

САРАТОВЭНЕРГО



Г О Д О В О Й
О Т Ч Е Т

2009

С нами СВЕТлее!

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» по результатам 2009 года

Генеральный директор
ОАО «Саратовэнерго»

Главный бухгалтер



Малухин А. Г.

Симаганова Н.В.

Дата: 7 апреля 2010 года

Годовой отчет предварительно утвержден решением Совета директоров
от 22 апреля 2010 года,

Протокол № 30, дата составления протокола: 23 апреля 2010 года

СВЕТ — основа жизни
на нашей планете.

ПОНЯТИЕ света в прямом
и переносном смысле
проникает во все уголки
нашего бытия. Он встречается во
многих проявлениях,
и речь не только
о физическом **ЯВЛЕНИИ**.

Говоря, например, «светлая
жизнь, душа, красота»,
подразумевается нечто хорошее,
чистое и положительное.

Понятие «свет»
в нашем обиходе появилось
давно и неразрывно **СВЯЗАНО** с
сущностью человека.

Иными словами,

СВЕТ — ЭТО ЖИЗНЬ!

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГЛОССАРИЙ	6
1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	8
2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ	10
2.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на настоящее время.	10
2.2. Стратегия Общества.	11
2.3. Организационная (внутренняя) структура Общества.	12
2.4. Информация об основных видах деятельности Общества.	12
2.5. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества.	12
2.6. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность.	14
2.7. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска.	14
2.8. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика).	14
2.9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества, управление рисками.	15
3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	16
3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала.	16
3.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке.	18
3.3. Информация о мерах, принятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества.	18
3.4. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества, с указанием минимальных и максимальных цен на акции и объема торговли ими за отчетный период.	18
3.5. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов.	19
3.6. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении.	19
3.7. Статистическая информация об акционерах Общества.	19
3.8. Сведения о банках-депозитариях, являющихся держателями программ депозитарных расписок Общества.	19
4. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	20
4.1. Структура органов управления и контроля Общества.	20
4.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде и принятых на них решениях.	26
4.3. Состав совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров, имевших место в отчетном году, сведения о независимых директорах.	27
4.4. Информация о наличии и основных функциях комитетов совета директоров.	30
4.5. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа акционерного общества.	30
4.6. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления.	31
4.7. Информация о размере вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа акционерного общества, каждого члена коллегиального исполнительного органа акционерного общества и каждого члена совета директоров акционерного общества или общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех этих лиц, выплаченного или выплачиваемого по результатам отчетного года.	32
4.8. Подтверждение приверженности Общества наиболее прогрессивным принципам и практике корпоративного управления.	32
4.9. Подтверждение выполнения рекомендаций Кодекса корпоративного поведения и постановлений ФСФР (ФКЦБ).	32
4.10. Информация о системе управления рисками и процедурами внутреннего контроля Общества, а также подтверждение выполнения установленных процедур контроля.	32
4.11. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде.	33
4.12. Информация о совершении Обществом крупных сделок в отчетном периоде.	33
4.13. Информация о службе внутреннего аудита.	33
4.14. Информация о наличии в Обществе комитета по аудиту, его роли и роли ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации.	33
4.15. Информация об отчетах и заключениях независимых экспертов о различных аспектах корпоративного управления Общества.	33
4.16. Сведения о присвоенных Обществу рейтингах корпоративного управления.	33
4.17. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества.	33
4.18. Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления.	33
4.19. Политика Общества по раскрытию информации.	33
4.20. Существенные факты.	35
4.21. Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества.	35

ОГЛАВЛЕНИЕ

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	36
5.1. Виды производственной деятельности Общества	36
5.2. Основные производственные показатели Общества	36
5.3. Динамика производства за последние 3 года	37
5.4. Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу	38
5.5. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности	38
6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	40
6.1. Объемы и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе суммы освоения на техническое перевооружение, развитие и новое строительство	40
6.2. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных средств (кредиты, средства от дополнительной эмиссии акций и т.д.) и собственных средств	41
6.3. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу (минимум на три года), в том числе информация об ожидаемых объемах финансирования планируемых инвестиционных проектов	41
6.4. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий	42
7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	44
7.1. Принципы и методы расчета дивидендов	44
7.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты	45
7.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года	45
7.4. Распределение прибыли на дивиденды на 1 акцию в соответствии с решением общего собрания акционеров	45
8. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА	46
8.1. Данные о чистой прибыли	46
8.2. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	46
8.3. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе, включая правовую базу, на основании которой готовился годовой отчет, с указанием стандартов учета и отчетности, использовавшихся при подготовке финансовой отчетности	47
8.3.1. Основные положения учетной политики Общества. Основа составления	47
8.3.2. Выбранные варианты методики бухгалтерского учета	48
8.4. Анализ реструктуризации Общества и ее последствий	52
8.5. Анализ финансовых результатов деятельности Общества	52
8.6. Анализ финансового состояния Общества	54
8.7. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности	54
8.8. Система управления рисками	55
8.9. Методы оценки активов	55
8.10. Показатели эффективности, включая ROE	56
8.11. Соотношение собственных и заемных средств	57
8.12. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества	57
8.12.1. Кредиторская задолженность	57
8.12.2. Дебиторская задолженность	58
8.13. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса	60
8.14. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии	60
9. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ	62
9.1. Объем продаж Общества	62
9.2. Текущие показатели продаж	62
9.3. Текущая информация о продукции и ценах, в том числе — о новых видах продукции, сбытовой и ценовой политике, взаимоотношения Общества с его основными поставщиками	63
9.4. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения	63
9.5. Положение Общества на основных рынках сбыта. Описание конкурентного окружения Общества	64

ОГЛАВЛЕНИЕ

10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	66
10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг	66
10.2. Применение электронной коммерции	67
10.3. Способы закупок и условия их выбора	67
10.4. Порядок формирования и реализация ГКПЗ	68
10.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки	69
10.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на будущий год	70
11. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	72
11.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	72
11.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года	73
11.3. Информация по удовлетворению социальных нужд, социальным льготам и гарантиям, своевременной выплате заработной платы работникам Общества	74
11.4. Информация о подготовке резерва, обучении и повышении квалификации кадров	75
11.5. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда, информация о принятых мерах по улучшению условий труда и быта работающих	75
11.6. Социальное партнерство	75
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	76
12.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики	76
12.2. Применение перспективных технологий и решений	76
12.3. Проекты и затраты в области природоохранной деятельности	76
13. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	78
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	80
15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	84
15.1. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период	85
15.1.1. Примечания, комментарии к форме 1 Бухгалтерский баланс	88
15.2. Отчет о прибылях и убытках	92
15.2.1. Примечания, комментарии к форме 2 Отчет по реализации и прибыли	93
16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ, ИНВЕСТОРОВ И ДРУГИХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ	96
ПРИЛОЖЕНИЕ	98

ГЛОССАРИЙ

Акция	Эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права ее владельца (акционера) на получение части прибыли акционерного общества в виде дивидендов, на участие в управлении акционерным обществом и на часть имущества, остающегося после его ликвидации, акция является именной ценной бумагой.
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учета электроэнергии
ВОСА	Внеочередное Общее собрание акционеров
Гарантирующий поставщик, ГП	Субъект розничного рынка, осуществляющий поставку электрической энергии покупателям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии.
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГОСА	Годовое Общее собрание акционеров
ДЗ	Дебиторская задолженность
Капитализация	Рыночная стоимость акций компании, находящихся в обращении
КГРТ	Комитет государственного регулирования тарифов по Саратовской области
КЗ	Кредиторская задолженность
МТР	Материально-технические ресурсы
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
НПФЭ	Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики

