежит расширительному толкованию, при этом согласно тем же разъяснениям, суды при рассмотрении дел о нарушении антимонопольного законодательства не могут подходить к рассмотрению дела формально, решение антимонопольного органа о нарушении антимонопольного законодательства не может быть отменено только на основании квалификации соответствующих правоотношений в качестве гражданско-правовых.

Неустойчивая судебная практика по разрешению данных споров, наличие реального риска привлечения энергопоставщиков к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства и применение к поставщикам энергоресурсов значительных штрафных санкций за указанные нарушения, отсутствие четкого законодательного регулирования в области введения режима ограничения потребления электроэнергии приводят к росту дебиторской задолженности вышеуказанных компаний перед энергоснабжающей организацией.

- Отсутствие правового регулирования способа получения данных о гражданах, проживающих в жилых домах; о площади занимаемого гражданином-нанимателем (собственником) помещения.

Правилами предоставления КУ предусмотрено, что потреблённые энергоресурсы (в частности, электроэнергия) должны оплачиваться собственником (нанимателем) жилого помещения. При этом потреблённые коммунальные ресурсы оплачиваются согласно показаниям приборов учёта, а также по нормативу.

Расчёт стоимости электроэнергии, поставленной в определённое жилое помещение по нормативу, поставлен в зависимость от количества комнат в жилом помещении, площади занимаемого жилого помещения, количества лиц, проживающих в занимаемом помещении.

Вместе с тем, законодательством не предусмотрен способ получения вышеуказанных данных поставщиками энергоресурсов из официальных источников.

Постоянная миграция потребителей — физических лиц, а также иные причины (например, смерть потребителя), и при этом отсутствие у поставщика энергоресурсов получения изменяющихся данных, а также законодательно урегулированного механизма их получения из официальных источников (администрация, ФМС России, ЗАГС, управляющие компании, ТСЖ, ЖСК, Регистрационная палата) приводит к отсутствию абонентской «базы», в связи с чем в ходе рассмотрения судами дел о взыскании дебиторской задолженности физических лиц у энергокомпаний возникают трудности при определении как самого потребителя-неплательщика, так и размера его задолженности.

Необходимо отметить, что «Федеральный закон «О персональных данных» связывает «официальные источники» в предоставлении имеющихся сведений.

В описанной ситуации, учитывая обязанность гарантирующего поставщика поставлять электроэнергию всем потребителям, находящимся в зоне его действия; наличие дебиторской задолженности потребителей электроэнергии, а также сложноустранимых антимонопольных рисков, предполагается верным выход из создавшегося положения в части необходимости законодательного урегулирования проблемы. В частности, возможно такое урегулирование по аналогии с нормами, содержащимися в Налоговом кодексе РФ, который обязывает «официальные источники» предоставлять изменённые данные в налоговую инспекцию.

### 9.5. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В рамках судебных процессов правовые риски связаны:

- с взысканием с общества платы за услуги по передаче электроэнергии, в отношении спорного объёма;
- сопоставим нонормативных Правовых актов, принимаемых Феде-



ральной антимонопольной службой и её территориальными управлениями.

С целью минимизации первых из перечисленных рисков Обществом проводятся переговоры с представителями сетевых организаций с целью урегулирования 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 антимонопольно-

го 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».

Согласно исследованию потребительского рынка, проведенного 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.



436 предприятий, преимущественно пищевого производства и строительной отрасли, являются потребителями Татищевского отделения ОАО «Саратовэнерго».

# 10

В Татищевском районе удачно чередуются поля с зерновыми культурами, в том числе гречихой и леса с вековыми дубравами.

## Дивидендная политика и отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Получение дивидендов акционерами Общества является их правом, закреплённым Уставом Общества. Решение о выплате дивидендов, в том числе решение о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

При начислении и выплате дивидендов акционерам, Общество придерживается требований Гражданского кодекса РФ, Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устава Общества, «Положения о

дивидендной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее Положение о дивидендной политике), утвержденного решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» Протокол № 1 от 30 мая 2008г.

### 10.1. ПОЛОЖЕНИЕ О ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКЕ

В Положении о дивидендной политике определён порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчёта

размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов.

Общество обеспечивает размещение Положения о дивидендной политике в постоянном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

Основными принципами дивидендной политики Общества являются:

- 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 (полноты) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров.

**Дивидендная политика Общества может быть охарактеризована следующим образом:**

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

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

В соответствии с Уставом Общества, владельцам привилегированных акций гарантированы дивиденды в размере не менее 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года. Если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определённом 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.

	2010 год	2011 год	2012 год
Общая сумма дивидендов, н.в.	14 946 000 руб.	0	0
Размер дивидендов на одну обыкновенную акцию	0	0	0
Доля дивидендов по обыкновенным акциям в чистой прибыли, %	0	0	0
Размер дивидендов на одну привилегированную акцию	0,010008598314 руб.	0	0
Доля дивидендов по привилегированным акциям в чистой прибыли, %	10%	0	0

**10.2. ИСТОРИЯ ДИВИДЕНДНЫХ ВЫПЛАТ**

**Дивидендный период: 2009 г.**

Дивидендный период	Категория(тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, н.в.	Всего начислено/ всего выплачено н.в.
2009 год	Обыкновенные	0	0
	Привилегированные	0	0

Решение о невыплате дивидендов за 2009 год было принято на годовом Общем собрании акционеров по итогам 2009 года, которое состоялось 26 мая 2010 г. Протокол № 27 от 27 мая 2010 г.

**Дивидендный период: 2010 г.**

Дивидендный период	Категория(тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, н.в.	Всего начислено/ всего выплачено н.в.
2010 год	Обыкновенные	0	0
	Привилегированные	0,010008598314 руб.	14 945 998,00 руб./ 14 213 246,60 руб.

Решение о выплате дивидендов за 2010 год было принято на годовом Общем собрании акционеров по итогам 2010 года, которое состоялось 27 июня 2011 года Протокол №29 от 29 июня 2011 г.

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

**Дивидендный период: 2011 г.**

Дивидендный период	Категория(тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, н.в.	Всего начислено/ всего выплачено н.в.
2011 год	Обыкновенные	0	0
	Привилегированные	0	0

Решение о невыплате дивидендов за 2011 год было принято на годовом Общем собрании акционеров по итогам 2011 года, которое состоялось 06 июня 2012 г. Протокол № 31 от 07 июня 2012 г.

**Вопрос о начислении и выплате дивидендов по итогам 2012 года будет рассматриваться годовым Общим собранием акционеров.**





# 11

В Балашовском районе протекает красивая река Хопер, берега которой зачастую контрастируют: крутые, невысокие, изрезанные оврагами, поросшие лесами и кустарниками.

## Структура акционерного капитала Общества

### 11.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА И АКЦИОНЕРЫ

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 128 856 327 (Сто двадцать восемь миллионов восемьсот пятьдесят шесть тысяч триста двадцать семь) рублей.

Уставный капитал состоит из номинальной стоимости следующих акций Общества, приобретённых акционерами (размещённые акции):

Вид акций	акции именные	акции именные
Категории (тип)	обыкновенные бездокументарные	привилегированные типа А бездокументарные
Номинальная стоимость	0,02 (Ноль целых две сотых) руб.	0,02113 (Ноль целых две тысячи сто тринадцать сотых) руб.
Количество размещенных бумаг	4 865 127 996 (Четыре миллиарда восемьсот шестьдесят пять миллионов сто двадцать семь тысяч девятьсот девяносто шесть) шт.	1 493 316 000 (Один миллиард четыреста девяносто три миллиона триста шестнадцать тысяч) шт.
Общая номинальная стоимость в уставном капитале	97 302 559 (Девяносто семь миллионов триста две тысячи пятьсот пятьдесят девять) руб.92коп.	31 553 767 (Тридцать один миллион пятьсот пятьдесят три тысячи семьсот шестьдесят семь) руб. 08 коп.
Доля в уставном капитале	75,51 %	24,49 %
Государственный регистрационный номер и дата регистрации	1-02-00132-А, 06 июля 2006 г.	2-02-00132-А, 06 июля 2006 г.



**Структура акционерного капитала Общества**

По состоянию на 31.12.2012 г. количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества составляло 8 690 лиц.

Тип держателя ценных бумаг	Количество акций (% от общего количества)
Физические лица	5,47
Номинальные держатели	82,40
Юридические лица	12,13
Федеральная собственность	0
Собственность субъектов РФ	0

**Статистическая информация об акционерах Общества и количестве акций по состоянию реестра акционеров ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2012 г. (без учета данных о клиентах номинальных держателей)**

Тип держателя ценных бумаг	Количество держателей	Количество акций (% от общего количества)
Владельцы — физические лица:	8 635	5,47
из них,		
резиденты РФ	8 632	5,44
нерезиденты РФ	17	0,03
Владельцы — юридические лица:	48	12,13
из них,		
резиденты РФ	44	12,06
нерезиденты РФ	4	0,07
Номинальные держатели	7	82,40
Доверительные управляющие	1	00,00
Всего	8 690	100,00

**Состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2012г, владеющих более 5% голосующих акций Общества**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, (%)	Доля участия лица в уставном капитале, (%)
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии», номинальный держатель	74,46	56,23
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчётный депозитарий», номинальный держатель	13,15	25,68

**Крупнейшие акционеры**

по состоянию реестра акционеров ОАО «Саратовэнерго» на 27 апреля 2012 г. — дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров 06 июня 2012г.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля участия лица в уставном капитале, (%)
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС», владелец	56,23
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», владелец	11,96
Открытое акционерное общество «Сбытовой холдинг», владелец	11,96

**11.2. РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ.**

С 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» (ОАО «РТС») в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включённые в котировальные списки». Акции обыкновенные и привилегированные об-

ращались на Классическом и Биржевом рынке с кодами SARE, SAREG и SAREP, SAREPG соответственно.

12 декабря 2011 года ОАО «РТС» в связи с реорганизацией была присоединена к ЗАО «ФБ ММВБ» (Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»).

В целях сохранения возможности биржевого обращения для ценных бумаг после объединения ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», Общество прошло процедуру допуска к торгам в разделе «Перечень внебиржевых ценных бумаг».

С 24 ноября 2011 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 ЗАО «ФБ ММВБ».

После объединения бирж в декабре 2011 года, торги проводятся на объединенной бирже — ОАО «ММВБ-РТС» с кодами SAREP и SARE, в настоящее время ОАО «Московская биржа».

**Данные по совершённым в 2012 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на торгах ОАО «Московская биржа»**

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,04212	0,15645	3544	16 308 850,30
Привилегированные типа А именные акции	0,03540	0,12100	3603	18 713 031,60

**11.3. РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА В 2010-2012 гг.**

	31.12.2010г.	31.12.2011г.	31.12.2012г.
Рыночная капитализация, руб.	732 850 899,01	483 721 796,57	357 037 293,56

**Рыночная капитализация за 2010–2012 годы** рассчитывалась как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчёта рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утверждённым Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003г. №03-52/пс.





Потребителями Петровского отделения ОАО «Саратовэнерго» являются 570 предприятий и организаций и 21 622 физических лица.

# 12

На территории Петровского района расположено урочище «Сосняки» — своеобразный «останец» древних сосновых лесов.

## Корпоративное управление, структура, документы, раскрытие информации

*Корпоративное управление Обществом представляет собой постоянно развивающуюся совершенствующуюся систему взаимодействия между акционерами, органами управления и контроля, а также другими заинтересованными лицами.*

Корпоративное управление Обществом осуществляется в полном соответствии с действующим законодательством Российской Федерации: Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996г. №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», другими правовыми актами Федеральных органов исполнительной власти РФ и непосредственно Уставом ОАО «Саратовэнерго» (Устав Общества).

Действующая редакция Устава утверждена решением годового Общего собрания акционеров Протокол от 29 июня 2011г. № 29.

Устав Общества находится в свободном доступе в сети Интер-

нет на сайте Общества по адресу: <http://www.saratovenergo.ru/ustav-kompanii>, а также на сайте информационного агентства ЗАО «Интерфакс»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3346>.

Уровень и качество корпоративного управления должны способствовать эффективности деятельности Общества, укреплению его позиций в условиях ужесточения конкуренции на рынках сбыта и поддержанию имиджа надёжного поставщика электрической энергии, публичной компании, и при этом, обеспечивать соблюдение законных прав и интересов акционеров компании.

### 12.1. АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА

Акционером Общества признаётся лицо, владеющее акциями Общества на основаниях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

**Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:**

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и



эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру — её владельцу одинаковый объем прав.

#### **Акционеры-владельцы привилегированных акций типа А имеют право:**

- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;
- участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в настоящий Устав, ограничивающих права акционеров — владельцев привилегированных акций типа А.
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им привилегированных акций типа А, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа А.
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Привилегированные акции Общества типа А предоставляют акционерам — их владельцам одинаковый объем прав и имеют одинаковую номинальную стоимость.

#### **В соответствии с Уставом Общества органами управления являются:**

- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- Едиличный исполнительный орган — Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

### **12.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ**

**Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.**

Общее собрание акционеров принимает 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, об основных исполнительных органах и органах контроля, об утверждении годовой Отчётности, о распределении прибыли, о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, внутренних документах, о раскрытии информации и другим вопросам, отнесенным к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

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 Уставе Общества и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго», утверждённом решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010г. Протокол № 27 от 27 мая 2010г.

*Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.*

**В Отчётном году в Обществе проведено два Общих собрания акционеров.**

**18 апреля 2012 года внеочередное Общее собрание акционеров.**

Повестка дня.

1. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества.

2. Об избрании членов Совета директоров Общества.

**06 июня 2012 года годовое Общее собрание акционеров.**

Повестка дня.

1. Об утверждении годового Отчёта, годовой бухгалтерской Отчётности, в том числе Отчёта о прибылях и убытках Общества за 2011 год.

2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2011 финансового года.

3. Об избрании членов Совета директоров Общества.

4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

5. Об утверждении аудитора Общества.

6. Об одобрении договора кредитования в форме овердрафта между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «Саратовэнерго» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

*Полная информация о созыве Общих собраний и принятых решениях представлена на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/informaciya-osobraniyah-akcionerov>.*

### **12.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ**

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

Совет директоров принимает решения по определению приоритетных направлений деятельности Общества; созыву, подготовке и проведению Общих собраний акционеров; по вопросам эмиссии ценных бумаг; по утверждению отчётов об итогах погашения акций; отчётов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций; по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий; по рекомендациям Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определению размера оплаты услуг Аудитора; по рекомендациям по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты; решения о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, по одобрению крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, а также по другим вопросам, отнесенным к исключительной компетенции Совета директоров.

При принятии решений Совет директоров Общества руководствуется также следующими внутренними документами:

*Положение о дивидендной политике, утверждённое решением Совета директоров Протокол №1 от 30 мая 2008г.*

*Положение о порядке распоряжения непрофильными активами ОАО «Саратовэнерго», утверждённое решением Совета директоров Протокол №48 от 09 сентября 2011г.*

*Положение об инсайдерской информации, утверждённое решением Совета директоров Протокол №48 от 09 сентября 2011г.*

*Положение об управлении рисками ОАО «Саратовэнерго», утверждённое решением Совета директоров Протокол №52 от 26.12.2011г.*

*Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго», утверждённое решением Совета директоров Протокол №52 от 20 декабря 2011г.*

*Все вышеназванные положения приведены на сайте Общества: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.*

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, утверждённом решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010г. Протокол №27 от 27 мая 2010 г.



Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

В Отчётном году в Обществе проведено 22 заседания Совета директоров.

Полная информация о созыве заседаний Совета директоров и принятых решениях представлена на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/informaciya-o-sushchestvennyh-faktah>, <http://www.saratovenergo.ru/resheniya-soveta-direktorov>.

Отчёт о выполнении поручений Совета директоров приведён в Приложении №3 к настоящему Отчёту.

## 12.4. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

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

Генеральный директор Общества подотчётен 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 и Совета директоров Общества, в том числе:

обеспечение выполнения планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач, организация ведения бухгалтерского учета и отчётности в Обществе, распоряжение имуществом Общества, совершение сделок от имени Общества, заключение договоров, выдача доверенностей, открытие расчётных и иных счетов Общества, издание приказов, утверждение (принятие) инструкций, локальных нормативных актов и иных внутренних документов Общества по вопросам своей компетенции, дача указаний, обязательных для исполнения всеми работниками Общества и другое.

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

## 12.5. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся: подтвержде-

ние достоверности данных, содержащихся в годовом отчёте, бухгалтерском балансе, счёте прибылей и убытков Общества; анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества; организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности: проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платёжно-расчётной и иной документации Общества.

Порядок деятельности и осуществления проверок Ревизионной комиссии Общества определён Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (новая редакция), утверждённым решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010г. Протокол № 27 от 27 мая 2010г.

Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

**Аудитор Общества**  
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 Аудитор Общества составляет заключение, в котором должны содержаться: подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчётах и иных финансовых документах Общества; информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учёта и представления финансовой отчётности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации, Уставом, внутренними документами и условиями заключенного с аудитором договора.

## 12.6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

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

Политика ОАО «Саратовэнерго» по раскрытию информации о деятельности Общества реализуется в соответствии с требованиями действующего законодательства об акционерных обществах и рынке ценных бумаг и непосредственно Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по Финансовым рынкам от 04 октября 2011г. №11-46/пз-н (Положение

о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг) , а также другими правовыми актами Федеральных органов исполнительной власти РФ.

**Принципы информационной политики Общества:**

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

Основные принципы и информационная политика Общества отражены в Положении об информационной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утверждённым решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» Протокол от 20.10.2006г. № 6.

Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг ОАО «Саратовэнерго» использует для раскрытия страницы в сети Интернет, представляемую распространителем информации на рынке ценных бумаг — Информационным Агентством ЗАО «ИНТЕРФАКС». Адрес вышеуказанной страницы в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3346>.

Информация об Обществе находится в свободном доступе в сети Интернет на сайте Общества по адресу: <http://www.saratovenergo.ru>.

На сайте Общества размещена информация о самой компании и энергетической отрасли, о реформировании электроэнергетики, нормативные документы, материалы о розничном рынке электроэнергетики, об энергосбережении, информация об управлении закупочной деятельностью, анонсирование закупок, объявления о проведении конкурсов и результаты закупок, а также контактная информация, реквизиты компании и «виртуальная приемная», являющаяся одним из способов коммуникаций.

Текущие важные события Общества отражаются на новостной ленте сайта.

Существенное место на сайте Общества определено информации для потребителей электрической энергии. Представлены декларация и стандарты обслуживания клиентов, типовые договоры, памятка клиента, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, расчёте стоимости нерегулируемых цен, ссылки на основные нормативно-правовые акты в сфере деятельности компании.

В рамках соблюдения принципа клиентоориентированности компании, на сайте размещены телефоны бесплатной горячей линии для потребителей, горячей линии по противодействию коррупции, по аварийным отключениям, предоставлена возможность получить



информацию о пунктах приема показаний приборов учета, а также автоматизированная форма по предоставлению этих данных в режиме он-лайн.

Общество, являясь эмитентом, у которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, и акции которого включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, а также открытым акционерным обществом, в обязательном порядке и своевременно раскрывает обязательную и дополнительную информацию в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

Акционеры, инвесторы и другие заинтересованные лица могут получить на официальном сайте Общества всю необходимую им информацию о деятельности компании, о выпусках ценных бумаг и структуре акционерного капитала, рынке ценных бумаг, об Общих собраниях акционеров и принятых ими решениях, о решениях Совета директоров, дивидендной политике, регистраторе, трансфер-агенте, аудитор Общества и др.

Кроме этого на Ленте новостей уполномоченного Информационного Агентства ЗАО «ИНТЕРФАКС» Общество раскрывает существенные факты, сообщения о порядке доступа к инсайдерской информации, сообщения о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц Общества.

Общество обеспечивает свободный и необременительный доступ к размещенной в сети Интернет информации. Следует отметить, что сроки доступа к документам на сайте Общества в соот-

ветствии с требованиями Положения о раскрытии эмитентами эмиссионных бумаг изменены в сторону значительного увеличения.

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 в полном соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества.

Информация о банковских реквизитах для оплаты расходов по изготовлению копий документов, порядок определения и размер таких расходов опубликованы Обществом на своем сайте в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/raskrytie-informacii-akcionerym-obshchestvom>.

В целях исполнения Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» «Положение об инсайдерской информации», Перечень инсайдерской информации и её раскрытие представлены на сайте Общества по адресу в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/insayderskaya-informaciya>.

В областной газете «Саратовские вести» Общество публикует сообщения о проведении Общих собраний акционеров, решения, принятые Общими собраниями акционеров, итоги голосования на Общих собраниях акционеров, годовую бухгалтерскую Отчётность, аудиторские заключения, информацию по закупкам

и иную информацию, необходимую для деятельности Общества.

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

Информация размещается на официальном сайте Общества по адресу страницы в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/raskrytie-informacii-garantiruyushim-postavshchikom>, региональном СМИ «Неделя области» и областной газете «Саратовские вести», часть информации публикуется в электронном СМИ — Информационное Агентство ЗАО «Финмаркет» по адресу: <http://www.finmarket.ru/zanl/inform.asp>.

Соблюдение в Обществе норм законодательства Российской Федерации, регулирующего раскрытие информации, его постоянный мониторинг, совершенствование и корпоративного сайта и всей системы раскрытия информации, конструктивные взаимоотношения с регулирующими государственными органами, представителями СМИ, агентствами и иными информационными сообществами, а также всеми, кому необходима информация об Обществе, обеспечивают достижение целей информационной политики Общества — доступность, полнота, достоверность, своевременность.





196 предприятий и 5 771 бытовая абонент  
являются клиентами Турковского отделения  
ОАО «Саратовэнерго».

# 13

Турковский район славится своими изумительными пейзажами и называется «Саратовской Швейцарией». Одна из достопримечательностей — Шалфеев пруд.

## Состав совета директоров Общества

На годовом Общем собрании акционеров 27 июня 2011 года был избран Совет директоров ОАО «Саратовэнерго», который осуществлял свои полномочия до избрания на внеочередном Общем собранием акционеров в составе:

### ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

**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:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», ОАО «Энергетическая русская компания», АКБ «НЗБанк» ОАО, ОАО «Центр энергоэффективности», СП «Интерэнергоэффект», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»,

ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «РТ-Энерготрейдинг», Заместитель Председателя Совета Директоров ЗАО «Промышленная энергетическая компания»; Председатель Совета директоров: ЗАО «Электрические сети Армении», ОАО «Промышленная энергетика».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

### ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

**АЗОВЦЕВ Михаил Викторович**, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Руководитель Департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Независимый директор.

Впервые избран в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров

ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»; ОАО «МРСК Урала»; ОАО «Оренбургэнерго»; ОАО «ТГК-9»; ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания».

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 %



**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 Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «ОГК-1»; член Совета директоров ОАО «Интер РАО — УорлиПарсон»; член Совета директоров ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»; член Совета директоров ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»; член Совета директоров ООР «РСПП»; член Совета директоров ООО «РСПП»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Петербургская бытовая 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 «Холдинг МРСК», ОАО «ТРК», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Кубанская генерирующая компания», ОАО «Томскэнергосбыт», ОАО «Томские магистральные сети, ОАО «Томскэнергоремонт», ОАО «Томскэлектротросетьремонт», ОАО «Охинская ТЭЦ», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ЗАО «ЦФР», ОАО «АТС», ОАО «МГК», ОАО «Петербургская бытовая компания», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Мосэнергосбыт», представитель Правительства Российской Федерации в наблюдательном совете в НП «Администратор торговый системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

**МАЛУХИН Алексей Геннадьевич**, год рождения — 1974, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Управляющий директор — первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 27 июня 2011 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 %

**СОЙФЕР Максим Викторович**, год рождения — 1969, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Генеральный директор ОАО «Самараэнерго».

Независимый директор. 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 %

**СТАНЮЛЕНАЙТЕ Янина**, год рождения — 1980, гражданство — Литва, образование — 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 «Гидроинвест», ООО «Индекс энергетика — ГидроОГК», RusHydro Inernational B.V., ОАО «ЭСКО ЕЭС», ОАО «Загорская ГАЭС-2», ОАО «УК ГидроОГК», ОАО «ЭКС РусГидро», ОАО «Калымаэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «РЭСК», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

**ХОДЫКИН Вячеслав Геннадьевич**, год рождения — 1970, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Заместитель директора по экономике Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 27 июня 2011 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «Петербургская бытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Стенд».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

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

Иски к членам Совета директоров, связанные с осуществлением ими своих полномочий по управлению Обществом, в отчётном периоде не предъявлялись.

На внеочередном Общем собрании акционеров 18 апреля 2012 года избранный Совет директоров ОАО «Саратовэнерго», который осуществлял свои полномочия до переизбрания на годовом Общем собранием акционеров в следующем составе:

1. Алганов Владимир Петрович — Председатель Совета директоров,
2. Азовцев Михаил Викторович — Член Совета директоров,
3. Емельянова Ольга Викторовна — Член Совета директоров,
4. Кузнецов Дмитрий Сергеевич — Член Совета директоров,
5. Лукин Андрей Борисович — Член Совета директоров,
6. Сойфер Максим Викторович — Член Совета директоров,
7. Фоминов Павел Робертович — Член Совета директоров,
8. Ходыкин Вячеслав Геннадьевич — Член Совета директоров,
9. Щербаков Алексей Анатольевич — Член Совета директоров.

Биографические сведения членов Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» приведены ниже.

На годовом Общем собрании акционеров 06 июня 2012 года Совет директоров ОАО «Саратовэнерго», был переизбран и осуществляет свои полномочия в прежнем составе:

#### ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

**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:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», ОАО «Энергетическая русская компания», АКБ «НЗБанк» ОАО, ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС», ООО «Интерэнергоэффект», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская бытовая компания», ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «РТ-ЭТ», ОАО корпорация «Нечерноземпромышленстрой», ОАО «Разданская ТЭС», Председатель Совета директоров: ЗАО «Электрические сети Армении», ОАО «Промышленная энергетика».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

#### ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

**АЗОВЦЕВ Михаил Викторович**, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Руководитель Департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Независимый директор. Впервые избран в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Владимирская энергосбытовая компания», ОАО «МРСК Урала», ОАО «Оренбургэнергосбыт», ОАО «Екате-



ринбурггаз», ОАО «Екатеринбургэнергосбыт», ОАО «ТГК-9», ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», ООО «ГАЗЭК-Менеджмент».

**ЕМЕЛЬЯНОВА Ольга Викторовна**, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Руководитель департамента Блока правовой работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 18 апреля 2012 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО — электрогенерация», ОАО «Мосэнергоосбыт», ОАО «Алтайэнергоосбыт».

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 %

**ЛУКИН Андрей Борисович**, год рождения — 1970, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».

Впервые избран в Совет директоров Общества 18 апреля 2012 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ООО «Энергия Холдинг», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Алтайэнергоосбыт», ОАО «Петрозлектросбыт», ОАО «Энергосбытовая компания Московской области», ОАО «Мосэнергоосбыт», РТ-Энерготрейдинг.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

**СОЙФЕР Максим Викторович**, год рождения — 1969, гражданство — Россия, образование — высшее. Должность — Генеральный директор ОАО «Самараэнерго».

Независимый директор.

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 %

**ФОМИНОВ Павел Робертович**, год рождения — 1972, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Руководитель департамента инвестиционного прогнозирования и анализа Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 18 апреля 2012 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 %

**ХОДЫКИН Вячеслав Геннадьевич**, год рождения — 1970, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Заместитель директора по экономике Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 27 июня 2011 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «Мосэнергоосбыт», ОАО «Стенд», ООО «Угольный разрез», ОАО «Доминанта-Энерджи», ОАО «Доминанта-Менеджмент», ООО «ИНТЕР РАО — Экспорт», ОАО «ТГК-11».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

**ЩЕРБАКОВ Алексей Анатольевич**, год рождения — 1960, гражданство — Россия, образование — высшее.

Должность — Управляющий директор — первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 18 апреля 2012 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 %

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

Иски к членам Совета директоров, связанные с осуществлением ими своих полномочий по управлению Обществом, в отчетном периоде не предъявлялись.









# 14

Близ берегов Терешки раскопано много древних поселений и курганов. Терешка является самой быстрой рекой Саратовской области и любимым местом для рыбалки и охоты среди жителей Вольского и Воскресенского районов.

## Состав Исполнительных органов Общества

**Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором.**

В Отчётном году полномочия единоличного исполнительного органа Общества в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 31 марта 2010г. (Протокол № 26 от 02 апреля 2010г.) и Договором № 10-215 от 13 апреля 2010г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» осуществляла управляющая организация: Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая

компания», ОГРН 1097746376793 (далее Управляющая организация)

Доли в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организации нет.

Доли принадлежащих Управляющей организации обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго» нет.

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

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

**Руководство текущей деятельностью Управляющей организации**

**осуществлялось единоличным исполнительным органом — Генеральным Директором.**

Генеральный директор Управляющей организации — Лукин Андрей Борисович, год рождения — 1970, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное.

Доли в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго» указанного лица нет.

Доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго» нет.

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» указанным лицом в Отчётном году не совершались









# 15

**Сохранившийся один из немногих участков классической ковыльной степи в Аткарском районе.**

## **Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2012 году**

### **15.1. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

В Отчётном году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров начислялись и выплачивались в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций, утверждённым решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» Протокол № 25 от 18 мая 2009г. (далее Положение)

*Указанное Положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.*

Положение разработано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трёхкратной 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 учётом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.



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

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесённые им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.) в размерах, указанных в настоящем Положении. Также компенсируются расходы 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. Выплата компенсаций производится Обществом в течение одного календарного дня после представления документов, подтверждающих произведённые расходы.

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.

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.

### **15.2. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В отчётном году вознаграждения Управляющей организации выплачивались в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» №10-215 от 13 апреля 2010г. (Справочно: В соответствии с решением

внеочередного Общего собрания акционеров Общества — Протокол №33 от 16 апреля 2012г. полномочия управляющей компании прекращены с 16 апреля 2013 года).

Ежеквартальное вознаграждение Управляющей организации определяется как 4 % от собственной валовой выручки Общества за квартал, без учёта НДС.

Размер вознаграждения одобрен решением Совета директоров в рамках одобрения сделки, в совершении которой имелась заинтересованность Протокол № 26 от 10 марта 2010г.

Расчёт вознаграждения управляющей компании производится в соответствии с Методикой, изложенной в Приложении № 1 к вышеназванному договору.

### **15.3. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ОРГАНАМ УПРАВЛЕНИЯ**

Общий размер вознаграждения (компенсации расходов), выплаченный органам управления в течение 2012 года, составил 27 721 965,58 рублей.





# 16

В пограничном с Казахстаном Озинском районе преобладает чётко выраженная степь с едва заметными пологими склонами.

## Характеристика системы внутреннего контроля Общества

Функции внутреннего контроля в Обществе выполняет в соответствии со своей компетенцией, определенной Уставом, Ревизионная комиссия.

Члены Ревизионной комиссии избираются решением Общего собрания акционеров в количестве 5 человек.

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

**Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:**

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Деятельность Ревизионной комиссии независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

По итогам проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия составляет заключение (акт), которое является документом внутреннего контроля Общества.

На момент составления настоящего Годового отчёта проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2012 года и достоверности сведений, приведённых в настоящем отчёте.

Указанные сведения приведены в Приложении №2 к настоящему годовому отчёту.

Вознаграждения членам Ревизионной комиссии выплачиваются в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого

акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утверждённым решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 г. Протокол № 25 от 18 мая 2009г.

*Указанное положение находится в свободном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/vnutrennie-dokumenty>.*

Сумма вознаграждений членам Ревизионной комиссии, осуществлявшим проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2011 г., выплаченная в 2012 г., составила 171 864 руб.

В штатном расписании ОАО «Саратовэнерго» не предусмотрено отдельное структурное подразделение внутреннего аудита.







# 17

По реке Медведице, протекающей по территории нескольких районов Саратовской области, туристы сплавляются на байдарках. Особенно живописна река в Петровском, Лысогорском и Аткарском районах.

## Кадровая и социальная политика. Социальное партнёрство. Охрана труда

### 17.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Уровень конкурентоспособности компании все в большей степени определяется качеством профессиональных кадров.

Поэтому многие годы кадровая политика ОАО «Саратовэнерго» остаётся неизменной и является составляющей частью общей стратегии деятельности Общества.

Цель кадровой политики ОАО «Саратовэнерго» — создание высококвалифицированного, профессионального коллектива.

Реализация кадровой политики Общества направлена на исполнение требований международных стандартов качества с учетом направления развития энергосбытового комплекса Саратов-

ской области и предполагает активную работу в следующих направлениях:

- рационализация структуры и штатов;
- оптимизация численности персонала;
- формирование и развитие кадрового резерва;
- повышение квалификации персонала;
- мотивация к труду;
- социальная защита;
- развитие корпоративной культуры.

Основные стратегические задачи работы с персоналом в Обществе разработаны так, чтобы не только оставаться целостными в течение длительного периода времени, но и быть достаточно гибкими.

Задачи таковы:

- количественное и качественное соответствие 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;
- проведение медицинской, психологической, профессионально-адаптационной диагностики персонала в целях обеспечения надёжности и безопасности труда.



**17.2. ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА**

**Списочная численность персонала Общества на конец 2012 года составила 926 человек.**

По сравнению с прошлым годом, численность персонала осталась практически неизменной. Небольшая динамика связана с укомплектованием персоналом в соответствии со штатным расписанием Общества.

Распределение персонала по категориям отражает количественные, качественные и территориальные требования производственных процессов в Обществе. Стабильные показатели распределения персонала по категориям характеризуют слаженную деятельность коллектива с учётом объёма, характера и сложности выполняемых работ, а также выверенность управленческих решений.

Состав работников ОАО «Саратовэнерго» характеризуется высоким квалификационным уровнем: высшее образование имеют 61,6 % работников Общества.

В 2012 году сохранилась тенденция набора персонала с высшим образованием. Стабильными остаются показатели уровня образования работников, имеющих два высших образования и степень кандидата наук.

На протяжении последних лет соотношение между возрастными группами остается практически неизменным и отражает заинтересованность молодых специалистов работать в Обществе (в возрасте до 25 лет работают 8% работников, в возрасте от 25 лет до 35 лет работают 36%). ОАО «Саратовэнерго» проводит работу по адаптации вновь принятых молодых специалистов, повышению их квалификации. 25% персонала составляют работники в возрасте от 35 лет до 45 лет. Работники старшей возрастной группы от 45 лет до пенсионного возраста составляют 28%, работающих пенсионеров — 3%. Средний возраст работников Общества — 39,4 лет.

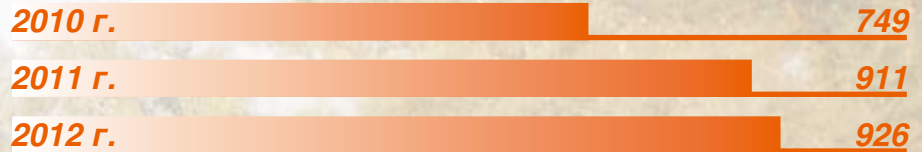
За Отчётный период сменяемость кадров в большей степени была обусловлена объективными и субъективными причинами, среди которых — социальные (наступление пенсионного возраста), личные (семейные обстоятельства, перемена места жительства), характеризующие процесс обновления коллектива и одновременно обеспечивающие непрерывность работы компании для реализации поставленных целей и задач.

**17.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПОДГОТОВКЕ РЕЗЕРВА, ОБУЧЕНИИ И ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ КАДРОВ**

В соответствии с целями ОАО «Саратовэнерго», направленными на обеспечение своевременной подготовки резерва по ключевым профессиям и должностям, в формировании кадрового резерва в 2012 году участвовало 106 работников Общества, из них — 30 человек представлены в кадровый резерв Группы ИНТЕР РАО ЕЭС.

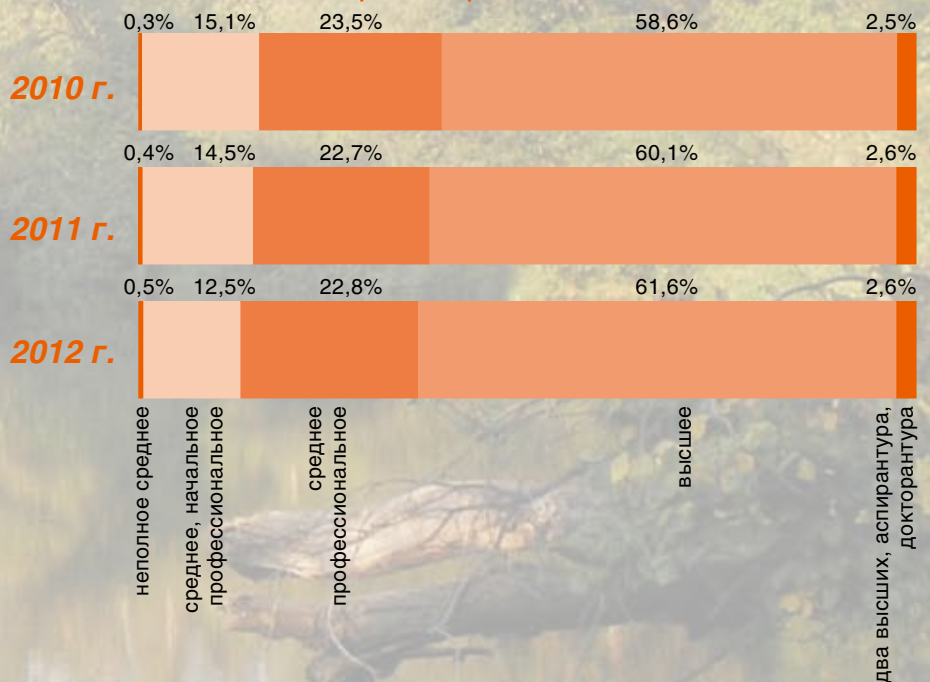
На поддержание высоких квалификационных характеристик нацелена си-

**Динамика численности персонала**

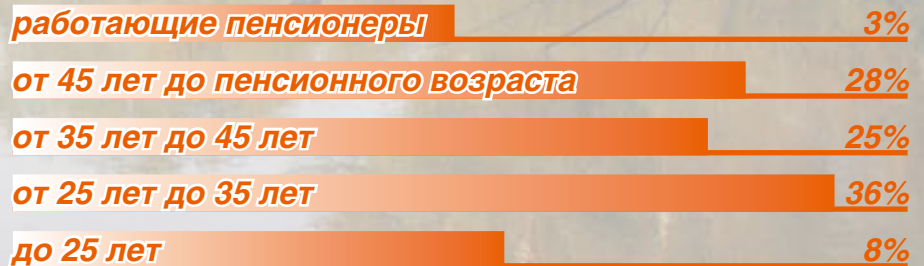


Категории персонала	2010г.	2011г.	2012г.
Руководители	113 (15%)	116 (13%)	118 (13%)
Специалисты	356 (48%)	394 (43%)	401 (43%)
Служащие	7 (1%)	11 (1%)	12 (1%)
Рабочие	273 (36%)	390 (43%)	395 (43%)
Всего	749 (100%)	911 (100%)	926 (100%)

**Уровень образования**



**Распределение персонала по возрасту 2012 г.**



стема обучения персонала Общества, осуществляемая в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации, Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утверждёнными приказом Минтопэнерго от 19 февраля 2000 года № 49. Подготовка, переподготовка, повышение квалификации персонала в Обществе осуществляется в соответствии с ежегодно утверждаемым Планом повышения квалификации руководителей и специалистов.

Основными направлениями обучения в 2012 году стали: закупочная деятельность Общества, бухгалтерский

учёт и налогообложение (стандарты МСФО), охрана труда, информационные технологии в части энергосбытовой деятельности.

В 2012 году затраты на обучение и повышение квалификации составили 850,0 тыс. руб. 250 работников были охвачены программой, из них:

- руководители разных уровней — 74 чел.;
- специалисты — 72 чел.;
- производственно-технический персонал — 104 чел.

Планирование карьеры специалистов, повышение уровня квалификации



в условиях изменяющегося законодательства, производственного и социального климата — одна из важнейших задач развития персонала в Обществе.

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

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 КП, и определена Положением о материальном стимулировании управляющего директора — первого заместителя генерального директора и высших менеджеров ОАО «Саратовэнерго».

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

Заработная плата работникам Общества в течение 2012 года выплачивалась своевременно, задолженность по состоянию на 1 января 2013 года отсутствует.

Негосударственное пенсионное обеспечение является одним из важных моментов в пакете социального обеспечения работников. Система негосударственного пенсионного обеспечения призвана обеспечить достойный уровень жизни работников Общества в пенсионном возрасте. Общество осуществляет негосударственное пенсионное обеспечение своих работников по корпоративному плану в соответствии с утвержденной Советом директоров Программой негосударственного пенсионного обеспечения работников.

Негосударственным пенсионным фондом для реализации негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества является Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд». Расходы Общества на НПФ работников в 2012 году составили 217 тыс. рублей.

Добровольное медицинское страхование является немаловажной частью социального пакета компании и дополнительным значимым фактором мотивации работников. Здоровье персонала — залог успешного функционирования Общества. Благодаря программе добровольного медицинского страхования существует реальная возможность получить врачебную помощь в большем объеме и лучшего качества.

Добровольное медицинское страхование ОАО «Саратовэнерго» осуществлялось в 2012 году ОАО СК «Альянс» в соответствии с договором № РПМ2-509 906 11/PM10-509 907 11/PH-320-03P. 1 октября 2012 года заключен договор с ОАО «СОГАЗ» № 0712LM/SL/00031/0005/12-414. На добровольное медицинское страхование работников

График динамики заработной платы за 2010-2012 гг.

2010 г.	30327
2011 г.	33214
2012 г.	32231

в 2012 году затрачено 3738,32 тыс. рублей.

Среднесписочная численность персонала ОАО «Саратовэнерго» за 2012 год составила 882 человека.

Средняя заработная плата работников списочного состава ОАО «Саратовэнерго» в 2012 году составила 32 234 рубля.

В 2012 году работникам и неработающим пенсионерам Общества предоставлено социальных льгот и компенсаций на общую сумму 2 652,3 тыс. рублей, в том числе:

- оплата путевок на санаторно-курортное лечение и в пансионаты — 683,9 тыс. руб.;
- оплата дополнительных отпусков социального характера — 160,5 тыс. руб.;
- компенсация оплаты за электрическую и тепловую энергию неработающим пенсионерам — 228,2 тыс. руб.;
- материальная помощь — 576,8 тыс. руб.;
- единовременные поощрения к праздничным и юбилейным датам — 1 002,9 тыс. руб.

## 17.5. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЁРСТВО

Взаимодействие с профсоюзной организацией Общества базируется на принципах социального партнёрства в соответствии с положениями Коллективного договора.

Мероприятия и программы, реализуемые компанией в рамках социального партнёрства, направлены на создание условий социальной защищенности работников, поддержание стабильности и благоприятного психологического климата в коллективе.

Коллективный договор ОАО «Саратовэнерго» на 2012-2014 годы определяет основные приоритеты социальной политики Общества такие как, обеспечение безопасности жизнедеятельности и труда работников, охрана здоровья и повышение благосостояния сотрудников, развитие их профессиональной карьеры и повышение уровня профессиональных знаний и навыков, поддержка молодых семей, забота о детях, рост благосостояния и уровня социальной защиты работников, их семей и неработающих пенсионеров Общества.

Социальная политика Общества ориентирована на развитие корпоративной социальной деятельности как целостной системы, обеспечивающей социальную стабильность персонала путём реализации социальных мероприятий и программ, а главное — долгосрочное устойчивое развитие ОАО «Саратовэнерго».

## 17.6. ОХРАНА ТРУДА

В 2012 году в Обществе уделялось большое значение охране труда и техни-

ки безопасности. Это явилось одним из факторов, позволивших в 2012 году не допустить случаев производственного травматизма работников компании, как и в течение четырёх предыдущих лет.

Понимая важность вопросов охраны труда и соблюдения техники безопасности, профилактики профзаболеваний и травматизма, улучшения условий труда, Обществом в минувшем году на эти цели были направлены следующие денежные средства:

- 1925,4 тыс. руб. на охрану труда;
- 467,3 тыс. руб. на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

В целях обеспечения безопасной жизнедеятельности работающих в компании, уделяется большое внимание мероприятиям по охране труда и технике безопасности работников, прохождению первичных, периодических и предрейсовых медицинских освидетельствований, проведению вакцинации работников против гриппа, профилактике травматизма и улучшению условий труда.

Для обеспечения профессиональной адаптации, снижения аварийности по вине персонала, производственного травматизма и профессиональных заболеваний работники Общества проходят психофизиологическое обследование.

Положительная динамика производственного травматизма последних лет, показывает правильность направлений, выбранных в работе.

На всех рабочих местах сотрудников условия соответствуют требованиям нормативных актов, а также обеспечивают соблюдение прав, гарантированных работникам действующим законодательством об охране труда.

В ОАО «Саратовэнерго» по условиям труда аттестовано 907 рабочих мест, из них, в 2010 году — 782 и в 2012 году — 125, что в совокупности составило 100%. Проведён производственный контроль по соблюдению санитарных правил на 907 рабочих местах, что составило также 100%.

В Обществе разработана Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических мероприятий ОАО «Саратовэнерго».

Результаты аттестации рабочих мест по условиям труда учтены при составлении и реализации плана мероприятий по улучшению условий и охраны труда.

В Отчётном году случаев профессиональной заболеваемости, чрезвычайных ситуаций и возгораний в Обществе не было. Обеспечение персонала спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, изолирующим инструментом и приспособлениями продолжает оставаться одним из самых



приоритетных направлений в области сохранения жизни персонала компании. В соответствии с действующими нормами и правилами весь персонал был обеспечен на 100% вышеуказанными предметами и средствами.

**В течение 2012 года для повышения уровня знаний и компетенции в вопросах охраны труда в Обществе проведена следующая работа с персоналом:**

- проведены инструктажи: вводные — для 144 человек, первичные — для 144 человек, повторные — по графику (ежемесячно), внеочередные — при нарушениях и обзорах травматизма;
- осуществлены проверки знаний в Центральной постоянно действующей комиссии и постоянно действу-

ющих комиссиях отделений для 711 человек, в том числе внеочередные для 117 человек;

- проведены Дни охраны труда (12 дней из них 4 Единых дня охраны труда), при этом выявлено 276 отступлений от норм и правил ПТБ, ППБ, ПТЭ, ПОРП. К концу Отчётного года устранено 267 отступлений, для 9 отступлений не подошёл срок исполнения;
- обучено 50 человек персонала структурных подразделений по теме «Пожарно-технический минимум» в ООО «Спас-Сервис»;
- обучено 50 руководителей структурных подразделений по теме «Охрана труда» в Частном Образовательном Учреждении Дополнительного Про-

фессионального Образования (ЧОУ ДПО) «Учебный центр «Промэнерго-безопасность».

В ОАО «Саратовэнерго» постоянно действует совместный комитет по охране труда из представителей администрации и профсоюзного комитета.

39 человек в качестве уполномоченных (доверенных) лиц по охране труда прошли обучение с привлечением инструктора Всероссийского Электропрофсоюза.

В целях повышения эффективности работы, направленной на улучшение состояния условий и охраны труда в Обществе заключено Соглашение по охране труда на 2012 год, включающее обязательства работодателя по их улучшению.



# 18

Лесопарк «Кумысная поляна» располагается в черте города Саратова и имеет площадь 4 417 га. На территории — множество возвышенностей, урочищ, оврагов и родников.

## Охрана окружающей среды

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.

### 18.1. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ПОЛИТИКИ

Основными задачами в сфере природоохранной политики являются:

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

### 18.2. 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».

Образующиеся на предприятии отходы требуют для своей переработки специальных технологических про-

цессов, 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.

За отчётный 2012 год в ОАО «Саратовэнерго» образовалось 57,1 т. отходов, в том числе:

- по I классу опасности — 0;
- по II классу опасности — 0;
- по III классу опасности — 0;
- по IV классу опасности — 51,75 т. (мусор от бытовых помещений, текстиль, обувь);
- по V классу опасности — 5,35 т.

В федеральный бюджет перечислено 93,69 тыс. руб. за негативное воздействие на окружающую среду.







# 19

Из-за геологического строения в Саратовской области распространены песчаные и каменные карьеры. Песчаный карьер в Балтайском районе славится разнообразием песка: от зелено-коричневого до розовато-белого.

## **Сведения о крупных сделках, совершённых Обществом в отчётном году**

Информация о сделках, совершенных Обществом в 2012 году и признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, приводится в Приложении №4 к настоящему годовому отчёту.



# 20

## Сведения о сделках с заинтересованностью, совершённых Обществом в отчётном году

Информация о сделках, совершенных Обществом в 2012 году и признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями органов управления Общества в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», приводится в Приложении №5 к настоящему годовому отчёту.

# 21

## Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Общество в своей деятельности следует основным принципам корпоративного поведения, отражённым в Кодексе 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.

Сведения о соблюдении Обществом требований указанного документа приведены в Приложении №6 к настоящему годовому отчёту.





# 22

Благодаря географической особенности Саратовской области в акватории Волги расположены многочисленные волжские острова с песчаными берегами и густыми лесами.

## Дополнительная информация для акционеров

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «САРАТОВЭНЕРГО», ОАО «САРАТОВЭНЕРГО», (ОБЩЕСТВО).**

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

**Почтовый адрес:** РФ, 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124  
ИНН 6450014808

ОГРН 1026402199636

**Телефон:** (845 2) 57-35-73

**Факс:** (845 2) 27-14-38

**Адрес электронной почты:**

[office@sarenergo.ru](mailto:office@sarenergo.ru)

**Адрес Общества в сети Internet:**

<http://www.saratovenergo.ru>

### КОНТАКТЫ

**Горячая линия** для акционеров, клиентов, инвесторов и иных заинтересованных лиц и противодействия коррупции.

**Телефон:** 8 800 2000 573  
(звонок бесплатный)

**Отдел корпоративной работы** (взаимодействие с акционерами и иными заинтересованными лицами, вопросы начисления и выплаты дивидендов, предоставление копий документов).

**Телефоны:** (845-2) 57-34-62, 57-34-63

**Пресс-служба**

**Телефон:** (845-2) 57-33-88

### 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, 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



**СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ  
ОБЩЕСТВА.**

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН».

**Место нахождения:** РФ, 109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, д.2/5, стр3-4

**Почтовый адрес:** РФ115172, г. Москва, а/я 4

ИНН 7705397301

ОГРН 1027700172818

**Телефон:** (495) 411-79-11

**Факс:** (095) 411-83-12

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг №10-000-00330 выдана 16.12.2004г. ФКЦБ (ФСФР) России, бессрочная.

Регистратор осуществляет функции по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг Общества и осуществляет действия по выплате дивидендов по итогам 2010 года, а также функции по ведению и хранению данных о начисленных и выплаченных дивидендах.

**СВЕДЕНИЯ О ТРАНСФЕР-АГЕНТЕ  
РЕГИСТРАТОРА ОБЩЕСТВА.**

Трансфер-агент осуществляет функции по приему от зарегистрированных лиц (их уполномоченных представителей) и передаче Регистратору информации и подлинников документов, необходимых для проведения операций в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее Реестра), а также функции по передаче зарегистрированным лицам (их уполномоченным представителям) информации и документов из Реестра, полученных от Регистратора

Закрытое акционерное общество «Джи Ай Ди Инвест».

**Юридический и фактический адрес:** 410004, г.Саратов, ул. Чернышевского, 60/62 (2 этаж) (напротив бассейна «Саратов»).

ОГРН1026403668741

**Телефон:** (845-2)393-700

**Факс:** 391-189.

**Время приема:** с 10.00 часов до 14.00 часов.

**СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА.**

Закрытое акционерное общество «КПМГ».

**Место нахождения:** Россия, г. Москва, Пресненская набережная, 10

ИНН: 7702019950

ОГРН: 1027700125628

**Телефон:** (495) 937-44-77

**Адрес электронной почты:**

[moscow@kpmg.ru](mailto:moscow@kpmg.ru)

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: № Е003330 выдана 17.01.2003 г. Министерством финансов РФ, дата окончания действия — 17.03.2013г.





# Глоссарий

Акция	Эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права её 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
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учёта электроэнергии
ВАС РФ	Высший Арбитражный Суд Российской Федерации
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
ДЗ	Дебиторская задолженность
Капитализация	Рыночная стоимость акций компании, находящихся в обращении
КГРТ	Комитет государственного регулирования тарифов по Саратовской области
КЗ	Кредиторская задолженность
КоАП РФ	Кодекс административных правонарушений Российской Федерации
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
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
СМИ	Средства массовой информации
СРО	Саморегулируемая организация
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»
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 объём и сроки осуществления прав внутри одного выпуска вне зависимости от времени приобретения ценной бумаги
Эмитент, Общество, Компания, ЭСК	ОАО «Саратовэнерго»



# Приложения



# Финансовая и бухгалтерская отчётность. Аудиторское заключение.

Приложение №1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 №124н)

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации  
«Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 410028, г. Саратов ул. Чернышевского, 124, тел. (845-2)57-33-55, факс: (845-2)27-96-55

КОДЫ		
0710001		
Дата (год, месяц, число)	2012	12 31
по ОКПО	00103355	
ИНН	6450014808	
по ОКВЭД	51.56.4	
по ОКОПФ / ОКФС	47	16
по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
стр. 5100	Нематериальные активы	1110	190	274	24
	Результаты исследований и разработок	1120	–	–	–
	Нематериальные поисковые активы	1130	–	–	–
	Материальные поисковые активы	1140	–	–	–
стр. 5200 + 5240	Основные средства	1150	99 560	133 169	40 473
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
	Финансовые вложения	1170	–	–	–
	Отложенные налоговые активы	1180	187 857	9 280	9 999
	Прочие внеоборотные активы	1190	25 428	20 081	16 535
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>313 035</b>	<b>162 804</b>	<b>67 031</b>
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
стр. 5400	Запасы	1210	30 355	29 909	25 277
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	5 256	9 607	1 595
стр. 5500	Дебиторская задолженность	1230	2 324 550	2 494 916	2 402 236
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	–	–	–
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	33 949	100 404	149 033
	Прочие оборотные активы	1260	107 223	93 150	53 909
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>2 501 333</b>	<b>2 727 986</b>	<b>2 632 050</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 814 368</b>	<b>2 890 790</b>	<b>2 699 081</b>



Форма 0710001 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	128 856	128 856	128 856
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 964	2 707	3 086
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	9 596	9 596	9 596
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(6 151)	508 162	476 421
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>134 265</b>	<b>649 321</b>	<b>617 959</b>
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	–	–	–
	Отложенные налоговые обязательства	1420	67 321	76 464	128 344
	Оценочные обязательства	1430	–	–	–
стр. 5551	Прочие обязательства	1450	13 982	33 378	5 291
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>81 303</b>	<b>109 842</b>	<b>133 635</b>
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Займы и кредиты	1510	1 003 801	668 647	700 420
стр. 5560	Кредиторская задолженность	1520	1 504 353	1 320 179	1 190 435
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
стр. 5700	Оценочные обязательства	1540	89 954	133 869	48 384
	Прочие обязательства	1550	692	8 932	8 248
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>2 598 800</b>	<b>2 131 627</b>	<b>1 947 487</b>
	<b>Б А Л А Н С</b>	<b>1700</b>	<b>2 814 368</b>	<b>2 890 790</b>	<b>2 699 081</b>

Руководитель  
(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)



Н.В. Симаганова  
(расшифровка подписи)

21 февраля 2013 г.

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА**

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
стр. 5100	Нематериальные активы (стр. 1110)	1110	190	274	24
	в том числе:				
	нематериальные активы	11101	190	274	
	вложения во внеоборотные активы	11102			24
	Результаты исследований и разработок (стр. 1120)	1120	0	0	0
стр. 5200 + 5240	Основные средства (стр. 1150)	1150	99 560	133 169	40 473



Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	в том числе:				
	земельные участки	11301	1 580	434	409
	здания	11302	18 712	16 466	12 933
	машины, оборудования	11303	9 719	12 916	3 071
	транспортные средства и передвижная техника	11304	36 572	56 833	9 859
	другие виды основных средств	11305	31 761	45 745	14 201
	вложения во внеоборотные активы	11306	1 216	775	–
	Доходные вложения (стр. 1160)	1160	0	0	0
	Финансовые вложения (стр. 1170)	1170	0	0	0
	в том числе:				
	инвестиции в дочерние и зависимые общества	11501	–	–	–
	прочие финансовые вложения	11502	–	–	–
	Отложенные налоговые активы (стр. 1180)	1180	187 857	9 280	9 999
	Прочие внеоборотные активы (стр. 1190)	1190	25 428	20 081	16 535
стр. 5400	Запасы (стр. 1210)	1210	30 355	29 909	25 277
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	16 975	18 366	13 730
	затраты в незавершенном производстве	12102	–	–	–
	готовая продукция и товары для перепродажи	12103	8 735	5 924	7 919
	расходы будущих периодов	12104	4 645	5 619	3 628
	прочие запасы и затраты	12105	–	–	–
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (стр. 1220)	1220	5 256	9 607	1 595
стр. 5500	Дебиторская задолженность (стр. 1230)	1230	2 324 550	2 494 916	2 402 236
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12301	32 297	23 148	25 562
	покупатели и заказчики		12 245	–	910
	из них:				
	при продаже электроэнергии и мощности		–	–	910
	прочие покупатели и заказчики		12 245	–	–
	авансы выданные		–	–	–
	прочие дебиторы		20 052	23 148	24 652
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12302	2 292 253	2 471 768	2 376 674
	покупатели и заказчики		1 868 792	2 263 907	2 178 852
	из них:				
	при продаже электроэнергии и мощности		1 812 404	2 220 148	2 123 321
	прочие покупатели и заказчики		56 388	43 759	55 531
	авансы выданные		17 323	11 174	16 463
	по налогам и сборам		311 038	103 555	98 440
	по страховым взносам		2 908	3 064	3 433
	прочие дебиторы		92 192	90 068	79 486
	Финансовые вложения (стр. 1240)	1240	0	0	0
	в том числе:				



Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	займы выданные	12401	–	–	–
	прочие финансовые вложения	12402	–	–	–
	Денежные средства и денежные эквиваленты(стр. 1250)	1250	33 949	100 404	149 033
	Прочие оборотные активы (стр. 1260)	1260	107 223	93 150	53 909
	Уставной капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей) (стр. 1310)	1310	128 856	128 856	128 856
	в том числе:				
	в привилегированных акциях	13101	31 554	31 554	31 554
	в обыкновенных акциях	13102	97 302	97 302	97 302
	Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр. 1320)	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов (стр. 1340)	1340	1 964	2 707	3 086
	в том числе:				
	переоценка ОС	13401	1 964	2 707	3 086
	переоценка НМА	13402			
	Добавочный капитал (без переоценки) (стр. 1350)	1350	0	0	0
	Резервный капитал (стр. 1360)	1360	9 596	9 596	9 596
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	6 442	6 442	6 442
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	3 154	3 154	3 154
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (стр. 1370)	1370	-6 151	508 162	476 421
	в том числе:				
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	583 650	502 119	326 965
	непокрытый убыток прошлых лет	1372	(74 745)	–	–
	нераспределенная прибыль отчетного года	1373	–	6 043	149 456
	непокрытый убыток отчетного года	1374	(515 056)	–	–
	Заемные средства (стр. 1410)	1410	0	0	0
	Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420)	1420	67 321	76 464	128 344
	Оценочные обязательства (стр. 1430)	1430	0	0	0
стр. 5551	Прочие обязательства (стр. 1450)	1450	13 982	33 378	5 291
	Займы и кредиты (стр. 1510)	1510	1 003 801	668 647	700 420
	в том числе:				
	кредиты банков	1511	1 003 801	668 647	700 420
	займы прочие	1512	–	–	–
стр. 5560	Кредиторская задолженность (стр. 1520)	1520	1 504 353	1 320 179	1 190 435
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	906 551	827 090	645 265
	из них:				
	перед поставщиками электроэнергии и мощности		897 593	812 132	623 903
	перед прочими поставщиками и подрядчиками		8 958	14 958	21 362
	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	1522	–	–	–
	задолженность по оплате труда	1523	8 825	9 405	6 573



Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	задолженность по налогам и сборам	1524	74 696	64 500	47 593
	задолженность по страховым взносам	1525	9 189	9 864	7 598
	авансы полученные	1526	458 026	366 491	351 942
	из них:				
	от потребителей электроэнергии		457 720	366 380	351 832
	прочие полученные авансы		306	111	110
	прочие кредиторы	1527	47 066	42 829	131 464
	Доходы будущих периодов (стр. 1530)	1530	0	0	0
стр. 5700	Оценочные обязательства (стр. 1540)	1540	89 954	133 869	48 384
	Прочие обязательства (стр. 1550)	1550	692	8 932	8 248

Руководитель  
(подпись)



М.П. А.А. Щербаков  
(расшифровка  
подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)

Н.В. Симаганова  
(расшифровка  
подписи)

21 февраля 2013 г.

Утв. приказом Минфина РФ  
от 2 июля 2010 г. № 66н

**ОТЧЕТ  
О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

за январь-декабрь 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2012	12	31
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	14 731 684	14 609 739
стр. 5660	Себестоимость продаж	2120	(5 384 090)	(5 233 113)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 347 594	9 376 626
стр. 5660	Коммерческие расходы	2210	(8 745 634)	(8 080 956)
стр. 5660	Управленческие расходы	2220	(308 703)	(285 532)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>293 257</b>	<b>1 010 138</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	–	–
	Проценты к получению	2320	1 285	2 118
	Проценты к уплате	2330	(65 342)	(43 142)
	Прочие доходы	2340	325 679	815 143
	Прочие расходы	2350	(1 063 016)	(1 649 250)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(508 137)</b>	<b>135 007</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(237 267)	(122 315)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(151 174)	44 153
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	9 143	51 880
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	178 577	(719)
	Прочее	2460	42 628	(17 545)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(515 056)</b>	<b>46 308</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(515 056)	46 308
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0,106	-0,034
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-0,081	0,095

Руководитель  
(подпись)

М.П. А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)



Н.В. Симаганова  
(расшифровка подписи)

21 февраля 2013 г.

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка (стр. 2110), в том числе:		14 731 684	14 609 739
	электроэнергия внутренним потребителям	21101	14 685 672	14 584 700
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	21102	46 012	25 039
	Себестоимость продаж (стр. 2120), в том числе:		(5 384 090)	(5 233 113)
	электроэнергия внутренним потребителям		(5 360 416)	(5 220 875)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		(23 674)	(12 238)
	Валовая прибыль (убыток) (стр. 2100), в том числе:		9 347 594	9 376 626
	электроэнергия внутренним потребителям		9 325 256	9 363 825
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		22 338	12 801
	Коммерческие расходы (стр. 2210), в том числе:		(8 745 634)	(8 080 956)
	Управленческие расходы (стр. 2220), в том числе:		(308 703)	(285 532)
	Прибыль (убыток) от продаж (стр. 2200), в том числе:		293 257	1 010 138
	Доходы от участия в других организациях (стр. 2310), в том числе:		-	-
	Проценты к получению (стр. 2320), в том числе:		1 285	2 118
	Проценты к уплате (стр. 2330), в том числе:		(65 342)	(43 142)
	Прочие доходы (стр. 2340), в том числе:		325 679	815 143
	Прочие расходы (стр. 2350), в том числе:		(1 063 016)	(1 649 250)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (стр. 2300), в том числе:		(508 137)	135 007
	В том числе постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 2421), в том числе:		(151 174)	44 153
	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 2430), в том числе:		9 143	51 880

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
1	2	3	4	5
	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2450), в том числе:		178 577	(719)
	Прочее (стр. 2460), в том числе:		42 628	(17 545)
	Налог на прибыль прошлых лет	24601	–	(4 623)
	Перерасчеты по налогу на прибыль	24602	43 203	(9 039)
	Штрафы по налогам и сборам	24603	(415)	–
	Пени по налогам и сборам	24604	(96)	(3 883)
	Иные расходы по налогам и сборам	24604	(64)	–
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2510), в том числе:		–	–
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2520), в том числе:		–	–

Руководитель  
(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)



Н.В. Симаганова  
(расшифровка подписи)

21 февраля 2013 г.



Приложение №2  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 № 124н)

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

за 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2012 12 31
по ОКПО	00103355
ИНН	6450014808
по ОКВЭД	51.56.4
по ОКОПФ / ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

**1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА**

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>3100</b>	<b>128 856</b>		<b>3 086</b>	<b>9 596</b>	<b>476 421</b>	<b>617 959</b>
<b>за 2011 г.</b>							
Увеличение капитала — всего:	3210	—	—	—	—	<b>46 687</b>	<b>46 687</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	46 308	46 308
переоценка имущества	3212	X	X		X		—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X		X	379	379
дополнительный выпуск акций	3214	—		—	X	X	—
увеличение номинальной стоимости акций	3215	—		—	X	X	—
реорганизация юридического лица	3216	—		—	—	—	—

форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Уменьшение капитала — всего:</b>	<b>3220</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(379)</b>	<b>—</b>	<b>(14 946)</b>	<b>(15 325)</b>
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X		—
переоценка имущества	3222	X	X		X		—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(379)	X	—	(379)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	—		—	X	—	—

уменьшение количества акций	3225	–		–	X	–	–
реорганизация юридического лица	3226	–		–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(14 946)	(14 946)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>3200</b>	<b>128 856</b>	<b>–</b>	<b>2 707</b>	<b>9 596</b>	<b>508 162</b>	<b>649 321</b>
<b>за 2012 г.</b>							
<b>Увеличение капитала — всего:</b>	<b>3310</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(514 313)</b>	<b>(514 313)</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	(515 056)	(515 056)
переоценка имущества	3312	X	X		X		–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	–	X	743	743
дополнительный выпуск акций	3314	–		–	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3315	–		–	X	X	–
реорганизация юридического лица	3316	–		–	–	–	–
<b>Уменьшение капитала — всего:</b>	<b>3320</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(743)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(743)</b>
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X		–
переоценка имущества	3322	X	X		X		–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(743)	X	–	(743)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	–		–	X	–	–
уменьшение количества акций	3325	–		–	X	–	–
реорганизация юридического лица	3326	–		–	–	–	–
дивиденды	3327	X	X	X	X	–	–
Изменение добавочного капитала	3330	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X			X
<b>Величина капитала на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>3300</b>	<b>128 856</b>	<b>–</b>	<b>1 964</b>	<b>9 596</b>	<b>(6 151)</b>	<b>134 265</b>

форма 0710023 с. 3

## 2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 год		на 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего	3400	692 704	(8 903)	–	683 801
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	–	–	–	–



Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 год		на 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
исправлением ошибок	3420	(74 745)	40 265	–	(34 480)
после корректировок	3500	617 959	31 362	–	649 321
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	692 704	(8 903)		683 801
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				–
исправлением ошибок	3421	(74 745)	40 265		(34 480)
после корректировок	3501	617 959	31 362	–	649 321
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				–
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				–
исправлением ошибок	3422				–
после корректировок	3502	–	–	–	–

форма  
0710023 с. 4

### 3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	134 265	649 321	617 959

Руководитель  
(подпись)  
«21» февраля 2013 года

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись) (расшифровка подписи)

Н.В. Симаганова

в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 № 124н

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

за январь-декабрь 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ 0710004		
Дата (год, месяц, число)	2012	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4110</b>	<b>14 639 899</b>	<b>14 087 356</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	14 112 580	13 619 331
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	361	129
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
прочие поступления	4119	526 958	467 896
<b>Платежи — всего</b>	<b>4120</b>	<b>(15 004 743)</b>	<b>(14 005 041)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 835 585)	(12 969 895)
в связи с оплатой труда работников	4122	(312 472)	(294 681)
процентов по долговым обязательствам	4123	(65 283)	(43 380)
налога на прибыль организаций	4124	(501 866)	(316 945)
прочие платежи	4129	(289 537)	(380 140)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(364 844)</b>	<b>82 315</b>
Форма 0710004 с. 2			
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4210</b>	<b>—</b>	<b>790</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	—	—
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	—	—
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	—	—
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	—	—
прочие поступления	4219	—	790
<b>Платежи — всего</b>	<b>4220</b>	<b>(14 087)</b>	<b>(70 805)</b>



в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(11 938)	(60 004)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	–	–
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	–	–
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
прочие платежи	4229	(2 149)	(10 801)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(14 087)</b>	<b>(70 015)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4310</b>	<b>7 828 494</b>	<b>3 317 991</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	7 828 494	3 317 991
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	–
прочие поступления	4319	–	–

Форма 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
<b>Платежи — всего</b>	<b>4320</b>	<b>(7 516 018)</b>	<b>(3 378 920)</b>
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	–	–
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	–	(14 959)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7 493 400)	(3 349 526)
прочие платежи	4329	(22 618)	(14 435)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>312 476</b>	<b>(60 929)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(66 455)</b>	<b>(48 629)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>100 402</b>	<b>149 031</b>
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	33 947	100 402
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

А.А. Щербаков

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова



«21» февраля 2013 года

Приложение №3  
к приказу Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н  
ОАО «Саратовэнерго»

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

за январь-декабрь 2012 г.

**1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)**

**1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ**

0710005 с. 1

Наименование показателя	код	Период	На начало периода		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация		
<b>Нематериальные активы — всего</b>	<b>5100</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>276</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-84</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-86</b>
	<b>5110</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>276</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>
в том числе:	5101	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности	5111	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организационные расходы	5102	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5112	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Деловая репутация организации	5103	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5113	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие	5104	за 2012 г.	276	-2	0	0	0	-84	0	0	0	0	-86
	5114	за 2011 г.	0	0	276	0	0	-2	0	0	0	0	-2

**1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАНЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Всего</b>	<b>5120</b>	<b>276</b>	<b>276</b>	<b>24</b>
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности	5121	0	0	0
Организационные расходы	5122	0	0	0
Деловая репутация организации	5123	0	0	0
Прочие	5124	276	276	24



## 1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАШЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Всего</b>	<b>5130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности	5131	0	0	0
Организационные расходы	5132	0	0	0
Деловая репутация организации	5133	0	0	0
Прочие	5134	0	0	0

## 1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы	на конец периода	часть стоимости списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости списанной на расходы					
<b>НИОКР — всего</b>	<b>5140</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:	<b>5150</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
(объект, группа объектов)	5141	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5151	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5142	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5152	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НИОКР И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата		
					принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	на конец периода	
<b>Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам — всего</b>	<b>5160</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:	<b>5170</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
(объект, группа объектов)	5161	за 2012 г.	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5171	за 2011 г.	0	0	0	0	0

0710005 с. 4

	5162	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5172	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего	5180	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0
	5190	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0
в том числе:	5181 <td>за 2012 г.</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5191 <td>за 2011 г.</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0
	5182 <td>за 2012 г.</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5192 <td>за 2011 г.</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td>	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0

## 2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

### 2.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>	выбыло	поступило	выбыло объектов		начислено амортизаций <sup>6</sup>	переоценка		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>
							первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация <sup>6</sup>		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) — всего	5200	за 2012 г.	212 398	-80 004	2 469	11 955	-2 443	-45 979	0	0	221 884	-123 540	
	5210	за 2011 г.	104 959	-64 486	6 004	113 443	-5 946	-21 464	0	0	212 398	-80 004	
в том числе:	5201	за 2012 г.	18 197	-1 731	0	2 984	0	-739	0	0	21 181	-2 470	
Здания	5211	за 2011 г.	14 071	-1 138	0	4 126	0	-593	0	0	18 197	-1 731	
	5202	за 2012 г.	635	-62	0	0	0	-50	0	0	635	-112	
Сооружения	5212	за 2011 г.	469	-31	0	166	0	-31	0	0	635	-62	
	5203	за 2012 г.	19 066	-6 149	194	737	-183	-3 966	0	0	19 069	-9 932	
Машины и оборудование	5213	за 2011 г.	8 766	-5 695	740	11 040	-740	-1 194	0	0	19 066	-6 149	
	5204	за 2012 г.	60 905	-4 072	0	0	0	-20 260	0	0	60 905	-24 332	
Транспортные средства	5214	за 2011 г.	10 243	-383	0	50 662	0	-3 689	0	0	60 905	-4 072	
	5205	за 2012 г.	9 385	-6 040	20	109	-20	-1 761	0	0	9 474	-7 781	
Производственный и хозяйственный инвентарь	5215	за 2011 г.	7 508	-4 301	0	1 877	0	-1 739	0	0	9 385	-6 040	
	5206	за 2012 г.	104 210	-61 950	2 255	8 125	-2 240	-19 203	0	0	110 080	-78 913	
Другие виды основных средств	5216	за 2011 г.	63 902	-52 938	5 264	45 572	-5 206	-14 218	0	0	104 210	-61 950	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности — всего	5220	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	5230	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
в том числе:	5221	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(группа объектов)	5231	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	5222	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
(группа объектов)	5232	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	



## 2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств — всего	5240	за 2012 г.	775	12 397	0	-11 956	1 216
в том числе:	5250	за 2011 г.	0	114 218	0	-113 444	774
Здания	5241	за 2012 г.	0	2 984	0	-2 984	0
	5251	за 2011 г.	0	4 126	0	-4 126	0
Сооружения	5242	за 2012 г.	490	0	0	0	490
	5252	за 2011 г.	0	656	0	-166	490
Машины и оборудование	5243	за 2012 г.	285	515	0	-800	0
	5253	за 2011 г.	0	11 261	0	-10 977	284
Транспортные средства	5244	за 2012 г.	0	0	0	0	0
	5254	за 2011 г.	0	50 662	0	-50 662	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	5245	за 2012 г.	0	686	0	-109	577
	5255	за 2011 г.	0	1 876	0	-1 876	0
Другие виды основных средств	5246	за 2012 г.	0	8 212	0	-8 063	149
	5256	за 2011 г.	0	45 637	0	-45 637	0

## 2.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	5260	194	1 095
в том числе:			
Здания	5261	0	141
Сооружения	5262	0	0
Машины и оборудование	5263	0	5
Транспортные средства	5264	0	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	0	0
Другие виды основных средств	5266	194	949
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего:	5270	0	0
в том числе:			
(объект основных средств)	5271	0	0
	5272	0	0

## 2.4. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	0	0	0
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	0	0	0
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	60 905	50 662	10 243
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	52 343	44 595	31 994
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	0	0	0
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	0	0	0
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	0	0	0

## 3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

## 3.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	Текущий рыночный (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
<b>Долгосрочные — всего</b>	<b>5301</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>5311</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:	5302	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	5312	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	5303	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5313	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Краткосрочные — всего</b>	<b>5305</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>5315</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:	5306	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	5316	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	5307	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5317	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Финансовых вложений —</b>	<b>5300</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого</b>	<b>5310</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



в том числе: (группа, вид)	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

0710005 с. 8

## 3.2. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.		на 31 декабря 2011 г.		на 31 декабря 2010 г.	
		5320	0	0	0	0	0
<b>Финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего</b>	<b>5320</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:							
(группы, виды)	5321	0	0	0	0	0	0
(группы, виды)	5322	0	0	0	0	0	0
<b>Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего</b>	<b>5325</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:							
(группы, виды)	5326	0	0	0	0	0	0
(группы, виды)	5327	0	0	0	0	0	0
<b>Иное использование финансовых вложений</b>	<b>5329</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## 4. ЗАПАСЫ

## 4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	0	0
<b>Запасы — всего</b>	<b>5400</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>29 909</b>	<b>0</b>	<b>5 571 216</b>	<b>-5 570 770</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>30 355</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>5420</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>25 277</b>	<b>0</b>	<b>80 809</b>	<b>-76 177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>29 909</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:												
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	18 366	0	64 598	-65 989	0	0		16 975	0	0
	5421	за 2011 г.	13 730	0	53 619	-48 983	0	0		18 366	0	0

0710005 с. 9

	за 2012 г.	за 2011 г.	за 2012 г.	за 2011 г.	за 2012 г.	за 2011 г.	за 2012 г.	за 2011 г.	за 2012 г.	за 2011 г.
затраты в незавершенном производстве	5402	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5422	0	0	0	0	0	0	0	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	5 924	5 500 481	-5 497 670	8 735	0	0	0	0	0
	5423	7 919	16 148	-18 143	5 924	0	0	0	0	0
расходы будущих периодов	5404	5 619	6 137	-7 111	4 645	0	0	0	0	0
	5424	3 628	11 042	-9 051	5 619	0	0	0	0	0
прочие запасы и затраты	5405	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5425	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.2. ЗАПАСЫ В ЗАЛОГЕ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, — всего	5440	0	0	0
в том числе:				
(группа, вид)	5441			
(группа, вид)	5442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору, — всего	5445	0	0	0
в том числе:				
(группа, вид)	5446			
(группа, вид)	5447			

0710005 с. 10

5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода					
			На начало года		выбыло		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам				
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке оп-рации)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления <sup>в</sup>			погашение	списание на финансовый результат <sup>в</sup>	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	23 148	0	12 488	0	3 339	0	0	0	32 297	0
	5521	за 2011 г.	25 562	0	0	0	2 414	0	0	0	23 148	0
в том числе:	5502	за 2012 г.	0	0	12 245	0	0	0	0	0	12 245	0



расчеты с покупателями и заказчиками	5522	за 2011 г.	910	0	0	0	910	0	0	0	0	0	0	0	0
при продаже электроэнергии и мощности	5503	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5523	за 2011 г.	910	0	0	0	910	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие покупатели и заказчики	5504	за 2012 г.	0	0	12 245	0	0	0	0	0	0	0	0	12 245	0
	5524	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
авансы выданные	5505	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5525	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие дебиторы	5506	за 2012 г.	23 148	0	243	0	3 339	0	0	0	0	0	0	20 052	0
	5526	за 2011 г.	24 652	0	0	0	1 504	0	0	0	0	0	0	23 148	0
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность - всего</b>	<b>5510</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>3 238 846</b>	<b>-767 078</b>	<b>60 660 903</b>	<b>0</b>	<b>60 291 345</b>	<b>-15 278</b>	<b>-533 795</b>	<b>0</b>	<b>3 593 126</b>	<b>0</b>	<b>3 238 846</b>	<b>-1 300 873</b>	<b>-767 078</b>
в том числе:	5511	за 2012 г.	3 030 985	-767 078	28 276 890	0	28 137 318	-892	-533 795	0	3 169 665	0	3 030 985	-1 300 873	-767 078
расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 2011 г.	2 308 184	-129 332	27 453 249	0	26 730 084	-364	-637 746	0	3 030 985	0	3 113 277	-1 300 873	-767 078
при продаже электроэнергии и мощности	5511.1	за 2012 г.	2 987 226	-767 078	28 229 277	0	28 102 334	-892	-533 795	0	3 113 277	0	2 987 226	-1 300 873	-767 078
	5531.1	за 2011 г.	2 252 653	-129 332	27 422 722	0	26 687 785	-364	-637 746	0	2 987 226	0	3 113 277	-1 300 873	-767 078
прочие покупатели и заказчики	5511.2	за 2012 г.	43 759	0	47 613	0	34 984	0	0	0	56 388	0	43 759	0	0
	5531.2	за 2011 г.	55 531	0	30 527	0	42 299	0	0	0	56 388	0	43 759	0	0
авансы выданные	5513	за 2012 г.	11 174	0	22 862 124	0	22 855 975	0	0	0	17 323	0	11 174	0	0
	5532	за 2011 г.	16 463	0	15 527 321	0	15 532 610	0	0	0	11 174	0	16 463	0	0
прочие дебиторы	5514	за 2012 г.	196 687	0	9 521 889	0	9 298 052	-14 386	0	0	406 138	0	196 687	0	0
	5533	за 2011 г.	181 359	0	6 185 394	0	6 102 954	-67 112	0	0	196 687	0	181 359	0	0
<b>Итого</b>	<b>5500</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>3 261 994</b>	<b>-767 078</b>	<b>60 673 991</b>	<b>0</b>	<b>60 294 684</b>	<b>-15 278</b>	<b>-533 795</b>	<b>0</b>	<b>3 625 423</b>	<b>0</b>	<b>3 261 994</b>	<b>-1 300 873</b>	<b>-767 078</b>
	5520	за 2011 г.	2 531 568	-129 332	49 165 964	0	48 368 062	-67 476	-637 746	0	3 261 994	0	2 531 568	-1 300 873	-767 078

0710005 с. 11

## 5.2. ПРОСРОЧЕННАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.		на 31 декабря 2011 г.		на 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
<b>Всего</b>	<b>5540</b>	<b>2 611 166</b>	<b>1 310 293</b>	<b>2 544 413</b>	<b>1 737 070</b>	<b>1 556 944</b>	<b>1 427 612</b>
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	2 548 631	1 247 758	2 536 357	1 729 014	1 545 238	1 415 906
при продаже электроэнергии и мощности	5541.1	2 503 005	1 202 132	2 500 380	1 693 037	1 467 548	1 338 216

прочие покупатели и заказчики	5541.2	45 626	45 626	35 977	35 977	77 690	77 690	77 690
авансы выданные	5542	4 017	4 017	8 056	8 056	11 706	11 706	11 706
прочие дебиторы	5543	58 518	58 518	0	0	0	0	0

**5.3. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ**

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) <sup>9</sup>	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления <sup>9</sup>	погашение	списание на финансовый результат <sup>9</sup>	
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность — всего</b>	<b>5551</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>33 378</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19 396</b>	<b>0</b>	<b>13 982</b>
в том числе:	<b>5571</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>5 291</b>	<b>28 087</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33 378</b>
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5552	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
перед поставщиками электроэнергетики и мощности	5552.1	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
перед прочими поставщиками и подрядчиками	5552.2	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
задолженность по налогам и сборам	5553	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
задолженность по страховым взносам	5554	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
прочие кредиторы	5574	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0
	5555	за 2012 г.	33 378	0	0	19 396	0	13 982
	5575	за 2011 г.	5 291	28 087	0	0	0	33 378
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность — всего</b>	<b>5560</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>1 320 179</b>	<b>62 030 320</b>	<b>0</b>	<b>61 835 914</b>	<b>-10 232</b>	<b>1 504 353</b>
в том числе:	<b>5580</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>1 203 889</b>	<b>50 134 694</b>	<b>0</b>	<b>50 017 756</b>	<b>-648</b>	<b>1 320 179</b>
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2012 г.	827 090	22 968 372	0	22 878 678	-10 232	906 552
перед поставщиками электроэнергии и мощности	5581	за 2011 г.	645 265	15 751 842	0	15 569 369	-648	827 090
перед поставщиками электроэнергетики и мощности	5561.1	за 2012 г.	812 132	22 408 382	0	22 312 689	-10 232	897 593
перед прочими поставщиками и подрядчиками	5561.2	за 2012 г.	14 958	559 990	0	565 989	0	8 959
	5581.2	за 2011 г.	21 362	459 316	0	465 720	0	14 958



	5562	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	5582	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
задолженность по оплате труда	5563	за 2012 г.	9 405	381 188	0	381 768	0	0	0	0	0	0	8 825
	5583	за 2011 г.	6 573	344 788	0	341 956	0	0	0	0	0	0	9 405
задолженность по налогам и сборам	5564	за 2012 г.	64 500	8 425 671	0	8 415 475	0	0	0	0	0	0	74 696
	5584	за 2011 г.	61 047	5 306 981	0	5 303 528	0	0	0	0	0	0	64 500
задолженность по страховым взносам	5565	за 2012 г.	9 864	96 468	0	97 144	0	0	0	0	0	0	9 188
	5585	за 2011 г.	7 598	83 119	0	80 853	0	0	0	0	0	0	9 864
авансы полученные	5566	за 2012 г.	366 491	28 230 315	0	28 138 780	0	0	0	0	0	0	458 026
	5586	за 2011 г.	351 942	26 745 892	0	26 731 343	0	0	0	0	0	0	366 491
от потребителей электроэнергетики	5566.1	за 2012 г.	366 380	28 194 566	0	28 103 226	0	0	0	0	0	0	457 720
	5586.1	за 2011 г.	351 832	26 703 593	0	26 689 045	0	0	0	0	0	0	366 380
прочие полученные авансы	5566.2	за 2012 г.	111	35 749	0	35 554	0	0	0	0	0	0	306
	5586.2	за 2011 г.	110	42 299	0	42 298	0	0	0	0	0	0	111
прочие кредиторы	5567	за 2012 г.	42 829	1 928 306	0	1 924 069	0	0	0	0	0	0	47 066
	5587	за 2011 г.	131 464	1 902 072	0	1 990 707	0	0	0	0	0	0	42 829
<b>Итого</b>	<b>5550</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>1 353 557</b>	<b>62 030 320</b>	<b>0</b>	<b>61 855 310</b>	<b>-10 232</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 518 335</b>
	<b>5570</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>1 209 180</b>	<b>50 162 781</b>	<b>0</b>	<b>50 017 756</b>	<b>-648</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 353 557</b>

0710005 с. 12

**5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Всего</b>	<b>5590</b>	<b>10 426</b>	<b>6 687</b>	<b>4 620</b>
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	538	331	603
кредиты	5592	0	0	0
займы	5593	0	0	0
прочая	5594	9 888	6 356	4 017

**6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО**

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	7 701 888	7 636 286
Расходы на оплату труда	5620	312 731	298 606
Отчисления на социальные нужды	5630	79 324	74 660
Амортизация	5640	46 066	21 487
Прочие затраты	5650	6 298 418	5 568 562
в том числе:			
транспортные расходы	5650.1	4 955	69 593
транспортировка э/э	5650.2	5 920 239	5 268 703

0710005 с. 13

услуги операторов рынка	5650.3	15 313	19 305
аренда	5650.4	31 656	31 256
прочие виды деятельности	5650.5	326 255	179 705
<b>Итого по элементам</b>	<b>5660</b>	<b>14 438 427</b>	<b>13 599 601</b>
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
итого по готовой продукции, НЗП, товарам (прирост [-], уменьшение [+]):	5670	-2 812	1 996
готовой продукции (прирост [-], уменьшение [+]):	5671	936	2 900
товаров (прирост [-], уменьшение [+]):	5672	-3 748	-904
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5600</b>	<b>14 435 615</b>	<b>13 601 597</b>

### 7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства — всего</b>	<b>5700</b>	<b>133 869</b>	<b>112 258</b>	<b>113 451</b>	<b>42 722</b>	<b>89 954</b>
в том числе:						
резервы под премирование	5701	0	54 693	0	0	54 693
резервы под отпуска будущих периодов	5702	45 421	9 651	39 300	0	15 772
Резервы под судебные иски	5703	88 448	47 914	74 151	42 722	19 489

### 8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Полученные — всего</b>	<b>5800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
(вид)	5801			
(вид)	5802			
<b>Выданные — всего</b>	<b>5810</b>			
в том числе:				
(вид)	5811			
(вид)	5812			

0710005 с. 14



## 9. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

ПРИЛОЖЕНИЕ

№1

ФИНАНСОВАЯ  
И БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЁТНОСТЬ.  
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
<b>Получено бюджетных средств — всего</b>	<b>5 900</b>		
в том числе:			
на текущие расходы	5 901		
на вложения во внеоборотные активы	5 905		
		На начало года	На конец года
Бюджетные кредиты — всего	5 910	Получено за год	Возвращено за год
	5 920		
в том числе:	5 911		
<b>(наименование цели)</b>	<b>5 921</b>		
	5 912		
<b>(наименование цели)</b>	<b>5 922</b>		

Руководитель

(подпись)

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова  
(расшифровка подписи)

«21» февраля 2013 года



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
к бухгалтерской отчётности за 2012 год**



**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее «Общество») ОАО «Саратовэнерго» создано в соответствии с Решением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом Саратовской области от 03.03.93 г. № 368.