ГЛОССАРИЙ

Публичное обращение ценных бумаг	Обращение ценных бумаг на торгах фондовых бирж и/или иных организаторов торговли на рынке ценных бумаг, обращение ценных бумаг путем предложения ценных бумаг неограниченному кругу лиц, в том числе с использованием рекламы
ПОРП	Правила организации работы с персоналом
ППБ	Правила пожарной безопасности
ПТБ	Правила техники безопасности
ПТЭ	Правила технической эксплуатации
ROE	Доходность собственного капитала
СМИ	Средства массовой информации
Субъекты розничных рынков	Участники отношений по производству, передаче, купле-продаже и потреблению электрической энергии на розничных рынках, а также по оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения потребителей электрической энергией
Стандарты	Стандарты обслуживания потребителей и клиентов ОАО «Саратовэнерго»
ФСФР РФ	Федеральная служба по финансовым рынкам РФ
ЦЗО	Центральный закупочный орган
Эмиссионная ценная бумага	Любая ценная бумага, которая характеризуется одновременно следующими признаками: закрепляет совокупность имущественных и неимущественных прав, подлежащих удостоверению, уступке и безусловному осуществлению с соблюдением установленных законодательством формы и порядка, размещается выпусками, имеет равные объем и сроки осуществления прав внутри одного выпуска вне зависимости от времени приобретения ценной бумаги

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Главной характерной особенностью 2009 года для ОАО «Саратовэнерго» стала работа в условиях финансово-экономического кризиса. Негативные тенденции развития экономики в течение всего года оказывали влияние на работу Общества, проявляясь в частичном системном снижении электропотребления в регионе, в росте напряженности в части оплаты потребляемой электроэнергии, обострении конкуренции в отрасли, росте доли либерализации рынка.

Тем не менее, в условиях кризиса ОАО «Саратовэнерго» продолжало решать стратегические и текущие задачи, среди которых можно выделить следующие:

- эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- обеспечение лидирующих позиций на региональном розничном рынке электроэнергии;
- поддержание клиентоориентированности компании;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- сдерживание роста дебиторской задолженности;
- защита интересов Общества в процессе судебно-исковой работы.

Помимо текущих задач, в 2009 году ОАО «Саратовэнерго» решались зада-

чи по развитию и качественному изменению внутренних бизнес-процессов:

- изменена организационная структура Общества;
- начата работа по внедрению системы менеджмента качества ИСО 9000;
- оптимизирована работа на оптовом рынке в части активного использования биржевой формы торговли электроэнергией и мощностью;
- выполнены подготовительные работы по проекту приведения точек учета Общества к требованиям оптового рынка;
- начато выполнение обязательств по заключенному агентскому договору с ООО «СОЭК».

В прошедшем году ОАО «Саратовэнерго» смогло не только не допустить сбоев в своей деятельности, но и удержать свои позиции на региональном розничном рынке электроэнергии. Однако, следует отметить, что фактический объем товарной продукции по электрической энергии (мощности) на розничном рынке составил 10 906,6 млн руб., что меньше плановой величины на 3,1%. Снижение объема продаж связано со снижением полезного отпуска на 2,9 % и снижением тарифа продаж электроэнергии (мощности) на розничном рынке на 0,2%. По результатам работы за 2009 год уровень оплаты поставленной электроэнергии составил — 94,28%, что не соответствует установленному плановому значению — 97,85%.

В отчетном году деятельность Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» была направлена на обеспечение прав и законных интересов акционеров и инвесторов Общества, решение стратегических задач и обеспечение надлежащего уровня работы исполнительных органов Общества. В течение 2009 года было проведено 12 заседаний Совета директоров, на которых был рассмотрен 101 вопрос, касающийся производственной, финансово-экономической деятельности компании, социальной политики. Совет директоров определил в качестве приоритетного направления деятельности снижение дебиторской задолженности. Также важным решением стало утверждение порядка совершения сделок с имуществом Общества, в том числе с непрофильными активами.

Совет директоров Общества принял решения о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Дербенева Олега Александровича

и избрании на эту должность Петрова Глеба Леонидовича.

В рамках реализации социальной политики Общества Советом директоров была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год.

На годовом Общем собрании акционеров 12 мая 2009 года были подведены итоги деятельности Общества в 2008 году, избраны члены Совета директоров и ревизионной комиссии, утвержден новый аудитор, приняты необходимые внутренние документы Общества.

Главным результатом работы ОАО «Саратовэнерго» в 2009 году стало сохранение своих лидирующих позиций на региональном розничном рынке электроэнергии. В условиях реформирования отрасли Общество продолжает оставаться надежным партнером для своих потребителей, отвечая собственным задачам развития и помогая своим клиентам адаптироваться к условиям рыночных отношений в отрасли.

В этих условиях ОАО «Саратовэнерго» продолжает свою работу как энергосбытовая компания, опираясь на свои конкурентные преимущества: узнаваемый бренд, статус субъекта оптового рынка, гарантирующего поставщика, присутствие компании во всех районах области, уважительное отношение к акционерам и отсутствие корпоративных конфликтов.

Главным ориентиром деятельности Общества в 2010 году определена подготовка к работе в условиях целевой модели рынка электроэнергии, вступающей в действие с 2011 года.

В связи с этим Совет директоров, руководство и сотрудники Общества должны работать в следующих направлениях:

- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение эффективности работы на ОРЭМ;
- уменьшение и предотвращение роста дебиторской задолженности;
- повышение качества обслуживания потребителей электрической энергии.

Успешное решение этих задач позволит ОАО «Саратовэнерго» существенно развить и усилить качества, необходимые каждой энергосбытовой компании для эффективной работы в условиях полной либерализации рынка, и достигнуть главной цели Общества-получения прибыли.

Председатель Совета директоров

Хорунжая Светлана Николаевна



ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2009 году компания продолжала стабильно работать на оптовом рынке электроэнергетики и мощности. Сегодня ОАО «Саратовэнерго» — это крупная энергосбытовая компания с годовым объемом продаж 5,99 млрд кВт.ч. и репутацией участника рынка, ориентированного на максимально высокое качество обслуживания своих клиентов.

В условиях высоких колебаний цен в свободных секторах рынка, компания успешно выполняла задачу минимизации затрат на покупку электроэнергии (мощности), доказав эффективность применяемых собственных технологий планирования покупки и продажи на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Испытанием для ОАО «Саратовэнерго» стал финансово-экономический кризис, который проявился для Общества в росте дебиторской задолженности, увеличении процентных ставок по кредитам, инфляционном росте цен на услуги сторонних организаций. Следует сказать, что все эти изменения являлись системными, независимыми от Общества. Поэтому главным приоритетом в работе стало обеспечение своей платежеспособности в целях недопущения сбоев в обеспечении электроэнергией своих потребителей.

В связи с этим были мобилизованы

все возможные внутренние источники финансирования деятельности, основными из которых стали: экономия накладных расходов и приостановка реализации некоторых инвестиционных проектов.

Коэффициент финансовой независимости по итогам 2009 года был равен 0,26, что соответствует уровню, установленному для гарантирующих поставщиков.

Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, составила –29,48% при контрольном показателе 0,0%. Отклонение от плана связано со списанием просроченной дебиторской задолженности по итогам года. Согласно действующему законодательству по бухгалтерскому учету, за счет финансового результата была списана дебиторская задолженность, нереальная к взысканию, в сумме 240,0 млн руб. Прирост дебиторской задолженности по электрической энергии в 2009 году составил 465,0 млн руб. при плановом увеличении дебиторской задолженности на 193,6 млн руб.

В 2009 году на региональном энергосбытовом рынке существовала конкуренция между сбытовыми компаниями, оптовыми перепродавцами электроэнергии, появляющимися независимыми энергосбытовыми компаниями.

Проверкой на прочность для ОАО «Саратовэнерго» стали трудности, возникшие в связи с событиями минувшего года в сфере экономики. В числе событий, оказавших влияние на деятельность компании в 2009 году также можно отметить:

- увеличение с 1 января 2009 года доли свободной (нерегулируемой) цены рынка электроэнергии до 35%;
- увеличение с 1 июля 2009 года доли свободной (нерегулируемой) цены рынка электроэнергии до 55%;
- заключение агентского договора с ООО «СОЭК»;

В 2009 году продолжились работы в области инвестирования. Общий объем инвестиций в Обществе составил 10,7 млн руб. Наиболее важными направлениями инвестирования являлись:

- приобретение вычислительной техники;
- приведение АИИС КУЭ Общества в соответствие с технически-

ми требованиями оптового рынка электрической энергии и мощности;

- расширение сферы деятельности Общества как Гарантирующего поставщика электрической энергии и энерготрейдера, улучшение качества обслуживания потребителей электрической энергии и повышения точности расчетов;
- приобретение измерительных приборов с целью их продажи потребителям;
- приобретение зданий для размещения офисов территориальных отделений.