Общество имеет статус Гарантирующего поставщика электрической энергии, основными видами деятельности которого являются:

- 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 физическим лицам).

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 926 человек (31 декабря 2011 г. — 911 человек).

**1.1. АКЦИИ**

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 «Московская биржа».

Данные по совершённым в 2012 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ОАО «Московская биржа» приведены в таблице.

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,04212	0,15645	3544	16 308 850,3
Привилегированные именные акции	0,03540	0,12100	3603	18 713 031,6

**1.2. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАЦИИ И ПОСТАНОВКЕ НА УЧЁТ**

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией МНС России по Волжскому району города Саратова за № 1026402199636 от 19 ноября 2002 г. Свидетельство 64 № 000294990.

Обществом получено Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством РФ по месту нахождения на территории РФ, серии 99 № 000018269, выданное Межрегиональной инспекцией МНС России №14 по Саратовской области от 31 октября 2004 г., и присвоении ИНН/КПП 6450014808/997450001.

Общество зарегистрировано по адресу Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.124.

Общество не имеет филиалов, дочерних и зависимых обществ.

**1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.**

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго» 27.06.2011г. был избран Совет директоров в следующем составе:

1.	Алганов Владимир Петрович	Председатель Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Азовцев Михаил Викторович	Член Совета директоров	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
3.	Ковальчук Борис Юрьевич	Член Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму — руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	Малухин Алексей Геннадьевич	Член Совета директоров	Управляющий директор-первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго»
7.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»
9.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	Член Совета директоров	Заместитель Директора по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго» 18.04.2012г. и позднее на годовом Общем собрании акционеров 06.06.2012г. был избран Совет директоров в одном и том же составе:

1.	Азовцев Михаил Викторович	Председатель Совета директоров	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
2.	Алганов Владимир Петрович	Член Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3.	Емельянова Ольга Викторовна	Член Совета директоров	Руководитель Департамента методологии и правового сопровождения Блока правовой работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности — руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Лукин Андрей Борисович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
6.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго»
7.	Фоминов Павел Робертович	Член Совета директоров	Руководитель Департамента инвестиционного прогнозирования и анализа Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

8.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	Член Совета директоров	Руководитель Департамента сводного экономического планирования и методологии Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9.	Щербаков Алексей Анатольевич	Член Совета директоров	Управляющий директор — Первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго»

Уставом ОАО «Саратовэнерго» формирование коллегиального исполнительного органа (Правление, Дирекция) не предусмотрено.

#### 1.4. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

Действующий состав ревизионной комиссии:

	Андреева Оксана Леонидовна	Директор по аудиту ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
	Диордиева Людмила Ивановна	Начальник отдела финансового аудита ООО «ИНТЕР РАО — Управление электрогенерацией»
	Кузнецов Иван Юрьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Мосэнерго»
	Куликов Василий Борисович	Руководитель дирекции аудита закупочной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Юдин Сергей Константинович	Руководитель Дирекции сопровождения аудиторской деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

#### 1.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЛАНИРУЕМОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 2013 ГОД

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2012 г. характеризуется спадом финансовой устойчивости Общества и представлена следующей динамикой основных финансовых показателей в сопоставимых данных по отношению к 2011 г.

Наименование показателя		Расчетная формула	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными активами (плановое значение – 0,79)		Стр.1200	0,96	1,28
		Стр.1500		
Собственный капитал в обороте	тыс. руб.	Стр.1300-Стр.1100	— 178 770	486 517
Доля собственного капитала в оборотных средствах		Стр.1300-Стр.1100	— 0,07	0,18
		Стр.1200		
Коэффициент автономии (финансовой независимости) (плановое значение — 0,27)		Стр.1300	0,05	0,22
		Стр.1600		

#### Основные технико-экономические показатели ОАО «Саратовэнерго» на 2013 год (без НДС):

1	Показатели	Сумма, тыс. руб.
2	3	
1	Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг	16 281 335
	— электроэнергия	16 213 091
	— прочая продукция	68 244
2	Себестоимость реализации продукции, товаров, работ, услуг	5 939 581
	— электроэнергия	5 892 616
	— прочая продукция	46 965
3	Коммерческие расходы	9 773 089
4	Управленческие и административные расходы	348 124
5	Прибыль от продаж	220 541
6	Чистая прибыль	1 478
	Покупная электроэнергия и мощность на оптовом рынке электроэнергии и мощности	8 572 912 тыс. руб.
	Реализация электроэнергии на розничном рынке, всего (6 098 млн кВт·ч.)	16 172 580 тыс. руб.

При планировании технико-экономических показателей общества на 2013 год учитывалось воздействие следующих факторов:

рост котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тарифов на услуги операторов рынка, тарифов на электрическую энергию и рост сбытовой надбавки для группы «Население» будет происходить с 1 июля 2013 года;

в 2013 года планируется увеличение резерва в соответствии с правилами бухгалтерского учёта и учётной политикой общества на 25 000 тыс. руб.

Ожидаемый финансовый результат Общества в 2013 году составляет 1 478 тыс. руб. С целью недопущения ухудшения финансового состояния Общества руководством запланированы мероприятия, в том числе: эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности, сохранение и увеличение клиентской базы, снижение дебиторской задолженности потребителей на розничном рынке и предотвращение её роста, повышение эффективности судебно-исковой работы, оптимизация собственных расходов и внутренних бизнес-процессов, развитие коммерческой деятельности.



**1.6. ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.**

В 2012 году Общество не производило взносы в уставные капиталы других обществ.  
В 2013 году не планируется взнос в уставные капиталы других обществ.

**1.7. ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ ЗАЁМНЫХ СРЕДСТВ.**

В 2012 году Общество привлекало заёмных средств.  
Проектом бюджета на 2013 год предусмотрено привлечение заёмных средств.

**1.8. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА.**

В 2012 году реорганизации Общества не проводилось.  
В 2013 году реорганизации Общества не планируется.

**2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**

При ведении бухгалтерского учёта ОАО «Саратовэнерго» руководствовалось Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учёте», «Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, другими положениями по бухгалтерскому учёту.

Бухгалтерская отчётность ОАО «Саратовэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта и отчётности.

Активы и обязательства Общества оценены в отчётности по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.  
Данные бухгалтерской отчётности приводятся в тысячах рублей.

**2.1 КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В отчётности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчётной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчётности как долгосрочные.

**2.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Учёт нематериальных активов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.07 № 153н

**2.2.1. Определение инвентарного объекта, учитываемого в составе НМА**

Единицей бухгалтерского учёта НМА является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признаётся совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определённых самостоятельных функций.

**2.2.2. Оценка при принятии НМА к бухгалтерскому учёту**

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признаётся сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных в организации, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств и т.п.) за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

**2.2.3. Последующая оценка НМА**

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учёту, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Организация не переоценивает группы однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости, определяемой исключительно по данным активного рынка указанных нематериальных активов.

**2.2.4. Сроки полезного использования НМА**

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учёт исходя из:

— срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

— ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход). При этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается распорядительным документом.

Нематериальные активы, по которым невозможно надёжно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределённым сроком полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В отношении нематериального актива с неопределённым сроком полезного использования организация ежегодно должна рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надёжно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации.

**2.2.5. Способы начисления амортизации НМА**

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом.

Стоимость нематериальных активов (включая результаты НИОКР, на которые получены исключительные права) списывается путём накопления амортизационных отчислений на счёте 05 «Амортизация нематериальных активов» с отнесением на соответствующие счета затрат.

Способ определения амортизации нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. Если расчёт ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменён соответственно.

### **2.3. Основные средства и незавершённое строительство**

Учёт основных средств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым Приказом Минфина РФ от 30.03.01 №26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.03 № 91н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Учёт незавершённого строительства ведётся Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учёту.

#### **2.3.1. Определение лимита стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ**

Лимит стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ, составляет менее 40 000 рублей за единицу.

#### **2.3.2. Определение инвентарного объекта ОС**

Единицей бухгалтерского учёта основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, срок полезного использования которых существенно отличается, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект, при этом регистры учета основных средств должны обеспечивать пользователей информацией о том, составной частью какого объекта является данный инвентарный объект.

#### **2.3.3. Способ учёта объектов недвижимости**

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учётные документы по приёмке-передаче, и фактически эксплуатируемые учитываются в составе основных средств с момента их ввода в эксплуатацию.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы переданы и не переданы на государственную регистрацию, учитываются на счёте 01 «Основные средства» обособленно.

#### **2.3.4. Оценка ОС при принятии к бухгалтерскому учёту**

Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учёту по первоначальной стоимости, определяемой как фактические затраты на их приобретение (строительство), доставку и доведение до состояния, в котором основные средства пригодны к использованию для целей производства или управления организацией, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

#### **2.3.5. Способы оценки ОС, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами**

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признаётся стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией.

#### **2.3.6. Переоценка ОС**

Переоценка основных средств до текущей рыночной стоимости не производится.

#### **2.3.7. Способ начисления амортизации**

По всем объектам основных средств организации амортизация начисляется линейным способом.

#### **2.3.8. Сроки полезного использования**

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учёту исходя из предполагаемого срока его использования.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 31.12.01 включительно: срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением СМ СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию после 01.01.02: срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается комиссией по приёмке в эксплуатацию основных средств в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Сроки полезного использования основных средств, применяемые Обществом для машин, оборудования и транспортных средств, в основном, составляют от трёх до пяти лет; для зданий — от двадцати до тридцати лет.

#### **2.3.9. Неамортизируемые объекты**

Амортизация не начисляется:

— по объектам, используемым для реализации требования законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации;

— по объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и использование или во временное пользование;

— по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования; объекты, отнесённые к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.);

— приостанавливается начисление амортизации по объектам основных средств, переведённым на консервацию (согласно установленному порядку) на срок свыше трёх месяцев;

— прекращается начисление амортизации в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

#### **2.3.10. Способ учета затрат на ремонт ОС**

Затраты на проведение всех видов ремонта отражаются в бухгалтерском учёте того отчетного периода, к которому они относятся.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создаётся.



#### 2.4. ЗАПАСЫ

Учёт запасов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту материально-производственных запасов, утверждёнными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, Приказом Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учёту специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», Планом счетов Минфина России.

##### 2.4.1. Единица бухгалтерского учёта МПЗ

Единицами учёта материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

В целях обеспечения сохранности объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением, бухгалтерский учёт ведётся на забалансовом счете 020 «ТМЦ сроком использования более 1 года, стоимостью менее максимальной величины лимита отнесения активов к объектам основных средств».

##### 2.4.2. Способ оценки МПЗ по их группам (видам)

Стоимость материально-производственных запасов определяется в размере фактически произведённых затрат на их приобретение (изготовление).

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

##### 2.4.3. Способ учёта транспортно-заготовительных расходов

Расходы на транспортировку и доставку материально-производственных запасов до склада организации, осуществляемыми сторонними организациями, включаются в стоимость материально-производственных запасов.

Расходы по доставке материально-производственных запасов осуществляемые собственным автотранспортом, не увеличивают стоимость указанных товарно-материальных ценностей, а отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

##### 2.4.4. Способы оценки МПЗ при отпуске в производство и ином выбытии

Материально-производственные запасы всех групп оцениваются при их отпуске в производство, продаже и ином выбытии по средней себестоимости.

Средняя себестоимость отпуска МПЗ, учитываемых по фактической себестоимости, определяется для каждой группы запасов путём деления общей себестоимости группы (вида) запасов на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца (средневзвешенная оценка).

##### 2.4.5. Способ учёта в составе МПЗ специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования, спецодежды

Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счёте 10 «Материалы».

##### 2.4.6. Особенности учёта покупной электроэнергии и мощности

Единицей учёта покупной электроэнергии, приобретенной с целью дальнейшей перепродажи, является кВт·ч.

Единицей учёта покупной мощности является кВт.

На счёте 41 «Товары» обособленно (на отдельных субсчетах) отражается приобретаемая для перепродажи электроэнергия, а также приобретённая мощность, в той части, которая относится к приобретённой электроэнергии, реализованной в отчётном месяце на оптовом рынке.

Поставка электроэнергии Поставщиком и переход права собственности на нее Обществу осуществляется в точке поставки электроэнергии, определённой договором поставки.

Периодом поставки является календарный месяц.

Учёт электроэнергии и мощности на оптовом рынке осуществляется в количественно-суммовом выражении.

Поступившая электроэнергия от Поставщиков учитывается на счёте 41 «Товары» за вычетом количества электроэнергии, приобретённой Обществом на собственные нужды. Списание стоимости электроэнергии со счёта 41 «Товары» осуществляется по средней себестоимости приобретения в дебет счёта 90 «Продажи».

Нагрузочные потери списываются в дебет счёта 44 «Расходы на продажу» на основании отчёта ОАО «АТС» — «Отчет о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию» в пределах установленного норматива в соответствии с правилами и регламентами ОРЭМ.

На конец отчетного периода остаток электроэнергии на счете 41 «Товары» отсутствует, что обусловлено отраслевыми особенностями энергетики, которые характеризуются отсутствием складских запасов, т.к. цикл продажи энергии заключается в совпадении во времени процесса приобретения и потребления электроэнергии.

##### 2.4.7. Способ оценки готовой продукции

Готовая продукция принимается к бухгалтерскому учёту по фактической (сокращенной производственной) себестоимости её изготовления.

##### 2.4.8. Способ бухгалтерского учёта выпуска готовой продукции

Учёт выпуска продукции (работ, услуг) осуществляется без использования счёта 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

#### 2.5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленному в специальных расчётах (актах) организации, составленных в момент возникновения расходов на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений, срока действия договоров и др.).

По расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определён, срок устанавливается комиссией организации.

#### 2.6. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учётом всех предоставляемых скидок (накидок) и тарифов, утверждённых Комитетом Государственного Регулирования Тарифов Саратовской области, по работам и услугам по ценам, утверждённым руководителем Общества.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

### **2.7. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ**

Учёт расходов по займам и кредитам ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

#### **2.7.1. Способ списания дополнительных расходов по займам**

Дополнительные расходы по займам списываются в полной сумме в отчётном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

### **2.8. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Учёт оценочных и условных обязательств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

#### **2.8.1. Способ оценки оценочного обязательства:**

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учёте в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчётную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчётную дату).

#### **2.8.2. Способ учета оценочных обязательств**

При признании оценочного обязательства его величина:

- относится на расходы по обычным видам деятельности;
- относится на прочие расходы.

### **2.9. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГИ**

Учёт отложенных налогов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утверждённым Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

#### **Способ представления в бухгалтерском балансе информации об ОНА/ОНО**

При составлении бухгалтерской отчётности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развёрнуто.

### **2.10. ВЫРУЧКА, ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

Учёт выручки и прочих доходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Доходы организации» ПБУ 9/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

#### **2.10.1. Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности**

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка:

По основным видам деятельности, в частности:

- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на оптовом рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на розничном рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии для компенсации потерь.

По прочим видам основной деятельности:

- Реализация прочих товаров, работ, услуг промышленного характера;

Выручка в бухгалтерском учёте отражается по методу начисления:

- при реализации электроэнергии на оптовом и на розничном рынке электрической энергии потребителям, в том числе гражданам — ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца, в котором фактически произошло потребление электроэнергии потребителями;
- при реализации мощности — по состоянию на конец отчётного месяца, в котором фактически произошла продажа мощности;
- при выполнении прочих работ и услуг — при принятии результатов работ и услуг заказчиком;
- при сдаче активов в аренду — ежемесячно по состоянию на конец отчётного месяца;
- при продаже товаров, продукции общепита — по мере перехода права собственности на товары, готовую продукцию к покупателям.

#### **2.10.2. Перечень поступлений, признаваемых прочими доходами организации**

Прочие доходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к получению, в том числе:

- проценты, начисленные по остаткам денежных средств в банках;
- проценты, начисленные по депозитам;

2. Доходы от участия в других организациях;

3. Прочие доходы:

- прибыль предшествующих периодов, выявленная в отчётном году;
- госпошлина присужденная и признанная;
- возврат госпошлины;
- компенсация за похищенные счетчики;
- доходы по пеням и неустойкам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- доходы по штрафам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- прочие доходы от возмещения убытков;
- доходы от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности;
- доходы от поступления оплаты ранее списанной дебиторской задолженности;
- прочие доходы от курсовых разниц;
- восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- уменьшение резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
- доходы от оприходования материальных ценностей при списании основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;



- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов;
- доходы по договору уступки права требования;
- доходы в результате восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- иные виды прочих доходов.

### **2.11. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

Учёт расходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Расходы организации» ПБУ 10/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

#### **2.11.1. Перечень расходов, признаваемых расходами от обычных видов деятельности организации**

1. Себестоимость от основных видов деятельности:
  - себестоимость реализации электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках;
2. Себестоимость по другим основным видам деятельности:
  - себестоимость услуг по сдаче в аренду имущества;
  - себестоимость коммерческих услуг;
  - себестоимость реализации товаров, работ, услуг непромышленного характера по их видам.

#### **2.11.2. Расходы, признаваемые прочими расходами**

Прочие расходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к уплате, в том числе:
  - проценты по кредитам и займам.
2. Прочие расходы:
  - убытки предшествующих периодов, выявленные в отчётном году;
  - остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с продажей основных средств;
  - стоимость реализованных материалов и другого имущества, расходы, связанные с продажей материалов и другого имущества;
  - стоимость реализованных ценных бумаг, расходы, связанные с продажей ценных бумаг;
  - коммерческие потери;
  - расходы от курсовых разниц;
  - расходы по списанию дебиторской задолженности;
  - расходы на возмещение причиненного ущерба;
  - госпошлина по предъявленным претензиям;
  - издержки по исполнительному производству;
  - судебные издержки;
  - судебные издержки по третейскому суду;
  - суммы пеней, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
  - суммы штрафов, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
  - создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
  - создание резерва по сомнительным долгам;
  - вознаграждение членам Совета директоров и Ревизионной комиссии;
  - взносы, вклады и иные обязательные платежи, уплачиваемые некоммерческим организациям, кроме указанных в п. 1 ст. 264 Налогового кодекса РФ;
  - материальная помощь;
  - социальные выплаты;
  - отчисления профсоюзным комитетам;
  - расходы на благотворительность;
  - расходы на культурно-массовые и спортивные мероприятия;
  - остаточная стоимость ликвидированных основных средств, расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации ОС;
  - платежи за сверхнормативные выбросы;
  - санкции, взысканные государственными органами;
  - услуги банков;
  - расходы по списанию незавершённого строительства;
  - налоги и сборы, включаемые в прочие расходы в установленном порядке;
  - расходы на создание резерва под обесценение финансовых вложений;
  - иные виды прочих расходов.

#### **2.12. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

#### **2.13. ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

Для составления отчёта о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа (ОАО «Саратовэнерго» в 2011 году, 2012 году не осуществляло расчетов в иностранной валюте).

В отчёте о движении денежных средств отражаются свёрнуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/ заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

Для свёрнутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

без учёта косвенных налогов по соответствующим строкам отчёта о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;
- платежи поставщикам/подрядчикам за сырьё, материалы, работы, услуги;
- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/ подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;

НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из неё, определяется:

НДС свёрнуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета — НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам — платежи по НДС в бюджет.

Рассчитанная сумма НДС свёрнуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение — по строке «прочие поступления», отрицательное — «на прочие выплаты, перечисления».

#### 2.14. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

Изменений в учётную политику в 2012 году не вносилось.

#### 2.15. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2013 ГОДУ.

С 01.01.2013 г. вступает в законную силу Федеральный закон «О бухгалтерском учёте» от 06.12.2011 №402-ФЗ, целями которого является установление единых требований к бухгалтерскому учёту, в том числе бухгалтерской (финансовой) отчётности, а также создание правового механизма регулирования бухгалтерского учёта. Учётная политика Общества на 2013 год пересмотрена в соответствии с принятым законом.

На сайте Министерства финансов Российской Федерации размещены проекты Положений по бухгалтерскому учёту: ПБУ «Учёт аренды», ПБУ «Учёт запасов», ПБУ «Учёт вознаграждений работникам». Возможно, вышеназванные Положения будут приняты в 2013 году. Их принятие потребует от Общества внесения изменений в учётную политику и соответственно в учёт.

### 3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет не менее 5%. Под итогом соответствующих данных понимается:

- по показателям, раскрываемым в составе бухгалтерского баланса, — валюта баланса или отдельная статья по отношению к суммирующему показателю;
- по показателям, раскрываемым в составе отчёта о прибылях и убытках, — сумма доходов от реализации и прочих доходов по показателям доходов, сумма расходов от обычных видов деятельности прочих расходов для показателей расходов, сумма чистой прибыли для показателей прибыли;
- по показателям, раскрываемым в составе денежных поступлений (платежей) или расходов (соответственно), итог по каждому виду деятельности (текущей, инвестиционной, финансовой);
- по показателям, раскрываемым в составе пояснений к отчётности, — итоговая сумма по разделу.

#### 3.1. КОРРЕКТИРОВКИ ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ

3.1.1. В бухгалтерской отчётности за 2012 г. отражены корректировки выручки, обязательств, нераспределённой прибыли за 2010, 2011 годы по взаимоотношениям с ОАО «Облкоммунэнерго» (постановление ВАС РФ от 09.11.2011г.).

В феврале 2011 года Обществу стало известно о решении Арбитражного суда Саратовской области № А57-11027/2010 от 9.11.2010г. Суть дела заключалась в следующем: ОАО «Облкоммунэнерго» подало заявление о признании недействующим постановления от 30 апреля 2010 года № 7/5 «О внесении изменения в постановление государственного регулирования тарифов Саратовской области от 26 декабря 2009 г. № 29/20». Решением суда вышеуказанное постановление признано недействующим. Однако в 2010 году Общество не имело возможности достоверно оценить влияние данного решения на показатели отчётности. В течение 2011 и 2012 годов Обществом было предпринято несколько попыток в судебном порядке подтвердить обязательство ОАО «Облкоммунэнерго» по отпущенному объёму потерь за период 2010г. Параллельно проходили судебные разбирательства с ОАО «МРСК Волги» по объёму услуги по передаче электроэнергии и мощности, в которые в качестве третьей стороны привлекалось ОАО «Облкоммунэнерго».

В связи со вступлением в силу Постановления арбитражного суда кассационной инстанции — по делу № А57-3718/2010, № А57-4899/2010, № А57-9591/2010 по искам ОАО «МРСК Волги» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании задолженности за оказанные в январе, феврале, марте 2010 услуги по передаче электрической энергии, Решением арбитражного суда Саратовской области № А57-9628/2010 о взыскании задолженности за поставленную электрическую энергию в целях компенсации потерь по договору № 5525 оставленным без изменения постановления 12 ААС от 12.04.2011 постановление ФАС ПО от 07.07.2012 и определением ВАС РФ от 09.11.2011 Общество осуществило перерасчёт обязательств.

Данные корректировки, квалифицированы Обществом — существенными ошибками предшествующих отчётных периодов, в соответствии с ПБУ 22/10, так как связаны с неправильной оценкой фактов хозяйственной деятельности и подлежат ретроспективному отражению в бухгалтерском учёте. Для обеспечения сопоставимости отчётных данных сравнительные показатели скорректированы так, как если бы выручка, обязательства, нераспределённая прибыль были отражены первоначально по состоянию на 31 декабря 2011 и 31 декабря 2010 соответственно.

Таблица соответствия показателей (приведены только статьи, по которым изменилась сумма).

Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
На 31 декабря 2010 г.						
<b>РАЗДЕЛ II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
1230	Дебиторская задолженность	2 490 435	1230	Дебиторская задолженность	2 402 236	(88 199) Корректировка дебиторской задолженности
1200	Итого по разделу II	2 720 249	1200	Итого по разделу II	2 632 050	(88 199)
1600	Баланс	2 787 280	1600	Баланс	2 699 081	(88 199)
<b>РАЗДЕЛ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	551 166	1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	476 421	(74 745) Корректировка выручки ( без НДС)
1300	Итого по разделу III	692 704	1300	Итого по разделу III	617 959	(74 745)



Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
1520	Кредиторская задолженность	1 203 889	1520	Кредиторская задолженность	1 190 435	(13 454) Корректировка НДС
1500	Итого по разделу V	2 145 081	1500	Итого по разделу V	2 131 627	(13 454)
1700	Баланс	2 787 280	1700	Баланс	2 699 081	(88 199)
На 31 декабря 2011 г.						
<b>РАЗДЕЛ II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
1230	Дебиторская задолженность	2 542 850	1230	Дебиторская задолженность	2 494 916	40 265 Корректировка резерва по сомнительной дебиторской задолженности (88 199) Корректировка дебиторской задолженности Итого: (47 934)
1200	Итого по разделу II	2 775 920	1200	Итого по разделу II	2 727 986	(47 934)
1600	Баланс	2 938 724	1600	Баланс	2 890 790	(47 934)
<b>РАЗДЕЛ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	542 642	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	508 162	40 265 Корректировка по восстановлению резерва по сомнительным долгам (74 745) Корректировка по вырубке Итого: (34 480)
1300	Итого по разделу III	683 801	1300	Итого по разделу III	649 321	(34 480)
1520	Кредиторская задолженность	1 333 633	1520	Кредиторская задолженность	1 320 179	(13 454) Корректировка НДС
1500	Итого по разделу V	2 145 081	1500	Итого по разделу V	2 131 627	(13 454)
1700	Баланс	2 938 724	1700	Баланс	2 890 790	(47 934)

Помимо корректировок, включённых в отчёт о финансовых результатах за январь — декабрь 2011 года, в связи с проведением перерасчета по ОАО «Облкоммуэнерго», показатели отчета были изменены и на сумму технологических потерь в сети ФСК, РСК, которые не корректно были отражены в составе себестоимости, а согласно учётной политике должны были быть отражены в составе коммерческих расходов.

**Отчёт о финансовых результатах за январь — декабрь 2011 г.  
(приведены только статьи, по которым изменилась сумма)**

Отчёт о финансовых результатах			Отчёт о финансовых результатах с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	
За январь-декабрь 2011 г.						
2120	Себестоимость продаж	(5 319 615)	2120	Себестоимость продаж	(5 233 113)	86 506 Корректировка технологических потерь в сетях ФСК, РСК
2210	Коммерческие расходы	(7 994 454)	2210	Коммерческие расходы	(8 080 956)	(86 506) Корректировка технологических потерь в сетях ФСК, РСК
2200	Прибыль (убыток) от продаж	1 010 138	2200	Прибыль (убыток) от продаж	1 010 138	0
2350	Прочие расходы	(1 689 515)	2350	Прочие расходы	(1 649 250)	40 265 Корректировка прочих расходов

Отчёт о финансовых результатах			Отчёт о финансовых результатах с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	94 742	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	135 007	40 265 Корректировка прибыли до налогообложения
2410	Текущий налог на прибыль	(122 315)	2410	Текущий налог на прибыль	(122 315)	0
2421	В т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	52 206	2421	В т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	44 153	(8 053) Корректировка ПНО
2400	Чистая прибыль (убыток)	6 043	2400	Чистая прибыль (убыток)	46 308	40 265 Корректировка чистой прибыли

В целях унификации подходов к составу показателей отчетности по компаниям группы, показатели Бухгалтерского баланса на 31.12.2011 г. были пересмотрены: из состава прочих внеоборотных активов остатки незавершенных вложений во внеоборотные активы были перенесены в строку «Основные средства».

Таблица соответствия показателей (приведены только статьи, по которым изменилась сумма).

Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс с корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
На 31 декабря 2011 г.						
<b>РАЗДЕЛ I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
1150	Основные средства	132 394	1150	Основные средства	133 169	-775 Перенос остатков незавершенных вложений во внеоборотные активы
1190	Прочие внеоборотные активы	20 856	1190	Прочие внеоборотные активы	20 081	775 Перенос остатков незавершенных вложений во внеоборотные активы
1100	Итого по разделу I	67 031	1100	Итого по разделу I	67 031	0
1600	Баланс	2 699 081	1600	Баланс	2 699 081	0

В отчёте «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о прибылях и убытках за январь–декабрь 2011 года», в разделе 1 Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), была обнаружена техническая ошибка, в результате оказалась искажена информация на конец 2011 года.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за январь–декабрь 2011 г. (приведены только статьи, по которым изменилась сумма)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах (первоначальный вариант)			Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах (исправленный вариант)			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	
5100	Нематериальные активы — всего (столбец На конец периода / первоначальная стоимость)	274	5100	Нематериальные активы — всего (столбец «На конец периода» / первоначальная стоимость)	276	-2 Исправление технической ошибки

В Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за январь–декабрь 2012 года входящая информация отражена с учётом исправления технической ошибки.

### 3.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1110)

Ведение бухгалтерского учёта нематериальных активов (НМА) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

№	Наименование нематериального актива	Восстановительная стоимость на 31.12.12г	Начислена амортизация за 2012 год	Остаточная стоимость 31.12.12г.	Установленный срок полезного использования
1	Товарный знак «Саратовэнерго»	34	(4)	30	9 лет
2	Рекламный ролик (мультисериал из 5 серий)	240	(80)	160	3 года
	ИТОГО:	274	(84)	190	

Амортизация по объектам нематериальных активов начисляется линейным способом.



**3.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (СТРОКА 1150)**

Ведение бухгалтерского учёта основных средств (ОС) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н.

**3.3.1 Стоимость основных средств по группам.**

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.12г	Остаточная стоимость 31.12.12г.	% к итогу
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	21 816	19 234	20
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	200 068	79 110	80
3	ИТОГО:	221 884	98 344	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2012 г. составила 221 884 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 212 398 тыс. руб.; на 31.12.2010 г. 104 959 тыс. руб.).

**3.3.2. Расшифровка движения основных средств за 2012 г.**

Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость на начало года	поступило				выбыло			Балансовая стоимость на конец года
		Поступило (введено)	Модернизация	Излишки	Итого получено	Выбыло (физический износ)	реализовано	Итого выбыло	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Здания. Сооружения и передаточные устройства	18 832	2 984	0	0	2 984	0	0	0	21 816
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	193 566	8 777	194	0	8971	2469	0	2469	200 068
Итого	212 398	11 761	194	0	11 955	2 469		2 469	221 884

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

— вводом в действие основных средств на сумму 11 761 тыс. руб.;

— увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 194 тыс. руб.;

За 2012 год выбыли основные средства по причинам:

— списания ввиду физического износа и истечению срока полезного использования на сумму 2 469 тыс. руб.;

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

**3.3.3. Амортизация основных средств**

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 45 979 тыс. руб. (21 463 тыс. руб. — в 2011 г.; 13 146 тыс. руб. — в 2010 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 2 443 тыс. руб. (5 946 тыс. руб. — в 2011 г.; 3 744 тыс. руб. — в 2010 г.).

**Движение по счёту 02 «Амортизация основных средств»**

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2012 год	Списание амортизация При выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания. Сооружения и передаточные устройства	1 793	789		2 582
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	78 211	45 190	2 443	120 958
Итого	80 004	45 979	2 443	123 540

**3.3.4. Неамортизируемые объекты основных средств.**

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

Наименование объекта ОС	Адрес	Балансовая стоимость
Земельный участок 536 кв. м.	Саратовская область, Воскресенский район, с. Воскресенское, ул. Калинина, дом 5	33
Земельный участок 384,4 кв. м.	Саратовская область, Дергачевский район, р. п. Дергачи, ул. Садовая, дом 45	19
Земельный участок 330 кв. м.	Саратовская область, Романовский район, п. Романовка, ул. Народная, дом 13	50

Наименование объекта ОС	Адрес	Балансовая стоимость
Земельный участок 2 436,73 кв. м.	Саратовская область, Базарно-Карабулакский район, р.п. Базарный Карабулак, ул. Ленина, дом 2	308
Земельный участок 239 кв. м.	Саратовская область, Духовницкий район, р.п. Духовницкое, ул. Ленина, дом 1/122	25
Земельный участок 540 кв. м.	Саратовская область, Озинский район, р.п. Озинки, Ул. Пушкинская д.48	1 145

Общая стоимость неамортизируемых объектов основных средств 1 580 тыс. руб. (строка 1150 Бухгалтерского баланса, а также строка 11301 Расшифровки отдельных статей Бухгалтерского баланса).

### 3.3.5. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств

В 2012 г. Обществом не производилось капитальных вложений в арендованные основные средства (в 2011 не производилось; в 2010 г., сумма вложений составила 3 875 тыс. руб.).

### 3.3.6. Арендованные основные средства

#### 3.3.6.1. Основные средства, полученные в лизинг

По условиям договоров предметы лизинга (автомобили) учитываются на балансе лизингополучателя.

Стоимость объектов, полученных по договорам лизинга, на 31.12.2012 г. составила 60 905 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 50 662 тыс. руб.; на 31.12.2010г. 10 243 тыс. руб.).

Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 32 854 тыс. руб. (с учетом авансовых платежей), в том числе в 2013 году – 19 153 тыс. руб. В 2012 г. было начислено 0 тыс. руб. и выплачено 22 620 тыс. руб.

#### 3.3.6.2. Арендованные основные средства

В течение 2012 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 52 343 тыс. руб. (44 595 тыс. руб. в 2011 г.).

В составе арендованных основных средств числятся нежилые помещения для размещения структурных подразделений Общества.

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м.кв.)
Аткарское отделение	ООО «Славянка»	г.Аткарск, ул. Пушкина, 87.	№ 12-172 от 29.02.12г по 31.01.2013г.	149.17
Екатериновское отделение	ОАО «Екатериновская мука»	Сар.обл., р.п.Екатериновка, ул. Советская, 47	№12-366 от 19.08.2012 по 19.07.2013	64.52
Калининское отделение	ИП Трунов В.М.	Сар.обл., г.Калининск, ул.Коллективная, 65	№ 12-359 от 04.08.2012г. По 04.07.2013	145.7
Красноармейское отделение	ИП Федорова Н.И.	Сар.обл., г.Красноармейск, ул.Гоголя, 23	№12-240 от 05.05.12г. По 05.04.13г.	158.4
Татищевское отделение	ООО «Волга-Спецуниверсал»	Сар.обл., р.п.Татищево, ул.Школьная, 1а	№ 12-202 от 04.04.2012г по 04.03.2013г.	207.30
Лысогорское отделение	ИП Проводин	Сар.обл., р.п.Лысые Горы, ул.Мира, 69	№ 12-253 от 04.05.2012 по 04.04.2013г.	91.00
Энгельсское отделение	ИП Борисов Л.Л., ИП Щелчков С.Ж.	Сар.обл.,г.Энгельс, пл. Свободы, д1., стр.1.	№ 10-453 от 26.07.10г на 5 лет	451.80
Центр энергосбережения	Д.С. Потапов	г.Саратов, ул.Чернышевского, 153	№ 10-618 от 19.07.10г. На 5 лет Доп. соглашение от 12.08.11г.	148.50
Марксовское отделение	ООО «Вега -М»	г.Маркс, пр.Ленина, 100/1	№ 03-10/11/11-611 от 30.10.11г по 30.09.2012г.	201.67
Фёдоровское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (р.п.Мокроус)	Сар.обл. р.п.Мокроус, ул.Центральная, 55.	№ 08-897 от 16.05.2008 до 31.10.2008 (доп согл.№2 от 31.12.08.) письмо (на неопределенный срок)	136.00
Питерское отделение	ПО «Надежда»	Сар.обл.,с.Питерка, ул.Ленина, 73	№12-274 от 25.05.2012г по 25.04.13г	84.20
Ровенское отделение	И.П. Филоненко Н.И.	Сар.обл., р.п.Ровное, ул.Гагарина, 10	№ 12-239 от 26.04.2012г по 26.03.2013г.	88.10
Краснокутское отделение	ИП Мнацаканян А.А.	Сар.обл.г.КрасныйКут, ул.Рабочая, 60	№12-261 от 07.06.2012г. по 07.05.2013 г.	207.50
Петровское отделение	Петрухина И.В.	Саратовская обл.г.Петровск,ул.Некрасова, 13	№ 12-286 от 01.07.2012г. По 01.06.2013г.	211.00
Аркадакское отделение	ЗАО «Аптека №150»	г.Аркадак, ул.Ленина, 16	№12-512 от 01.12.2012 по 31.10.2013	124.75
Балашовское отделение	ИП Плахов П.А.	Сар.обл., г.Балашов, ул. 30 лет Победы, 156	№12-254 от 04.05.12г по 04.04.13г.	320.60



Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м.кв.)
Ртищевское отделение	ООО «Надежда»	Сар.обл., г.Ртищево, ул.60 лет Октября, 7	№12-563 от 29.12.2012 по 29.11.2013	134.60
Турковское отделение	МУП «Редакция газеты «Пульс»	Сар.обл., р.п.Турки, ул. Революционная, 13	№12-563 от 29.12.2012 по 29.11.2013	119.80
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г.Вольск, ул.Токина, 1, 2 этаж	договор субаренды № 2-Со(суб.)/12-339 от 01.08.12г. По 30.06.2013г.	60.80
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г.Вольск, ул.Токина, 1, 2 этаж	договор аренды №2-СО /12-230 от 01.06.12г. По 30.04.13г.	206.20
Хвалынское отделение	Пронин О.В.	Сар.обл., г.Хвалынский, ул.Володарского, 23А.	№ 12-169 от 25.03.2012г. По 25.02.2013г.	179.50
Горновское отделение	И.П. Стрелков И.В.	Сар.обл., п.Горный, ул. Краснопартизанская, 23	№08-1246 от 12.12.08. на 5 лет.	113.70
Балаковское отделение	ООО «Юниорлизинг»	г.Балаково, ул.Факел Со- циализма, 21	№12-417 от 01.09.2012 по 31.07.2013	36.50
Балаковское отделение	ООО «Перспектива»	г.Балаково, ул.Факел Со- циализма, 21	№7-472 от 01.07.2007.,доп. согл.№3 от 31.03.09г на 5 лет	331.80
Ершовское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (г.Ершов)	Сар.обл., г.Ершов, ул.Ломоносова, 2	№950-08-938 от 07.06.08. (доп.согл.от 26.06.09. — продлонгация) Доп. согл. № 1375-09 лангация	402.70
Новоузенское отделение	Аптека № 68	Сар.обл., г.Новоузенск, ул.Московская, 30.	№12-466 от 06.11.2012 по 06.10.2013	98.80
Александрово — Гайское отделение	ПО «Новинка»	Сар.обл., с. Александров- Гай, ул. Краснопартизан- ская, 35	№ 12-391 от 06.10.2012 по 06.09.2013	144.50
Пугачевское отделение	ОАО «Ростелеком»	Сар.обл., г.Пугачев, ул. Топорковская, 10/1	СРТ-1144-12/12-528 от 30.07.2012	259.3
Ивантеевское отделение	ИП Харатян	Сар.обл., с. Ивантеевка, ул. Советская, 5/1	№ 12-342 от 07.08.2012г. По 07.07.2013г.	219.8
Перелюбское отделение	И.П. Лысенко С.Н.	Сар.обл. Перелюб- ский р-он, с.Перелюб, ул.Чапаевская, 95	№ 12-169 от 04.04.12г по 04.03.2013г.	227.50
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ООО «Дискавери-ЛТД»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 04/11/11-637 от 15.11.11г. По 15.11.12г.	21.60
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ОАО «Интеграл»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 07/12-013 от 26/12/2011г., до 31.12.2012, доп.согл от 26.04.2012г. доп.согл от 23.08.2012	1842.90
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ОАО «Во ТГК» (здание)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-60-2007 от 19.01.07; Доп.согл №1 от 31.12.2008г. с 18.09.2007г. По 18.09.2012г., доп. согл.№2 от 12.04.12 С 15.05.2012г. по 31.12.2017г.	1147.50
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ОАО «Во ТГК» (подвал)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-1300-2007/08-540 от 01.05.07;Доп.согл №1от 31.12.2008г.с 01.04.2008г. По 21.02.13г, доп.согл.№2 от 12.04.12г. С 15.05.2012г. по 31.12.2017г.	272.40
Всего:				8610.11

3.3.7. Вложения во внеоборотные активы.

Движение по счёту 08 «Вложения во внеоборотные активы»

Наименование объекта (группы объектов)	Сальдо на начало года	Приобретено, смонтировано за 2012 год	Введено в эксплуатацию	Сальдо на конец года
Металлическое сооружение в Воскресенском отделении	490	-	-	490
Система видеоконференции связи	285	81	366	-
Узел учета тепловой энергии в ИТП здания ОАО «Саратовэнерго»	-	141	141	-
Газовое оборудование в Базарно-Карабулакском отделении	-	210	210	-
Земельный участок р.п. Озинки	-	1 146	1 146	-
Нежилое здание р.п. Озинки	-	2 984		-
Оборудование	-	7 834	7 108	726*
Итого	775	12 396	11 955	1 216

\*Кондиционер DAIKIN FCQG125FVEB/RR125B8W1B/-30 2 шт. для серверной комнаты. Монтаж и установка будут осуществлены в 2013 году.

### 3.4. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1190)

Состав прочих внеоборотных активов

Активы, отраженные в составе прочих внеоборотных активов	Стоимость		
	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
Расходы будущих периодов (свыше года)	25 428	20 081	16 535
Итого	25 428	20 081	16 535

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчетному году:

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, которые подлежат списанию в течение срока действия договора;
- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые организация не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов;
- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии.

В составе данной статьи баланса отражаются расходы будущих периодов, относящиеся к периодам свыше 12 месяцев. Расходы, относящиеся к периодам до одного года, отражаются в составе строки 1210 «Запасы» Бухгалтерского баланса (см. раздел 3.4)

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Выбыло за год (отнесено на расходы)	На конец года
Итого	25 700	15 960	11 588	30 072
В том числе по видам расходов:				
Право пользования программами	12 783	11 191	4 283	19 691
Лицензии	12 844	4 733	7 247	10 330
Прочие	73	36	58	51
В том числе по периодам отнесения на расходы:				
До года (отражено в составе запасов)	5 619			4 645
Свыше года (отражено в составе прочих внеоборотных активов)	20 081			25 427

### 3.5. ЗАПАСЫ

Ведение бухгалтерского учёта материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 31.12.2012г. составила 30 355 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 29 909 тыс. руб., на 31.12.2010г. 25 277 тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
Запасы, в том числе:	1210	30 355	29 909	25 277
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	16 975	18 366	13 730
затраты в незавершенном производстве	12102	—	—	—
готовая продукция и товары для перепродажи	12103	8 735	5 924	7 919
расходы будущих периодов	12104	4 645	5 619	3 628



**3.6. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**
**Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков**

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой создан резерв, по состоянию на 31.12.2012 года составила 1 300 873 тыс. руб.; на 31.12.2011 года резерв составлял 767 078 тыс. руб. (с ретро пересчётом) и на 31.12.2010 г. 129 332 тыс. руб.

Величина списанной дебиторской задолженности за счёт сформированного резерва по сомнительным долгам составила 145 626 тыс. руб. (14 616 тыс. руб. в 2011 году и 46 884 тыс. руб. в 2010 г.). Кроме того, списана дебиторская задолженность за счет прочих расходов в сумме 15 299 тыс. руб. (67 476 тыс. руб. в 2011 году; 1 542 тыс. руб. в 2010 году).

Расшифровка дебиторской задолженности строка 1230 Бухгалтерского баланса

№	Наименование	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
	ВСЕГО	2 324 550	2 494 916	2 402 236
	в том числе:			
1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	32 297	23 148	25 562
1.1.	Покупатели и заказчики	-	-	910
1.2.	Прочие дебиторы	32 297	23 148	24 652
2.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	2 292 253	2 471 768	2 376 674
2.1	Покупатели и заказчики	1 868 792	2 263 907	2 178 852
	в том числе:			
2.1.1	по продаже электроэнергии мощности	1 812 404	2 220 148	2 123 321
	в том числе крупнейшие должники:			
	— ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	720 353	735 715	735 715
	В том числе			
	мораторная задолженность	720 301	735 663	735 663
	Исковая задолженность	52	-	632 025
	— ОАО «Облкоммунэнерго»	697 231	670 114	362 812
	Судебная задолженность	93 677	85 527	-
	— МУПП «Саратовводоканал»	405 695	406 559	87 077
	Судебная задолженность	147 573	367 589	-
	— ОАО «Балашовский текстиль»	83 467	83 467	83 467
	В том числе			
	мораторная задолженность	34 669	38 675	38 675
	Исполнительная задолженность	44 792	44 792	44 792
	прочая	4006	-	-
2.1.2	прочие покупатели товаров, работ, услуг	56 388	43 759	55 531
	в том числе крупнейшие должники:			
	— ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	35 598	35 171	51 893
2.2.	прочие дебиторы	92 192	90 068	79 486

**3.7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ (СТРОКА 1250)**

Наименование показателя	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
1	2	3	4
Денежные средства и денежные эквиваленты	33 949	100 404	149 033
В том числе			
касса (50)	11	-	-
расчетные счета (51)	3 104	31 761	65 985
прочие денежные средства (50, 55, 56)	30 834	58 143	83 048
в том числе:			
специальные счета в банках (55)	30 832	55 077	79 983
денежные документы (50)	2	2	2
переводы в пути (57)	-	3 064	3 063
Векселя к получению (58)	-	10 500	-

В «Отчете о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

**3.8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1260)**

Состав прочих оборотных активов

Активы, отраженные в составе прочих оборотных активов	Стоимость		
	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
НДС от авансов полученных	70 202	56 129	53 909
недостачи	37 021	37 021	-
Итого	107 223	93 150	53 909

В 2011 году в результате предварительной инвентаризации остатков денежных средств было выявлено несоответствие фактического наличия денежных средств данным бухгалтерского учёта. Обществом предприняты все необходимые меры по определению виновных лиц и взысканию недостачи. Общество оценивает вероятность взыскания недостачи как высокую.

### 3.9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

#### 3.9.1. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2012 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	4 865 127 996	0,02	-
Привилегированные акции	1 493 316 000	0,02113	-
Итого	6 358 443 996	X	-

#### Структура акционерного капитала ОАО «Саратовэнерго» по состоянию реестра акционеров на 31 декабря 2012г.

Тип держателя акций	Доля от уставного капитала
Номинальные держатели, в том числе, Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель акций Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС») Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» в том числе, акции находящиеся в номинальном держании Открытого акционерного общества «Сбытовой холдинг» Прочие номинальные держатели	82,40%, 6 лиц, 56,23% 25,68% 0,49%
Физические лица	5,47%, 8 635 лиц
Юридические лица, в том числе, Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»	12,13%, 49 лиц 11,96%

Величина уставного капитала в течении года не изменялась и составила на 31 декабря 2012 года 128 856 тыс. руб.

Информация о расчетах с акционерами приводится в подразделе «Связанные стороны» раздела III пояснительной записки.

#### 3.9.2. Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	сумма, тыс. руб.
1	2
Величина добавочного капитала на 01.01.2012 г.	2 707
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(743)
Величина добавочного капитала на 31.12.2012 г.	1 964

#### 3.9.3. Резервный капитал

Согласно уставу ОАО «Саратовэнерго» (в редакции от 15.05.1996 г. статья 7. Фонды Общества п. п. 7.2.) был создан резервный фонд и было утверждено Положение о резервном фонде ОАО «Саратовэнерго».

В дальнейшем изменилось законодательство об акционерных обществах и в устав ОАО «Саратовэнерго» в 2002 году, были внесены изменения, п.8.3 статьи 8 Фонды общества.

По состоянию на 31.12.2012 г. величина резервного фонда составила 9 596 тыс. руб.:

6 443 тыс. руб.— резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством;

3 153 тыс. руб.— резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.

Решение о направлении данных сумм (3 153 тыс. руб.) в погашение убытков, не принималось.

### 3.10. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

#### 3.10.1. Кредиты

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2012 года, составила 7 828 494 тыс. руб. (в 2011 году — 3 317 991 тыс. руб.; в 2010 году 2 240 000 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2012 года, составила 7 493 400 тыс. руб. (в 2011 году — 3 349 525,6 тыс. руб.; в 2010 году — 2 145 000 тыс. руб.).

В течение 2012 года привлечение кредитов осуществлялось в рублях.



Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Наименование показателя	код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
ВСЕГО по строке 1510	1510	1 003 801	668 647	700 420
в том числе:				
Основная сумма задолженности		1 003 559	668 465	700 000
Проценты		242	182	420

На 31.12. 2012 года кредитный портфель Общества состоит из:  
 — возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 200 000 тыс. руб. под 9,2 % годовых и в сумме 290 000 тыс. руб. под 9,8 % годовых, привлечённых на 3 месяца;  
 — кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 130 000 тыс. руб. под 10,05 % годовых, привлечённых на 6 месяцев (дата привлечения 28.08.2012 г.);  
 — возобновляемой кредитной линии ОАО АКБ «Связь-Банк» в сумме 300 000 тыс. руб. под 8,8 % годовых, привлечённых на год (130 000 тыс. руб. привлечены 28.03.2012 г., 170 000 тыс. руб. — 28.04.2012 г.);  
 — овердрафта ГПБ (ОАО) в сумме 83 559,7тыс. руб.

В отчетном году Обществом заключено:  
 — возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на 3 года, в рамках которой предоставляются транши не более 90 дней, процентная ставка не может превышать ставку рефинансирования, увеличенную на 2,5%;  
 — возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк», на общую сумму 300 000 тыс. руб., в рамках которой представляются транши на срок не более года. Процентная ставка в течение 2012 года изменилась с 7,2% до 8,8% годовых;  
 — возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк», на общую сумму 400 000 тыс. руб., сроком на 2 года, в рамках которой представляются транши на срок не более года, процентная ставка 10,7% годовых;  
 — кредитное соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии ОАО «Альфа-Банк», на общую сумму 500 000 тыс. руб., сроком на 3 года, в рамках которой предоставляются транши сроком не более 180 дней, процентная ставка не должна превышать ставку рефинансирования, действующую на момент заключения дополнительного соглашения, увеличенную на 2,5%  
 — договор кредитования в форме овердрафта с ГПБ (ОАО). В рамках договора неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта могут быть представлены отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней. Максимальный размер единовременной задолженности (Лимит овердрафта) 400 000 тыс. руб. Процентная ставка в течение 2012 года была 6%.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлекаемым в течение 2012 года, находились в пределах от 6% до 10,05% годовых.

### 3.10.2. Займы

Займы в течение 2012 года не привлекались (в течение 2011, 2010 годов не привлекались).

### 3.11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Кредиторская задолженность по договорам лизинга, квалифицированная по состоянию на 31.12.2012 г. как долгосрочная, в сумме 13 982 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 33 378 тыс. руб.; на 31.12.2010 г. 5 291 тыс. руб.), отражена в строке 1450 Бухгалтерского баланса, в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

### 3. 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность по строке 1520 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2012 г. составила 1 504 353 тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
ВСЕГО по строке 1520	1520	1 504 353	1 320 179	1 190 435
в том числе				
Поставщики и подрядчики	1521	906 551	827 090	645 265
из них:				
Перед поставщиками электроэнергии и мощности		897 593	812 132	623 903
из них крупнейшие кредиторы				
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро» (в 2010г. ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»)		74 122	67 417	21 107
ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» (ВТГК)		107 930	52 317	-
ЗАО ЦФР		169 614	123 574	97 253
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		375 082	380 386	344 405
ОАО «Концерн Росэнергоатом»		38 828	13 903	74 972
Перед прочими кредиторами		8 958	14 958	21 362
из них крупнейшие кредиторы				
ЗАО «Формс технолоджи»		763	-	-
ООО Центр корпоративных информационных технологий ИнфоПро		1 373	-	-
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»		2 015	1 814	1 448
УФПС Саратовской области — Филиал ФГУП Почта России		600	912	-
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		788	4 029	-
Задолженность по оплате труда	1523	8 825	9 405	6 573
Задолженность по налогам и сборам	1524	74 696	64 500	47 593
Задолженность по страховым взносам	1525	9 189	9 864	7 598

Наименование показателя	код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
Авансы полученные	1526	458 026	366 491	351 942
из них				
От потребителей электроэнергии		457 720	366 380	351 832
из них крупнейшие кредиторы				
Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»		10 700	15 451	25 743
ООО Мясокомбинат «ДУБКИ»		14 997	-	-
ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Саратовской области» Энгельсский филиал		18 002	21 660	11 584
Приволжский филиал ФГУ «Управление Саратовмелиоводхоз»		14 761	29 812	10 814
Прочие полученные авансы		306	111	110
Прочие кредиторы	1527	47 066	42 829	131 464
из них крупнейшие кредиторы				
Саратовский филиал ОАО «Страховое общество газовой промышленности «СОГАЗ»		4 021	-	-
Волго-Вятский региональный филиал ЗАО «Сбербанк Лизинг»		1 875	5 290	10 179
УФК МФ РФ по Саратовской области (Комитет по земельным ресурсам администрации г Саратова 02)		2 723	-	-

Величина списанной на счёт прочих доходов кредиторской задолженности в 2012 году составила 10 232 тыс. руб. (в 2011 г. 648 тыс. руб.; в 2010 году 2 540 тыс. руб.).

### 3.13. НАЛОГИ

#### 3.13.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчётном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 671 950 тыс. руб. (2 868 791 тыс. руб. — в 2011 году). НДС по приобретенным ценностям составил 2 518 768 тыс. руб. (2 376 399 тыс. руб. — в 2011 году), в том числе принятый к вычету — 2 517 522 тыс. руб., (2 362 755 тыс. руб. — в 2011 году).

#### 3.13.2. Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила — 101 627 тыс. руб. (в 2011 году — 27 001 тыс. руб.).

В отчётном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта (текущего налога на прибыль), составила -755 870 тыс. руб. (в 2011 году — 272 670 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц, связанных с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, не принимаемых для целей налогообложения.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта, составила 892 885 тыс. руб. (в 2011 году — 3 595 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении амортизационных начислений по основным средствам и созданным оценочным обязательствам по отпускам и восстановленному резерву по сомнительным долгам в налоговом учёте)

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учёта, составила 45 715 тыс. руб. (в 2011 году — 259 400 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, сформировавшихся за счет создания резерва по сомнительным долгам.

По данным налогового учёта налогооблагаемая прибыль за 2012 г. составила 1 186 330 тыс. руб. (налогооблагаемая прибыль в 2011 году по первичной декларации — 611 576 тыс. руб.).

#### 3.13.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 2 765 тыс. руб. (в 2011 году — 1 491 тыс. руб.), в прочие расходы — 74 тыс. руб. (в 2011 году — 91 тыс. руб.)

На расходы по обычным видам деятельности отнесен налог на имущество — 2 496 тыс. руб., земельный налог — 48 тыс. руб., транспортный налог — 221 тыс. руб.

В состав прочих расходов включен транспортный налог — 74 тыс. руб.

### 3.14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчёте о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчётный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 121 945 тыс. руб. и составила 14 731 684 тыс. руб.

	Показатели	2012 год	2011 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2110 «Выручка от продаж» отчета о прибылях и убытках	14 731 684	14 609 739	121 945	1
	в том числе:				
1.	электроэнергия	14 685 672	14 584 700	100 972	1
2.	прочие товары (работы, услуги)	46 012	25 039	20 973	83,8
	в том числе:				
	Услуги по подключению /отключению к сети	11 616	10 069	1 547	15,4



	Показатели	2012 год	2011 год	отклонение	
				Сумма	%
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	20 712	1 168	19 544	1673,3
	Услуги АСКУЭ	97	92	5	5,4
	Продажа счетчиков	5 849	5 922	(73)	-1,2
	Услуги населению	6 849	7 020	(171)	-2,4
	Прочие	889	768	121	15,8

Увеличение величины произошло по следующим причинам:  
увеличение стоимости регулирующей составляющей и средневзвешенной составляющей с оптового рынка в тарифе;  
увеличение договоров по энергосервису и энергоаудиту.

### 3.15. РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### 3.15.1. Себестоимость продаж

	Показатели	2012 год	2011 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж»	(5 384 090)	(5 233 113)	(150 977)	2,9
	в том числе:				
1.	электроэнергия	(5 360 416)	(5 220 875)	(139 541)	2,7
2.	прочие товары (работы, услуги)	(23 674)	(12 238)	(11 436)	93,4
	в том числе:				
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	(18 595)	(2 041)	(16 554)	811,1
	Продажа счетчиков	(4 867)	(8 527)	3 660	-42,9
	Прочие	(212)	(1 670)	1 458	-87,3

В составе себестоимости отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг.

#### 3.15.2. Расшифровка «Коммерческие расходы»

Вид расхода по обычным видам деятельности	2012 г.	2011 г.
Расходы на передачу электроэнергии	(5 920 239)	(5 268 703)
Расходы на покупку мощности	(2 302 948)	(2 295 310)
Расходы на оплату труда персоналу	(181 700)	(160 134)
Расходы на социальное страхование	(52 690)	(51 456)
Транспортные расходы	(1)	(49 745)
Материальные расходы	(16 126)	(6 958)
Расходы по аренде	(17 802)	(17 706)
Амортизация основных средств	(18 714)	(6 572)
Расходы по обеспечению энергоснабжения (ЗАО «ЦФР», НП АТС, ЗАО Биржа «Арена»)	(15 313)	(19 305)
Иные коммерческие расходы	(220 101)	(205 067)
ИТОГО по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках	(8 745 634)	(8 080 956)

В составе коммерческих учитываются следующие расходы: оплата услуг сетевых компаний по передаче электроэнергии, расходы на приобретение мощности, затраты по оплате за оказание услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), оказываемые ОАО «АТС», затраты по плате за оказание услуг по расчету требований и обязательств и проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, оказываемые ЗАО «ЦФР», затраты по оплате за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, и прочие затраты, непосредственно связанные с приобретением и реализацией электроэнергии.

#### 3.15.3. Расшифровка «Управленческие расходы»

Вид расхода по обычным видам деятельности	2012 г.	2011 г.
Расходы на оплату труда персоналу, в том числе членам Совета директоров Общества	(129 979)	(135 028)
Расходы на социальное страхование	(26 316)	(22 119)
Транспортные расходы	(4 954)	(19 845)
Материальные расходы	(18 408)	(21 929)
Расходы по аренде	(13 854)	(12 276)
Амортизация основных средств	(26 885)	(14 539)
Иные управленческие расходы	(88 307)	(59 796)
ИТОГО по строке 2220 «управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках	(308 703)	(285 532)

В составе управленческих расходов отражаются следующие расходы: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

При списании, расходы распределяются между видами деятельности пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов Общества, отраженных по кредиту счета 90 «Продажи».

**3.16. ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**  
тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	2012				2011			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.								
-электрическая	5 474 594	-	-	5 474 594	5 307 377	-	-	5 307 377
Итого	5 474 594	-	-	5 474 594	5 307 377	-	-	5 307 377

**3.17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

Наименование	2012 г.		2011 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от списания задолженности	5 625	(14 668)	3 478	(66 500)
Пени, штрафы и неустойки, признанные	70 444	(2 292)	134 046	(68 133)
Доходы и расходы от операций продажи ценных бумаг	21 500	(21 500)	790	(790)
Доходы и расходы от сдачи в аренду	8	(767)	-	(3535)
Доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году	75 972	(51 815)	9 824	(13 533)
Резерв по сомнительным долгам (восстановление/создание)	93 851	(773 272)	658 976	(1 311 338)
Услуги банков для целей производства	-	(3 831)	-	(4 254)
Судебные издержки	-	(15 033)	-	(11 383)
Выбытие актива без дохода	-	(72)	-	(171)
Резерв по прочим условным обязательствам	40 571	(47 914)	-	(89 069)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	-	(1 938)	-	(3 461)
Расходы на благотворительность	-	(430)	-	(139)
Реализация материально-производственных запасов	805	(1 355)		
Компенсационные выплаты (частичная компенсация родителям оплаты детских дошкольных учреждений; частичная оплата стоимости путевок и т.д.)	-	(719)	-	(749)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	-	(76)	-	(335)
Материальная помощь, единовременные выплаты, премирование к датам, отчисления во внебюджетные фонды	-	(79 511)	-	(43 988)
Отчисления в профсоюзную организацию	-	(1 023)	-	(897)
Прочие	16 903	(46 800)	8 029	(30 975)
Итого прочие доходы/расходы	325 679	(1 063 016)	815 143	(1 649 250)

**3.18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. №29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, причитающейся акционерам — владельцам обыкновенных акций, и прибыли на акцию. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Размер базовой прибыли, приходящейся на одну обыкновенную акцию, рассчитан при условии полного распределения всей суммы чистой прибыли на дивиденды:



Наименование показателя		2012 год	2011 год		2010 год	
			после внесения ретроспективных корректировок	до внесения ретроспективных корректировок	после внесения ретроспективных корректировок	до внесения ретроспективных корректировок
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	[1]	-515 056	46 308	6 043	58 224	132 970
Дивиденды по кумулятивным привилегированным акциям (в соответствии с уставом Общества 10%)	[2]	0	0*	0*	14 946	14 946
Базовая прибыль за отчетный год	[3]=[1]-[2]	-515 056	46 308	6043	43 278	118 024
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	[4]	4865127, 996	4865127, 996	4865 127, 996	4 865 127, 996	4 865 127, 996
Базовая прибыль на акцию, руб.	[5]=[3]/[4]	-0,10587	0,00952	0,00124	0,00890	0,02426

\* На Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго», которое состоялось 06.06.2012 года, было принято решение не выплачивать дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям за 2011 год.

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.19. РАСШИФРОВКИ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.

Прочие поступления по текущей деятельности за 2012 год составили 526 958 тыс. руб. (стр. 4119 Отчёта о движении денежных средств).

Прочие платежи по текущей деятельности за 2012 год составили (289 537) тыс. руб. (стр. 4129 Отчёта о движении денежных средств).

Расшифровка прочих поступлений и платежей за 2012 год приведена в Таблице ниже:

<b>Прочие поступления:</b>	<b>526 958</b>
Остаток авансов полученных на 31.12.2012 (без НДС)	388 157
НДС (свернуто)	72 700
Расчеты по претензиям (к получению)	44 589
Расчеты по штрафным санкциям за нарушение договорных отношений	21 459
Расчеты к получению (госпошлины, взносы и т.д.)	49
Расчеты по прочим операциям	4
<b>Прочие платежи:</b>	<b>(289 537)</b>
Расчеты по социальному страхованию	(88 122)
Расчеты по претензиям (к уплате)	(77 741)
Расчеты по налогу на доходы физических лиц	(45 856)
<b>Прочие расчеты к уплате</b>	<b>(33 958)</b>
Остаток авансов полученных на 31.12.2012 (без НДС)	(14 681)
Расчеты по госпошлине	(12 795)
Расчеты с подотчетными лицами	(5 141)
Расчеты по прочим РБП	(2 769)
Расчеты с негосударственными ПФ	(2 717)
Расчеты по налогу на имущество	(2 576)
Расчеты по исполнительным документам работников	(1 665)
Расчеты по добровольному медстрахованию	(1 005)
Расчеты по транспортному налогу	(262)
Платежи за загрязнение окружающей природной среды	(131)

Платежи (взносы) по добровольному страхованию работников в ПФ	(68)
Расчеты по земельному налогу	(43)
Расчеты по удержаниям из заработной платы	(7)

Прочие поступления по текущей деятельности за 2011 год составили 467 896 тыс. руб. (стр. 4119 Отчета о движении денежных средств).

Прочие платежи по текущей деятельности за 2011 год составили (380 140) тыс. руб. (стр. 4129 Отчета о движении денежных средств).

Расшифровка прочих поступлений и платежей за 2011 год приведена в Таблице ниже:

<b>Прочие поступления:</b>	<b>467 896</b>
Остаток авансов полученных на 31.12.2011 (без НДС)	310 586
Расчеты по претензиям	115 054
Расчеты по штрафным санкциям за нарушение договорных отношений	22 175
НДС (свернуто)	20 077
<b>Прочие расчеты к уплате</b>	<b>3</b>
Расчеты с персоналом по прочим операциям	1
<b>Прочие платежи:</b>	<b>(380 140)</b>
Расчеты по претензиям	(189 388)
Расчеты по социальному страхованию	(73 647)
Расчеты по налогу на доходы физических лиц	(42 609)
Недостачи и потери от порчи ценностей	(37 022)
Остаток авансов выданных на 31.12.2011 (без НДС)	(9 470)
Расчеты по государственной пошлине	(7 093)
Расчеты по добровольному медицинскому страхованию	(4 933)
Прочие расчеты к уплате	(4 889)
Прочие расчеты к получению (госпошлины, взносы и т.д.)	(3 767)
Расчеты с негосударственными ПФ	(2 717)
Расчеты с подотчетными лицами	(2 438)
Расчеты по налогу на имущество	(968)
Расчеты по алиментам	(909)
Расчеты по транспортному налогу	(164)
Расчеты по плате за загрязнение окружающей среды	(58)
Дополнительные добровольные страховые взносы в ПФ	(57)
Расчеты по удержаниям из заработной платы	(11)

### 3.20. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

#### 3.20.1. Список связанных сторон ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2012г.

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
1	Аффилированные лица в соответствии с законодательством РФ					
1.1.	Члены Совета директоров (наблюдательного совета или другого коллегиального органа управления)					
1	Азовцев Михаил Викторович	x	x	27.06.2011		x
2	Алганов Владимир Петрович	x	x	27.06.2011		x
3	Ковальчук Борис Юрьевич	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
4	Кравченко Вячеслав Михайлович	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x
5	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	x	x	27.06.2011		x
6	Малухин Алексей Геннадьевич	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x
7	Сойфер Максим Викторович	x	x	27.06.2011		x
8	Станюленайте Янина Эдуардовна	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x
9	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	x	x	27.06.2011		x
10	Емельянова Ольга Викторовна	x	x	18.04.2012		x
11	Фоминов Павел Робертович	x	x	18.04.2012		x
12	Щербаков Алексей Анатольевич	x	x	18.04.2012		x
13	Лукин Андрей Борисович	x	x	18.04.2012		x
1.2.	Члены коллегиального исполнительного органа и/или лицо единолично осуществляющее полномочия исполнительного органа, в т.ч.Управляющая компания					
14	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»			13.04.2010		2
1.3.	Юридические и физические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал или складочный капитал вклады, доли Общества, для унитарных предприятий — учредители предприятия и лицо, в ведомственном подчинении которого находится предприятие					
15	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	56,23		28.03.2011		1
1.4.	Юридическое лицо, в котором Общество имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли связанной стороны — нет					
1.5.	Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество*					
16	Лукин Андрей Борисович	x	x	12.01.2012		8
17	Емельянова Ольга Викторовна	x	x	18.06.2012		8
18	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	x	x	12.08.2010		8
19	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	x	x	01.07.2008		8
20	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	x	x	01.07.2008		8
21	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	x	x	01.07.2008		8
22	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	x	x	01.07.2008		8
23	Закрытое акционерное общество «Петрозлектросбыт»	x	x	30.06.2010		8
24	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО — Орловский энергосбыт»	x	x	06.09.2011		8
25	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания Московской области» (ОАО «ЭСМО»)	x	x	30.06.2010		8
26	ООО «Мосэнергосбыт–Сергиев Посад»	x	x	30.06.2010		8
27	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Наро-Фоминск»	x	x	30.06.2010		8
28	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	x	x	30.06.2010		8
29	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Чехов»	x	x	30.06.2010		8
30	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Шатура»	x	x	30.06.2010		8
31	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Егорьевск»	x	x	30.06.2010		8
32	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Орехово-Зуево»	x	x	30.06.2010		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
33	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Электросталь»	x	x	30.06.2010		8
34	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Пушкино»	x	x	30.06.2010		8
35	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Домодедово»	x	x	30.06.2010		8
36	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Раменское»	x	x	30.06.2010		8
37	Общество с ограниченной ответственностью «Интегратор ИТ»	x	x	30.06.2010		8
38	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Луховицы»	x	x	30.06.2010		8
39	Открытое акционерное общество «Мосэнергообит–Серпухов»	x	x	30.06.2010		8
40	Открытое акционерное общество «Мосэнергообит–Подольск»	x	x	30.06.2010		8
41	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Жуковский»	x	x	30.06.2010		8
42	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит -Ногинск»	x	x	21.10.2010		8
43	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Щелково»	x	x	21.10.2010		8
44	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергообит–Солнечногорск»	x	x	18.01.2011		8
45	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»	x	x	12.08.2010		8
46	«FREECOM TRADING LIMITED»	x	x	12.08.2010		8
47	Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»	x	x	12.08.2010		8
48	RAO NORDIC Oy (РАО НОРДИК Ою)	x	x	12.08.2010		8
49	INTER RAO Management B.V.	x	x	12.08.2010		8
50	Gardabani Holdings B.V (Гардабани Холдингс Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
51	Silk Road Holdings B.V (Силк Роуд Холдингс Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
52	TGR Enerji (ТГР Энерджи)	x	x	12.08.2010		8
53	Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия» (ТОО «ИРАО ЦА»)	x	x	12.08.2010		8
54	Закрытое акционерное общество «Молдавская ГРЭС» (Закрытое акционерное общество «Молдавская ГРЭС»)	x	x	12.08.2010		8
55	Закрытое акционерное общество «Электрические сети Армении» (Закрытое акционерное общество «ЭСА»)	x	x	12.08.2010		8
56	Общество с ограниченной ответственностью «Мтквари энергетика» (Общество с ограниченной ответственностью «Мтквари энергетика»)	x	x	12.08.2010		8
57	Акционерное общество «Теласи» (АО «Теласи»)	x	x	12.08.2010		8
58	Акционерное общество «Храми ГЭС I» (АО «Храми ГЭС I»)	x	x	12.08.2010		8
59	Акционерное общество «Храми ГЭС II» (АО «Храми ГЭС II»)	x	x	12.08.2010		8



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
60	Совместное Общество с ограниченной ответственностью «Энергоспецсервисобслуживание» (Общество с ограниченной ответственностью «Энергоспецсервисобслуживание»)	x	x	12.08.2010		8
61	SIA «INTER RAO Latvia» (Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Латвия»)	x	x	12.08.2010		8
62	«INTER RAO Eesti» OU (Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Эстония»)	x	x	12.08.2010		8
63	Акционерное общество «Станция Экиба-стузская ГРЭС-2»	x	x	12.08.2010		8
64	Общество с граниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» переименовано в Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО — Центр управления закупками»	x	x	12.08.2010 25.06.2012		8
65	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инвест» (Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инвест»)	x	x	12.08.2010		8
66	INTER RAO Holding B.V. (Интер РАО Холдинг Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
67	Открытое акционерное общество «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС» (ОАО «Стенд»)	x	x	12.08.2010		8
68	ОАО «Восточная энергетическая компания» (ОАО «ВЭК»)	x	x	12.08.2010		8
69	UAB «INTER RAO Lietuva» переименовано в AB «INTER RAO Lietuva»	x	x	12.08.2010 22.10.2012		8
70	INTER RAO Trust B.V. (ИНТЕР РАО Траст Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
71	Asia Energy B.V. (Азия Энерджи Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
72	NVGRES Holding Limited (НВГРЭС ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД)	x	x	12.08.2010		8
73	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Лукоморье» (ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»)	x	x	12.08.2010		8
74	Открытое акционерное общество «Управление технологического транспорта» (ОАО «Управление технологического транспорта»)	x	x	12.08.2010		8
75	Закрытое акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС» (Закрытое акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»)	x	x	12.08.2010		8
76	Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-1 Финанс» (Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-1 Финанс»)	x	x	12.08.2010		8
77	Закрытое акционерное общество «Камбаратинская ГЭС-1» (Закрытое акционерное общество «Камбаратинская ГЭС-1»)	x	x	12.08.2010		8
78	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Сервис» (Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Сервис»)	x	x	12.08.2010		8
79	Silverteria Holdings Limited	x	x	12.08.2010		8
80	Открытое акционерное общество «ЭЛЕКТРОЛУЧ»	x	x	12.08.2010		8
81	Закрытое акционерное общество «Турбина-ЮТЭМ» (Закрытое акционерное общество «Турбина-ЮТЭМ»)	x	x	12.08.2010		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
82	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРЭНЕРГО ЭФФЕКТ» (Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРЭНЕРГО ЭФФЕКТ»)	x	x	12.08.2010		8
83	OrangeWings Ltd (Орандж Вингс ЛТД)	x	x	12.08.2010		8
84	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казэнергоресурс» (ТОО «Казэнергоресурс»)	x	x	12.08.2010		8
85	Equity Trust (BVI) Limited (Эквати Траст (БВИ) Лимитед)	x	x	12.08.2010		8
86	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (ОАО «ТГК-11»)	x	x	12.08.2010		8
87	Товарищество с ограниченной ответственностью «Горно-рудная компания «Недра Казахстана» (ТОО «Горно-рудная компания «Недра Казахстана»)	x	x	12.08.2010		8
88	INTER RAO Middle East B.V. (ИНТЕР РАО Мидл Ист Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
89	Equity Trust Co. N.V. (Эквати Траст Ко. Н.В.)	x	x	12.08.2010		8
90	Открытое акционерное общество «Инженерно-строительная компания» (ОАО «ИСКОМ»)	x	x	12.08.2010		8
91	Открытое акционерное общество «Энергосервис» (ОАО «Энергосервис»)	x	x	12.08.2010		8
92	ОАО Производственно — ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт» (ОАО ПРП «Омскэнергоремонт»)	x	x	12.08.2010		8
93	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс» (Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс»)	x	x	12.08.2010		8
94	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «КВАРЦ» (Общество с ограниченной ответственностью «УК «КВАРЦ»)	x	x	12.08.2010		8
95	Закрытое акционерное общество «Кварц-Западная Сибирь»	x	x	12.08.2010		8
96	Открытое акционерное общество «Сургут-сибэнергомонтаж» (ОАО «ССЭМ»)	x	x	12.08.2010		8
97	Открытое акционерное общество «Ставэнергоремонт» (ОАО «Ставэнергоремонт»)	x	x	12.08.2010		8
98	Общество с ограниченной ответственностью «Перм ГРЭСэнергоремонт»	x	x	12.08.2010		8
99	Общество с ограниченной ответственностью «Ремэнергомонтаж» (ООО «РЭМ»)	x	x	12.08.2010		8
100	Общество с ограниченной ответственностью «КАТЭКэнергоремонт» (ООО «КАТЭКэнергоремонт»)	x	x	12.08.2010		8
101	Открытое акционерное общество «Трансавто» (ОАО «Трансавто»)	x	x	12.08.2010		8
102	Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление» (ОАО «СМУ»)	x	x	12.08.2010		8
103	Закрытое акционерное общество «Тюменьэнергоналадка» (Закрытое акционерное общество «Тюменьэнергоналадка»)	x	x	12.08.2010		8



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
104	Общество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Истэнерго» (Общество с ограниченной ответственностью «СП «Истэнерго»)	x	x	12.08.2010		8
105	Общество с ограниченной ответственностью «КВАРЦ-Новые Технологии»	x	x	12.08.2010		8
106	Общество с ограниченной ответственностью «Верхнетагильская коммунальная компания» (Общество с ограниченной ответственностью «Верхнетагильская коммунальная компания»)	x	x	12.08.2010		8
107	Общество с ограниченной ответственностью «ИнтерРАО-УорлиПарсонс»	x	x	31.08.2010		8
108	РАО Intertech B.V.	x	x	03.12.2010		8
109	Открытое акционерное общество «Сангтундинская ГЭС-1»	x	x	12.08.2010		8
110	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРСТРОЙ»	x	x	12.08.2010		8
111	Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоремонт» переименовано в «Общество с ограниченной ответственностью «Тюменьэнергоремонт»	x	x	17.09.2010 03.02.2012		8
112	Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	x	x	08.10.2010		8
113	Открытое акционерное общество «Промышленная энергетика»	x	x	16.11.2010		8
114	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией»	x	x	09.02.2011		8
115	INTER RAO Finance B.V.	x	x	07.03.2011		8
116	Открытое акционерное общество «Ремонтно-сервисное предприятие Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011		8
117	Открытое акционерное общество «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011		8
118	Открытое акционерное общество «Комплексный энергетический ремонт»	x	x	21.03.2011		8
119	Открытое акционерное общество «Тепловая сервисная компания»	x	x	21.03.2011		8
120	Открытое акционерное общество «Коммунальник»	x	x	21.03.2011		8
121	Открытое акционерное общество «Энергия-1»	x	x	21.03.2011		8
122	Открытое акционерное общество «Гостиница Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011		8
123	Открытое акционерное общество «Южноуральская теплосбытовая компания»	x	x	21.03.2011		8
124	Общества с ограниченной ответственностью «Разрез Окино-Ключевский»	x	x	21.03.2011	11.07.2012	8
125	Общество с ограниченной ответственностью «Угольный разрез»	x	x	21.03.2011		8
126	INTER RAO Credit B.V.	x	x	28.03.2011		8
127	UAB «IRL Wind»	x	x	12.04.2011		8
128	Открытое акционерное общество «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)»	x	x	12.05.2011		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
129	Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинговое партнерство «ЭнергоСоюз»	x	x	25.05.2011		8
130	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО -Электрогенерация»	x	x	15.06.2011		8
131	Vydmantai wind park, UAB	x	x	30.09.2011		8
132	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инжиниринг»	x	x	30.09.2011		8
133	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО -Экспорт	x	x	20.12.2011		8
134	Inter Green Renewables and Trading AB	x	x	20.12.2011		8
135	Общество с ограниченной ответственностью «Храми ГЭС-3»	x	x	20.12.2011		8
136	INTER RAO Europe B.V.	x	x	20.12.2011		8
137	Совместное общество с ограниченной ответственностью «Энергоконнект»	x	x	31.12.2011		8
138	Открытое акционерное общество «Доминанта -Менеджмент»	x	x	11.03.2012		8
139	Открытое акционерное общество «Доминанта -Энерджи»	x	x	11.03.2012		8
140	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест Информ Проект» переименовано в Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Информационные Технологии»	x	x	02.04.2012 28.08.2012		8
141	Inter Rao Turkey Enerji Holding Anonim irketi	x	x	18.06.2012		8
142	IRL POLSKA sp ka z ograniczon odpowiedzialno ci	x	x	22.10.2012		8
143	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети»	x	x	06.11.2012		8
144	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»	x	x	06.11.2012		8
145	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоремонт»	x	x	06.11.2012		8
146	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоавтоматика»	x	x	06.11.2012		8
147	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготеплоремонт»	x	x	06.11.2012		8
148	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнерготранс»	x	x	06.11.2012		8
149	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабкомплект»	x	x	06.11.2012		8
150	Общество с ограниченной ответственностью Агрохозияство «Мир»	x	x	06.11.2012		8
151	Общество с ограниченной ответственностью «Лечебно-оздоровительный центр «Энергетик»	x	x	06.11.2012		8
152	Общество с ограниченной ответственностью «ПГУ «ТЭЦ-5»	x	x	06.11.2012		8
153	AEI Enerji Holding A.S.	x	x	11.12.2012		8
154	AEI Enerji A.S.	x	x	11.12.2012		8
155	AEI Elektrik Uretim ve Ticaret A.S.	x	x	11.12.2012		8
156	SII Enerji ve Uretim L.S.	x	x	11.12.2012		8
157	Trakya Elektrik Uretim ve Ticaret A.S.	x	x	11.12.2012		8
158	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО –Энергоактив»	x	x	06.03.2012	01.10.2012	8



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
159	Открытое акционерное общество «Водоканал Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011	18.01.2012	8
160	Общество с ограниченной ответственностью «Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА»	x	x	31.12.2011	18.01.2012	8
161	Saint Guidon Invest N.V. (Саинт Гидон Инвест Н.В.)	x	x	26.01.2012	01.02.2012	8
162	Закрытое акционерное общество «Международная энергетическая корпорация» (Закрытое акционерное общество	x	x	12.08.2010	31.03.2012	8
163	Закрытое акционерное общество «Айкакан Атомайн Электракаян» (Закрытое акционерное общество «Армянская атомная электростанция») (Закрытое акционерное общество «ААЭК»)	x	x	12.08.2010	06.04.2012	8
164	Открытое акционерное общество «Энергосервис»	x	x	21.03.2011	06.04.2012	8
165	Открытое акционерное общество «Харанорэнергоремонт»	x	x	21.03.2011	06.04.2012	8
166	Interenergo B.V. (Интеренерго Б.В.)	x	x	12.08.2010	15.02.2012	8
167	RUSENERGO FUND LIMITED	x	x	13.05.2011	15.06.2012	8
168	Xenon Capital Limited	x	x	13.05.2011	15.06.2012	8
169	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»)	x	x	12.08.2010	01.10.2012	8
170	Открытое акционерное общество «Третья Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»)	x	x	12.08.2010	01.10.2012	8
171	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО -Энергия»	x	x	06.03.2012	01.10.2012	8
1.6.	Общество не является участником финансово-промышленной группы.					
2	Общество не участвует в совместной деятельности с другими лицами.					
3	Негосударственные пенсионные фонды, которые действуют в интересах работников Общества					
172	Негосударственный пенсионный фонд «ГАЗФОНД»	x	x	04.06.2010		x
	*Иные физические лица, принадлежащие к группе лиц, к которой принадлежит Общество, приводятся в Списках аффилированных лиц, размещенных на официальном сайте Общества в сети Интернет по адресу: <a href="http://www.saratovergo.ru/spisok-affilirovannyh-lic">http://www.saratovergo.ru/spisok-affilirovannyh-lic</a> .					