Результаты инвестиционной деятельности позволяют повысить качество планирования объемов приобретения электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, увеличить объем реализации электрической энергии, улучшить качество обслуживания абонентов.

В связи с все более проявляющимся мировым финансовым кризисом, 2010 год для ОАО «Саратовэнерго» станет временем серьезных испытаний. Предстоит решать задачи, связанные не только с развитием компании, но и с обеспечением финансово-экономической стабильности. Успех будет зависеть от способности компании концентрировать ресурсы на наиболее значимых для энергосбытовой деятельности проектах: внедрения системы менеджмента качества ИСО 9000, реализации комплекса работ по приведению системы учета ОАО «Саратовэнерго» к техническим требованиям оптового рынка в части сбора, обработки и передачи Администратору торговой системы данных коммерческого учета.

Воплощая в жизнь стратегию развития, руководство компании осознает важность и необходимость решения текущих задач, что позволит стать ОАО «Саратовэнерго» эффективной и клиентоориентированной энергосбытовой компанией.

Генеральный директор



Малухин Алексей Геннадьевич

ЖИЗНЬ — желание
наполниться **СВЕТОМ**
ЖИЗНИ.

*Израильская
писательница
и психолог Ашлаг*

СВЕТ ЖИЗНИ

РАЗДЕЛ 2.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

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

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

В 1930 году был введен в строй первый агрегат Саратовской ГРЭС, построенный по плану ГОЭЛРО. В 1933 году создан Энергокомбинат, который в 1943 году преобразован в районное управление «Саратовэнерго» (РЭУ «Саратовэнерго»). Энергосбытовая деятельность имеет семидесятилетнюю историю.

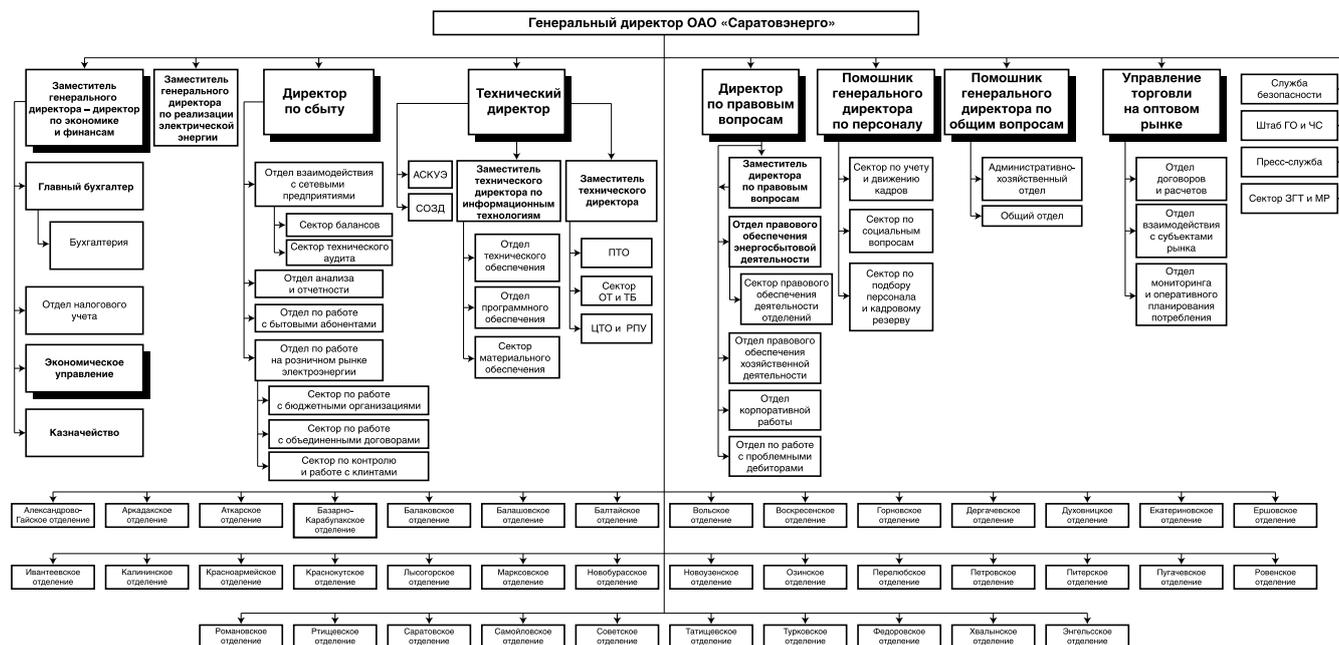
В качестве акционерного общества открытого типа «Саратовэнерго» создано в соответствии с планом приватизации производственного объединения в 1993 году (Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционер-

ные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества»). Дата регистрации акционерного общества — 5 марта 1993 года. Общество создано без ограничения срока деятельности.

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

2.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ (ВНУТРЕННЯЯ) СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

Организационная структура ОАО «Саратовэнерго» на 31.12.2009 года (штатная численность 608 единиц)



2.4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОАО «Саратовэнерго» в соответствии с Уставом Общества занимается следующими видами деятельности:

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

2.5. ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

ЯНВАРЬ

- Подписан новый Коллективный договор между администрацией Общества и профсоюзным комитетом Общества, который будет действовать на протяжении трех лет: с 2009 года по 2011 год. Документ определил права и обязанности работников и работодателя, закрепил перечень социальных гарантий и льгот для работников Общества.

ФЕВРАЛЬ

- Общество принимает активное участие в разработке проектов по внесению изменений в Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», в Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», в Постановление Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, в проект «Правил коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии».
- 15 февраля 2009 года в Базарном Карабулаке состоялись соревнования по лыжным гонкам на призы губернатора области в рамках Всероссийских соревнований «Лыжня России-2009». В компании стремятся поддерживать здоровый образ жизни своих сотрудни-

ков, поэтому организуются подобные выезды. 17 человек стали участниками соревнований.

МАРТ

- В рамках мероприятий по повышению эффективности работы компании была проведена оптимизация организационной структуры. С 1 марта 2009 года районные подразделения ОАО «Саратовэнерго» приобрели статус отделений. Межрайонные отделения, существовавшие ранее и объединявшие участки по территориальному признаку, упразднены. Таким образом, теперь в состав ОАО «Саратовэнерго» входит 38 отделений (фронт-офисов), расположенных в 38-ми районах области.

АПРЕЛЬ

- ОАО «Саратовэнерго» провело ежегодную экологическую акцию. На этот раз был организован субботник по уборке территории национальной деревни в парке Победы на Соколовой горе.

МАЙ

- 12 мая 2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго». Акционеры утвердили годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе, отчет о прибылях и убытках, а также распределение прибыли по результатам 2008 финансового года, избрали членов Совета директоров Общества, членов Ревизионной комиссии и утвердили аудитора Общества.
- ОАО «Саратовэнерго» вручило награды лучшим потребителям электроэнергии в 2008 году в рамках очередного общероссийского конкурса «Золотая опора», основной целью которого является установление партнерских отношений между энергетиками и потребителями электроэнергии, содействие развитию российской энергетики и промышленности в целом.

ИЮНЬ

- Компания отметила 70-летие энергосбытовой деятельности саратовской энергосистемы. Прошли торжественные мероприятия, в которых приняли участие сотрудники компании, ветераны энергетики, в том числе, проработавшие много лет в «Энергосбыте» и «Энергонадзоре» «Саратовэнерго», представители министерства промышленности и энергетики Саратовской области.
- Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» избрал Генеральным директором компании Глеба Леонидовича Петрова, который приступил к исполнению своих обязанностей 2 июня 2009 года.
- В ОАО «Саратовэнерго» введена в эксплуатацию автоматизированная система делопроизводства и корпоративного документооборота СЭД «Документарий». Этот продукт предназначен для автоматизации делопроизводственной деятельности и информационного обмена в центральном аппарате ОАО «Саратовэнерго» и его структурных подразделениях.
- В ОАО «Саратовэнерго» состоялся корпоративный тренинг «Построение команды», который проходил в

два этапа: с 22 по 23 июня 2009 года - для сотрудников экономического блока, с 4 по 7 августа 2009 года — для сотрудников энергосбытового блока. Всего в мероприятии приняло участие 60 работников.