Актуальный список аффилированных лиц размещается на официальном сайте Общества по адресу: <http://www.saratovergo.ru>, в разделе «Акционерам и инвесторам».

**3.20.2. Закупки у связанных сторон**

Стоимость приобретенных товаров, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2012 г.	2011 г.
Управляющая компания.		
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	29 545	26 568
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.		

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2012 г.	2011 г.
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	18 215	13 644
Прочие связанные стороны		
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	3 110	0
ОАО «Промышленная энергетика»	28 498	0
ООО «ИНТЕР РАО — электрогенерация»	56 277	0
ОАО «ОГК-1»	73 262	94 523
ОАО «Третья Генерирующая Компания Оптового Рынка Электроэнергии»	35 018	59 314
ЗАО Нижневартовская ГРЭС	15 509	18 541
ОАО «Башкирэнерго»	9 102	5 580
ООО «Башкирская генерирующая компаний»	10 668	0
Энел ОГК-5 ОАО	130 001	104 893
<b>ИТОГО</b>	<b>409 205</b>	<b>323 063</b>

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

### 3.20.3 Состояние расчётов со связанными сторонами

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
<b>II. Задолженность</b>				
Управляющая компания.				
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	0	0	2 016	1 814
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.				
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	0	0	1 596	668
Прочие связанные стороны				
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	0	0	0	0
ОАО «Промышленная энергетика»	0	0	0	0
ООО «ИНТЕР РАО — электрогенерация»	0	0	14 171	0
ОАО «ОГК-1»	0	0	0	7 314



ОАО «Третья Генерирующая Компания Оптового Рынка Электроэнергии»	0	0	0	4 420
ЗАО Нижневартовская ГРЭС	0	0	1 260	1 388
ОАО «Башкирэнерго»	0	0	0	1 957
ООО «Башкирская генерирующая ком- паний»	0	0	3 001	0
Энел ОГК-5 ОАО	0	0	9 382	9 221
ИТОГО	0	0	31 426	26 782

Полная информация об объемах товаров, оказанных услуг, расчётах и задолженности со связанными сторонами раскрывает в составе консолидированной отчетности группы компаний ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

### 3.20.4. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров Общества и единоличного органа ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Списки членов Совета Директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В 2012 г. Общество начислило членам Совета директоров Общества краткосрочные вознаграждения (зарботная плата, премии, льготы) на общую сумму 2 683 тыс. руб. (в 2011г. 1 602 тыс. руб.; 2010 г. 1609 тыс. руб.).

б) В 2012 г. Общество не выплачивало дивиденды акциям согласно Решению Годового общего Собрания акционеров, проходившего 06 июня 2012 г.;

в) Общество в течение 2012 г. не предоставляло займы членам Совета директоров.

### 3.21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Ведение бухгалтерского учёта событий после отчётной даты и раскрытие информации о них в отчётности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «События после отчётной даты» ПБУ 7/98, утверждённым приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

#### 3.21.1. Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2013 года.

### 3.22. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Ведение бухгалтерского учёта условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н.

#### 3.22.1 «Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам»

На 1 квартал 2013 года Общество создало резерв в сумме 15 772 тыс. руб.

#### 3.22.2. «Оценочное обязательство по премированию топ — менеджеров»

Общество создало резерв в сумме 19 685 тыс. руб.

#### 3.22.3. «Оценочное обязательство по годовому премированию сотрудников»

Общество создало резерв в сумме 35 008 тыс. руб.

#### 3.22.4. Оценочные обязательства по искам, предъявленным к Обществу.

Общество создало резерв на 31.12.2012 г. в сумме 19 489 тыс. руб.

##### 3.22.4.1. Обязательства по искам ОАО «МРСК Волги» к ОАО «Саратовэнерго»

Судебные споры, истцом и ответчиком в которых выступают ОАО «МРСК Волги» и ОАО «Саратовэнерго» соответственно, возникают из договора оказания услуг по передаче электрической энергии. Истец обращается в суд с требованием о взыскании стоимости услуг, которые, по его мнению, были оказаны в полном объёме в каждом расчётном периоде, но не оплачены ОАО «Саратовэнерго». Вместе с тем, ОАО «Саратовэнерго» оспаривает необходимость полностью оплачивать заявленный истцом объём услуг как не оказанный в связи с ежемесячно возникающими разногласиями по определению их итоговой величины. Таким образом, ОАО «Саратовэнерго» полагает, что у него отсутствует обязанность по оплате услуг по передаче электрической энергии в отношении того объёма электроэнергии, который не был урегулирован сторонами.

Обществом по данным фактам хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 16 451 тыс. руб.

Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

##### 3.22.4.2. Прочие судебные иски

**3.22.4.2.1.** По иску СНТ «Машиностроитель» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в размере 28 861 руб. 25 коп., процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 6 932 руб. 46 коп. Неосновательное обогащение, по мнению истца, возникло в результате оплаты им в адрес ОАО «Саратовэнерго» завышенного объёма потерь электрической энергии.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 36 тыс. руб. Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

**3.22.4.2.2.** По иску ООО «Детский мир» к ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Облкоммунэнерго» о признании необоснованными действий ОАО «Облкоммунэнерго» в виде полного ограничения режима потребления электроэнергии, введенного в отношении истца 25.07.2012; взыскании с ОАО «Саратовэнерго» убытков в размере 861 967 руб. 16 коп., составляющих вынужденно уплаченную истцом денежную сумму в целях возобновления подачи электроэнергии. Фактически истцом оспаривается оплата им задолженности по акту о безучётном электропотреблении.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 862 тыс. руб. Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

**3.22.4.2.3.** По иску МУП «Коммунальный комплекс» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 186 740 руб. 90 коп., неустойки за пользование чужими денежными средствами за период с 30.09.2011 по 30.07.2012 в сумме 11 245 руб. 95 коп. По мнению истца, неосновательное обогащение возникло в результате оплаты им завышенного объема электроэнергии (разногласий по сроку начала действия договора энергоснабжения).

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 198 тыс. руб. Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

**3.22.4.2.4.** По иску ООО «Эксплуатационно-ремонтная группа» к ОАО «Саратовэнерго», ООО «СОЭК» о взыскании неосновательного обогащения в размере 1 838 444 руб. 65 коп. По мнению истца, задолженность, взысканная в судебном порядке, повторно включена в реестр требований кредиторов в рамках дела о банкротстве.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 1838 тыс. руб.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

**3.22.4.2.5.** По иску ПК «Водолей» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в сумме 97 865 руб., процентов за пользование чужими денежными средствами в результате их неправомерного удержания в сумме 6 176 руб., расходов на оплату услуг представителя в сумме 10 000 руб. По мнению истца, неосновательное обогащение возникло в результате оплаты им завышенного объема электроэнергии (разногласия по объему потерь в трансформаторе тока).

Решением АС СО от 30.03.2012 исковые требования удовлетворены.

Постановлением 12 ААС от 21.06.2012 решением оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Саратовэнерго» — без удовлетворения.

Постановлением ФАС ПО от 25.10.2012 по жалобе ОАО «Саратовэнерго» решение АС СО отменено, дело направлено на новое рассмотрение.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 104 тыс. руб.

Руководитель

А.А. Щербаков

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»

Н.В. Симаганова

21 февраля 2013 года





Акционерам  
Открытого акционерного общества  
«Саратовэнерго»

Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчётности  
Открытого акционерного общества  
«Саратовэнерго»  
за 2012 год

ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe LLP; член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative («KPMG International»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии



*ОАО «Саратовэнерго»  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности за 2012 год*

## Сведения об аудиторе

<b>Наименование:</b>	Закрытое акционерное общество «КПМГ».
<b>Место нахождения (юридический адрес):</b>	129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.
<b>Почтовый адрес:</b>	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.
<b>Государственная регистрация:</b>	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года №011.585.  Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №39 по городу Москве за №1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 №005721432.
<b>Членство в саморегулируемой организации аудиторов:</b>	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России».  Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

## Сведения об аудиторском лице

<b>Наименование:</b>	Открытое акционерное общество «Саратовэнерго».
<b>Место нахождения (юридический адрес):</b>	410028, город Саратов, улица Чернышевского, дом 124.
<b>Почтовый адрес:</b>	410028, город Саратов, улица Чернышевского, дом 124.
<b>Государственная регистрация:</b>	Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией МНС России по Волжскому району города Саратова за №1026402199636 19 ноября 2002 года. Свидетельство серии 64 №000294990.





## Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Саратовэнерго»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Саратовэнерго» (далее — «Общество») за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 79 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
  - пояснительной записки.

### *Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность*

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### *Ответственность аудитора*

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

ОАО «Саратовэнерго»  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности за 2012 год

*Основание для выражения мнения с оговоркой*

1. В состав дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отраженной по статье «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, 2011 года и 2012 года, включены требования на общую сумму 1 263 873 тысяч рублей, 1 175 303 тысячи рублей и 586 748 тысяч рублей соответственно, которые являются сомнительными к получению по причине отсутствия платежей в течение длительного периода после истечения предусмотренного срока либо признания дебитора-контрагента банкротом и не обеспечены соответствующими гарантиями. Резерв по сомнительным долгам относительно данной статьи актива бухгалтерского баланса начислялся не в полных суммах и с отставанием по периодам. Данное обстоятельство является результатом решения, принятого руководством Общества, что привело к выражению мнения с оговоркой в отношении бухгалтерской отчетности за 2011 год. По нашей оценке, величины вышеуказанной дебиторской задолженности и нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, 2011 года и 2012 года, завышены на 1 263 873 тысячи рублей, 1 175 303 тысячи рублей и 586 748 тысяч рублей соответственно, а величина соответствующих расходов, отраженных по статье «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах, завышена на 88 570 тысяч рублей и 588 555 тысяч рублей за 2011 год и 2012 год соответственно.

2. В бухгалтерской отчетности Общества в составе статьи «Выручка» отчета о финансовых результатах отражена выручка от компенсации потерь за 2011 и 2012 годы на суммы 239 381 тысяча рублей и 89 251 тысяча рублей, соответственно. В ходе аудиторской проверки руководство Общества не предоставило нам расчет объема потерь электроэнергии, приобретаемой у Общества сетевой компанией для компенсации потерь в принадлежащих ей сетях. Мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства относительно указанных сумм выручки путем применения альтернативных аудиторских процедур. Мы также не получили уверенности в том, что в результате операций по продаже электроэнергии в целях компенсации потерь произойдет увеличение экономических выгод Общества в связи с разногласиями Общества с сетевой компанией. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки вышеуказанных сумм выручки от компенсации потерь и связанных с ними показателей статьи «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года и 2012 года, а также иных связанных показателей бухгалтерской отчетности. Данное обстоятельство привело к выражению нами мнения с аналогичной по характеру оговоркой в отношении бухгалтерской отчетности за 2011 год.

3. В связи с отсутствием надлежащего учета постоянных и временных разниц при учете расчетов по налогу на прибыль, в частности, возникающих в связи с различиями в отражении резервов по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета и для налогообложения, сальдо, отраженное по статье «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года и 2011 года, занижено на сумму 207 264 тысячи рублей. На ту же сумму завышена величина нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года и 2011 года. Отсутствие возможности определить количественную оценку влияния указанного обстоятельства привело к выражению нами мнения с оговоркой в отношении бухгалтерской отчетности за 2011 год. В результате некорректных бухгалтерских записей, сделанных в 2012 году, сальдо, отраженное по статье «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, завышено на сумму 173 199 тысяч рублей, а сальдо, отраженное по статье «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, занижено на сумму 34 065 тысяч рублей. Величина нераспределенной прибыли, отраженной по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года завышена на сумму 207 264 тысяч рублей.



ОАО «Саратовэнерго»  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности за 2012 год

### *Мнение с оговоркой*

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в пунктах 1 и 3 части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, а также за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в пункте 2 части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

### *Важные обстоятельства*

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на то, что с учетом корректировок, указанных в пунктах 1 и 3 части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, стоимость чистых активов Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года, 2011 года и 2012 года составит отрицательную величину, что может привести к ликвидации Общества в соответствии с положениями статьи 35 Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах» (с учетом последующих изменений и дополнений).

Заместитель директора  
ЗАО «КПМГ»  
(доверенность от 28 октября 2011 года №47/11)



Сергеева Н.В.

21 февраля 2013 года

Приложение №1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 №124н)

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 декабря 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации  
«Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их пере-  
дачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество /  
Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 410028, г. Саратов ул. Чернышевского, 124, тел. (845-2)57-  
33-55, факс: (845-2)27-96-55

КОДЫ			
0710001			
Дата (год, месяц, число)	2012	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Поясне- ния	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
стр. 5100	Нематериальные активы	1110	190	274	24
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
стр. 5200 + 5240	Основные средства	1150	99 560	133 169	40 473
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	187 857	9 280	9 999
	Прочие внеоборотные активы	1190	25 428	20 081	16 535
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>313 035</b>	<b>162 804</b>	<b>67 031</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
стр. 5400	Запасы	1210	30 355	29 909	25 277
	Налог на добавленную стоимость по приобре- тенным ценностям	1220	5 256	9 607	1 595
стр. 5500	Дебиторская задолженность	1230	2 324 550	2 494 916	2 402 236
	Финансовые вложения (за исключением денеж- ных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	33 949	100 404	149 033
	Прочие оборотные активы	1260	107 223	93 150	53 909
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>2 501 333</b>	<b>2 727 986</b>	<b>2 632 050</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 814 368</b>	<b>2 890 790</b>	<b>2 699 081</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, устав- ной фонд, вклады товарищей)	1310	128 856	128 856	128 856
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 964	2 707	3 086
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	–	–	–
	Резервный капитал	1360	9 596	9 596	9 596
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(6 151)	508 162	476 421
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>134 265</b>	<b>649 321</b>	<b>617 959</b>
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	–	–	–
	Отложенные налоговые обязательства	1420	67 321	76 464	128 344
	Оценочные обязательства	1430	–	–	–
стр. 5551	Прочие обязательства	1450	13 982	33 378	5 291
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>81 303</b>	<b>109 842</b>	<b>133 635</b>
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Займы и кредиты	1510	1 003 801	668 647	700 420
стр. 5560	Кредиторская задолженность	1520	1 504 353	1 320 179	1 190 435
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
стр. 5700	Оценочные обязательства	1540	89 954	133 869	48 384
	Прочие обязательства	1550	692	8 932	8 248
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>2 598 800</b>	<b>2 131 627</b>	<b>1 947 487</b>
	<b>Б А Л А Н С</b>	<b>1700</b>	<b>2 814 368</b>	<b>2 890 790</b>	<b>2 699 081</b>

Руководитель  
(подпись)

М.П.

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)



Н.В. Симаганова  
(расшифровка подписи)



Утв. приказом Минфина РФ  
от 2 июля 2010 г. № 66н

**ОТЧЕТ  
О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

за январь-декабрь 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2012	12	31
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	14 731 684	14 609 739
стр. 5660	Себестоимость продаж	2120	(5 384 090)	(5 233 113)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 347 594	9 376 626
стр. 5660	Коммерческие расходы	2210	(8 745 634)	(8 080 956)
стр. 5660	Управленческие расходы	2220	(308 703)	(285 532)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>293 257</b>	<b>1 010 138</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	–	–
	Проценты к получению	2320	1 285	2 118
	Проценты к уплате	2330	(65 342)	(43 142)
	Прочие доходы	2340	325 679	815 143
	Прочие расходы	2350	(1 063 016)	(1 649 250)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(508 137)</b>	<b>135 007</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(237 267)	(122 315)
	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(151 174)	44 153
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	9 143	51 880
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	178 577	(719)
	Прочее	2460	42 628	(17 545)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>(515 056)</b>	<b>46 308</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(515 056)	46 308
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0,106	-0,034
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-0,081	0,095

Руководитель  
(подпись)



М.П.

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)

Н.В. Симаганова  
(расшифровка подписи)

21 февраля 2013 г.

Приложение №2  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 № 124н)

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

за 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

КОДЫ			
Форма по ОКУД	0710003		
Дата (год, месяц, число)	2012	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

**1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА**

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>3100</b>	<b>128 856</b>		<b>3 086</b>	<b>9 596</b>	<b>476 421</b>	<b>617 959</b>
<b>за 2011 г.</b>							
Увеличение капитала — всего:	3210	—	—	—	—	<b>46 687</b>	<b>46 687</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	46 308	46 308
переоценка имущества	3212	X	X		X		—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X		X	379	379
дополнительный выпуск акций	3214	—		—	X	X	—
увеличение номинальной стоимости акций	3215	—		—	X	X	—
реорганизация юридического лица	3216	—		—	—	—	—

форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Уменьшение капитала — всего:</b>	<b>3220</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(379)</b>	<b>—</b>	<b>(14 946)</b>	<b>(15 325)</b>
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X		—
переоценка имущества	3222	X	X		X		—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(379)	X	—	(379)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	—		—	X	—	—



уменьшение количества акций	3225	–		–	X	–	–
реорганизация юридического лица	3226	–		–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(14 946)	(14 946)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X			X
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>3200</b>	<b>128 856</b>	<b>–</b>	<b>2 707</b>	<b>9 596</b>	<b>508 162</b>	<b>649 321</b>
<b>за 2012 г.</b>							
<b>Увеличение капитала — всего:</b>	<b>3310</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(514 313)</b>	<b>(514 313)</b>
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	(515 056)	(515 056)
переоценка имущества	3312	X	X		X		–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	–	X	743	743
дополнительный выпуск акций	3314	–		–	X	X	–
увеличение номинальной стоимости акций	3315	–		–	X	X	–
реорганизация юридического лица	3316	–		–	–	–	–
<b>Уменьшение капитала — всего:</b>	<b>3320</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(743)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(743)</b>
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X		–
переоценка имущества	3322	X	X		X		–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(743)	X	–	(743)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	–		–	X	–	–
уменьшение количества акций	3325	–		–	X	–	–
реорганизация юридического лица	3326	–		–	–	–	–
дивиденды	3327	X	X	X	X	–	–
Изменение добавочного капитала	3330	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X			X
<b>Величина капитала на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>3300</b>	<b>128 856</b>	<b>–</b>	<b>1 964</b>	<b>9 596</b>	<b>(6 151)</b>	<b>134 265</b>

форма 0710023 с. 3

## 2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 год		на 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал — всего	3400	692 704	(8 903)	–	683 801
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	–	–	–	–

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 год		на 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
исправлением ошибок	3420	(74 745)	40 265	–	(34 480)
после корректировок	3500	617 959	31 362	–	649 321
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	692 704	(8 903)		683 801
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				–
исправлением ошибок	3421	(74 745)	40 265		(34 480)
после корректировок	3501	617 959	31 362	–	649 321
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				–
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				–
исправлением ошибок	3422				–
после корректировок	3502	–	–	–	–

форма  
0710023 с. 4

### 3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	134 265	649 321	617 959

Руководитель  
(подпись)  
«21» февраля 2013 года

А.А. Щербаков  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(подпись)  
(расшифровка подписи)

Н.В. Симаганова

в ред. Приказа Минфина РФ  
от 05.10.2011 № 124н

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

за январь-декабрь 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ 0710004		
Дата (год, месяц, число)	2012	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4110</b>	<b>14 639 899</b>	<b>14 087 356</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	14 112 580	13 619 331
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	361	129
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
прочие поступления	4119	526 958	467 896
<b>Платежи — всего</b>	<b>4120</b>	<b>(15 004 743)</b>	<b>(14 005 041)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 835 585)	(12 969 895)
в связи с оплатой труда работников	4122	(312 472)	(294 681)
процентов по долговым обязательствам	4123	(65 283)	(43 380)
налога на прибыль организаций	4124	(501 866)	(316 945)
прочие платежи	4129	(289 537)	(380 140)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(364 844)</b>	<b>82 315</b>
Форма 0710004 с. 2			
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4210</b>	<b>—</b>	<b>790</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	—	—
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	—	—
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	—	—
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	—	—
прочие поступления	4219	—	790
<b>Платежи — всего</b>	<b>4220</b>	<b>(14 087)</b>	<b>(70 805)</b>



в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(11 938)	(60 004)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	–	–
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	–	–
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
прочие платежи	4229	(2 149)	(10 801)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(14 087)</b>	<b>(70 015)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления — всего</b>	<b>4310</b>	<b>7 828 494</b>	<b>3 317 991</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	7 828 494	3 317 991
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	–
прочие поступления	4319	–	–

Форма 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2012 г.	за январь-декабрь 2011 г.
<b>Платежи — всего</b>	<b>4320</b>	<b>(7 516 018)</b>	<b>(3 378 920)</b>
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	–	–
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	–	(14 959)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7 493 400)	(3 349 526)
прочие платежи	4329	(22 618)	(14 435)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>312 476</b>	<b>(60 929)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(66 455)</b>	<b>(48 629)</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>100 402</b>	<b>149 031</b>
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	33 947	100 402
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

А.А. Щербаков

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова

«21» февраля 2013 года



Приложение №3  
к приказу Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н  
ОАО «Саратовэнерго»

## ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за январь-декабрь 2012 г.

### 1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)

#### 1.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

0710005 с. 1

Наименование показателя	код	Период	На начало периода		Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация				первоначальная стоимость <sup>3</sup>	накопленная амортизация		
<b>Нематериальные активы — всего</b>	<b>5100</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>276</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-84</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>276</b>	<b>-86</b>
	<b>5110</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>276</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>276</b>	<b>-2</b>
в том числе:	5101	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности	5111	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Организационные расходы	5102	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5112	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Деловая репутация организации	5103	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5113	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие	5104	за 2012 г.	276	-2	0	0	0	-84	0	0	0	0	276	-86
	5114	за 2011 г.	0	0	276	0	0	-2	0	0	0	0	276	-2

#### 1.2. ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ, СОЗДАНЫХ САМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Всего</b>	<b>5120</b>	<b>276</b>	<b>276</b>	<b>24</b>
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности	5121	0	0	0
Организационные расходы	5122	0	0	0
Деловая репутация организации	5123	0	0	0
Прочие	5124	276	276	24

## 1.3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ С ПОЛНОСТЬЮ ПОГАШЕННОЙ СТОИМОСТЬЮ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Всего</b>	<b>5130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности	5131	0	0	0
Организационные расходы	5132	0	0	0
Деловая репутация организации	5133	0	0	0
Прочие	5134	0	0	0

## 1.4. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы		
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы							
<b>НИОКР — всего</b>	<b>5140</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
в том числе:	<b>5150</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
(объект, группа объектов)	5141	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5151	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5142	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5152	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 1.5. НЕЗАКОНЧЕННЫЕ И НЕОФОРМЛЕННЫЕ НИОКР И НЕЗАКОНЧЕННЫЕ ОПЕРАЦИИ ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
<b>Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам — всего</b>	<b>5160</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:	<b>5170</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
(объект, группа объектов)	5161	за 2012 г.	0	0	0	0	0
(объект, группа объектов)	5171	за 2011 г.	0	0	0	0	0





## 2.2. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств — всего	5240	за 2012 г.	775	12 397	0	-11 956	1 216
в том числе:	5250	за 2011 г.	0	114 218	0	-113 444	774
Здания	5241	за 2012 г.	0	2 984	0	-2 984	0
	5251	за 2011 г.	0	4 126	0	-4 126	0
Сооружения	5242	за 2012 г.	490	0	0	0	490
	5252	за 2011 г.	0	656	0	-166	490
Машины и оборудование	5243	за 2012 г.	285	515	0	-800	0
	5253	за 2011 г.	0	11 261	0	-10 977	284
Транспортные средства	5244	за 2012 г.	0	0	0	0	0
	5254	за 2011 г.	0	50 662	0	-50 662	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	5245	за 2012 г.	0	686	0	-109	577
	5255	за 2011 г.	0	1 876	0	-1 876	0
Другие виды основных средств	5246	за 2012 г.	0	8 212	0	-8 063	149
	5256	за 2011 г.	0	45 637	0	-45 637	0

## 2.3. ИЗМЕНЕНИЕ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ ДОСТРОЙКИ, ДООБОРУДОВАНИЯ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ЧАСТИЧНОЙ ЛИКВИДАЦИИ

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции — всего	5260	194	1 095
в том числе:			
Здания	5261	0	141
Сооружения	5262	0	0
Машины и оборудование	5263	0	5
Транспортные средства	5264	0	0
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	0	0
Другие виды основных средств	5266	194	949
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации — всего:	5270	0	0
в том числе:			
(объект основных средств)	5271	0	0
	5272	0	0





в том числе:	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(группа, вид)	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

0710005 с. 8

3.2. ИНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря		на 31 декабря 2010 г.
		2012 г.	2011 г.	
<b>Финансовые вложения, находящиеся в залоге, — всего</b>	<b>5320</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
(группы, виды)	5321	0	0	0
(группы, виды)	5322	0	0	0
<b>Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), — всего</b>	<b>5325</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
(группы, виды)	5326	0	0	0
(группы, виды)	5327	0	0	0
<b>Иное использование финансовых вложений</b>	<b>5329</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

4. ЗАПАСЫ

4.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		оборот запасов между группами (выдачами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
<b>Запасы — всего</b>	<b>5400</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>29 909</b>	<b>0</b>	<b>5 571 216</b>	<b>-5 570 770</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>30 355</b>	<b>0</b>
	<b>5420</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>25 277</b>	<b>0</b>	<b>80 809</b>	<b>-76 177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>29 909</b>	<b>0</b>
в том числе:											
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	18 366	0	64 598	-65 989	0	0		16 975	0
	5421	за 2011 г.	13 730	0	53 619	-48 983	0	0		18 366	0

0710005 с. 9

	за 2012 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	0	0	0	0	0	0
затраты в незавершенном производстве	5402	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5422	0	0	0	0	0	0	0	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	5 924	5 500 481	-5 497 670	8 735	0	0	0	0	0
	5423	7 919	16 148	-18 143	5 924	0	0	0	0	0
расходы будущих периодов	5404	5 619	6 137	-7 111	4 645	0	0	0	0	0
	5424	3 628	11 042	-9 051	5 619	0	0	0	0	0
прочие запасы и затраты	5405	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	5425	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.2. ЗАПАСЫ В ЗАЛОГЕ

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, — всего	5440	0	0	0
в том числе:				
(группа, вид)	5441			
(группа, вид)	5442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору, — всего	5445	0	0	0
в том числе:				
(группа, вид)	5446			
(группа, вид)	5447			

0710005 с. 10

5. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

5.1. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке опекунства)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления <sup>в</sup>	погашение	выбыло	перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	23 148	0	12 488	0	3 339	0	0	0	32 297	0
	5521	за 2011 г.	25 562	0	0	0	2 414	0	0	0	23 148	0
в том числе:	5502	за 2012 г.	0	0	12 245	0	0	0	0	0	12 245	0





прочие покупатели и заказчики	5541.2	45 626	45 626	35 977	35 977	77 690	77 690	77 690
авансы выданные	5542	4 017	4 017	8 056	8 056	11 706	11 706	11 706
прочие дебиторы	5543	58 518	58 518	0	0	0	0	0

**5.3. НАЛИЧИЕ И ДВИЖЕНИЕ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ**

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) <sup>9</sup>	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления <sup>9</sup>	погашение	списание на финансовый результат <sup>9</sup>	
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность — всего</b>	<b>5551</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>33 378</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19 396</b>	<b>0</b>	<b>13 982</b>
в том числе:	<b>5571</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>5 291</b>	<b>28 087</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>33 378</b>
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5552	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
	5572	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0
перед поставщиками электроэнергии и мощностями	5552.1	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
	5572.1	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0
перед прочими поставщиками и подрядчиками	5552.2	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
	5572.2	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0
задолженность по налогам и сборам	5553	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
	5573	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0
задолженность по страховым взносам	5554	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0
	5574	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0
прочие кредиторы	5555	за 2012 г.	33 378	0	0	19 396	0	13 982
	5575	за 2011 г.	5 291	28 087	0	0	0	33 378
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность — всего</b>	<b>5560</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>1 320 179</b>	<b>62 030 320</b>	<b>0</b>	<b>61 835 914</b>	<b>-10 232</b>	<b>1 504 353</b>
в том числе:	<b>5580</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>1 203 889</b>	<b>50 134 694</b>	<b>0</b>	<b>50 017 756</b>	<b>-648</b>	<b>1 320 179</b>
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2012 г.	827 090	22 968 372	0	22 878 678	-10 232	906 552
	5581	за 2011 г.	645 265	15 751 842	0	15 569 369	-648	827 090
перед поставщиками электроэнергии и мощностями	5561.1	за 2012 г.	812 132	22 408 382	0	22 312 689	-10 232	897 593
	5581.1	за 2011 г.	623 903	15 292 526	0	15 103 649	-648	812 132
перед прочими поставщиками и подрядчиками	5561.2	за 2012 г.	14 958	559 990	0	565 989	0	8 959
	5581.2	за 2011 г.	21 362	459 316	0	465 720	0	14 958

0710005 с. 12

	5562	за 2012 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	5582	за 2011 г.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
задолженность по оплате труда	5563	за 2012 г.	9 405	381 188	0	381 768	0	0	0	0	0	0	8 825
	5583	за 2011 г.	6 573	344 788	0	341 956	0	0	0	0	0	0	9 405
задолженность по налогам и сборам	5564	за 2012 г.	64 500	8 425 671	0	8 415 475	0	0	0	0	0	0	74 696
	5584	за 2011 г.	61 047	5 306 981	0	5 303 528	0	0	0	0	0	0	64 500
задолженность по страховым взносам	5565	за 2012 г.	9 864	96 468	0	97 144	0	0	0	0	0	0	9 188
	5585	за 2011 г.	7 598	83 119	0	80 853	0	0	0	0	0	0	9 864
авансы полученные	5566	за 2012 г.	366 491	28 230 315	0	28 138 780	0	0	0	0	0	0	458 026
	5586	за 2011 г.	351 942	26 745 892	0	26 731 343	0	0	0	0	0	0	366 491
от потребителей электроэнергетики	5566.1	за 2012 г.	366 380	28 194 566	0	28 103 226	0	0	0	0	0	0	457 720
	5586.1	за 2011 г.	351 832	26 703 593	0	26 689 045	0	0	0	0	0	0	366 380
прочие полученные авансы	5566.2	за 2012 г.	111	35 749	0	35 554	0	0	0	0	0	0	306
	5586.2	за 2011 г.	110	42 299	0	42 298	0	0	0	0	0	0	111
прочие кредиторы	5567	за 2012 г.	42 829	1 928 306	0	1 924 069	0	0	0	0	0	0	47 066
	5587	за 2011 г.	131 464	1 902 072	0	1 990 707	0	0	0	0	0	0	42 829
<b>Итого</b>	<b>5550</b>	<b>за 2012 г.</b>	<b>1 353 557</b>	<b>62 030 320</b>	<b>0</b>	<b>61 855 310</b>	<b>-10 232</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 518 335</b>
	<b>5570</b>	<b>за 2011 г.</b>	<b>1 209 180</b>	<b>50 162 781</b>	<b>0</b>	<b>50 017 756</b>	<b>-648</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 353 557</b>

**5.4. ПРОСРОЧЕННАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Всего</b>	<b>5590</b>	<b>10 426</b>	<b>6 687</b>	<b>4 620</b>
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	538	331	603
кредиты	5592	0	0	0
займы	5593	0	0	0
прочая	5594	9 888	6 356	4 017

**6. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО**

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	7 701 888	7 636 286
Расходы на оплату труда	5620	312 731	298 606
Отчисления на социальные нужды	5630	79 324	74 660
Амортизация	5640	46 066	21 487
Прочие затраты	5650	6 298 418	5 568 562
в том числе:			
транспортные расходы	5650.1	4 955	69 593
транспортировка э/э	5650.2	5 920 239	5 268 703

0710005 с. 13

услуги операторов рынка	5650.3	15 313	19 305
аренда	5650.4	31 656	31 256
прочие виды деятельности	5650.5	326 255	179 705
<b>Итого по элементам</b>	<b>5660</b>	<b>14 438 427</b>	<b>13 599 601</b>
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
итого по готовой продукции, НЗП, товарам (прирост [-], уменьшение [+]):	5670	-2 812	1 996
готовой продукции (прирост [-], уменьшение [+]):	5671	936	2 900
товаров (прирост [-], уменьшение [+]):	5672	-3 748	-904
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5600</b>	<b>14 435 615</b>	<b>13 601 597</b>

**7. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства — всего</b>	<b>5700</b>	<b>133 869</b>	<b>112 258</b>	<b>113 451</b>	<b>42 722</b>	<b>89 954</b>
в том числе:						
резервы под премирование	5701	0	54 693	0	0	54 693
резервы под отпуска будущих периодов	5702	45 421	9 651	39 300	0	15 772
Резервы под судебные иски	5703	88 448	47 914	74 151	42 722	19 489

**8. ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
<b>Полученные — всего</b>	<b>5800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
(вид)	5801			
(вид)	5802			
<b>Выданные — всего</b>	<b>5810</b>			
в том числе:				
(вид)	5811			
(вид)	5812			

0710005 с. 14



9. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
<b>Получено бюджетных средств — всего</b>	<b>5 900</b>		
в том числе:			
на текущие расходы	5 901		
на вложения во внеоборотные активы	5 905		
		На начало года	На конец года
Бюджетные кредиты — всего	5 910	Получено за год	Возвращено за год
	5 920		
в том числе:	5 911		
<b>(наименование цели)</b>	5 921		
	5 912		
<b>(наименование цели)</b>	5 922		

Руководитель (подпись) А.А. Щербаков (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Н.В. Симаганова (расшифровка подписи)

«21» февраля 2013 года



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
к бухгалтерской отчётности за 2012 год**

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее «Общество») ОАО «Саратовэнерго» создано в соответствии с Решением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом Саратовской области от 03.03.93 г. № 368.

Общество имеет статус Гарантирующего поставщика электрической энергии, основными видами деятельности которого являются:

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 физическим лицам).

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 926 человек (31 декабря 2011 г. — 911 человек).

### 1.1. АКЦИИ

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 «Московская биржа».

Данные по совершённым в 2012 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ОАО «Московская биржа» приведены в таблице.

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Количество сделок, шт.	Объем сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,04212	0,15645	3544	16 308 850,3
Привилегированные именные акции	0,03540	0,12100	3603	18 713 031,6

### 1.2. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАЦИИ И ПОСТАНОВКЕ НА УЧЁТ

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией МНС России по Волжскому району города Саратова за № 1026402199636 от 19 ноября 2002 г. Свидетельство 64 № 000294990.

Обществом получено Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе юридического лица, образованного в соответствии с законодательством РФ по месту нахождения на территории РФ, серии 99 № 000018269, выданное Межрегиональной инспекцией МНС России №14 по Саратовской области от 31 октября 2004 г., и присвоении ИНН/КПП 6450014808/997450001.

Общество зарегистрировано по адресу Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.124.

Общество не имеет филиалов, дочерних и зависимых обществ.

### 1.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго» 27.06.2011г. был избран Совет директоров в следующем составе:

1.	Алганов Владимир Петрович	Председатель Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Азовцев Михаил Викторович	Член Совета директоров	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
3.	Ковальчук Борис Юрьевич	Член Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму — руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	Малухин Алексей Геннадьевич	Член Совета директоров	Управляющий директор-первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго»
7.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»
9.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	Член Совета директоров	Заместитель Директора по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго» 18.04.2012г. и позднее на годовом Общем собрании акционеров 06.06.2012г. был избран Совет директоров в одном и том же составе:

1.	Азовцев Михаил Викторович	Председатель Совета директоров	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
2.	Алганов Владимир Петрович	Член Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3.	Емельянова Ольга Викторовна	Член Совета директоров	Руководитель Департамента методологии и правового сопровождения Блока правовой работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности — руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Лукин Андрей Борисович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
6.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго»
7.	Фоминов Павел Робертович	Член Совета директоров	Руководитель Департамента инвестиционного прогнозирования и анализа Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»



8.	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	Член Совета директоров	Руководитель Департамента сводного экономического планирования и методологии Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9.	Щербаков Алексей Анатольевич	Член Совета директоров	Управляющий директор — Первый заместитель генерального директора ОАО «Саратовэнерго»

Уставом ОАО «Саратовэнерго» формирование коллегиального исполнительного органа (Правление, Дирекция) не предусмотрено.

**1.4. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»**

Действующий состав ревизионной комиссии:

	Андреева Оксана Леонидовна	Директор по аудиту ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
	Диордиева Людмила Ивановна	Начальник отдела финансового аудита ООО «ИНТЕР РАО — Управление электрогенерацией»
	Кузнецов Иван Юрьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Мосэнерго»
	Куликов Василий Борисович	Руководитель дирекции аудита закупочной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
	Юдин Сергей Константинович	Руководитель Дирекции сопровождения аудиторской деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**1.5. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЛАНИРУЕМОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 2013 ГОД**

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2012 г. характеризуется спадом финансовой устойчивости Общества и представлена следующей динамикой основных финансовых показателей в сопоставимых данных по отношению к 2011 г.