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создает ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», в функции которой будет входить руководство и координация работы гарантирующих поставщиков по пяти регионам РФ, в том числе ОАО «Саратовэнерго».

ИЮЛЬ

- С 1 июля 2009 года уровень продажи на оптовом рынке электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) составит 45—50 %, согласно Постановлению Правительства РФ от 07.04.2007г. № 205.

АВГУСТ

- Коллектив ОАО «Саратовэнерго» выразил моральную поддержку и оказал материальную помощь коллегам, пострадавшим во время аварии на Саяно-Шушенской ГЭС.
- В подразделениях ОАО «Саратовэнерго» введена в действие Электронная анкета для составления и сдачи ежеквартального отчета эмитента в соответствии с Приказом ФСФР РФ от 18.06.2009г. № 09-23/пз-н.

СЕНТЯБРЬ

- ОАО «Саратовэнерго» включено в ежегодный список «Финанс-500», который определяет крупнейшие предприятия России по размеру выручки. В середине пятой сотни располагается ОАО «Саратовэнерго». В предыдущем рейтинге компания отсутствовала.
- 24 сентября 2009 года был заключен Агентский договор № 09-376 между гарантирующим поставщиком 2-го уровня ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания» (далее ООО «СОЭК») и гарантирующим поставщиком ОАО «Саратовэнерго».

ОКТАБРЬ

- Правительство РФ внесло изменения в «Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530. Изменения коснулись порядка ввода ограничений со стороны гарантирующего поставщика (Постановление Правительства РФ от 02.10.2009г. № 785).
- Постановлением Правительства от 17.10.2009 г. № 816 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ», были внесены изменения. Они касаются порядка расчетов за электрическую энергию. Теперь к бюджетным организациям разрешено применять авансовые платежи за электроэнергию.
- Разработана программа мероприятий по выполнению агентского договора с Обществом с ограниченной ответственностью «Саратовская областная энергосбытовая компания» (ООО «СОЭК»), имевшим неудо-

влетворительные показатели работы в качестве гарантирующего поставщика.

НОЯБРЬ

- С 1 ноября 2009 года Агентом по обслуживанию потребителей ООО «СОЭК» стало ОАО «Саратовэнерго». В связи с этим была начата кампания по заключению дополнительных соглашений к договорам энергоснабжения.

ДЕКАБРЬ

- Решением Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 1 декабря 2009 года № 25/1, в соответствии с которым ООО «СОЭК» лишается статуса гарантирующего поставщика с 1 января 2010 года, зона деятельности гарантирующего поставщика ООО «СОЭК», соответствующая границам балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Облкоммунэнерго», включена в зону деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Саратовэнерго».
- За достижение высоких результатов в работе, образцовое выполнение трудовых обязанностей и в связи с празднованием профессионального праздника — Дня энергетика — на Доску Почета ОАО «Саратовэнерго» занесены 20 сотрудников.

2.6. КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными поставщиками электрической энергии с оптового рынка для ОАО «Саратовэнерго» являются ОАО «Волжская ТГК», ОАО «РусГидро» и ОАО «ОГК-6», ОАО «ОГК-1», Концерн «Росэнергоатом». Главным поставщиком услуг по передаче электрической энергии является ОАО «МРСК Волги».

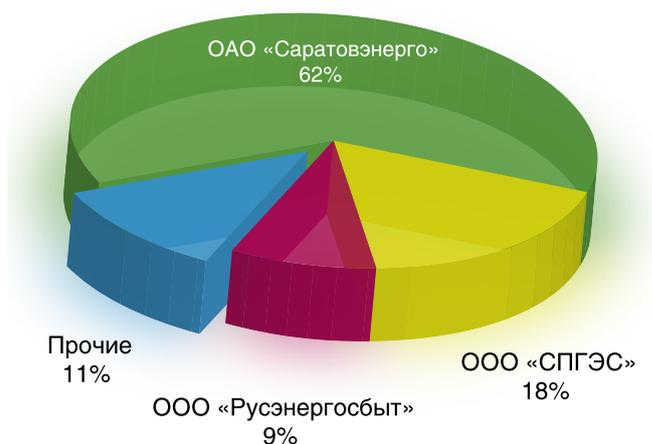
Рынком сбыта продукции ОАО «Саратовэнерго» является розничный рынок электроэнергии, который можно разделить в основном на следующие секторы поставки электроэнергии:

- энергосбытовые компании;
- сетевые организации (в целях компенсации потерь электроэнергии и на хозяйственные нужды);
- промышленные потребители;
- граждане — потребители и приравненные к ним категории;
- бюджетозависимые потребители.

2.7. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА И СВЯЗАННЫЕ С ЭТИМ ФАКТОРЫ РИСКА

На территории Саратовской области в 2009 действовали 4 гарантирующих поставщика ОАО «Саратовэнерго», ООО «Русэнергосбыт», ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» и ООО «СОЭК». С 1.01.2010 года ООО «СОЭК» лишено статуса гарантирующего поставщика. В 2009 году на территории области

Доля рынка по региону в 2009 году



также работали независимые сбытовые компании: ООО «Электросбытовая компания», ООО «Дизаж М», ОАО «Межрегионэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс».

За отчетный год конкурентное окружение Общества поменялось, на рынке сбыта электроэнергии появились новые сбытовые компании в секторе промышленных потребителей.

Основными факторами риска, которые негативно влияют на сбыт электрической энергии (мощности), являются следующие факторы:

- выход крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии;
- выход на розничный рынок электроэнергии Саратовской области конкурентных сбытовых компаний, приобретающих электроэнергию на ОРЭ;
- образование на розничном рынке новых энергосбытовых компаний.

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

2.8. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ (ГРУППАХ КЛИЕНТОВ) КОМПАНИИ, ПРИНЦИПАХ РАБОТЫ С НИМИ (КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА)

Клиентская политика Общества направлена на сохранение и укрепление клиентской базы.

Общество предлагает наиболее значимым клиентам оптимальный для них вариант тарифа на электрическую энергию.

ОАО «Саратовэнерго», как сбытовая организация, в целях обеспечения своей деятельности в качестве Гарантирующего поставщика электроэнергии и для повышения качества обслуживания потребителей руководствуется принятыми Стандартами обслуживания потребителей и клиентов ОАО «Саратовэнерго», утвержденными решением Совета директоров от 21.12.2007г. Протокол № 8.

Категория потребителей	По состоянию на 01.01.2008г.	По состоянию на 01.01.2009г.	По состоянию на 01.01.2010г.	Прирост 2010г. к 2008г. %
Юридические лица	7 400 лиц	8 571 лиц	10 392 лиц	28,8 %
Бытовые абоненты	314 628 лиц	320 884 лиц	317 039 лиц	0,8 %

В Стандартах представлены принципы клиентской политики, обязательные для исполнения всеми подразделениями Общества, включая правила и характеристики очного и заочного обслуживания, способы их реализации, специфику работы с потребителями и др.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Стандартов обслуживания потребителей и клиентов: <http://www.saratovenergo.ru/clients/deklarazija/>.

Также для повышения эффективности обслуживания в ОАО «Саратовэнерго» организована бесплатная телефонная «горячая линия» для потребителей: 8-800-2000-573

2.9 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА, УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

ОАО «Саратовэнерго» работает в условиях реформирования энергетической отрасли и постоянно развивающихся рыночных отношений. События, происходящие во всех сферах экономики страны, выступают, по сути, факторами риска и способны значительно влиять на операционную деятельность Общества.

Необходимо рассматривать структуру рисков деятельности ОАО «Саратовэнерго» по ряду направлений.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

В деятельности Общества существенное значение имеют риски, связанные с особенностями работы в отрасли:

- усиление конкуренции в связи с появлением в регионе независимых энергосбытовых компаний;
- риск возникновения некомпенсируемого роста расходов, составляющих стоимость электроэнергии для потребителей в связи с тем, что энергосбытовые организации являются замыкающими в цепочке образования конечных тарифов;
- принцип государственного регулирования тарифов на электроэнергию «от достигнутого», т. е. без учета реальных потребностей Общества;
- увеличение доли либерализации рынков электроэнергии;
- снижение собираемости денежных средств с потребителей на розничных рынках, в связи с уходом платежеспособных потребителей самостоятельно на оптовый рынок;
- приоритетность оплаты электрической энергии на оптовый рынок, влияющая на кассовые разрывы Общества;
- сложный механизм перекрестного субсидирования;

Для преодоления отраслевых рисков Общество осуществляет следующие действия:

- постоянный мониторинг показателей своей деятельности и качественных изменений внутренних бизнес-процессов с целью соблюдения условий, необходимых для поддержания статуса гарантирующего поставщика;
- регулярное взаимодействие с потребителями в форме консультаций по вопросам тарифообразования на рынках электроэнергии, методики расчета и применения свободных цен;

- активное сотрудничество с регулирующими органами с целью получения своевременных консультаций по вопросам постоянных изменений правовых основ работы энергосбытовых компаний.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Обеспеченность финансовыми ресурсами является одной из важнейших задач работы Общества. Ее решение продиктовано необходимостью поддержания ритмичной работы и своевременного выполнения обязательств Общества перед поставщиками электроэнергии и услуг. Для деятельности Общества наиболее важными являются следующие виды финансовых рисков:

- сверхплановый, непредусмотренный в тарифно-балансовых решениях, рост инфляции на услуги поставщиков, что влечет за собой некомпенсируемый доходами рост себестоимости электрической энергии, а, следовательно, повышает вероятность роста дебиторской задолженности потребителей;
- рост процентных ставок по кредитам на региональном, федеральном и внешнем рынках финансовых ресурсов по независящим от Общества, объективным причинам;
- претензии налоговых органов по вопросам исполнения налоговых обязательств Общества по операциям, осуществленным в прошлых отчетных периодах.

Для снижения финансовых рисков Обществом регулярно осуществляются следующие действия:

- ведется работа по обеспечению высокой кредитоспособности с целью получения в кредитных сделках оптимальных условий кредитования;
- проводится регулярный мониторинг предложений на рынке кредитных ресурсов;
- выполняется оптимизация договорных отношений с поставщиками в части условий оплаты услуг.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

В числе правовых рисков, важных для анализа, следует рассмотреть следующие:

- изменения валютного и таможенного законодательства косвенно влияют на работу Общества, поскольку оно не ведет деятельность за пределами Российской Федерации;
- изменения в налоговом законодательстве напрямую влияют на работу Общества, поскольку определяют его возможности самофинансирования своей деятельности;
- изменения законодательства в части государственного регулирования отрасли определяют напрямую экономическое и финансовое состояние Общества.

Основными направлениями снижения правовых рисков являются:

- постоянный анализ законодательства в области электроэнергетики;
- повышение квалификации персонала в части правовых основ работы Общества;
- работа с контролирующими и правоохранительными органами для своевременного предупреждения правовых рисков.

ЗНАНИЕ пробуждает жизнь в сердцах и дает возможность узреть в темноте. Оно освещает сердца, а когда на сердце светло, то даже в темном подземелье блещут небеса. Когда в мыслях мрак, то и при **СВЕТЕ** солнца плодятся демоны

*Китайский философ
Конфуций*

СВЕТ ЗНАНИЙ

РАЗДЕЛ 3.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

3.1. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ ОБЩЕСТВОМ ЦЕННЫХ БУМАГ И СТРУКТУРЕ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Все ранее размещенные выпуски акций Общества аннулированы в порядке, определенном законодательством Российской Федерации.

ОАО «Саратовэнерго» размещены следующие акции:

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: 0

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещен-

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

ных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

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

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного года: 128 856 327,00 руб.

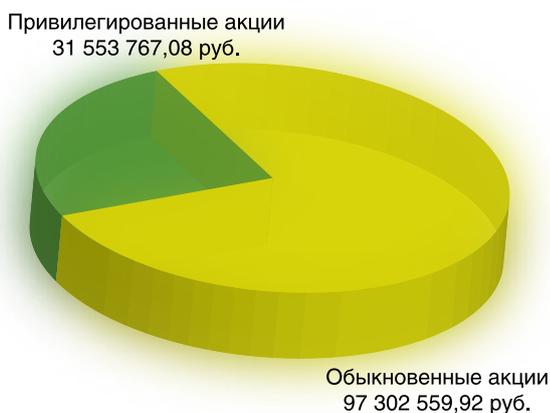
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 97 302 559,92 руб.

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

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

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

Уставный капитал Общества на 31.12.2008 г.

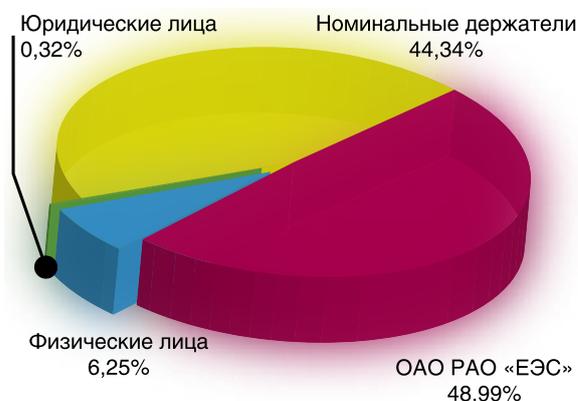


Структура акционерного капитала 31.12.2007 г. (% от общего количества акций)



Федеральная собственность, собственность субъектов РФ и муниципальных образований отсутствует.

Структура акционерного капитала 31.12.2008 г. (% от общего количества акций)



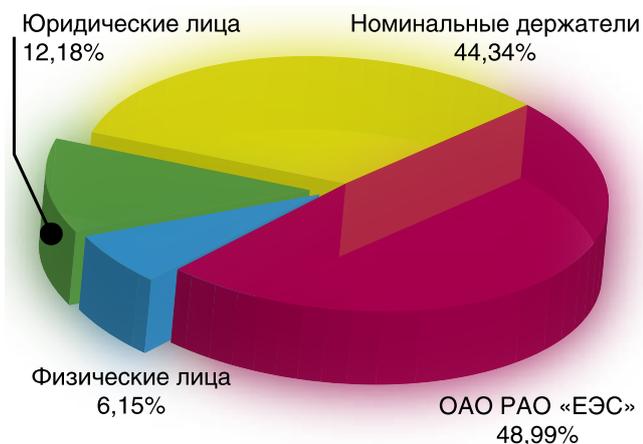
Федеральная собственность, собственность субъектов РФ и муниципальных образований отсутствует.

Наименование владельца ценных бумаг	Количество акций (% от общего количества акций) по состоянию на:	
	31.12.2008г.	31.12.2009г.
Юридические лица	0,32	12,18
Номинальные держатели в том числе:	93,43	81,67
акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» находящиеся в номинальном держании	48,99	48,99
Физические лица	6,25	6,15
Доверительные управляющие	0,001	0,001
Федеральная собственность, собственность субъектов РФ, муниципальных образований.	0,00	0,00

Список лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, на счетах которых зарегистрировано свыше 5 % акций от уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в денежном выражении, % от уставного капитала по состоянию на:	
	31.12.2008г.	31.12.2009г.
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» — номинальный держатель ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	48,36	48,36
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания» — номинальный держатель	36,21	24,22

**Структура акционерного капитала 31.12.2009 г.
(% от общего количества акций)**



Федеральная собственность, собственность субъектов РФ и муниципальных образований отсутствует.

Дополнительные сведения из реестра акционеров на 02 апреля 2009 года. — дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров 12 мая 2009 года.