Наименование показателя		Расчетная формула	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными активами (плановое значение – 0,79)		Стр.1200	0,96	1,28
		Стр.1500		
Собственный капитал в обороте	тыс. руб.	Стр.1300-Стр.1100	— 178 770	486 517
Доля собственного капитала в оборотных средствах		Стр.1300-Стр.1100	— 0,07	0,18
		Стр.1200		
Коэффициент автономии (финансовой независимости) (плановое значение — 0,27)		Стр.1300	0,05	0,22
		Стр.1600		

**Основные технико-экономические показатели ОАО «Саратовэнерго» на 2013 год (без НДС):**

1	Показатели	Сумма, тыс. руб.
2	3	
1	Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг	16 281 335
	— электроэнергия	16 213 091
	— прочая продукция	68 244
2	Себестоимость реализации продукции, товаров, работ, услуг	5 939 581
	— электроэнергия	5 892 616
	— прочая продукция	46 965
3	Коммерческие расходы	9 773 089
4	Управленческие и административные расходы	348 124
5	Прибыль от продаж	220 541
6	Чистая прибыль	1 478
	Покупная электроэнергия и мощность на оптовом рынке электроэнергии и мощности	8 572 912 тыс. руб.
	Реализация электроэнергии на розничном рынке, всего (6 098 млн кВт·ч.)	16 172 580 тыс. руб.

При планировании технико-экономических показателей общества на 2013 год учитывалось воздействие следующих факторов:

рост котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тарифов на услуги операторов рынка, тарифов на электрическую энергию и рост сбытовой надбавки для группы «Население» будет происходить с 1 июля 2013 года;

в 2013 года планируется увеличение резерва в соответствии с правилами бухгалтерского учёта и учётной политикой общества на 25 000 тыс. руб.

Ожидаемый финансовый результат Общества в 2013 году составляет 1 478 тыс. руб. С целью недопущения ухудшения финансового состояния Общества руководством запланированы мероприятия, в том числе: эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности, сохранение и увеличение клиентской базы, снижение дебиторской задолженности потребителей на розничном рынке и предотвращение её роста, повышение эффективности судебно-исковой работы, оптимизация собственных расходов и внутренних бизнес-процессов, развитие коммерческой деятельности.

**1.6. ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.**

В 2012 году Общество не производило взносы в уставные капиталы других обществ.  
В 2013 году не планируется взнос в уставные капиталы других обществ.

**1.7. ПОЛИТИКА В ОТНОШЕНИИ ЗАЁМНЫХ СРЕДСТВ.**

В 2012 году Общество привлекало заёмных средств.  
Проектом бюджета на 2013 год предусмотрено привлечение заёмных средств.

**1.8. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА.**

В 2012 году реорганизации Общества не проводилось.  
В 2013 году реорганизации Общества не планируется.

**2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**

При ведении бухгалтерского учёта ОАО «Саратовэнерго» руководствовалось Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учёте», «Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, другими положениями по бухгалтерскому учёту.

Бухгалтерская отчётность ОАО «Саратовэнерго» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта и отчётности.

Активы и обязательства Общества оценены в отчётности по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.  
Данные бухгалтерской отчётности приводятся в тысячах рублей.

**2.1 КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В отчётности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчётной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчётности как долгосрочные.

**2.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Учёт нематериальных активов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.07 № 153н

**2.2.1. Определение инвентарного объекта, учитываемого в составе НМА**

Единицей бухгалтерского учёта НМА является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признаётся совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определённых самостоятельных функций.

**2.2.2. Оценка при принятии НМА к бухгалтерскому учёту**

Фактической (первоначальной) стоимостью нематериального актива признаётся сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий для использования актива в запланированных целях.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных в организации, определяется как сумма фактических расходов на создание, изготовление (израсходованные материальные ресурсы, оплата труда, услуги сторонних организаций по контрагентским (соисполнительским) договорам, патентные пошлины, связанные с получением патентов, свидетельств и т.п.) за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

**2.2.3. Последующая оценка НМА**

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учёту, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Организация не переоценивает группы однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости, определяемой исключительно по данным активного рынка указанных нематериальных активов.

**2.2.4. Сроки полезного использования НМА**

Общество устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учёт исходя из:

— срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

— ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход). При этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией и утверждается распорядительным документом.

Нематериальные активы, по которым невозможно надёжно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределённым сроком полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В отношении нематериального актива с неопределённым сроком полезного использования организация ежегодно должна рассматривать наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надёжно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов организация определяет срок полезного использования данного нематериального актива и способ его амортизации.

**2.2.5. Способы начисления амортизации НМА**

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом.

Стоимость нематериальных активов (включая результаты НИОКР, на которые получены исключительные права) списывается путём накопления амортизационных отчислений на счёте 05 «Амортизация нематериальных активов» с отнесением на соответствующие счета затрат.

Способ определения амортизации нематериального актива ежегодно проверяется организацией на необходимость его уточнения. Если расчёт ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменён соответственно.

### **2.3. Основные средства и незавершённое строительство**

Учёт основных средств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым Приказом Минфина РФ от 30.03.01 №26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.03 № 91н, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Учёт незавершённого строительства ведётся Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учёту.

#### **2.3.1. Определение лимита стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ**

Лимит стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ, составляет менее 40 000 рублей за единицу.

#### **2.3.2. Определение инвентарного объекта ОС**

Единицей бухгалтерского учёта основных средств является инвентарный объект. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, срок полезного использования которых существенно отличается, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект, при этом регистры учета основных средств должны обеспечивать пользователей информацией о том, составной частью какого объекта является данный инвентарный объект.

#### **2.3.3. Способ учёта объектов недвижимости**

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учётные документы по приёмке-передаче, и фактически эксплуатируемые учитываются в составе основных средств с момента их ввода в эксплуатацию.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым документы переданы и не переданы на государственную регистрацию, учитываются на счёте 01 «Основные средства» обособленно.

#### **2.3.4. Оценка ОС при принятии к бухгалтерскому учёту**

Объекты основных средств принимаются к бухгалтерскому учёту по первоначальной стоимости, определяемой как фактические затраты на их приобретение (строительство), доставку и доведение до состояния, в котором основные средства пригодны к использованию для целей производства или управления организацией, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

#### **2.3.5. Способы оценки ОС, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами**

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией.

#### **2.3.6. Переоценка ОС**

Переоценка основных средств до текущей рыночной стоимости не производится.

#### **2.3.7. Способ начисления амортизации**

По всем объектам основных средств организации амортизация начисляется линейным способом.

#### **2.3.8. Сроки полезного использования**

Определение срока полезного использования объекта основных средств производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учёту исходя из предполагаемого срока его использования.

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 31.12.01 включительно: срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением СМ СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию после 01.01.02: срок полезного использования определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается комиссией по приёмке в эксплуатацию основных средств в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Сроки полезного использования основных средств, применяемые Обществом для машин, оборудования и транспортных средств, в основном, составляют от трёх до пяти лет; для зданий — от двадцати до тридцати лет.

#### **2.3.9. Неамортизируемые объекты**

Амортизация не начисляется:

— по объектам, используемым для реализации требования законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации;

— по объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и использование или во временное пользование;

— по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки и объекты природопользования; объекты, отнесённые к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.);

— приостанавливается начисление амортизации по объектам основных средств, переведённым на консервацию (согласно установленному порядку) на срок свыше трёх месяцев;

— прекращается начисление амортизации в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

#### **2.3.10. Способ учета затрат на ремонт ОС**

Затраты на проведение всех видов ремонта отражаются в бухгалтерском учёте того отчетного периода, к которому они относятся.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создаётся.



#### **2.4. ЗАПАСЫ**

Учёт запасов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту материально-производственных запасов, утверждёнными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н, Приказом Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учёту специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды», Планом счетов Минфина России.

##### **2.4.1. Единица бухгалтерского учёта МПЗ**

Единицами учёта материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

В целях обеспечения сохранности объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением, бухгалтерский учёт ведётся на забалансовом счете 020 «ТМЦ сроком использования более 1 года, стоимостью менее максимальной величины лимита отнесения активов к объектам основных средств».

##### **2.4.2. Способ оценки МПЗ по их группам (видам)**

Стоимость материально-производственных запасов определяется в размере фактически произведённых затрат на их приобретение (изготовление).

Не включаются в фактические затраты на приобретение материально-производственных запасов общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением материально-производственных запасов.

##### **2.4.3. Способ учёта транспортно-заготовительных расходов**

Расходы на транспортировку и доставку материально-производственных запасов до склада организации, осуществляемыми сторонними организациями, включаются в стоимость материально-производственных запасов.

Расходы по доставке материально-производственных запасов осуществляемые собственным автотранспортом, не увеличивают стоимость указанных товарно-материальных ценностей, а отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

##### **2.4.4. Способы оценки МПЗ при отпуске в производство и ином выбытии**

Материально-производственные запасы всех групп оцениваются при их отпуске в производство, продаже и ином выбытии по средней себестоимости.

Средняя себестоимость отпуска МПЗ, учитываемых по фактической себестоимости, определяется для каждой группы запасов путём деления общей себестоимости группы (вида) запасов на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение данного месяца (средневзвешенная оценка).

##### **2.4.5. Способ учета в составе МПЗ специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования, спецодежды**

Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счёте 10 «Материалы».

##### **2.4.6. Особенности учёта покупной электроэнергии и мощности**

Единицей учёта покупной электроэнергии, приобретенной с целью дальнейшей перепродажи, является кВт·ч.

Единицей учёта покупной мощности является кВт.

На счёте 41 «Товары» обособленно (на отдельных субсчетах) отражается приобретаемая для перепродажи электроэнергия, а также приобретённая мощность, в той части, которая относится к приобретённой электроэнергии, реализованной в отчётном месяце на оптовом рынке.

Поставка электроэнергии Поставщиком и переход права собственности на нее Обществу осуществляется в точке поставки электроэнергии, определённой договором поставки.

Периодом поставки является календарный месяц.

Учёт электроэнергии и мощности на оптовом рынке осуществляется в количественно-суммовом выражении.

Поступившая электроэнергия от Поставщиков учитывается на счёте 41 «Товары» за вычетом количества электроэнергии, приобретённой Обществом на собственные нужды. Списание стоимости электроэнергии со счёта 41 «Товары» осуществляется по средней себестоимости приобретения в дебет счёта 90 «Продажи».

Нагрузочные потери списываются в дебет счёта 44 «Расходы на продажу» на основании отчёта ОАО «АТС» — «Отчет о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию» в пределах установленного норматива в соответствии с правилами и регламентами ОРЭМ.

На конец отчетного периода остаток электроэнергии на счете 41 «Товары» отсутствует, что обусловлено отраслевыми особенностями энергетики, которые характеризуются отсутствием складских запасов, т.к. цикл продажи энергии заключается в совпадении во времени процесса приобретения и потребления электроэнергии.

##### **2.4.7. Способ оценки готовой продукции**

Готовая продукция принимается к бухгалтерскому учёту по фактической (сокращенной производственной) себестоимости её изготовления.

##### **2.4.8. Способ бухгалтерского учета выпуска готовой продукции**

Учёт выпуска продукции (работ, услуг) осуществляется без использования счёта 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

#### **2.5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, установленному в специальных расчётах (актах) организации, составленных в момент возникновения расходов на основании соответствующих документов (договоров, экспертных заключений, срока действия договоров и др.).

По расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определён, срок устанавливается комиссией организации.

#### **2.6. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учётом всех предоставляемых скидок (накидок) и тарифов, утверждённых Комитетом Государственного Регулирования Тарифов Саратовской области, по работам и услугам по ценам, утверждённым руководителем Общества.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

### **2.7. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ**

Учёт расходов по займам и кредитам ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.10.08. № 107н.

#### **2.7.1. Способ списания дополнительных расходов по займам**

Дополнительные расходы по займам списываются в полной сумме в отчётном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

### **2.8. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Учёт оценочных и условных обязательств ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

#### **2.8.1. Способ оценки оценочного обязательства:**

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учёте в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчётную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчётную дату).

#### **2.8.2. Способ учета оценочных обязательств**

При признании оценочного обязательства его величина:

- относится на расходы по обычным видам деятельности;
- относится на прочие расходы.

### **2.9. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГИ**

Учёт отложенных налогов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утверждённым Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

#### **Способ представления в бухгалтерском балансе информации об ОНА/ОНО**

При составлении бухгалтерской отчётности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развёрнуто.

### **2.10. ВЫРУЧКА, ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

Учёт выручки и прочих доходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Доходы организации» ПБУ 9/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

#### **2.10.1. Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности**

Доходами от обычных видов деятельности признаются выручка:

По основным видам деятельности, в частности:

- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на оптовом рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии, мощности на розничном рынке;
- Выручка от реализации электроэнергии для компенсации потерь.

По прочим видам основной деятельности:

- Реализация прочих товаров, работ, услуг промышленного характера;

Выручка в бухгалтерском учёте отражается по методу начисления:

— при реализации электроэнергии на оптовом и на розничном рынке электрической энергии потребителям, в том числе гражданам — ежемесячно по состоянию на конец отчетного месяца, в котором фактически произошло потребление электроэнергии потребителями;

— при реализации мощности — по состоянию на конец отчётного месяца, в котором фактически произошла продажа мощности;

- при выполнении прочих работ и услуг — при принятии результатов работ и услуг заказчиком;

- при сдаче активов в аренду — ежемесячно по состоянию на конец отчётного месяца;

— при продаже товаров, продукции общепита — по мере перехода права собственности на товары, готовую продукцию к покупателям.

#### **2.10.2. Перечень поступлений, признаваемых прочими доходами организации**

Прочие доходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к получению, в том числе:

- проценты, начисленные по остаткам денежных средств в банках;
- проценты, начисленные по депозитам;

2. Доходы от участия в других организациях;

3. Прочие доходы:

- прибыль предшествующих периодов, выявленная в отчётном году;
- госпошлина присужденная и признанная;
- возврат госпошлины;
- компенсация за похищенные счетчики;
- доходы по пеням и неустойкам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- доходы по штрафам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании;
- прочие доходы от возмещения убытков;
- доходы от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности;
- доходы от поступления оплаты ранее списанной дебиторской задолженности;
- прочие доходы от курсовых разниц;
- восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
- уменьшение резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
- доходы от оприходования материальных ценностей при списании основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;

- доходы от реализации нематериальных активов;
- доходы от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов;
- доходы по договору уступки права требования;
- доходы в результате восстановления резерва под обесценение финансовых вложений;
- иные виды прочих доходов.

### **2.11. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ, ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

Учёт расходов ведётся Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Расходы организации» ПБУ 10/99, утверждённым Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.

#### **2.11.1. Перечень расходов, признаваемых расходами от обычных видов деятельности организации**

1. Себестоимость от основных видов деятельности:
  - себестоимость реализации электрической энергии и мощности на оптовом и розничном рынках;
2. Себестоимость по другим основным видам деятельности:
  - себестоимость услуг по сдаче в аренду имущества;
  - себестоимость коммерческих услуг;
  - себестоимость реализации товаров, работ, услуг непромышленного характера по их видам.

#### **2.11.2. Расходы, признаваемые прочими расходами**

Прочие расходы учитываются на счёте 91 «Прочие доходы и расходы» по следующим видам:

1. Проценты к уплате, в том числе:
  - проценты по кредитам и займам.
2. Прочие расходы:
  - убытки предшествующих периодов, выявленные в отчётном году;
  - остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с продажей основных средств;
  - стоимость реализованных материалов и другого имущества, расходы, связанные с продажей материалов и другого имущества;
  - стоимость реализованных ценных бумаг, расходы, связанные с продажей ценных бумаг;
  - коммерческие потери;
  - расходы от курсовых разниц;
  - расходы по списанию дебиторской задолженности;
  - расходы на возмещение причиненного ущерба;
  - госпошлина по предъявленным претензиям;
  - издержки по исполнительному производству;
  - судебные издержки;
  - судебные издержки по третейскому суду;
  - суммы пеней, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
  - суммы штрафов, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании;
  - создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
  - создание резерва по сомнительным долгам;
  - вознаграждение членам Совета директоров и Ревизионной комиссии;
  - взносы, вклады и иные обязательные платежи, уплачиваемые некоммерческим организациям, кроме указанных в п. 1 ст. 264 Налогового кодекса РФ;
  - материальная помощь;
  - социальные выплаты;
  - отчисления профсоюзным комитетам;
  - расходы на благотворительность;
  - расходы на культурно-массовые и спортивные мероприятия;
  - остаточная стоимость ликвидированных основных средств, расходы на ликвидацию выводимых из эксплуатации ОС;
  - платежи за сверхнормативные выбросы;
  - санкции, взысканные государственными органами;
  - услуги банков;
  - расходы по списанию незавершённого строительства;
  - налоги и сборы, включаемые в прочие расходы в установленном порядке;
  - расходы на создание резерва под обесценение финансовых вложений;
  - иные виды прочих расходов.

### **2.12. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

### **2.13. ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

Для составления отчёта о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа (ОАО «Саратовэнерго» в 2011 году, 2012 году не осуществляло расчетов в иностранной валюте).

В отчёте о движении денежных средств отражаются свёрнуто денежные потоки:

- комиссионера/агента в связи с осуществлением комиссионных/агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенных налогов (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей/ заказчиков, платежей поставщикам/подрядчикам и платежей (возмещение) в бюджетную систему Российской Федерации.

Для свёрнутого (без косвенных налогов) отражения денежных потоков по текущим и инвестиционным операциям применяется следующий подход:

без учёта косвенных налогов по соответствующим строкам отчёта о движении денежных средств отражаются следующие денежные потоки:

- поступления от продажи покупателям/заказчикам продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг;
- платежи поставщикам/подрядчикам за сырьё, материалы, работы, услуги;
- поступления от покупателей/заказчиков, а также платежи поставщикам/ подрядчикам, осуществляемые в порядке предоплаты;



НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей, вносимых в бюджетную систему РФ или возмещаемых из неё, определяется:

НДС свёрнуто = НДС в составе поступлений от покупателей/заказчиков + поступления НДС из бюджета — НДС в составе платежей поставщикам/подрядчикам — платежи по НДС в бюджет.

Рассчитанная сумма НДС свёрнуто показывается в качестве денежного потока по текущим операциям: положительное значение — по строке «прочие поступления», отрицательное — «на прочие выплаты, перечисления».

**2.14. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ**

Изменений в учётную политику в 2012 году не вносилось.

**2.15. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2013 ГОДУ.**

С 01.01.2013 г. вступает в законную силу Федеральный закон «О бухгалтерском учёте» от 06.12.2011 №402-ФЗ, целями которого является установление единых требований к бухгалтерскому учёту, в том числе бухгалтерской (финансовой) отчётности, а также создание правового механизма регулирования бухгалтерского учёта. Учётная политика Общества на 2013 год пересмотрена в соответствии с принятым законом.

На сайте Министерства финансов Российской Федерации размещены проекты Положений по бухгалтерскому учёту: ПБУ «Учёт аренды», ПБУ «Учёт запасов», ПБУ «Учёт вознаграждений работникам». Возможно, вышеназванные Положения будут приняты в 2013 году. Их принятие потребует от Общества внесения изменений в учётную политику и соответственно в учёт.

**3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет не менее 5%. Под итогом соответствующих данных понимается:

- по показателям, раскрываемым в составе бухгалтерского баланса, — валюта баланса или отдельная статья по отношению к суммирующему показателю;
- по показателям, раскрываемым в составе отчёта о прибылях и убытках, — сумма доходов от реализации и прочих доходов по показателям доходов, сумма расходов от обычных видов деятельности прочих расходов для показателей расходов, сумма чистой прибыли для показателей прибыли;
- по показателям, раскрываемым в составе денежных поступлений (платежей) или расходов (соответственно), итог по каждому виду деятельности (текущей, инвестиционной, финансовой);
- по показателям, раскрываемым в составе пояснений к отчётности, — итоговая сумма по разделу.

**3.1. КОРРЕКТИРОВКИ ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ**

**3.1.1.** В бухгалтерской отчётности за 2012 г. отражены корректировки выручки, обязательств, нераспределённой прибыли за 2010, 2011 годы по взаимоотношениям с ОАО «Облкоммунэнерго» (постановление ВАС РФ от 09.11.2011г.).

В феврале 2011 года Обществу стало известно о решении Арбитражного суда Саратовской области № А57-11027/2010 от 9.11.2010г. Суть дела заключалась в следующем: ОАО «Облкоммунэнерго» подало заявление о признании недействующим постановления от 30 апреля 2010 года № 7/5 «О внесении изменения в постановление государственного регулирования тарифов Саратовской области от 26 декабря 2009 г. № 29/20». Решением суда вышеуказанное постановление признано недействующим. Однако в 2010 году Общество не имело возможности достоверно оценить влияние данного решения на показатели отчётности. В течение 2011 и 2012 годов Обществом было предпринято несколько попыток в судебном порядке подтвердить обязательство ОАО «Облкоммунэнерго» по отпущенному объёму потерь за период 2010г. Параллельно проходили судебные разбирательства с ОАО «МРСК Волги» по объёму услуги по передаче электроэнергии и мощности, в которые в качестве третьей стороны привлекалось ОАО «Облкоммунэнерго».

В связи со вступлением в силу Постановления арбитражного суда кассационной инстанции — по делу № А57-3718/2010, № А57-4899/2010, № А57-9591/2010 по искам ОАО «МРСК Волги» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании задолженности за оказанные в январе, феврале, марте 2010 услуги по передаче электрической энергии, Решением арбитражного суда Саратовской области № А57-9628/2010 о взыскании задолженности за поставленную электрическую энергию в целях компенсации потерь по договору № 5525 оставленным без изменения постановления 12 ААС от 12.04.2011 постановление ФАС ПО от 07.07.2012 и определением ВАС РФ от 09.11.2011 Общество осуществило перерасчёт обязательств.

Данные корректировки, квалифицированы Обществом — существенными ошибками предшествующих отчётных периодов, в соответствии с ПБУ 22/10, так как связаны с неправильной оценкой фактов хозяйственной деятельности и подлежат ретроспективному отражению в бухгалтерском учёте. Для обеспечения сопоставимости отчётных данных сравнительные показатели скорректированы так, как если бы выручка, обязательства, нераспределённая прибыль были отражены первоначально по состоянию на 31 декабря 2011 и 31 декабря 2010 соответственно.

**Таблица соответствия показателей (приведены только статьи, по которым изменилась сумма).**

Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
На 31 декабря 2010 г.						
<b>РАЗДЕЛ II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
1230	Дебиторская задолженность	2 490 435	1230	Дебиторская задолженность	2 402 236	(88 199) Корректировка дебиторской задолженности
1200	Итого по разделу II	2 720 249	1200	Итого по разделу II	2 632 050	(88 199)
1600	Баланс	2 787 280	1600	Баланс	2 699 081	(88 199)
<b>РАЗДЕЛ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	551 166	1370	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	476 421	(74 745) Корректировка выручки ( без НДС)
1300	Итого по разделу III	692 704	1300	Итого по разделу III	617 959	(74 745)

Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
1520	Кредиторская задолженность	1 203 889	1520	Кредиторская задолженность	1 190 435	(13 454) Корректировка НДС
1500	Итого по разделу V	2 145 081	1500	Итого по разделу V	2 131 627	(13 454)
1700	Баланс	2 787 280	1700	Баланс	2 699 081	(88 199)
На 31 декабря 2011 г.						
<b>РАЗДЕЛ II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
1230	Дебиторская задолженность	2 542 850	1230	Дебиторская задолженность	2 494 916	40 265 Корректировка резерва по сомнительной дебиторской задолженности (88 199) Корректировка дебиторской задолженности Итого: (47 934)
1200	Итого по разделу II	2 775 920	1200	Итого по разделу II	2 727 986	(47 934)
1600	Баланс	2 938 724	1600	Баланс	2 890 790	(47 934)
<b>РАЗДЕЛ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	542 642	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	508 162	40 265 Корректировка по восстановлению резерва по сомнительным долгам (74 745) Корректировка по вырубке Итого: (34 480)
1300	Итого по разделу III	683 801	1300	Итого по разделу III	649 321	(34 480)
1520	Кредиторская задолженность	1 333 633	1520	Кредиторская задолженность	1 320 179	(13 454) Корректировка НДС
1500	Итого по разделу V	2 145 081	1500	Итого по разделу V	2 131 627	(13 454)
1700	Баланс	2 938 724	1700	Баланс	2 890 790	(47 934)

Помимо корректировок, включённых в отчёт о финансовых результатах за январь — декабрь 2011 года, в связи с проведением перерасчета по ОАО «Облкоммуэнерго», показатели отчета были изменены и на сумму технологических потерь в сети ФСК, РСК, которые не корректно были отражены в составе себестоимости, а согласно учётной политике должны были быть отражены в составе коммерческих расходов.

**Отчёт о финансовых результатах за январь — декабрь 2011 г.  
(приведены только статьи, по которым изменилась сумма)**

Отчёт о финансовых результатах			Отчёт о финансовых результатах с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	
За январь-декабрь 2011 г.						
2120	Себестоимость продаж	(5 319 615)	2120	Себестоимость продаж	(5 233 113)	86 506 Корректировка технологических потерь в сетях ФСК, РСК
2210	Коммерческие расходы	(7 994 454)	2210	Коммерческие расходы	(8 080 956)	(86 506) Корректировка технологических потерь в сетях ФСК, РСК
2200	Прибыль (убыток) от продаж	1 010 138	2200	Прибыль (убыток) от продаж	1 010 138	0
2350	Прочие расходы	(1 689 515)	2350	Прочие расходы	(1 649 250)	40 265 Корректировка прочих расходов

Отчёт о финансовых результатах			Отчёт о финансовых результатах с ретроспективной корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	94 742	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	135 007	40 265 Корректировка прибыли до налогообложения
2410	Текущий налог на прибыль	(122 315)	2410	Текущий налог на прибыль	(122 315)	0
2421	В т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	52 206	2421	В т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	44 153	(8 053) Корректировка ПНО
2400	Чистая прибыль (убыток)	6 043	2400	Чистая прибыль (убыток)	46 308	40 265 Корректировка чистой прибыли

В целях унификации подходов к составу показателей отчетности по компаниям группы, показатели Бухгалтерского баланса на 31.12.2011 г. были пересмотрены: из состава прочих внеоборотных активов остатки незавершенных вложений во внеоборотные активы были перенесены в строку «Основные средства».

Таблица соответствия показателей (приведены только статьи, по которым изменилась сумма).

Бухгалтерский баланс			Бухгалтерский баланс с корректировкой			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование строки баланса	Сумма тыс. руб.	
На 31 декабря 2011 г.						
<b>РАЗДЕЛ I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
1150	Основные средства	132 394	1150	Основные средства	133 169	-775 Перенос остатков незавершенных вложений во внеоборотные активы
1190	Прочие внеоборотные активы	20 856	1190	Прочие внеоборотные активы	20 081	775 Перенос остатков незавершенных вложений во внеоборотные активы
1100	Итого по разделу I	67 031	1100	Итого по разделу I	67 031	0
1600	Баланс	2 699 081	1600	Баланс	2 699 081	0

В отчёте «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о прибылях и убытках за январь–декабрь 2011 года», в разделе 1 Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), была обнаружена техническая ошибка, в результате оказалась искажена информация на конец 2011 года.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за январь–декабрь 2011 г. (приведены только статьи, по которым изменилась сумма)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах (первоначальный вариант)			Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах (исправленный вариант)			Разница (тыс. руб.) пояснения
Код строки	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	Код строк	Наименование показателя	Сумма тыс. руб.	
5100	Нематериальные активы — всего (столбец На конец периода / первоначальная стоимость)	274	5100	Нематериальные активы — всего (столбец «На конец периода» / первоначальная стоимость)	276	-2 Исправление технической ошибки

В Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за январь–декабрь 2012 года входящая информация отражена с учётом исправления технической ошибки.

### 3.2. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1110)

Ведение бухгалтерского учёта нематериальных активов (НМА) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

№	Наименование нематериального актива	Восстановительная стоимость на 31.12.12г	Начислена амортизация за 2012 год	Остаточная стоимость 31.12.12г.	Установленный срок полезного использования
1	Товарный знак «Саратовэнерго»	34	(4)	30	9 лет
2	Рекламный ролик (мультисериал из 5 серий)	240	(80)	160	3 года
	ИТОГО:	274	(84)	190	

Амортизация по объектам нематериальных активов начисляется линейным способом.



### 3.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (СТРОКА 1150)

Ведение бухгалтерского учёта основных средств (ОС) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н.

#### 3.3.1 Стоимость основных средств по группам.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.12г	Остаточная стоимость 31.12.12г.	% к итогу
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	21 816	19 234	20
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	200 068	79 110	80
3	ИТОГО:	221 884	98 344	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2012 г. составила 221 884 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 212 398 тыс. руб.; на 31.12.2010 г. 104 959 тыс. руб.).

#### 3.3.2. Расшифровка движения основных средств за 2012 г.

Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость на начало года	поступило				выбыло			Балансовая стоимость на конец года
		Поступило (введено)	Модернизация	Излишки	Итого получено	Выбыло (физический износ)	реализовано	Итого выбыло	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Здания. Сооружения и передаточные устройства	18 832	2 984	0	0	2 984	0	0	0	21 816
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	193 566	8 777	194	0	8971	2469	0	2469	200 068
Итого	212 398	11 761	194	0	11 955	2 469		2 469	221 884

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

— вводом в действие основных средств на сумму 11 761 тыс. руб.;

— увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 194 тыс. руб.;

За 2012 год выбыли основные средства по причинам:

— списания ввиду физического износа и истечению срока полезного использования на сумму 2 469 тыс. руб.;

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

#### 3.3.3. Амортизация основных средств

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 45 979 тыс. руб. (21 463 тыс. руб. — в 2011 г.; 13 146 тыс. руб. — в 2010 г.). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 2 443 тыс. руб. (5 946 тыс. руб. — в 2011 г.; 3 744 тыс. руб. — в 2010 г.).

#### Движение по счёту 02 «Амортизация основных средств»

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2012 год	Списание амортизации При выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания. Сооружения и передаточные устройства	1 793	789		2 582
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	78 211	45 190	2 443	120 958
Итого	80 004	45 979	2 443	123 540

#### 3.3.4. Неамортизируемые объекты основных средств.

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

Наименование объекта ОС	Адрес	Балансовая стоимость
Земельный участок 536 кв. м.	Саратовская область, Воскресенский район, с. Воскресенское, ул. Калинина, дом 5	33
Земельный участок 384,4 кв. м.	Саратовская область, Дергачевский район, р. п. Дергачи, ул. Садовая, дом 45	19
Земельный участок 330 кв. м.	Саратовская область, Романовский район, п. Романовка, ул. Народная, дом 13	50

Наименование объекта ОС	Адрес	Балансовая стоимость
Земельный участок 2 436,73 кв. м.	Саратовская область, Базарно-Карабулакский район, р.п. Базарный Карабулак, ул. Ленина, дом 2	308
Земельный участок 239 кв. м.	Саратовская область, Духовницкий район, р.п. Духовницкое, ул. Ленина, дом 1/122	25
Земельный участок 540 кв. м.	Саратовская область, Озинский район, р.п. Озинки, Ул. Пушкинская д.48	1 145

Общая стоимость неамортизируемых объектов основных средств 1 580 тыс. руб. (строка 1150 Бухгалтерского баланса, а также строка 11301 Расшифровки отдельных статей Бухгалтерского баланса).

**3.3.5. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств**

В 2012 г. Обществом не производилось капитальных вложений в арендованные основные средства (в 2011 не производилось; в 2010 г., сумма вложений составила 3 875 тыс. руб.).

**3.3.6. Арендованные основные средства**

**3.3.6.1. Основные средства, полученные в лизинг**

По условиям договоров предметы лизинга (автомобили) учитываются на балансе лизингополучателя.

Стоимость объектов, полученных по договорам лизинга, на 31.12.2012 г. составила 60 905 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 50 662 тыс. руб.; на 31.12.2010г. 10 243 тыс. руб.).

Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 32 854 тыс. руб. (с учетом авансовых платежей), в том числе в 2013 году – 19 153 тыс. руб. В 2012 г. было начислено 0 тыс. руб. и выплачено 22 620 тыс. руб.

**3.3.6.2. Арендованные основные средства**

В течение 2012 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 52 343 тыс. руб. (44 595 тыс. руб. в 2011 г.).

В составе арендованных основных средств числятся нежилые помещения для размещения структурных подразделений Общества.

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м.кв.)
Аткарское отделение	ООО «Славянка»	г.Аткарск, ул. Пушкина, 87.	№ 12-172 от 29.02.12г по 31.01.2013г.	149.17
Екатериновское отделение	ОАО «Екатериновская мука»	Сар.обл., р.п.Екатериновка, ул. Советская, 47	№12-366 от 19.08.2012 по 19.07.2013	64.52
Калининское отделение	ИП Трунов В.М.	Сар.обл., г.Калининск, ул.Коллективная, 65	№ 12-359 от 04.08.2012г. По 04.07.2013	145.7
Красноармейское отделение	ИП Федорова Н.И.	Сар.обл., г.Красноармейск, ул.Гоголя, 23	№12-240 от 05.05.12г. По 05.04.13г.	158.4
Татищевское отделение	ООО «Волга-Спецуниверсал»	Сар.обл.,р.п.Татищево, ул.Школьная, 1а	№ 12-202 от 04.04.2012г по 04.03.2013г.	207.30
Лысогорское отделение	ИП Проводин	Сар.обл., р.п.Лысье Горы, ул.Мира, 69	№ 12-253 от 04.05.2012 по 04.04.2013г.	91.00
Энгельсское отделение	ИП Борисов Л.Л., ИП Щелчков С.Ж.	Сар.обл.,г.Энгельс, пл. Свободы, д1., стр.1.	№ 10-453 от 26.07.10г на 5 лет	451.80
Центр энергосбережения	Д.С. Потапов	г.Саратов, ул.Чернышевского, 153	№ 10-618 от 19.07.10г. На 5 лет Доп. соглашение от 12.08.11г.	148.50
Марксовское отделение	ООО «Вега -М»	г.Маркс, пр.Ленина, 100/1	№ 03-10/11/11-611 от 30.10.11г по 30.09.2012г.	201.67
Фёдоровское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (р.п.Мокроус)	Сар.обл. р.п.Мокроус, ул.Центральная, 55.	№ 08-897 от 16.05.2008 до 31.10.2008 (доп согл.№2 от 31.12.08.) письмо (на неопределенный срок)	136.00
Питерское отделение	ПО «Надежда»	Сар.обл.,с.Питерка, ул.Ленина, 73	№12-274 от 25.05.2012г по 25.04.13г	84.20
Ровенское отделение	И.П. Филоненко Н.И.	Сар.обл., р.п.Ровное, ул.Гагарина, 10	№ 12-239 от 26.04.2012г по 26.03.2013г.	88.10
Краснокутское отделение	ИП Мнацаканян А.А.	Сар.обл.г.КрасныйКут, ул.Рабочая, 60	№12-261 от 07.06.2012г. по 07.05.2013 г.	207.50
Петровское отделение	Петрухина И.В.	Саратовская обл.г.Петровск,ул.Некрасова, 13	№ 12-286 от 01.07.2012г. По 01.06.2013г.	211.00
Аркадакское отделение	ЗАО «Аптека №150»	г.Аркадак, ул.Ленина, 16	№12-512 от 01.12.2012 по 31.10.2013	124.75
Балашовское отделение	ИП Плахов П.А.	Сар.обл., г.Балашов, ул. 30 лет Победы, 156	№12-254 от 04.05.12г по 04.04.13г.	320.60

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендуемая площадь (м.кв.)
Ртищевское отделение	ООО «Надежда»	Сар.обл., г.Ртищево, ул.60 лет Октября, 7	№12-563 от 29.12.2012 по 29.11.2013	134.60
Турковское отделение	МУП «Редакция газеты «Пульс»	Сар.обл., р.п.Турки, ул. Революционная, 13	№12-563 от 29.12.2012 по 29.11.2013	119.80
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г.Вольск, ул.Токина, 1, 2 этаж	договор субаренды № 2-Со(суб.)/12-339 от 01.08.12г. По 30.06.2013г.	60.80
Вольское отделение	ООО «Стройпланета»	Саратовская обл., г.Вольск, ул.Токина, 1, 2 этаж	договор аренды №2-СО /12-230 от 01.06.12г. По 30.04.13г.	206.20
Хвалынское отделение	Пронин О.В.	Сар.обл., г.Хвалынский, ул.Володарского, 23А.	№ 12-169 от 25.03.2012г. По 25.02.2013г.	179.50
Горновское отделение	И.П. Стрелков И.В.	Сар.обл., п.Горный, ул. Краснопартизанская, 23	№08-1246 от 12.12.08. на 5 лет.	113.70
Балаковское отделение	ООО «Юниорлизинг»	г.Балаково, ул.Факел Со- циализма, 21	№12-417 от 01.09.2012 по 31.07.2013	36.50
Балаковское отделение	ООО «Перспектива»	г.Балаково, ул.Факел Со- циализма, 21	№7-472 от 01.07.2007.,доп. согл.№3 от 31.03.09г на 5 лет	331.80
Ершовское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (г.Ершов)	Сар.обл., г.Ершов, ул.Ломоносова, 2	№950-08-938 от 07.06.08. (доп.согл.от 26.06.09. — продлонгация) Доп. согл. № 1375-09 лангация	402.70
Новоузенское отделение	Аптека № 68	Сар.обл., г.Новоузенск, ул.Московская, 30.	№12-466 от 06.11.2012 по 06.10.2013	98.80
Александрово — Гайское отделение	ПО «Новинка»	Сар.обл., с. Александров- Гай, ул. Краснопартизан- ская, 35	№ 12-391 от 06.10.2012 по 06.09.2013	144.50
Пугачевское отделение	ОАО «Ростелеком»	Сар.обл., г.Пугачев, ул. Топорковская, 10/1	СРТ-1144-12/12-528 от 30.07.2012	259.3
Ивантеевское отделение	ИП Харатян	Сар.обл., с. Ивантеевка, ул. Советская, 5/1	№ 12-342 от 07.08.2012г. По 07.07.2013г.	219.8
Перелюбское отделение	И.П. Лысенко С.Н.	Сар.обл. Перелюб- ский р-он, с.Перелюб, ул.Чапаевская, 95	№ 12-169 от 04.04.12г по 04.03.2013г.	227.50
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ООО «Дискавери-ЛТД»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 04/11/11-637 от 15.11.11г. По 15.11.12г.	21.60
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ОАО «Интеграл»	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 153	№ 07/12-013 от 26/12/2011г., до 31.12.2012, доп.согл от 26.04.2012г. доп.согл от 23.08.2012	1842.90
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ОАО «Во ТГК» (здание)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-60-2007 от 19.01.07; Доп.согл №1 от 31.12.2008г. с 18.09.2007г. По 18.09.2012г., доп. согл.№2 от 12.04.12 С 15.05.2012г. по 31.12.2017г.	1147.50
Управление ОАО «Сарато- вэнерго»	ОАО «Во ТГК» (подвал)	г.Саратов, ул. Чернышев- ского, 124	ИД-1300-2007/08-540 от 01.05.07;Доп.согл №1от 31.12.2008г.с 01.04.2008г. По 21.02.13г, доп.согл.№2 от 12.04.12г. С 15.05.2012г. по 31.12.2017г.	272.40
Всего:				8610.11

**3.3.7. Вложения во внеоборотные активы.**

Движение по счёту 08 «Вложения во внеоборотные активы»



Наименование объекта (группы объектов)	Сальдо на начало года	Приобретено, смонтировано за 2012 год	Введено в эксплуатацию	Сальдо на конец года
Металлическое сооружение в Воскресенском отделении	490	-	-	490
Система видеоконференции связи	285	81	366	-
Узел учета тепловой энергии в ИТП здания ОАО «Саратовэнерго»	-	141	141	-
Газовое оборудование в Базарно-Карабулакском отделении	-	210	210	-
Земельный участок р.п. Озинки	-	1 146	1 146	-
Нежилое здание р.п. Озинки	-	2 984		-
Оборудование	-	7 834	7 108	726*
Итого	775	12 396	11 955	1 216

\*Кондиционер DAIKIN FCQG125FVEB/RR125B8W1B/-30 2 шт. для серверной комнаты. Монтаж и установка будут осуществлены в 2013 году.

### 3.4. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1190)

Состав прочих внеоборотных активов

Активы, отраженные в составе прочих внеоборотных активов	Стоимость		
	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
Расходы будущих периодов (свыше года)	25 428	20 081	16 535
Итого	25 428	20 081	16 535

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчетному году:

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, которые подлежат списанию в течение срока действия договора;
- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые организация не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов;
- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии.

В составе данной статьи баланса отражаются расходы будущих периодов, относящиеся к периодам свыше 12 месяцев. Расходы, относящиеся к периодам до одного года, отражаются в составе строки 1210 «Запасы» Бухгалтерского баланса (см. раздел 3.4)

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Выбыло за год (отнесено на расходы)	На конец года
Итого	25 700	15 960	11 588	30 072
В том числе по видам расходов:				
Право пользования программами	12 783	11 191	4 283	19 691
Лицензии	12 844	4 733	7 247	10 330
Прочие	73	36	58	51
В том числе по периодам отнесения на расходы:				
До года (отражено в составе запасов)	5 619			4 645
Свыше года (отражено в составе прочих внеоборотных активов)	20 081			25 427

### 3.5. ЗАПАСЫ

Ведение бухгалтерского учёта материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 31.12.2012г. составила 30 355 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 29 909 тыс. руб., на 31.12.2010г. 25 277 тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
Запасы, в том числе:	1210	30 355	29 909	25 277
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12101	16 975	18 366	13 730
затраты в незавершенном производстве	12102	—	—	—
готовая продукция и товары для перепродажи	12103	8 735	5 924	7 919
расходы будущих периодов	12104	4 645	5 619	3 628

### 3.6. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой создан резерв, по состоянию на 31.12.2012 года составила 1 300 873 тыс. руб.; на 31.12.2011 года резерв составлял 767 078 тыс. руб. (с ретро пересчётом) и на 31.12.2010 г. 129 332 тыс. руб.