Фирменное наименование	полное сокращенное	Количество акций (% от общего количества акций)
Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	48,99
EMERALDI ENTERPRISES LIMITED/ ЭМЕРАЛДИ ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД		7,90
Estone Holdings Limited/ Эстоун Холдингс Лимитед		7,90
RUBINUM ENTERPRISES LIMITED/ РУБИНИУМ ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛИМИТЕД		7,90
PICTED AND CIE		4,02

3.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБРАЩЕНИИ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

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» в разделе Списка «*Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки*».

Коды акций ОАО «Саратовэнерго» в Торговой системе РТС:

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

В течение года было зарегистрировано 238 рыночных сделок с обыкновенными именными акциями и 222 рыночных сделки с привилегированными именными акциями типа А ОАО «Саратовэнерго».

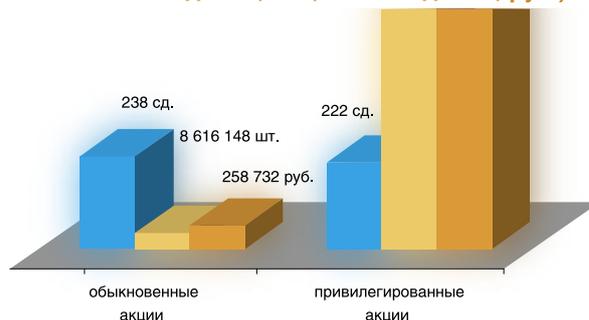
	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Объем рыночных сделок, шт.	Объем рыночных сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,026	0,09	8 616 148	258 732
Привилегированные именные акции	0,01250	0,07918	129 194 991	2 811 540

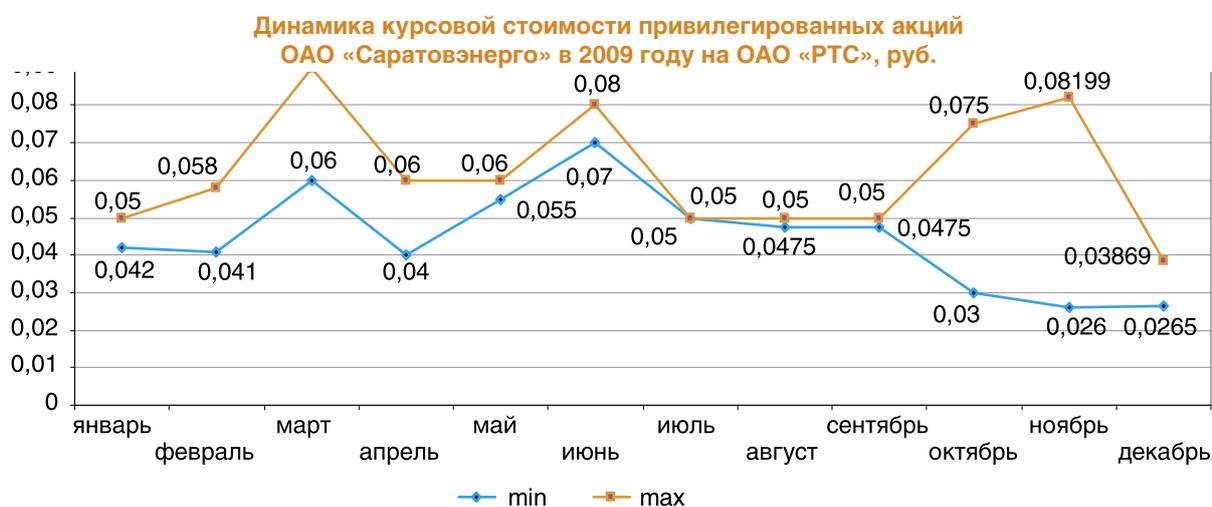
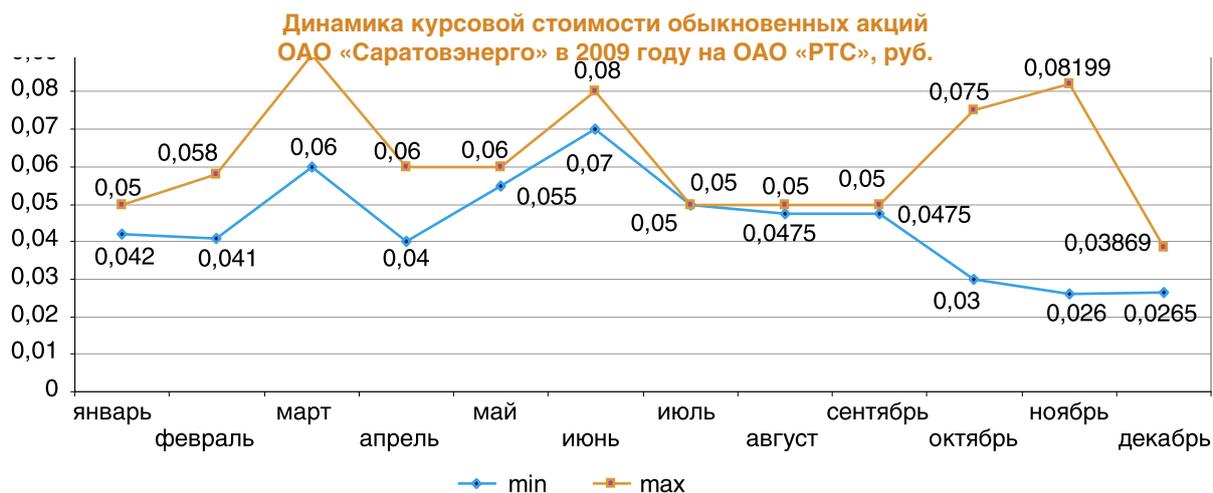
3.3. ИНФОРМАЦИЯ О МЕРАХ, ПРИНЯТЫХ РУКОВОДСТВОМ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ РЫНОЧНОЙ КАПИТАЛИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА

В целях повышения инвестиционной привлекательности Общество должно быть информационно открытым. Информация должна соответствовать стандартам информационного раскрытия, задаваемым фондовым рынком и организатором торговли — фондовой биржей ОАО «РТС». В связи с этим в Обществе разработан и применяется унифицированный порядок раскрытия информации в соответствии с требованиями ФСФР России и регламентом ОАО «РТС», так и дополнительной информации о деятельности Общества.

3.4. ТЕКУЩИЕ И ИСТОРИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ТОРГОВЛИ АКЦИЯМИ ОБЩЕСТВА, С УКАЗАНИЕМ МИНИМАЛЬНЫХ И МАКСИМАЛЬНЫХ ЦЕН НА АКЦИИ И ОБЪЕМА ТОРГОВЛИ ИМИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Рыночные сделки с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ОАО «РТС» в 2009 году (количество сделок, объем сделок, шт.; объем сделок, руб.)





3.5. КОЛИЧЕСТВО И НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОБЪЯВЛЕННЫХ, НО НЕ ВЫПУЩЕННЫХ АКЦИЙ ВСЕХ ТИПОВ

Объявленных, но не выпущенных акций нет.

3.6. СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИЯХ ОБЩЕСТВА, НАХОДЯЩИХСЯ В ПЕРЕКРЕСТНОМ ВЛАДЕНИИ

Акции Общества, находящиеся в перекрестном владении, не имеются.

При этом перекрестное владение акциями — это владение акциями головной (материнской) компании со стороны дочерней и (или) зависимой компании.