Величина списанной дебиторской задолженности за счёт сформированного резерва по сомнительным долгам составила 145 626 тыс. руб. (14 616 тыс. руб. в 2011 году и 46 884 тыс. руб. в 2010 г.). Кроме того, списана дебиторская задолженность за счет прочих расходов в сумме 15 299 тыс. руб. (67 476 тыс. руб. в 2011 году; 1 542 тыс. руб. в 2010 году).

Расшифровка дебиторской задолженности строка 1230 Бухгалтерского баланса

№	Наименование	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
	ВСЕГО	2 324 550	2 494 916	2 402 236
	в том числе:			
1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	32 297	23 148	25 562
1.1.	Покупатели и заказчики	-	-	910
1.2.	Прочие дебиторы	32 297	23 148	24 652
2.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	2 292 253	2 471 768	2 376 674
2.1	Покупатели и заказчики	1 868 792	2 263 907	2 178 852
	в том числе:			
2.1.1	по продаже электроэнергии мощности	1 812 404	2 220 148	2 123 321
	в том числе крупнейшие должники:			
	— ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	720 353	735 715	735 715
	В том числе			
	мораторная задолженность	720 301	735 663	735 663
	Исковая задолженность	52	-	632 025
	— ОАО «Облкоммунэнерго»	697 231	670 114	362 812
	Судебная задолженность	93 677	85 527	-
	— МУПП «Саратовводоканал»	405 695	406 559	87 077
	Судебная задолженность	147 573	367 589	-
	— ОАО «Балашовский текстиль»	83 467	83 467	83 467
	В том числе			
	мораторная задолженность	34 669	38 675	38 675
	Исполнительная задолженность	44 792	44 792	44 792
	прочая	4006	-	-
2.1.2	прочие покупатели товаров, работ, услуг	56 388	43 759	55 531
	в том числе крупнейшие должники:			
	— ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	35 598	35 171	51 893
2.2.	прочие дебиторы	92 192	90 068	79 486

### 3.7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ (СТРОКА 1250)

Наименование показателя	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
1	2	3	4
Денежные средства и денежные эквиваленты	33 949	100 404	149 033
В том числе			
касса (50)	11	-	-
расчетные счета (51)	3 104	31 761	65 985
прочие денежные средства (50, 55, 56)	30 834	58 143	83 048
в том числе:			
специальные счета в банках (55)	30 832	55 077	79 983
денежные документы (50)	2	2	2
переводы в пути (57)	-	3 064	3 063
Векселя к получению (58)	-	10 500	-

В «Отчете о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

### 3.8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 1260)

Состав прочих оборотных активов

Активы, отраженные в составе прочих оборотных активов	Стоимость		
	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
НДС от авансов полученных	70 202	56 129	53 909
недостачи	37 021	37 021	-
Итого	107 223	93 150	53 909

В 2011 году в результате предварительной инвентаризации остатков денежных средств было выявлено несоответствие фактического наличия денежных средств данным бухгалтерского учёта. Обществом предприняты все необходимые меры по определению виновных лиц и взысканию недостачи. Общество оценивает вероятность взыскания недостачи как высокую.

### 3.9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

#### 3.9.1. Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2012 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	4 865 127 996	0,02	-
Привилегированные акции	1 493 316 000	0,02113	-
Итого	6 358 443 996	X	-

#### Структура акционерного капитала ОАО «Саратовэнерго» по состоянию реестра акционеров на 31 декабря 2012г.

Тип держателя акций	Доля от уставного капитала
Номинальные держатели, в том числе, Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель акций Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС») Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» в том числе, акции находящиеся в номинальном держании Открытого акционерного общества «Сбытовой холдинг» Прочие номинальные держатели	82,40%, 6 лиц, 56,23% 25,68% 0,49%
Физические лица	5,47%, 8 635 лиц
Юридические лица, в том числе, Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго»	12,13%, 49 лиц 11,96%

Величина уставного капитала в течении года не изменялась и составила на 31 декабря 2012 года 128 856 тыс. руб.

Информация о расчетах с акционерами приводится в подразделе «Связанные стороны» раздела III пояснительной записки.

#### 3.9.2. Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	сумма, тыс. руб.
1	2
Величина добавочного капитала на 01.01.2012 г.	2 707
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(743)
Величина добавочного капитала на 31.12.2012 г.	1 964

#### 3.9.3. Резервный капитал

Согласно уставу ОАО «Саратовэнерго» (в редакции от 15.05.1996 г. статья 7. Фонды Общества п. п. 7.2.) был создан резервный фонд и было утверждено Положение о резервном фонде ОАО «Саратовэнерго».

В дальнейшем изменилось законодательство об акционерных обществах и в устав ОАО «Саратовэнерго» в 2002 году, были внесены изменения, п.8.3 статьи 8 Фонды общества.

По состоянию на 31.12.2012 г. величина резервного фонда составила 9 596 тыс. руб.:

6 443 тыс. руб.— резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством;

3 153 тыс. руб.— резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.

Решение о направлении данных сумм (3 153 тыс. руб.) в погашение убытков, не принималось.

### 3.10. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

#### 3.10.1. Кредиты

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2012 года, составила 7 828 494 тыс. руб. (в 2011 году — 3 317 991 тыс. руб.; в 2010 году 2 240 000 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2012 года, составила 7 493 400 тыс. руб. (в 2011 году — 3 349 525,6 тыс. руб.; в 2010 году — 2 145 000 тыс. руб.).

В течение 2012 года привлечение кредитов осуществлялось в рублях.



Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Наименование показателя	код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
ВСЕГО по строке 1510	1510	1 003 801	668 647	700 420
в том числе:				
Основная сумма задолженности		1 003 559	668 465	700 000
Проценты		242	182	420

На 31.12. 2012 года кредитный портфель Общества состоит из:  
 — возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 200 000 тыс. руб. под 9,2 % годовых и в сумме 290 000 тыс. руб. под 9,8 % годовых, привлечённых на 3 месяца;  
 — кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 130 000 тыс. руб. под 10,05 % годовых, привлечённых на 6 месяцев (дата привлечения 28.08.2012 г.);  
 — возобновляемой кредитной линии ОАО АКБ «Связь-Банк» в сумме 300 000 тыс. руб. под 8,8 % годовых, привлечённых на год (130 000 тыс. руб. привлечены 28.03.2012 г., 170 000 тыс. руб. — 28.04.2012 г.);  
 — овердрафта ГПБ (ОАО) в сумме 83 559,7 тыс. руб.

В отчетном году Обществом заключено:  
 — возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на 3 года, в рамках которой предоставляются транши не более 90 дней, процентная ставка не может превышать ставку рефинансирования, увеличенную на 2,5%;  
 — возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк», на общую сумму 300 000 тыс. руб., в рамках которой представляются транши на срок не более года. Процентная ставка в течение 2012 года изменилась с 7,2% до 8,8% годовых;  
 — возобновляемая кредитная линия ОАО АКБ «Связь-Банк», на общую сумму 400 000 тыс. руб., сроком на 2 года, в рамках которой представляются транши на срок не более года, процентная ставка 10,7% годовых;  
 — кредитное соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии ОАО «Альфа-Банк», на общую сумму 500 000 тыс. руб., сроком на 3 года, в рамках которой предоставляются транши сроком не более 180 дней, процентная ставка не должна превышать ставку рефинансирования, действующую на момент заключения дополнительного соглашения, увеличенную на 2,5%  
 — договор кредитования в форме овердрафта с ГПБ (ОАО). В рамках договора неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта могут быть представлены отдельные кредиты сроком пользования не более 30 дней. Максимальный размер единовременной задолженности (Лимит овердрафта) 400 000 тыс. руб. Процентная ставка в течение 2012 года была 6%.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлекаемым в течение 2012 года, находились в пределах от 6% до 10,05% годовых.

### 3.10.2. Займы

Займы в течение 2012 года не привлекались (в течение 2011, 2010 годов не привлекались).

### 3.11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Кредиторская задолженность по договорам лизинга, квалифицированная по состоянию на 31.12.2012 г. как долгосрочная, в сумме 13 982 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. 33 378 тыс. руб.; на 31.12.2010 г. 5 291 тыс. руб.), отражена в строке 1450 Бухгалтерского баланса, в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

### 3. 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность по строке 1520 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2012 г. составила 1 504 353 тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
ВСЕГО по строке 1520	1520	1 504 353	1 320 179	1 190 435
в том числе				
Поставщики и подрядчики	1521	906 551	827 090	645 265
из них:				
Перед поставщиками электроэнергии и мощности		897 593	812 132	623 903
из них крупнейшие кредиторы				
ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро» (в 2010г. ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»)		74 122	67 417	21 107
ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» (ВТГК)		107 930	52 317	-
ЗАО ЦФР		169 614	123 574	97 253
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		375 082	380 386	344 405
ОАО «Концерн Росэнергоатом»		38 828	13 903	74 972
Перед прочими кредиторами		8 958	14 958	21 362
из них крупнейшие кредиторы				
ЗАО «Формс технолоджи»		763	-	-
ООО Центр корпоративных информационных технологий ИнфоПро		1 373	-	-
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»		2 015	1 814	1 448
УФПС Саратовской области — Филиал ФГУП Почта России		600	912	-
ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»		788	4 029	-
Задолженность по оплате труда	1523	8 825	9 405	6 573
Задолженность по налогам и сборам	1524	74 696	64 500	47 593
Задолженность по страховым взносам	1525	9 189	9 864	7 598

Наименование показателя	код	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
Авансы полученные	1526	458 026	366 491	351 942
из них				
От потребителей электроэнергии		457 720	366 380	351 832
из них крупнейшие кредиторы				
Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»		10 700	15 451	25 743
ООО Мясокомбинат «ДУБКИ»		14 997	-	-
ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Саратовской области» Энгельсский филиал		18 002	21 660	11 584
Приволжский филиал ФГУ «Управление Саратовмелиоводхоз»		14 761	29 812	10 814
Прочие полученные авансы		306	111	110
Прочие кредиторы	1527	47 066	42 829	131 464
из них крупнейшие кредиторы				
Саратовский филиал ОАО «Страховое общество газовой промышленности «СОГАЗ»		4 021	-	-
Волго-Вятский региональный филиал ЗАО «Сбербанк Лизинг»		1 875	5 290	10 179
УФК МФ РФ по Саратовской области (Комитет по земельным ресурсам администрации г Саратова 02)		2 723	-	-

Величина списанной на счёт прочих доходов кредиторской задолженности в 2012 году составила 10 232 тыс. руб. (в 2011 г. 648 тыс. руб.; в 2010 году 2 540 тыс. руб.).

### 3.13. НАЛОГИ

#### 3.13.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчётном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 671 950 тыс. руб. (2 868 791 тыс. руб. — в 2011 году). НДС по приобретенным ценностям составил 2 518 768 тыс. руб. (2 376 399 тыс. руб. — в 2011 году), в том числе принятый к вычету — 2 517 522 тыс. руб., (2 362 755 тыс. руб. — в 2011 году).

#### 3.13.2. Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила — 101 627 тыс. руб. (в 2011 году — 27 001 тыс. руб.).

В отчётном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта (текущего налога на прибыль), составила -755 870 тыс. руб. (в 2011 году — 272 670 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц, связанных с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, не принимаемых для целей налогообложения.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учёта, составила 892 885 тыс. руб. (в 2011 году — 3 595 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении амортизационных начислений по основным средствам и созданным оценочным обязательствам по отпускам и восстановленному резерву по сомнительным долгам в налоговом учёте)

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учёта, составила 45 715 тыс. руб. (в 2011 году — 259 400 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении расходов, сформировавшихся за счет создания резерва по сомнительным долгам.

По данным налогового учёта налогооблагаемая прибыль за 2012 г. составила 1 186 330 тыс. руб. (налогооблагаемая прибыль в 2011 году по первичной декларации — 611 576 тыс. руб.).

#### 3.13.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 2 765 тыс. руб. (в 2011 году — 1 491 тыс. руб.), в прочие расходы — 74 тыс. руб. (в 2011 году — 91 тыс. руб.)

На расходы по обычным видам деятельности отнесен налог на имущество — 2 496 тыс. руб., земельный налог — 48 тыс. руб., транспортный налог — 221 тыс. руб.

В состав прочих расходов включен транспортный налог — 74 тыс. руб.

### 3.14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчёте о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчётный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 121 945 тыс. руб. и составила 14 731 684 тыс. руб.

	Показатели	2012 год	2011 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2110 «Выручка от продаж» отчета о прибылях и убытках	14 731 684	14 609 739	121 945	1
	в том числе:				
1.	электроэнергия	14 685 672	14 584 700	100 972	1
2.	прочие товары (работы, услуги)	46 012	25 039	20 973	83,8
	в том числе:				
	Услуги по подключению /отключению к сети	11 616	10 069	1 547	15,4

	Показатели	2012 год	2011 год	отклонение	
				Сумма	%
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	20 712	1 168	19 544	1673,3
	Услуги АСКУЭ	97	92	5	5,4
	Продажа счетчиков	5 849	5 922	(73)	-1,2
	Услуги населению	6 849	7 020	(171)	-2,4
	Прочие	889	768	121	15,8

Увеличение величины произошло по следующим причинам:  
увеличение стоимости регулирующей составляющей и средневзвешенной составляющей с оптового рынка в тарифе;  
увеличение договоров по энергосервису и энергоаудиту.

### 3.15. РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### 3.15.1. Себестоимость продаж

	Показатели	2012 год	2011 год	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж»	(5 384 090)	(5 233 113)	(150 977)	2,9
	в том числе:				
1.	электроэнергия	(5 360 416)	(5 220 875)	(139 541)	2,7
2.	прочие товары (работы, услуги)	(23 674)	(12 238)	(11 436)	93,4
	в том числе:				
	Услуги по энергосервису и энергоаудиту	(18 595)	(2 041)	(16 554)	811,1
	Продажа счетчиков	(4 867)	(8 527)	3 660	-42,9
	Прочие	(212)	(1 670)	1 458	-87,3

В составе себестоимости отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг.

#### 3.15.2. Расшифровка «Коммерческие расходов»

Вид расхода по обычным видам деятельности	2012 г.	2011 г.
Расходы на передачу электроэнергии	(5 920 239)	(5 268 703)
Расходы на покупку мощности	(2 302 948)	(2 295 310)
Расходы на оплату труда персоналу	(181 700)	(160 134)
Расходы на социальное страхование	(52 690)	(51 456)
Транспортные расходы	(1)	(49 745)
Материальные расходы	(16 126)	(6 958)
Расходы по аренде	(17 802)	(17 706)
Амортизация основных средств	(18 714)	(6 572)
Расходы по обеспечению энергоснабжения (ЗАО «ЦФР», НП АТС, ЗАО Биржа «Арена»)	(15 313)	(19 305)
Иные коммерческие расходы	(220 101)	(205 067)
ИТОГО по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках	(8 745 634)	(8 080 956)

В составе коммерческих учитываются следующие расходы: оплата услуг сетевых компаний по передаче электроэнергии, расходы на приобретение мощности, затраты по оплате за оказание услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), оказываемые ОАО «АТС», затраты по плате за оказание услуг по расчету требований и обязательств и проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, оказываемые ЗАО «ЦФР», затраты по оплате за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, и прочие затраты, непосредственно связанные с приобретением и реализацией электроэнергии.

#### 3.15.3. Расшифровка «Управленческие расходов»

Вид расхода по обычным видам деятельности	2012 г.	2011 г.
Расходы на оплату труда персоналу, в том числе членам Совета директоров Общества	(129 979)	(135 028)
Расходы на социальное страхование	(26 316)	(22 119)
Транспортные расходы	(4 954)	(19 845)
Материальные расходы	(18 408)	(21 929)
Расходы по аренде	(13 854)	(12 276)
Амортизация основных средств	(26 885)	(14 539)
Иные управленческие расходы	(88 307)	(59 796)
ИТОГО по строке 2220 «управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках	(308 703)	(285 532)



В составе управленческих расходов отражаются следующие расходы: административно-управленческие расходы; содержание общехозяйственного персонала, не связанного с производственным процессом; амортизационные отчисления и расходы на ремонт основных средств управленческого и общехозяйственного назначения; арендная плата за помещения общехозяйственного назначения; расходы по оплате информационных, аудиторских, консультационных и т.п. услуг; другие аналогичные по назначению управленческие расходы.

При списании, расходы распределяются между видами деятельности пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов Общества, отраженных по кредиту счета 90 «Продажи».

### 3.16. ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	2012				2011			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону		на произв. цели	на иные цели	реал. на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.								
-электрическая	5 474 594	-	-	5 474 594	5 307 377	-	-	5 307 377
Итого	5 474 594	-	-	5 474 594	5 307 377	-	-	5 307 377

### 3.17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Наименование	2012 г.		2011 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от списания задолженности	5 625	(14 668)	3 478	(66 500)
Пени, штрафы и неустойки, признанные	70 444	(2 292)	134 046	(68 133)
Доходы и расходы от операций продажи ценных бумаг	21 500	(21 500)	790	(790)
Доходы и расходы от сдачи в аренду	8	(767)	-	(3535)
Доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году	75 972	(51 815)	9 824	(13 533)
Резерв по сомнительным долгам (восстановление/создание)	93 851	(773 272)	658 976	(1 311 338)
Услуги банков для целей производства	-	(3 831)	-	(4 254)
Судебные издержки	-	(15 033)	-	(11 383)
Выбытие актива без дохода	-	(72)	-	(171)
Резерв по прочим условным обязательствам	40 571	(47 914)	-	(89 069)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	-	(1 938)	-	(3 461)
Расходы на благотворительность	-	(430)	-	(139)
Реализация материально-производственных запасов	805	(1 355)		
Компенсационные выплаты (частичная компенсация родителям оплаты детских дошкольных учреждений; частичная оплата стоимости путевок и т.д.)	-	(719)	-	(749)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	-	(76)	-	(335)
Материальная помощь, единовременные выплаты, премирование к датам, отчисления во внебюджетные фонды	-	(79 511)	-	(43 988)
Отчисления в профсоюзную организацию	-	(1 023)	-	(897)
Прочие	16 903	(46 800)	8 029	(30 975)
Итого прочие доходы/расходы	325 679	(1 063 016)	815 143	(1 649 250)

### 3.18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 г. №29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, причитающейся акционерам — владельцам обыкновенных акций, и прибыли на акцию. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Размер базовой прибыли, приходящейся на одну обыкновенную акцию, рассчитан при условии полного распределения всей суммы чистой прибыли на дивиденды:

Наименование показателя	2012 год	2011 год		2010 год		
		после внесения ретроспективных корректировок	до внесения ретроспективных корректировок	после внесения ретроспективных корректировок	до внесения ретроспективных корректировок	
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	[1]	-515 056	46 308	6 043	58 224	132 970
Дивиденды по кумулятивным привилегированным акциям (в соответствии с уставом Общества 10%)	[2]	0	0*	0*	14 946	14 946
Базовая прибыль за отчетный год	[3]=[1]-[2]	-515 056	46 308	6043	43 278	118 024
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	[4]	4865127, 996	4865127, 996	4865 127, 996	4 865 127, 996	4 865 127, 996
Базовая прибыль на акцию, руб.	[5]=[3]/[4]	-0,10587	0,00952	0,00124	0,00890	0,02426

\* На Общем собрании акционеров ОАО «Саратовэнерго», которое состоялось 06.06.2012 года, было принято решение не выплачивать дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям за 2011 год.

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.19. РАСШИФРОВКИ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ.

Прочие поступления по текущей деятельности за 2012 год составили 526 958 тыс. руб. (стр. 4119 Отчёта о движении денежных средств).

Прочие платежи по текущей деятельности за 2012 год составили (289 537) тыс. руб. (стр. 4129 Отчёта о движении денежных средств).

Расшифровка прочих поступлений и платежей за 2012 год приведена в Таблице ниже:

<b>Прочие поступления:</b>	<b>526 958</b>
Остаток авансов полученных на 31.12.2012 (без НДС)	388 157
НДС (свернуто)	72 700
Расчеты по претензиям (к получению)	44 589
Расчеты по штрафным санкциям за нарушение договорных отношений	21 459
Расчеты к получению (госпошлины, взносы и т.д.)	49
Расчеты по прочим операциям	4
<b>Прочие платежи:</b>	<b>(289 537)</b>
Расчеты по социальному страхованию	(88 122)
Расчеты по претензиям (к уплате)	(77 741)
Расчеты по налогу на доходы физических лиц	(45 856)
<b>Прочие расчеты к уплате</b>	<b>(33 958)</b>
Остаток авансов полученных на 31.12.2012 (без НДС)	(14 681)
Расчеты по госпошлине	(12 795)
Расчеты с подотчетными лицами	(5 141)
Расчеты по прочим РБП	(2 769)
Расчеты с негосударственными ПФ	(2 717)
Расчеты по налогу на имущество	(2 576)
Расчеты по исполнительным документам работников	(1 665)
Расчеты по добровольному медстрахованию	(1 005)
Расчеты по транспортному налогу	(262)
Платежи за загрязнение окружающей природной среды	(131)

Платежи (взносы) по добровольному страхованию работников в ПФ	(68)
Расчеты по земельному налогу	(43)
Расчеты по удержаниям из заработной платы	(7)

Прочие поступления по текущей деятельности за 2011 год составили 467 896 тыс. руб. (стр. 4119 Отчета о движении денежных средств).

Прочие платежи по текущей деятельности за 2011 год составили (380 140) тыс. руб. (стр. 4129 Отчета о движении денежных средств).

Расшифровка прочих поступлений и платежей за 2011 год приведена в Таблице ниже:

<b>Прочие поступления:</b>	<b>467 896</b>
Остаток авансов полученных на 31.12.2011 (без НДС)	310 586
Расчеты по претензиям	115 054
Расчеты по штрафным санкциям за нарушение договорных отношений	22 175
НДС (свернуто)	20 077
<b>Прочие расчеты к уплате</b>	<b>3</b>
Расчеты с персоналом по прочим операциям	1
<b>Прочие платежи:</b>	<b>(380 140)</b>
Расчеты по претензиям	(189 388)
Расчеты по социальному страхованию	(73 647)
Расчеты по налогу на доходы физических лиц	(42 609)
Недостачи и потери от порчи ценностей	(37 022)
Остаток авансов выданных на 31.12.2011 (без НДС)	(9 470)
Расчеты по государственной пошлине	(7 093)
Расчеты по добровольному медицинскому страхованию	(4 933)
Прочие расчеты к уплате	(4 889)
Прочие расчеты к получению (госпошлины, взносы и т.д.)	(3 767)
Расчеты с негосударственными ПФ	(2 717)
Расчеты с подотчетными лицами	(2 438)
Расчеты по налогу на имущество	(968)
Расчеты по алиментам	(909)
Расчеты по транспортному налогу	(164)
Расчеты по плате за загрязнение окружающей среды	(58)
Дополнительные добровольные страховые взносы в ПФ	(57)
Расчеты по удержаниям из заработной платы	(11)

### 3.20. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

#### 3.20.1. Список связанных сторон ОАО «Саратовэнерго» на 31 декабря 2012г.

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
1	Аффилированные лица в соответствии с законодательством РФ					
1.1.	Члены Совета директоров (наблюдательного совета или другого коллегиального органа управления)					
1	Азовцев Михаил Викторович	x	x	27.06.2011		x
2	Алганов Владимир Петрович	x	x	27.06.2011		x
3	Ковальчук Борис Юрьевич	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
4	Кравченко Вячеслав Михайлович	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x
5	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	x	x	27.06.2011		x
6	Малухин Алексей Геннадьевич	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x
7	Сойфер Максим Викторович	x	x	27.06.2011		x
8	Станюленайте Янина Эдуардовна	x	x	27.06.2011	18.04.2012	x
9	Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	x	x	27.06.2011		x
10	Емельянова Ольга Викторовна	x	x	18.04.2012		x
11	Фоминов Павел Робертович	x	x	18.04.2012		x
12	Щербаков Алексей Анатольевич	x	x	18.04.2012		x
13	Лукин Андрей Борисович	x	x	18.04.2012		x
1.2.	Члены коллегиального исполнительного органа и/или лицо единолично осуществляющее полномочия исполнительного органа, в т.ч.Управляющая компания					
14	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»			13.04.2010		2
1.3.	Юридические и физические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал или складочный капитал вклады, доли Общества, для унитарных предприятий — учредители предприятия и лицо, в ведомственном подчинении которого находится предприятие					
15	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	56,23		28.03.2011		1
1.4.	Юридическое лицо, в котором Общество имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли связанной стороны — нет					
1.5.	Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество*					
16	Лукин Андрей Борисович	x	x	12.01.2012		8
17	Емельянова Ольга Викторовна	x	x	18.06.2012		8
18	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)	x	x	12.08.2010		8
19	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	x	x	01.07.2008		8
20	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	x	x	01.07.2008		8
21	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	x	x	01.07.2008		8
22	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	x	x	01.07.2008		8
23	Закрытое акционерное общество «Петрозлектросбыт»	x	x	30.06.2010		8
24	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО — Орловский энергосбыт»	x	x	06.09.2011		8
25	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания Московской области» (ОАО «ЭСКМО»)	x	x	30.06.2010		8
26	ООО «Мосэнергосбыт–Сергиев Посад»	x	x	30.06.2010		8
27	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Наро-Фоминск»	x	x	30.06.2010		8
28	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	x	x	30.06.2010		8
29	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Чехов»	x	x	30.06.2010		8
30	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Шатура»	x	x	30.06.2010		8
31	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Егорьевск»	x	x	30.06.2010		8
32	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Орехово-Зуево»	x	x	30.06.2010		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
33	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Электросталь»	x	x	30.06.2010		8
34	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Пушкино»	x	x	30.06.2010		8
35	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Домодедово»	x	x	30.06.2010		8
36	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Раменское»	x	x	30.06.2010		8
37	Общество с ограниченной ответственностью «Интегратор ИТ»	x	x	30.06.2010		8
38	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Луховицы»	x	x	30.06.2010		8
39	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт–Серпухов»	x	x	30.06.2010		8
40	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт–Подольск»	x	x	30.06.2010		8
41	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Жуковский»	x	x	30.06.2010		8
42	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт -Ногинск»	x	x	21.10.2010		8
43	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Щелково»	x	x	21.10.2010		8
44	Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергосбыт–Солнечногорск»	x	x	18.01.2011		8
45	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»	x	x	12.08.2010		8
46	«FREECOM TRADING LIMITED»	x	x	12.08.2010		8
47	Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»	x	x	12.08.2010		8
48	RAO NORDIC Oy (РАО НОРДИК Ою)	x	x	12.08.2010		8
49	INTER RAO Management B.V.	x	x	12.08.2010		8
50	Gardabani Holdings B.V (Гардабани Холдингс Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
51	Silk Road Holdings B.V (Силк Роуд Холдингс Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
52	TGR Enerji (ТГР Энерджи)	x	x	12.08.2010		8
53	Товарищество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Центральная Азия» (ТОО «ИРАО ЦА»)	x	x	12.08.2010		8
54	Закрытое акционерное общество «Молдавская ГРЭС» (Закрытое акционерное общество «Молдавская ГРЭС»)	x	x	12.08.2010		8
55	Закрытое акционерное общество «Электрические сети Армении» (Закрытое акционерное общество «ЭСА»)	x	x	12.08.2010		8
56	Общество с ограниченной ответственностью «Мтқвари энергетика» (Общество с ограниченной ответственностью «Мтқвари энергетика»)	x	x	12.08.2010		8
57	Акционерное общество «Теласи» (АО «Теласи»)	x	x	12.08.2010		8
58	Акционерное общество «Храми ГЭС I» (АО «Храми ГЭС I»)	x	x	12.08.2010		8
59	Акционерное общество «Храми ГЭС II» (АО «Храми ГЭС II»)	x	x	12.08.2010		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
60	Совместное Общество с ограниченной ответственностью «Энергоспецсервисобслуживание» (Общество с ограниченной ответственностью «Энергоспецсервисобслуживание»)	x	x	12.08.2010		8
61	SIA «INTER RAO Latvia» (Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Латвия»)	x	x	12.08.2010		8
62	«INTER RAO Eesti» OU (Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Эстония»)	x	x	12.08.2010		8
63	Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	x	x	12.08.2010		8
64	Общество с граниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» переименовано в Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО — Центр управления закупками»	x	x	12.08.2010 25.06.2012		8
65	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инвест» (Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инвест»)	x	x	12.08.2010		8
66	INTER RAO Holding B.V. (Интер РАО Холдинг Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
67	Открытое акционерное общество «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС» (ОАО «Стенд»)	x	x	12.08.2010		8
68	ОАО «Восточная энергетическая компания» (ОАО «ВЭК»)	x	x	12.08.2010		8
69	UAB «INTER RAO Lietuva» переименовано в AB «INTER RAO Lietuva»	x	x	12.08.2010 22.10.2012		8
70	INTER RAO Trust B.V. (ИНТЕР РАО Траст Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
71	Asia Energy B.V. (Азия Энерджи Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
72	NVGRES Holding Limited (НВГРЭС ХОЛДИНГ ЛИМИТЕД)	x	x	12.08.2010		8
73	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Лукоморье» (ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»)	x	x	12.08.2010		8
74	Открытое акционерное общество «Управление технологического транспорта» (ОАО «Управление технологического транспорта»)	x	x	12.08.2010		8
75	Закрытое акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС» (Закрытое акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»)	x	x	12.08.2010		8
76	Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-1 Финанс» (Общество с ограниченной ответственностью «ОГК-1 Финанс»)	x	x	12.08.2010		8
77	Закрытое акционерное общество «Камбаратинская ГЭС-1» (Закрытое акционерное общество «Камбаратинская ГЭС-1»)	x	x	12.08.2010		8
78	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Сервис» (Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Сервис»)	x	x	12.08.2010		8
79	Silverteria Holdings Limited	x	x	12.08.2010		8
80	Открытое акционерное общество «ЭЛЕКТРОЛУЧ»	x	x	12.08.2010		8
81	Закрытое акционерное общество «Турбина-ЮТЭМ» (Закрытое акционерное общество «Турбина-ЮТЭМ»)	x	x	12.08.2010		8



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
82	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРЭНЕРГО ЭФФЕКТ» (Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРЭНЕРГО ЭФФЕКТ»)	x	x	12.08.2010		8
83	OrangeWings Ltd (Орандж Вингс ЛТД)	x	x	12.08.2010		8
84	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казэнергоресурс» (ТОО «Казэнергоресурс»)	x	x	12.08.2010		8
85	Equity Trust (BVI) Limited (Эквати Траст (БВИ) Лимитед)	x	x	12.08.2010		8
86	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (ОАО «ТГК-11»)	x	x	12.08.2010		8
87	Товарищество с ограниченной ответственностью «Горно-рудная компания «Недра Казахстана» (ТОО «Горно-рудная компания «Недра Казахстана»)	x	x	12.08.2010		8
88	INTER RAO Middle East B.V. (ИНТЕР РАО Мидл Ист Б.В.)	x	x	12.08.2010		8
89	Equity Trust Co. N.V. (Эквати Траст Ко. Н.В.)	x	x	12.08.2010		8
90	Открытое акционерное общество «Инженерно-строительная компания» (ОАО «ИСКОМ»)	x	x	12.08.2010		8
91	Открытое акционерное общество «Энергосервис» (ОАО «Энергосервис»)	x	x	12.08.2010		8
92	ОАО Производственно — ремонтное предприятие «Омскэнергоремонт» (ОАО ПРП «Омскэнергоремонт»)	x	x	12.08.2010		8
93	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс» (Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоФинанс»)	x	x	12.08.2010		8
94	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «КВАРЦ» (Общество с ограниченной ответственностью «УК «КВАРЦ»)	x	x	12.08.2010		8
95	Закрытое акционерное общество «Кварц-Западная Сибирь»	x	x	12.08.2010		8
96	Открытое акционерное общество «Сургут-сибэнергомонтаж» (ОАО «ССЭМ»)	x	x	12.08.2010		8
97	Открытое акционерное общество «Ставэнергоремонт» (ОАО «Ставэнергоремонт»)	x	x	12.08.2010		8
98	Общество с ограниченной ответственностью «Перм ГРЭСэнергоремонт»	x	x	12.08.2010		8
99	Общество с ограниченной ответственностью «Ремэнергомонтаж» (ООО «РЭМ»)	x	x	12.08.2010		8
100	Общество с ограниченной ответственностью «КАТЭКэнергоремонт» (ООО «КАТЭКэнергоремонт»)	x	x	12.08.2010		8
101	Открытое акционерное общество «Трансавто» (ОАО «Трансавто»)	x	x	12.08.2010		8
102	Открытое акционерное общество «Строительно-монтажное управление» (ОАО «СМУ»)	x	x	12.08.2010		8
103	Закрытое акционерное общество «Тюменьэнергоналадка» (Закрытое акционерное общество «Тюменьэнергоналадка»)	x	x	12.08.2010		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
104	Общество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Истэнерго» (Общество с ограниченной ответственностью «СП «Истэнерго»)	x	x	12.08.2010		8
105	Общество с ограниченной ответственностью «КВАРЦ-Новые Технологии»	x	x	12.08.2010		8
106	Общество с ограниченной ответственностью «Верхнетагильская коммунальная компания» (Общество с ограниченной ответственностью «Верхнетагильская коммунальная компания»)	x	x	12.08.2010		8
107	Общество с ограниченной ответственностью «ИнтерРАО-УорлиПарсонс»	x	x	31.08.2010		8
108	РАО Intertech B.V.	x	x	03.12.2010		8
109	Открытое акционерное общество «Сангтундинская ГЭС-1»	x	x	12.08.2010		8
110	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРСТРОЙ»	x	x	12.08.2010		8
111	Открытое акционерное общество «Тюменьэнергоремонт» переименовано в «Общество с ограниченной ответственностью «Тюменьэнергоремонт»	x	x	17.09.2010 03.02.2012		8
112	Общество с ограниченной ответственностью «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	x	x	08.10.2010		8
113	Открытое акционерное общество «Промышленная энергетика»	x	x	16.11.2010		8
114	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией»	x	x	09.02.2011		8
115	INTER RAO Finance B.V.	x	x	07.03.2011		8
116	Открытое акционерное общество «Ремонтно-сервисное предприятие Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011		8
117	Открытое акционерное общество «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011		8
118	Открытое акционерное общество «Комплексный энергетический ремонт»	x	x	21.03.2011		8
119	Открытое акционерное общество «Тепловая сервисная компания»	x	x	21.03.2011		8
120	Открытое акционерное общество «Коммунальник»	x	x	21.03.2011		8
121	Открытое акционерное общество «Энергия-1»	x	x	21.03.2011		8
122	Открытое акционерное общество «Гостиница Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011		8
123	Открытое акционерное общество «Южноуральская теплосбытовая компания»	x	x	21.03.2011		8
124	Общества с ограниченной ответственностью «Разрез Окино-Ключевский»	x	x	21.03.2011	11.07.2012	8
125	Общество с ограниченной ответственностью «Угольный разрез»	x	x	21.03.2011		8
126	INTER RAO Credit B.V.	x	x	28.03.2011		8
127	UAB «IRL Wind»	x	x	12.04.2011		8
128	Открытое акционерное общество «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)»	x	x	12.05.2011		8

№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
129	Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинговое партнерство «ЭнергоСоюз»	x	x	25.05.2011		8
130	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО -Электрогенерация»	x	x	15.06.2011		8
131	Vydmantai wind park, UAB	x	x	30.09.2011		8
132	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Инжиниринг»	x	x	30.09.2011		8
133	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО -Экспорт	x	x	20.12.2011		8
134	Inter Green Renewables and Trading AB	x	x	20.12.2011		8
135	Общество с ограниченной ответственностью «Храми ГЭС-3»	x	x	20.12.2011		8
136	INTER RAO Europe B.V.	x	x	20.12.2011		8
137	Совместное общество с ограниченной ответственностью «Энергоконнект»	x	x	31.12.2011		8
138	Открытое акционерное общество «Доминанта -Менеджмент»	x	x	11.03.2012		8
139	Открытое акционерное общество «Доминанта -Энерджи»	x	x	11.03.2012		8
140	Общество с ограниченной ответственностью «Инвест Информ Проект» переименовано в Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО Информационные Технологии»	x	x	02.04.2012 28.08.2012		8
141	Inter Rao Turkey Enerji Holding Anonim irketi	x	x	18.06.2012		8
142	IRL POLSKA sp ka z ograniczon odpowiedzialno ci	x	x	22.10.2012		8
143	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные тепловые сети»	x	x	06.11.2012		8
144	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»	x	x	06.11.2012		8
145	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоремонт»	x	x	06.11.2012		8
146	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоавтоматика»	x	x	06.11.2012		8
147	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготеплоремонт»	x	x	06.11.2012		8
148	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнерготранс»	x	x	06.11.2012		8
149	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабкомплект»	x	x	06.11.2012		8
150	Общество с ограниченной ответственностью Агрохозияство «Мир»	x	x	06.11.2012		8
151	Общество с ограниченной ответственностью «Лечебно-оздоровительный центр «Энергетик»	x	x	06.11.2012		8
152	Общество с ограниченной ответственностью «ПГУ «ТЭЦ-5»	x	x	06.11.2012		8
153	AEI Enerji Holding A.S.	x	x	11.12.2012		8
154	AEI Enerji A.S.	x	x	11.12.2012		8
155	AEI Elektrik Uretim ve Ticaret A.S.	x	x	11.12.2012		8
156	SII Enerji ve Uretim L.S.	x	x	11.12.2012		8
157	Trakya Elektrik Uretim ve Ticaret A.S.	x	x	11.12.2012		8
158	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО –Энергоактив»	x	x	06.03.2012	01.10.2012	8



№ п/п	Полное наименование/ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Дата прекращения основания	Основание в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта 1 ст.9 ФЗ №135-ФЗ от 26.07.2006)
1	2	3	4	5	6	7
159	Открытое акционерное общество «Водоканал Костромской ГРЭС»	x	x	21.03.2011	18.01.2012	8
160	Общество с ограниченной ответственностью «Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА»	x	x	31.12.2011	18.01.2012	8
161	Saint Guidon Invest N.V. (Саинт Гидон Инвест Н.В.)	x	x	26.01.2012	01.02.2012	8
162	Закрытое акционерное общество «Международная энергетическая корпорация» (Закрытое акционерное общество	x	x	12.08.2010	31.03.2012	8
163	Закрытое акционерное общество «Айкакан Атомайн Электракаян» (Закрытое акционерное общество «Армянская атомная электростанция») (Закрытое акционерное общество «ААЭК»)	x	x	12.08.2010	06.04.2012	8
164	Открытое акционерное общество «Энергосервис»	x	x	21.03.2011	06.04.2012	8
165	Открытое акционерное общество «Харано-рэнэргоремонт»	x	x	21.03.2011	06.04.2012	8
166	Interenergo B.V. (Интеренерго Б.В.)	x	x	12.08.2010	15.02.2012	8
167	RUSENERGO FUND LIMITED	x	x	13.05.2011	15.06.2012	8
168	Xenon Capital Limited	x	x	13.05.2011	15.06.2012	8
169	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»)	x	x	12.08.2010	01.10.2012	8
170	Открытое акционерное общество «Третья Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»)	x	x	12.08.2010	01.10.2012	8
171	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО -Энергия»	x	x	06.03.2012	01.10.2012	8
1.6.	Общество не является участником финансово-промышленной группы.					
2	Общество не участвует в совместной деятельности с другими лицами.					
3	Негосударственные пенсионные фонды, которые действуют в интересах работников Общества					
172	Негосударственный пенсионный фонд «ГАЗФОНД»	x	x	04.06.2010		x
	*Иные физические лица, принадлежащие к группе лиц, к которой принадлежит Общество, приводятся в Списках аффилированных лиц, размещенных на официальном сайте Общества в сети Интернет по адресу: <a href="http://www.saratovenergo.ru/spisok-affilirovannyh-lic">http://www.saratovenergo.ru/spisok-affilirovannyh-lic</a> .					

Актуальный список аффилированных лиц размещается на официальном сайте Общества по адресу: <http://www.saratovenergo.ru>, в разделе «Акционерам и инвесторам».

### 3.20.2. Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2012 г.	2011 г.
Управляющая компания.		
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	29 545	26 568
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.		