3.7. СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ ОБЩЕСТВА

Статистическая информация об акционерах Общества и количестве акций по состоянию реестра акционеров на 31 декабря 2009г. (без учета данных о клиентах номинальных держателей)

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций (% от общего количества акций)
Владельцы — физические лица:	8717	6,15

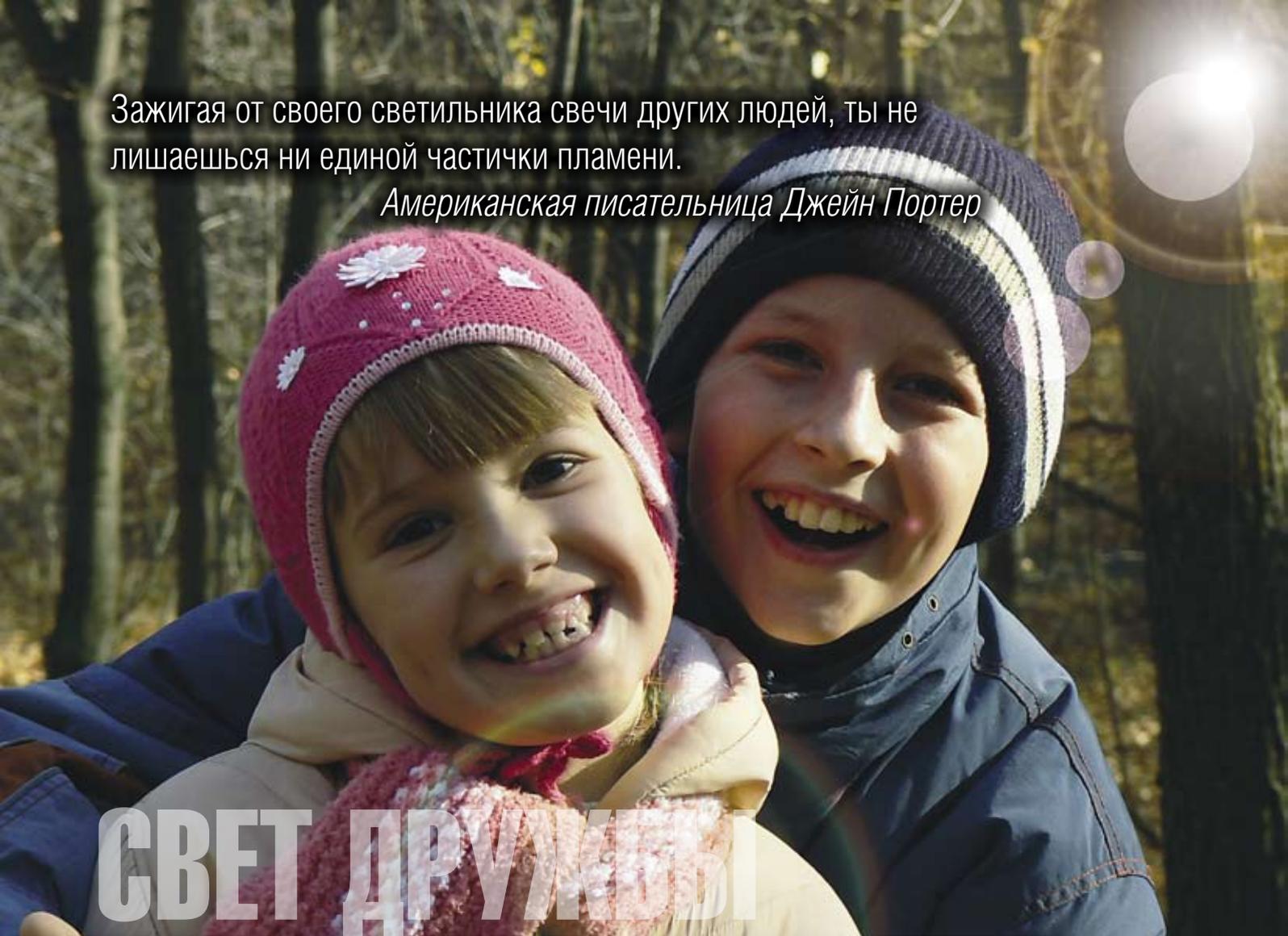
Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций (% от общего количества акций)
из них, резиденты РФ	8 701	6,11
нерезиденты РФ	16	0,04
Владельцы — юридические лица:	53	12,18
из них, резиденты РФ	49	12,09
нерезиденты РФ	4	0,09
Номинальные держатели	10	81,67
Доверительные управляющие	1	00,00
Всего	8 781	100,00

3.8. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ-ДЕПОЗИТАРИЯХ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ ДЕРЖАТЕЛЯМИ ПРОГРАММ ДЕПОЗИТАРНЫХ РАСПИСОК ОБЩЕСТВА

Депозитарные расписки Обществом не выпускались.

Зажигая от своего светильника свечи других людей, ты не лишаешься ни единой частички пламени.

Американская писательница Джейн Портер



СВЕТ ДРУЖБЫ

РАЗДЕЛ 4.

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

4.1 СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

*В соответствии со ст.9. Устава эмитента Органи-
ми управления Общества являются:*

Общее собрание акционеров

Совет директоров

*Единоличный исполнительный орган — Гене-
ральный директор.*

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим ор-
ганом управления Общества.

К компетенции Общего собрания акционеров отно-
сятся следующие вопросы в соответствии со ст. 10 Уста-
ва эмитента:

1) внесение изменений и дополнений в Устав или
утверждение Устава в новой редакции;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидаци-
онной комиссии и утверждение промежуточного и окон-
чательного ликвидационных балансов;

4) определение количества, номинальной стоимо-
сти, категории (типа) объявленных акций и прав, предо-
ставляемых этими акциями;

5) увеличение уставного капитала Общества пу-
тем увеличения номинальной стоимости акций или пу-
тем размещения дополнительных акций;

6) уменьшение уставного капитала Общества пу-
тем уменьшения номинальной стоимости акций;

7) уменьшение уставного капитала Общества
путем приобретения Обществом части акций в целях
сокращения их общего количества, а также путем по-
гашения приобретенных или выкупленных Обществом
акций;

- 8) дробление и консолидация акций Общества;
- 9) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 10) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) утверждение Аудитора Общества;
- 13) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 14) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

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.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы в соответствии со ст. 15 Устава эмитента:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 6, 8, 9, 13—21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- 8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 11, 20, 21, 37 пункта 15.1. настоящего Устава;
- 10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 13) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 14) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

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

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

17) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

18) утверждение бизнес-плана (скорректированно-го бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

27) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

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

29) предварительное одобрение решений о совершении Обществом следующих сделок (в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены):

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

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

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

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

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

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

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

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

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

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

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

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

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

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

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

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

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

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

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

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ

дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

37) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

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

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

38) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

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

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

41) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

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

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

44) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

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

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

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

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

49) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

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

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

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

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

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

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

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

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Рос-

сийской Федерации, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях — профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;
- утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;
- несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий по защите сведений, составляющих государственную тайну, а также за несоблюдение установленных законодательством ограничений по ознакомлению со сведениями, составляющими государственную тайну;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом внутренним документом, регулирующим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью

Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом

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

СТРУКТУРА ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Ревизионная комиссия Общества

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

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

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

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

Аудитор общества

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

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

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

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

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества. В Обществе действует Положение о Ревизионной комиссии.

Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Действующий аудитор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» утвержден годовым Общим собранием акционеров 12 мая 2009г. (Протокол № 25 от 18 мая 2009г.). Данным аудитором в отчетном году проверки не проводились и вознаграждения не получались.

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

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

В отчетном году проведено годовое Общее собрание акционеров.

Дата проведения собрания: 12 мая 2009 года

Повестка дня:

1. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества по результатам 2008 финансового года;
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2008 финансового года;
3. Об избрании членов Совета директоров Общества;
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
5. Об утверждении аудитора Общества;
6. Об утверждении Устава Общества в новой редакции;
7. Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции;
8. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества;
9. О выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества.

В соответствии со ст. 56 Федерального закона «Об акционерных обществах» функции счетной комиссии осуществил регистратор Общества — Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».

Вопрос № 1: Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества по результатам 2008 финансового года.

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по первому вопросу повестки дня:

Утвердить годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2008 год.

Вопрос № 2: О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2008 финансового года.

Решения, принятые годовым Общим собранием акционеров по второму вопросу повестки дня:

1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2008 финансового года:

	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	604 515
Распределить на:	
Резервный фонд	0
Дивиденды	0
Использование прибыли на инвестиции текущего года (2008 год)	498
Плановые инвестиции следующего года (2009 год)	27 839
Погашение убытков прошлых лет	8 128
Нераспределенная прибыль прошлых лет	568 050

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2008 года.

3. Не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям типа А Общества по итогам 2008 года.

Вопрос № 3: Об избрании членов Совета директоров Общества.