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2012 г.	2011 г.
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	18 215	13 644
Прочие связанные стороны		
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	3 110	0
ОАО «Промышленная энергетика»	28 498	0
ООО «ИНТЕР РАО — электрогенерация»	56 277	0
ОАО «ОГК-1»	73 262	94 523
ОАО «Третья Генерирующая Компания Оптового Рынка Электроэнергии»	35 018	59 314
ЗАО Нижневартовская ГРЭС	15 509	18 541
ОАО «Башкирэнерго»	9 102	5 580
ООО «Башкирская генерирующая компаний»	10 668	0
Энел ОГК-5 ОАО	130 001	104 893
<b>ИТОГО</b>	<b>409 205</b>	<b>323 063</b>

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

### 3.20.3 Состояние расчётов со связанными сторонами

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
<b>II. Задолженность</b>				
Управляющая компания.				
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги единоличного исполнительного органа.	0	0	2 016	1 814
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.				
Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС электроэнергия, мощность	0	0	1 596	668
Прочие связанные стороны				
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	0	0	0	0
ОАО «Промышленная энергетика»	0	0	0	0
ООО «ИНТЕР РАО — электрогенерация»	0	0	14 171	0
ОАО «ОГК-1»	0	0	0	7 314

ОАО «Третья Генерирующая Компания Оптового Рынка Электроэнергии»	0	0	0	4 420
ЗАО Нижневартовская ГРЭС	0	0	1 260	1 388
ОАО «Башкирэнерго»	0	0	0	1 957
ООО «Башкирская генерирующая ком- паний»	0	0	3 001	0
Энел ОГК-5 ОАО	0	0	9 382	9 221
ИТОГО	0	0	31 426	26 782

Полная информация об объемах товаров, оказанных услуг, расчётах и задолженности со связанными сторонами раскрывает в составе консолидированной отчетности группы компаний ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

### 3.20.4. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров Общества и единоличного органа ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Списки членов Совета Директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В 2012 г. Общество начислило членам Совета директоров Общества краткосрочные вознаграждения (зарботная плата, премии, льготы) на общую сумму 2 683 тыс. руб. (в 2011г. 1 602 тыс. руб.; 2010 г. 1609 тыс. руб.).

б) В 2012 г. Общество не выплачивало дивиденды акциям согласно Решению Годового общего Собрания акционеров, проходившего 06 июня 2012 г.;

в) Общество в течение 2012 г. не предоставляло займы членам Совета директоров.

### 3.21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Ведение бухгалтерского учёта событий после отчётной даты и раскрытие информации о них в отчётности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «События после отчётной даты» ПБУ 7/98, утверждённым приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

#### 3.21.1. Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2013 года.

### 3.22. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Ведение бухгалтерского учёта условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утверждённым приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н.

#### 3.22.1 «Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам»

На 1 квартал 2013 года Общество создало резерв в сумме 15 772 тыс. руб.

#### 3.22.2. «Оценочное обязательство по премированию топ — менеджеров»

Общество создало резерв в сумме 19 685 тыс. руб.

#### 3.22.3. «Оценочное обязательство по годовому премированию сотрудников»

Общество создало резерв в сумме 35 008 тыс. руб.

#### 3.22.4. Оценочные обязательства по искам, предъявленным к Обществу.

Общество создало резерв на 31.12.2012 г. в сумме 19 489 тыс. руб.

##### 3.22.4.1. Обязательства по искам ОАО «МРСК Волги» к ОАО «Саратовэнерго»

Судебные споры, истцом и ответчиком в которых выступают ОАО «МРСК Волги» и ОАО «Саратовэнерго» соответственно, возникают из договора оказания услуг по передаче электрической энергии. Истец обращается в суд с требованием о взыскании стоимости услуг, которые, по его мнению, были оказаны в полном объёме в каждом расчётном периоде, но не оплачены ОАО «Саратовэнерго». Вместе с тем, ОАО «Саратовэнерго» оспаривает необходимость полностью оплачивать заявленный истцом объём услуг как не оказанный в связи с ежемесячно возникающими разногласиями по определению их итоговой величины. Таким образом, ОАО «Саратовэнерго» полагает, что у него отсутствует обязанность по оплате услуг по передаче электрической энергии в отношении того объёма электроэнергии, который не был урегулирован сторонами.

Обществом по данным фактам хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 16 451 тыс. руб.

Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

##### 3.22.4.2. Прочие судебные иски

**3.22.4.2.1.** По иску СНТ «Машиностроитель» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в размере 28 861 руб. 25 коп., процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 6 932 руб. 46 коп. Неосновательное обогащение, по мнению истца, возникло в результате оплаты им в адрес ОАО «Саратовэнерго» завышенного объёма потерь электрической энергии.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 36 тыс. руб. Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

**3.22.4.2.2.** По иску ООО «Детский мир» к ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Облкоммунэнерго» о признании необоснованными действий ОАО «Облкоммунэнерго» в виде полного ограничения режима потребления электроэнергии, введенного в отношении истца 25.07.2012; взыскании с ОАО «Саратовэнерго» убытков в размере 861 967 руб. 16 коп., составляющих вынужденно уплаченную истцом денежную сумму в целях возобновления подачи электроэнергии. Фактически истцом оспаривается оплата им задолженности по акту о безучётном электропотреблении.



Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 862 тыс. руб. Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как высокую.

**3.22.4.2.3.** По иску МУП «Коммунальный комплекс» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 186 740 руб. 90 коп., неустойки за пользование чужими денежными средствами за период с 30.09.2011 по 30.07.2012 в сумме 11 245 руб. 95 коп. По мнению истца, неосновательное обогащение возникло в результате оплаты им завышенного объема электроэнергии (разногласий по сроку начала действия договора энергоснабжения).

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 198 тыс. руб. Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

**3.22.4.2.4.** По иску ООО «Эксплуатационно-ремонтная группа» к ОАО «Саратовэнерго», ООО «СОЭК» о взыскании неосновательного обогащения в размере 1 838 444 руб. 65 коп. По мнению истца, задолженность, взысканная в судебном порядке, повторно включена в реестр требований кредиторов в рамках дела о банкротстве.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 1838 тыс. руб.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

**3.22.4.2.5.** По иску ПК «Водолей» к ОАО «Саратовэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в сумме 97 865 руб., процентов за пользование чужими денежными средствами в результате их неправомерного удержания в сумме 6 176 руб., расходов на оплату услуг представителя в сумме 10 000 руб. По мнению истца, неосновательное обогащение возникло в результате оплаты им завышенного объема электроэнергии (разногласия по объему потерь в трансформаторе тока).

Решением АС СО от 30.03.2012 исковые требования удовлетворены.

Постановлением 12 ААС от 21.06.2012 решением оставлено без изменения, апелляционная жалоба ОАО «Саратовэнерго» — без удовлетворения.

Постановлением ФАС ПО от 25.10.2012 по жалобе ОАО «Саратовэнерго» решение АС СО отменено, дело направлено на новое рассмотрение.

Дело находится в процессе рассмотрения судом первой инстанции.

Вероятность удовлетворения исковых требований к ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

Обществом по данному факту хозяйственной жизни создано оценочное обязательство в сумме 104 тыс. руб.

Руководитель

А.А. Щербаков

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»

Н.В. Симаганова

21 февраля 2013 года



**Ревизионная комиссия  
ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго»**

**Заключение**  
по результатам проверки финансово-хозяйственной  
деятельности ОАО энергетики и электрификации  
«Саратовэнерго» за 2012 год

**г. Саратов  
«08» апреля 2013 года**



Акционерам  
ОАО энергетики и электрификации  
«Саратовэнерго»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»**

«08» апреля 2013 года

г. Саратов

В соответствии с Уставом ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее - Общество), Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ Ревизионной комиссией Общества в период с 11.03.2013 года по 08.04.2013 года проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год.

В основные цели проверки входило следующее:

а) удостовериться, что основные финансовые показатели деятельности Общества, отраженные в бухгалтерской отчетности, достоверны;

б) в ходе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Обществом соблюдался порядок ведения бухгалтерского учета и выполнялись требования правовых актов Российской Федерации.

Ответственность за подготовку достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение порядка ведения бухгалтерского учета и других требований правовых актов Российской Федерации несет его руководство.

Ответственность Ревизионной комиссии заключалась в том, чтобы путем проведения ревизионной проверки получить разумную уверенность, что выполнены основные цели проверки и выводы сделаны на основании максимально объективного и достаточного анализа всей предоставленной для проверки информации, данных и документов.

По результатам проверки Ревизионная комиссия сообщает:

а) Обществом не начислен резерв по сомнительным долгам на 31.12.2012 года в сумме 586 748 тыс. руб., что привело к искажению показателей бухгалтерской отчетности:

- завышению показателя бухгалтерского баланса за 2012 год по нераспределенной прибыли;
- занижению показателя Отчета о прибылях и убытках за 2012 год по прочим расходам;

б) показатель Отчета о прибылях и убытках за 2012 год «выручка» не подтвержден первичными документами на сумму 89 251 тыс. руб., что привело к нарушению ФЗ «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 года №

129-ФЗ и рискам разрешения возникших разногласий с сетевой компанией в судебном порядке;

в) Общество не ведет надлежащий учет постоянных и временных разниц возникших в связи с различиями в отражении резервов по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового учета при расчете налога на прибыль;

По мнению Ревизионной комиссии, полученная информация и документы дают основание для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности и данных, содержащихся в годовом отчете Общества за 2012 год.

За исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в п. а), б), в), бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31.12.2012 года.

**Председатель Ревизионной комиссии**  
ОАО энергетики и электрификации  
«Саратовэнерго»:

Директор по аудиту  
ОАО «Объединенная энергосбытовая  
компания»

О.Л. Андреева

**Члены Ревизионной комиссии**  
ОАО энергетики и электрификации  
«Саратовэнерго»:

Начальник Департамента внутреннего  
аудита ОАО «Мосэнергосбыт»

И.Ю. Кузнецов

Руководитель дирекции  
сопровождения аудиторской  
деятельности Блока внутреннего  
аудита, контроллинга и управления  
рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

С.К. Юдин

Начальник управления аудита  
закупочной деятельности  
ООО «ИНТЕР РАО – Управление  
электрогенерацией»

В.Б. Куликов

Начальник управления финансового  
и операционного аудита  
ООО «ИНТЕР РАО – Управление  
электрогенерацией»

Л.И. Диордиева





# Отчёт о выполнении поручений Совета директоров Общества

№ п/п	Реквизиты протокола	Текст поручения	Отчёт о выполнении поручения
1.	20.05.2011 (Протокол от 23.05.2011 № 45)	<p>1.Считать одним из приоритетных направлений деятельности Общества исполнение п.п.6-9 предписания ФАС России от 15.03.2011 №АГ/8881.</p> <p>1.2.Единоличному исполнительному органу Общества обеспечить:</p> <p>1.2.1.Представление в ФАС России и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (в копии) ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за Отчётным месяцем информации в соответствии с п.9 предписания ФАС России от 15.03.2011 № АГ/8881.</p> <p>1.2.2.Представление Совету директоров Общества ежемесячно в срок до 25 числа каждого месяца Отчёта об исполнении настоящего решения.</p>	<p>Выполнено</p> <p>Информация ежемесячно направляется в ФАС (письмо от 17.02.2012 г. исх. № 0141/573; письмо от 16.03.2012 г. исх. № 0141/1015; письмо от 19.04.2012 г. исх. № 0141/1698; письмо от 18.05.2012 г. исх. № 0141/2221; письмо от 19.06.2012 г. исх. № 0141/2737; письмо от 19.07.2012 г. исх. № 0141/3260; письмо от 20.08.2012 г. исх. № 0141/3833; письмо от 19.09.2012 г. исх. № 0141/4449; письмо от 19.10.2012 г. исх. № 0141/5023; письмо от 19.11.2012 г. исх. № 0141/5453; письмо от 19.12.2012 г. исх. № 6063/2221;</p>
2.	27.07.2011 (Протокол от 29.07.2011 № 47)	<p>1.Утвердить Положение о предоставлении контролирующему лицу информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг (Приложение 4).</p> <p>2.Поручить Управляющему директору — первому заместителю генерального директора Малухину Алексею Геннадьевичу обеспечить исполнение Положения о предоставлении контролирующему лицу информации, подлежащей раскрытию на рынке ценных бумаг.</p>	<p>Выполнено</p> <p>Отчёт в соответствии с утвержденным Положением направляется еженедельно</p>
3.	24.01.2012 (Протокол от 24.01.2012 № 53)	<p>1.Созвать внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы в соответствии с пунктом 14.2 Устава Общества.</p> <p>2.Определить дату проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества: 18 апреля 2012 г. Определить время проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества: 11 часов 00 минут по местному времени. Определить место проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества: г. Саратов, ул. Лунная, д. 27 «А», ООО «Санаторий-профилакторий «Сокол», конференц-зал. Определить время начала регистрации лиц, участвующих во внеочередном Общем собрании акционеров: 10 часов 00 минут по местному времени.</p> <p>3.Утвердить следующую повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества:</p> <p>1. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества.</p> <p>2. Об избрании членов Совета директоров Общества.</p> <p>4.Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества: 25 января 2012 г. Поручить Управляющему директору — первому заместителю генерального директора Общества в однодневный срок с даты принятия настоящего решения уведомить регистратора Общества о необходимости составления указанного списка.</p> <p>5.Определить, что сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров направляется (либо вручается под роспись) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества, заказным письмом, а также публикуется в газете «Саратовские вести» не позднее 07 февраля 2012 года.</p> <p>Утвердить форму и текст сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества (Приложение 2).</p> <p>6.Определить в качестве информации (материалов), предоставляемой при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров Общества лицам, имеющим право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров:</p> <p>сведения о кандидатах в члены Совета директоров Общества; информацию о наличии либо отсутствии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров; проект решения по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров.</p>	<p>Выполнено</p> <p>Список лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества составлен на 25 января 2012 г.</p> <p>Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 18.04.2012 г. (Протокол № 30 от 19.04.2012 г.)</p>

№ п/п	Реквизиты протокола	Текст поручения	Отчёт о выполнении поручения
		<p>Установить, что с указанной информацией (материалами) лица, имеющие право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров, могут ознакомиться в период с 29 марта 2012 г. по 17 апреля 2012 г. (включительно), с 10 часов 00 минут до 16 часов 00 минут по местному времени, за исключением выходных и праздничных дней, по адресам: — 410028 г. Саратов, ул. Чернышевского, д. 124, ОАО «Саратовэнерго», отдел корпоративной работы; — 109028 г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4, ООО «Реестр-РН»;</p> <p>а также 18 апреля 2012 года по месту проведения внеочередного Общего собрания акционеров.</p> <p>Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет (<a href="http://saratovenergo.ru">http://saratovenergo.ru</a>).</p> <p>7. Определить, что акционеры Общества, владеющие в совокупности не менее чем 2% голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества в срок до 18 марта 2012 года.</p> <p>8. Определить дату проведения заседания Совета директоров Общества, проводимого для рассмотрения предложений акционеров по кандидатурам в Совет директоров Общества, утверждения формы и текста бюллетеней для голосования, об утверждении сметы затрат, связанных с подготовкой и проведением внеочередного Общего собрания акционеров, а также утверждения договора с регистратором Общества на оказание услуг по подготовке и проведению внеочередного Общего собрания акционеров Общества — 19 марта 2012 года.</p> <p>9. Определить, что бюллетени для голосования должны быть направлены заказным письмом (вручены под роспись) лицам, имеющим право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества не позднее 28 марта 2012 года.</p> <p>Определить, почтовые адреса, по одному из которых могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования: — 410028 г. Саратов, ул. Чернышевского, д. 124, ОАО «Саратовэнерго», отдел корпоративной работы; -109028 г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4, ООО «Реестр-РН»;</p> <p>— 115172, г. Москва, а/я 4, ООО «Реестр — РН».</p> <p>Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса лиц, не принявших участие в собрании, если они представлены бюллетенями для голосования, полученными Обществом не позднее 15 апреля 2012 г. включительно.</p> <p>9. Избрать секретарем внеочередного Общего собрания акционеров заместителя начальника отдела корпоративной работы Лапшова Виталия Валерьевича.</p>	
4.	06.02.2012 (Протокол от 08.02.2012 № 54)	<p>В связи с вступлением в силу с 01.01.2012 года Федерального закона от 18.07.2011 № 227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения» (далее — Закон о трансфертном ценообразовании, Закон) считать одним из приоритетных направлений деятельности общества проведение системы контроля за совершением сделок между взаимозависимыми лицами в соответствии с указанным Законом.</p> <p>Поручить Единоличному исполнительному органу Общества:</p> <p>1.1. Обеспечить реализацию в ОАО «Саратовэнерго» мероприятий, указанных в Приложении № 1 к настоящему решению (далее — План мероприятий).</p> <p>1.2. Представлять Председателю Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» для рассмотрения на Совете директоров Отчёты о выполнении мероприятий, указанных в Приложении № 1 к настоящему решению, с приложением предусмотренной Планом мероприятием документации — в срок не позднее 5 рабочих дней после окончания исполнения каждого пункта Плана мероприятий.</p>	<p>Выполнено Отчёт предоставлен Протокол № 58 от 30.03. 2012 г. Протокол № 61 от 01.06. 2012 г. Протокол № 69 от 20.11. 2012 г.</p>

№ п/п	Реквизиты протокола	Текст поручения	Отчёт о выполнении поручения
5.	27.02.2012 (Протокол от 28.02.2012 № 55)	1. Считать подготовку к проведению годового Общего собрания акционеров Общества одним из приоритетных направлений деятельности Общества. 2. Утвердить график подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2011 года в соответствии с Приложением 3. 3. Поручить Единоличному исполнительному органу Общества обеспечить проведение годового Общего собрания акционеров Общества в сроки, установленные графиком подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2011 года.	Выполнено Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 06.06.2012 г. (Протокол № 31 от 07.06.2012 г.)
6.	26.04.2012 (Протокол от 27.04.2012 № 60)	1. Создать годовое Общее собрание акционеров Общества в форме собрания (совместного присутствия). 2. Определить дату проведения годового Общего собрания акционеров Общества — 06 июня 2012 г. 3. Определить время проведения годового Общего собрания акционеров Общества — 11 часов 00 минут по местному времени. 4. Определить место проведения годового Общего собрания акционеров Общества — Россия, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Лунная, д. 27 «А», ООО «С-п «Сокол», конференц-зал. 5. Определить время начала регистрации лиц, участвующих в годовом Общем собрании акционеров, — 10 часов 00 минут по местному времени. 6. Утвердить следующую повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества: Об утверждении годового Отчёта, годовой бухгалтерской Отчётности, в том числе Отчёта о прибылях и убытках Общества за 2011 год. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2011 финансового года. Об избрании членов Совета директоров Общества. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. Об утверждении аудитора Общества. Об одобрении договора кредитования в форме овердрафта между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «Саратовэнерго» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность. 7. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества 27 апреля 2012 года. 8. Поручить Управляющему директору — первому заместителю генерального директора Общества в однодневный срок с даты принятия настоящего решения уведомить регистратора Общества о необходимости составления указанного списка. 9. Определить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, являются: годовая бухгалтерская Отчётность за 2011 год, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки годовой бухгалтерской Отчётности; годовой Отчёт Общества за 2011 год; заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом Отчёте Общества за 2011 год; сведения о кандидатах в Совет директоров Общества; сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию Общества; сведения о кандидатуре аудитора Общества; информация о наличии либо отсутствии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества. рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли и убытков Общества по результатам финансового года; рекомендации Совета директоров Общества по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты; проекты решений годового Общего собрания акционеров Общества.	Выполнено Список лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества составлен на 27.04.2012 г. Годовое Общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 06.06.2012 г. (Протокол № 31 от 07.06.2012 г.)



№ п/п	Реквизиты протокола	Текст поручения	Отчёт о выполнении поручения
		<p>Установить, что с указанной информацией (материалами), лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 17 мая 2012 года по 05 июня 2012 года (включительно), за исключением выходных и праздничных дней с 09 часов 00 минут до 16 часов 00 минут по местному времени по адресу: — г. Саратов, ул. Чернышевского, 124, ОАО «Саратовэнерго» (Отдел корпоративной работы); с 09 часов 00 минут до 14 часов 00 минут по местному времени по адресу: — 109028 г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4, ООО «Реестр-РН»; а также «06» июня 2012 года (в день проведения собрания) по месту проведения годового Общего собрания акционеров Общества. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет (<a href="http://saratovenergo.ru">http://saratovenergo.ru</a>).</p> <p>10. Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества согласно Приложениям № 1-4.</p> <p>11. Определить, что бюллетени для голосования должны быть направлены заказным письмом (вручены под роспись) лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества не позднее 16 мая 2012 года. Определить, что заполненные бюллетени для голосования могут быть направлены по следующим адресам: — 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124, ОАО «Саратовэнерго»; — 115172, г. Москва, а/я 4 ООО «Реестр — РН».</p> <p>При определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными обществом по указанным адресам, не позднее 03 июня 2012 года.</p> <p>12. Утвердить форму и текст сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров Общества согласно Приложению № 5. Определить, что сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров общества направляется заказным письмом (либо вручается под роспись) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, а также публикуется в газете «Саратовские вести» не позднее 16 мая 2012 года.</p> <p>13. Избрать секретарем годового Общего собрания акционеров Общества Лапшова Виталия Валерьевича — заместителя начальника отдела корпоративной работы Общества.</p>	
7.	27.04.2012 Протокол № 60.	<p>Утвердить договор с регистратором Общества ООО «Реестр-РН» на оказание услуг по подготовке и проведению годового Общего собрания акционеров Общества (Приложение № 9).</p> <p>Поручить Управляющему директору — первому заместителю генерального директора Общества заключить договор с регистратором Общества на условиях, указанных в Приложении № 9.</p>	Выполнено Договор С11 на оказание услуг по выполнению функций счетной комиссии на годовом общем собрании акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» от 26.04.2012г.
8.	16.10.2012 Протокол № 68.	<p>1. Считать мероприятия направленные на реализацию инвестиционной программы одним из приоритетных направлений деятельности Общества.</p> <p>2. Утвердить с 01.01.2012 года следующий Перечень должностей руководителей ОАО «Саратовэнерго», ответственных за реализацию инвестиционной программы: — директор по экономике и финансам</p>	Выполнено Протокол № 70 от 03.12. 2012 г.

## Сделки, совершённые Обществом в 2012 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок

№ п/н	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Цена	Номер и дата протокола органа управления, на котором принято решение об одобрении сделки
1	<p>Дата совершения сделки: 26 сентября 2012 г.</p> <p>Категория сделки: крупная сделка</p> <p>Предмет соглашения: Генеральное соглашение об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками между ОАО «Саратовэнерго» (Заёмщик) и ОАО «Сбербанк России» (Кредитор).</p> <p>Иные существенные условия: Кредитор открывает Заёмщику возобновляемую рамочную кредитную линию для пополнения оборотных средств на срок по сентябрь 2015г. с лимитом задолженности 700 000 000 (Семьсот миллионов) российских рублей. В рамках Соглашения Кредитор и Заёмщик заключают отдельные Кредитные сделки.</p> <p>— в рамках Соглашения ОАО «Саратовэнерго» вправе заключать отдельные кредитные сделки, максимальный размер совокупной ссудной задолженности по которым не может превышать 700 000 000 (Семьсот миллионов) российских рублей;</p> <p>— срок действия кредитной линии: не более 36 (тридцати шести) месяцев с даты заключения соглашения;</p> <p>— срок действия отдельных кредитных сделок в рамках соглашения: не более 90 (девяносто) дней;</p> <p>— процентная ставка за пользование кредитом устанавливается при заключении каждой отдельной кредитной сделки, но не может превышать ставки рефинансирования, на момент заключения сделки, увеличенной на 2,5 процентных пункта. Ставка рефинансирования на момент принятия настоящего решения составляет 8%.</p> <p>— уплата Заёмщиком процентов за пользование кредитом до 45 дней — в день погашения кредита;</p> <p>— уплата Заёмщиком процентов за пользование кредитом свыше 45 дней — ежемесячно;</p> <p>— кредитование — без обеспечения;</p> <p>— целевое использование кредитных средств — на пополнение оборотных средств.</p>	<p>Кредитор — ОАО «Сбербанк России», Заёмщик — ОАО «Саратовэнерго».</p>	<p>Размер сделки в денежном выражении - 700 000 000 (Семьсот миллионов) руб.</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров №66 от 24.09.2012г.</p>

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Цена	Номер и дата протокола органа управления, на котором принято решение об одобрении сделки
	<p>Срок договора: договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по Соглашению и Кредитным сделкам, заключенным в рамках Соглашения</p>			
2	<p>Дата совершения сделки: 28 декабря 2012г.</p> <p>Категория сделки: существенная сделка, не являющаяся крупной.</p> <p>Предмет соглашения: Договор об открытии возобновляемой кредитной линии (с периодом оборачиваемости) между Межрегиональным коммерческим банком развития связи и информатики (открытое акционерное общество) (Кредитор) и Открытым акционерным обществом <b>энергетики и электрификации</b> «Саратовэнерго» (Заёмщик).</p> <p>Иные существенные условия: Кредитор обязуется открыть Заёмщику возобновляемую кредитную линию для пополнения оборотных средств с лимитом задолженности в сумме 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей, и предоставить в рамках указанного Лимита задолженности кредит в порядке и на условиях Договора, а Заёмщик обязуется возратить Кредитору полученный кредит и уплатить проценты за пользование им и другие платежи в размере, в сроки и на условиях Договора.</p> <p>В течение срока действия Договора ссудная задолженность по Договору не может превышать сумму установленного Лимита задолженности. Выдача кредита производится перечислением Траншей кредита на срок не более 365 (Трехсот шестидесяти пяти) календарных дней (далее именуемый — Период оборачиваемости). Погашение Транша кредита Заёмщик обязан осуществить не позднее последнего календарного дня действия Периода оборачиваемости.</p> <p>Любой последующий Транш кредита предоставляется при условии отсутствия на дату его предоставления просроченной задолженности по Договору.</p> <p>Условия предоставления кредита: Выдача кредита производится при условии: заключение соглашения о праве Кредитора на списание средств, в погашение просроченной задолженности; отсутствия просроченной задолженности по процентам и другим платежам по Договору, а также других просроченных обязательств Заёмщика перед кредитором по договорам о предоставлении кредита (в т.ч. кредитным договорам, договорам об открытии кредитных линий) и/или договорам поручительства и/или договорам о предоставлении банковских гарантий/ контргарантий/поручительств; наличия свободного остатка Лимита задолженности;</p>	<p>Межрегиональный коммерческий банк развития связи и информатики (открытое акционерное общество) — Кредитор; ОАО «Саратовэнерго» — Заёмщик.</p>	<p>Размер сделки в денежном выражении: 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей.</p>	<p>Протокол заседания Совета директоров № 71 от 10.12.2012г.</p>



№ п/н	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Цена	Номер и дата протокола органа управления, на котором принято решение об одобрении сделки
	<p>Процентная ставка за пользование Кредитом устанавливается в размере 10,7 (Десять целых и семь десятых) процентов годовых, но в любом случае не выше лимита стоимостных параметров заимствования, утвержденных Советом директоров Заёмщика на соответствующий период, в котором совершается сделка; Проценты начисляются на сумму фактической ссудной задолженности по кредиту, начиная с даты, следующей за датой образования задолженности по ссудным счетам (включительно), и по дату полного фактического погашения кредита (включительно).</p> <p>Уплата процентов производится ежемесячно не позднее последнего рабочего дня месяца и в дату полного фактического погашения кредита;</p>			
	<p>Кредитор имеет право в одностороннем порядке без оформления дополнительного соглашения с уведомлением Заёмщика производить уменьшение размера процентной ставки по Договору, в том числе, но не исключительно, при изменении конъюнктуры рынка, а также в связи с принятием Банком России решений по уменьшению учетной ставки;</p> <p>Кредитор имеет право на увеличение размера процентной ставки по Договору, в том числе, но не исключительно, при изменении конъюнктуры рынка, а также в связи с принятием Банком России решений по повышению учетной ставки. Новый размер процентной ставки не может превышать размер учетной ставки Банка России, увеличенной на 4,5 (Четыре целых и пять десятых) % годовых, но в любом случае не выше лимита стоимостных параметров заимствования, утвержденных Советом директоров Заёмщика на соответствующий период, в котором совершается сделка. Изменение вступает в силу с момента подписания дополнительного соглашения к Договору;</p> <p>Кредитор имеет право, в случае возникновения просроченной задолженности, в пределах сумм просроченных платежей и неустойки, штрафа, без дополнительных распоряжений Заёмщика, списывать денежные средства с банковских счетов Заёмщика. Настоящим Заёмщик дает согласие (акцепт) Кредитору на списание денежных средств с банковских счетов Заёмщика (заранее данный акцепт Заёмщика);</p> <p>Штрафные санкции: в случае непогашения или несвоевременного погашения Заёмщиком кредита и процентов за пользование кредитом, Кредитор вправе потребовать от Заёмщика уплаты неустойки в размере Двойной ставки рефинансирования, установленной Банком России, от суммы просроченной задолженности по основному долгу, по процентам, начисляемых за каждый день просрочки;</p> <p>Кредитование — без обеспечения.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по Договору.</p>			



## Сделки, совершённые Обществом в 2012 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные решениями органов управления Общества

Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола органа управления, на котором принято решение об одобрении сделки
<p>Дата совершения сделки: 19 ноября 2012 г.</p> <p>Предмет соглашения: Договор кредитования в форме овердрафта между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (Кредитор или Банк) и Открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (Заёмщик).</p> <p>Иные существенные условия: Кредитор обязуется предоставлять Заёмщику Кредиты в форме овердрафта, а Заёмщик обязуется погашать предоставленные Кредиты, уплачивать проценты в сроки и в порядке, предусмотренные условиями Договора. Кредиты в течение срока действия Договора могут быть предоставлены Заёмщику неоднократно в пределах величины Лимита овердрафта: — с даты заключения Договора и до « 19 » ноября 2015 г. (включительно) Лимит овердрафта устанавливается в размере, определённом из расчёта не более 50 (Пятидесяти) процентов от суммы ежемесячных кредитовых оборотов по счетам Заёмщика, открытым в Банке, за предшествующий календарный месяц, но не может превышать 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей. Лимит овердрафта может быть скорректирован в соответствии с условиями Договора: — под ежемесячными кредитовыми оборотами по счетам Заёмщика, открытым в Банке, понимается суммарный объем поступлений денежных средств в течение расчётного месяца на все Счета за вычетом поступлений, указанных в Договоре.</p>	<p>«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)— Кредитор или Банк; ОАО «Саратовэнерго»— Заёмщик;</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»— владеющий более чем 20% голосующих акций, т.к. его аффилированное лицо — Селезнев Кирилл Геннадьевич является членом Совета директоров «Газпромбанка» (Открытого акционерного общества), являющегося стороной в сделке.</p>	<p>Размер сделки в денежном выражении: 400 000 000 (Четыреста миллионов) рублей.</p>	<p>Протокол годового Общего собрания акционеров № 31 от 07.06.2013</p>



Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола органа управления, на котором принято решение об одобрении сделки
<p>-кредиты в форме овердрафта предоставляются Заёмщику для финансирования текущей хозяйственной деятельности Заёмщика;</p> <p>-в течение срока действия настоящего Договора Заёмщику могут быть предоставлены отдельные Кредиты сроком не более 30 дней включительно;</p> <p>-в случае прекращения действия Договора банковского счёта и закрытия Расчётного счёта Заёмщик обязан вернуть все полученные Кредиты, а также уплатить проценты не позднее дня закрытия Расчётного счёта.</p> <p>Кредитор вправе отказать Заёмщику в предоставлении Кредита полностью или частично при наличии обстоятельств, очевидно свидетельствующих о том, что предоставленная Заёмщику сумма не будет возвращена в срок, а также в случае невыполнения Заёмщиком отлагательных условий, установленных Договором.</p> <p>Процентная ставка за пользование предоставленными Кредитами составляет 6 (Шесть) процентов годовых по фактической задолженности.</p> <p>Размер процентной ставки может быть пересмотрен Банком в одностороннем порядке, в том числе, в связи с изменением ставки рефинансирования ЦБ РФ и /или изменением конъюнктуры рынка.</p> <p>Срок договора: договор вступает в силу с 19 ноября 2012г. и действует до 19 ноября 2015г.</p>				

## Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения, утверждённого Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 4 апреля 2002 г. N 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»

№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
<b>ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ</b>			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включённых в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается	ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава п.п.11.5. устанавливают срок не менее 20 дней, а при содержании повестки о реорганизации общества не менее 30 дней.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания – до даты окончания приёма бюллетеней для голосования.	Соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров предоставляется Обществом по требованию лиц, включённых в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Акционеры имеют возможность в соответствии со ст. 11 п.п.11.7. Устава Общества и ст.2. п.2.3 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации ознакомиться с такими материалами. Порядок ознакомления определяется решением Совета директоров.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учёт его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счёте депо, — достаточно выписки со счёта депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	Общество самостоятельно запрашивает подтверждение прав акционеров на акции
5.	Наличие в уставе или во внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора общества.	Соблюдается частично	Указанные лица обычно присутствуют на Общих собраниях акционеров. В Уставе Общества отсутствует положение, предусматривающее обязательность их присутствия, однако, п.п.5.2. ст. 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации предполагает присутствие членов совета директоров для осуществления функций председательствующего на Общем собрании.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	Указанные лица обычно присутствуют на Общих собраниях акционеров. В Уставе Общества и во внутренних документах отсутствует данное положение.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Процедура регистрации участников общего собрания акционеров определена п.7.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.

№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
<b>СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ</b>			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров входит «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчёта об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества».
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	Управление рисками в акционерном Обществе осуществляется в соответствии с «Положением об управлении рисками ОАО «Саратовэнерго»».
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Неприменимо	Согласно п. 15.1. ст.15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров (а не Общего собрания акционеров) входит «избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним».
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей структурных подразделений акционерного общества.	Частично соблюдается	Устав Общества не содержит специального права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждений исполнительного органа, руководителей структурных подразделений Общества. В Обществе утверждено Положение о материальном стимулировании управляющего директора и высших менеджеров.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Согласно п. 20.6. ст. 20 Устава Общества «условия трудового договора с Генеральным директором Общества, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора». Как правило, на заседании Совета директоров определяется лицо, уполномоченное Советом директоров на подписание договора с Генеральным директором или Управляющей организацией, где и утверждаются условия договора.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчёте голосов не учитываются.	Не соблюдается	Как правило, на заседании Совета директоров определяется лицо, уполномоченное Советом директоров на подписание договора с Генеральным директором или Управляющей организацией.
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Не соблюдается	До переизбрания на годовом Общем собрании акционеров и в действующем составе Совета директоров 2 члена Совета Директоров являются независимыми директорами в соответствии требованиями Кодекса Корпоративного поведения.
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	



№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п. 10.8. статьи 10 Устава Общества «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция — один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества».
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта.	Соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей. Однако, сложившаяся корпоративная практика исключает возникновение данной ситуации, т.к. в соответствии п.15.3 и п.15.4 ст.15 Устава Общества Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причинённые Обществу их виновными действиями (бездействием).
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается в большей мере	Члены Совета директоров не владеют акциями Общества. Внутренние документы Общества не содержат специальной обязанности членов совета директоров совершать действия, указанные в рекомендации. В связи с необходимостью соблюдать требования ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком» Члены Совета директоров обязаны уведомлять Общество о совершении сделок с ценными бумагами Общества.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	Согласно п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утверждённым Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, если иное не установлено настоящим Положением».
21.	Проведение заседаний совета директоров общества в течение года, за который составляется годовой отчёт акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В отчётном периоде было проведено 22 заседания Совета директоров, промежутки между заседаниями составлял менее шести недель.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров регламентирует статья 18 Устава Общества и Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит «предварительное одобрение решений о совершении Обществом: а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершённого строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества. в) принятие решений о заключении сделок, предмет 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».

№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается	Согласно п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров». Согласно п. 3.3. указанного Положения «Документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса».
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Не соблюдается	В настоящее время в Обществе нет комитета Совета директоров, который рекомендует Совету директоров аудитора и взаимодействует с ним, и ревизионной комиссией Общества. Уставом Общества (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3. статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3. статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3. статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров. Решение о создании комитетов Советом директоров не принималось.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.

№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Неприменимо	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Не соблюдается	Устав Общества не содержит специальный порядок определения кворума совета директоров, указанный в рекомендации. Порядок определения кворума соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах».
<b>ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Не соблюдается	Уставом Общества наличие коллегиального исполнительного органа (правления) не предусмотрено.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Неприменимо	Отсутствует институт Правления.
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Фактически все операции, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества, рассматриваются Советом директоров Общества.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако, Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов.
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим-соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, но Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Частично соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся указанные рекомендации. Сложившаяся корпоративная практика исключает возникновение данной ситуации, так как договор с управляющей организацией содержит пункт, что при осуществлении своих прав и исполнении своих обязанностей управляющая организация должна действовать в интересах Общества добросовестно и разумно.



№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздержаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта-обязанности информировать об этом совет директоров.	Соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей, но в соответствии п.15.3 и п.15.4 ст.15 Устава Общества Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием).
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся критерии отбора управляющей организации (управляющего). При рассмотрении вопроса об утверждении повестки дня собрания акционеров, содержащей вопрос о принятии решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества, Совет директоров изучает основные критерии компаний, выдвигаемых для передачи полномочий.
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.	Не соблюдается	Единоличный исполнительный орган -Управляющая организация-представляет на утверждение Совета директоров ежеквартальные отчеты. Указанный регламент предоставления отчетности прописан в договоре с управляющей организацией в соответствии с решениями Совета директоров.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной информации.	Соблюдается	Договор с управляющей организацией содержит пункты о сохранности информации, являющейся коммерческой тайной Общества, а также его контрагентов, и не разглашении сведений, составляющих коммерческую тайну.
<b>СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.	Не соблюдается	Секретарь Общества, задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров, не избирался и не назначался. Указанные функции возложены на сотрудников отдела корпоративной работы Секретаря Совета директоров
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Неприменимо	Отсутствует институт Секретаря Общества
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Неприменимо	Отсутствует институт Секретаря Общества
<b>СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до её совершения.	Соблюдается	Одобрение крупных сделок осуществляется требованиями п.п.15.1.24. ст.15 Устава Общества.
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Независимый оценщик всегда привлекается для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки в соответствии с гл. 10 ФЗ «Об акционерных обществах» и п.п.15.1.24, 15.1.42. ст.15 Устава.

№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данный запрет.
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные ценные акции) при поглощении.	Соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Соблюдается	Независимый оценщик привлекается для оценки рыночной стоимости акций имущества, являющегося предметом крупной сделки в соответствии со ст.75. ФЗ «Об акционерных обществах» и п.п. 15.1.42. ст. 15 Устава.
<b>РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров от 20.10.2006г. Протокол №6 утверждено «Положение об информационной политике ОАО «Саратовэнерго».
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует данное требование. Информация раскрывается в соответствии с действующим законодательством РФ.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	Перечень информации (материалов) для предоставления акционерам в соответствии с Уставом Общества определяется Советом директоров при подготовке к проведению каждого общего собрания акционеров.
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	На Веб-сайте: <a href="http://www.saratovenergo.ru">http:// www.saratovenergo.ru</a> регулярно раскрывается информация об акционерном Обществе в соответствии с требованиями законодательства РФ, Устава Общества и внутренними документами общества.
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Информации о существенных сделках раскрывается в соответствии с п.п. 5.2.10 ст. 5 Положения об информационной политике.

№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Информации о существенных сделках раскрывается в соответствии со ст. 5 п.п. 5.2.10 Положения об информационной политике.
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается.	Действует Положение об инсайдерской информации.
<b>КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ</b>			
65	Наличие утверждённых советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается частично	Решением годового Общего собрания акционеров утверждено Положение о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества «Саратовэнерго» (новая редакция) Протокол от 27 мая 2010г. №27(далее Положение о ревизионной комиссии). В соответствии с п.1.2. Положения о ревизионной комиссии, ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Не соблюдается	После реорганизации в Обществе не организовано специальное подразделение контрольно-ревизионной службы, но регулярно проводятся проверки по указанию руководства.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров.	Неприменимо	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Неприменимо	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Неприменимо	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается частично	В соответствии с п.7.5.Положения о ревизионной комиссии запрашиваемые документы должны быть представлены в течение 2 (Двух) рабочих дней с момента получения запроса, а доступ к соответствующим электронным базам должен быть обеспечен на следующий рабочий день.
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия— совету директоров акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с п.п.6 п.4.2 7.5.Положения о ревизионной комиссии ревизионная комиссия осуществляет выдачу предписаний должностным лицам органов управления общества о принятии ими безотлагательных мер в связи с выявленными нарушениями.



№	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службы целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Неприменимо	В Уставе Общества отсутствует данное требование. В Обществе отсутствует контрольно ревизионная служба.
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах не содержится данный порядок.
74	Наличие утверждённого советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Проверки проводятся в соответствии с требованиями, содержащимися в ст.21 Устава Общества и ст. 7. Положения о ревизионной комиссии.
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не сформирован.
<b>ДИВИДЕНДЫ</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директор при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров от 30 мая 2008г. Протокол №1 утверждено Положение о дивидендной политике, также Совет директоров руководствуется положениями Устава Общества ст. 7.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Соблюдается	Минимальная доля чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, и условия полной или частичной невыплаты определены Положением о дивидендной политике и Уставом Общества ст.7.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества, и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается в большей мере	Информация раскрывается в годовых и ежеквартальных отчётах Общества, а также частично, в качестве решений общих собраний акционеров, публикуется в областной газете Саратовские вести» Указанный документ размещен на веб-сайте Общества в сети Интернет: <a href="http://www.saratovenergo.ru">http:// www.saratovenergo.ru</a> .

Над изданием работали: отдел корпоративной работы, пресс-служба ОАО «Саратовэнерго»

Дизайн: Андрей Елисеев

Фотографии: Берсенева Ю.Н., Валгуцковой О.В., Вануркиной М.Б., Елгазиной Н.С., Полухина С.В., Татаркина А.В.