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по третьему вопросу повестки дня:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе: Кириллов Юрий Александрович, Азовцев Михаил Викторович, Радаева Алла Сергеевна; Хожемпо Андрей Валерьевич, Тихонова Юлия Александровна, Хорунжая Светлана Николаевна; Бондаренко Анастасия Борисовна, Мавлютов Евгений Ахатович, Ткаченко Владимир Иванович.

Вопрос № 4: Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по четвертому вопросу повестки дня:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе: Нахимова Лариса Юрьевна, Омельяненко Светлана Вячеславовна, Нестеренко Александр Викторович, Фридман Андрей Владимирович, Верхованцев Вадим Сергеевич.

Вопрос № 5: Об утверждении аудитора Общества.

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по пятому вопросу повестки дня:

Утвердить аудитором Общества ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Вопрос № 6: Об утверждении Устава Общества в новой редакции.

По результатам голосования по Вопросу № 6 решение не принято.

Вопрос № 7: Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по седьмому вопросу повестки дня:

Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции.

Вопрос № 8: О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по восьмому вопросу повестки дня:

1. Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

2. Не выплачивать членам Совета директоров Общества вознаграждения, предусмотренные п.4.2 и п.4.3. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций, по итогам 2008 года.

Вопрос № 9: О выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества

Решение, принятое годовым Общим собранием акционеров по девятому вопросу повестки дня:

Утвердить Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

4.3. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА, ВКЛЮЧАЯ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ, СВЕДЕНИЯ О НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРАХ

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, в состав которого входят 9 человек.

В 2009 году в составе Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» произошли следующие изменения: на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 12 мая 2009 года, был избран новый состав Совета директоров, большинство членов которого — независимые директора, двое — представители миноритарных акционеров. Вновь были переизбраны в Совет директоров Михаил Викторович Азовцев и Юрий Александрович Кириллов.

Совет директоров Общества, осуществлявший деятельность с начала 2009 года и до проведения годового Общего собрания акционеров — 12 мая 2009 года, был избран внеочередным Общим собранием акционеров 07 ноября 2008 года:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Брусникин Николай Юрьевич, год рождения — 1961, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное, к. э. н. Должность — Заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Впервые избран в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Селютин Дмитрий Эдуардович, год рождения — 1961, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное. Должность в период осуществления полномочий — Первый заместитель Генерального директора по внешним связям и управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Впервые избран в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

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

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Азовцев Михаил Викторович — сведения указаны далее.

Васильева Анна Александровна, год рождения — 1968, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное. Должность — Директор Департамента управления делами Роснано.

Впервые избрана в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Кириллов Юрий Александрович — сведения указаны далее.

Коптяков Станислав Сергеевич, год рождения — 1982, гражданство — Россия, образование — высшее юридическое. Должность — Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Впервые избран в Совет директоров Общества 7 ноября 2008 года.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Ремизов Сергей Юрьевич, год рождения — 1974, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое, к. э. н. Должность в период осуществления полномочий — Начальник департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Впервые избран в Совет директоров Общества 7 ноября 2008 году.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Репин Лев Николаевич, год рождения — 1960, гражданство — Россия, образование — высшее профес-

сиональное. Должность — Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Впервые избран в Совет директоров Общества 7 ноября 2008 года.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Шукайлов Михаил Иннокентьевич, год рождения — 1958, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное. Должность — Первый заместитель генерального директора — технический директор ОАО «РАО энергетические системы Востока».

Впервые избран в Совет директоров Общества 7 ноября 2008 года.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Действующий состав Совета директоров ОАО «Саратовэнерго», избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 12 мая 2009 года:

Председатель Совета директоров:

Хорунжая Светлана Николаевна, год рождения — 1974, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое. Должность — Начальник Департамента экономического планирования, анализа и контроля ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Ранее занимала должность Руководителя Дирекции по реализации электроэнергии ценовых зон ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Впервые избрана в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнерго».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Заместитель Председателя Совета директоров:

Радаева Алла Сергеевна, год рождения — 1982, гражданство — Россия, образование — высшее юридическое. В настоящее время — Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Ранее занимала должность — ведущий эксперт Департамента по корпоративному управлению ООО «Русская управляющая компания».

Впервые избрана в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Алтайэнерго»; член

Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Члены Совета директоров:

Азовцев Михаил Викторович, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое. Должность — Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы».

Впервые избран в Совет директоров Общества 07 ноября 2008 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Оренбургэнерго»; член Совета директоров ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Ивановская энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Сбытовой холдинг».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Бондаренко Анастасия Борисовна, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее юридическое. В настоящее время — Директор Юридического департамента Минэнерго России. Ранее занимала должность — начальник правового отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике.

Впервые избрана в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Камчатгазпром»; член Совета директоров ОАО «Иркутскоблгаз»; член Совета директоров ОАО «Энергостройснабкомплект».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Кириллов Юрий Александрович, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое. В настоящее время — Директор по экономике и финансам ЗАО «Средневожжская сетевая компания». Ранее занимал должность начальника отдела Проектного центра ОАО «РАО ЕЭС России».

Впервые избран в Совет директоров Общества 25 апреля 2008 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Самараэнерго»; член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Мавлютов Евгений Ахатович, год рождения — 1976, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное. В настоящее время — Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Ранее занимал должность Начальника Департамента бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»; член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго»; член Совета директоров ОАО «ДРСК»; член Совета директоров ООО «АйТиЭнерджи Сервис».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Тихонова Юлия Александровна, год рождения — 1980, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое. В настоящее время — Начальник отдела ценных бумаг, корпоративной информации и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Ранее занимала должность главного специалиста Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России».

Впервые избрана в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Камчатскэнерго-сервис»; член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт-Пушкино»; член Совета директоров ООО «Мосэнергосбыт-Егорьевск»; член Совета директоров ООО «Мосэнергосбыт-Домодедово».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Ткаченко Владимир Иванович, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое. В настоящее время — Заместитель начальника Департамента- начальник отдела методологии и закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Ранее занимал должность начальника проектного офиса ОАО «Инжиниринговый центр».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Энерготрансснаб»; член Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго»; член Совета директоров ОАО «Родник здоровья»; член Совета директоров ОАО «Камчатская тепло-транспортная компания»; член Совета директоров ОАО «Центральные электрические сети».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Хожемпо Андрей Валерьевич, год рождения — 1981, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое. В настоящее время — заместитель начальника Департамента стратегии ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Ранее занимал должность- ведущий эксперт Департамента стратегии ОАО РАО «ЕЭС России».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 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 %.

Гражданско-правовые сделки, сторонами которых являлись ОАО «Саратовэнерго» и члены Совета директоров, в 2009 году не заключались.

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

ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества ОАО «Саратовэнерго», избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 12 мая 2009 года:

Фридман Андрей Владимирович, год рождения — 1980, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое, в настоящее время ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита, заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Верхоланцев Вадим Сергеевич, год рождения — 1976, гражданство — Россия, образование юридическое, в настоящее время начальник отдела бизнес-планирования и отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Нахимова Лариса Юрьевна, год рождения — 1961, гражданство — Россия, образование — высшее эконо-

мическое, в настоящее время начальник казначейства ОАО «Саратовэнерго»

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Нестеренко Александр Викторович, год рождения — 1986, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое, в настоящее время главный специалист отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Омельяненко Светлана Вячеславовна, год рождения — 1978, гражданство — Россия, образование — высшее экономическое, в настоящее время помощник генерального директора, главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

Члены Ревизионной комиссии не имеют каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти не привлекались, должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) не занимали.

Членами Ревизионной комиссии Общества, избранными на годовом собрании акционеров, в течение 2009 года проверки не проводились.

На момент составления настоящего Годового отчета проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2009 года. За проверку будет выплачено вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (Новая редакция), решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от «12» мая 2009 г. Протокол № 25 от 18 мая 2009 г.

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

www.saratovenergo.ru/investor/inner/

Сумма вознаграждений членам Ревизионной комиссии, осуществлявшим проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2008 года, составила 382 463 руб., в том числе, компенсации расходов — 35 948 руб.

4.4. ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ И ОСНОВНЫХ ФУНКЦИЯХ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

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

4.5. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В течение отчетного года функции единоличного исполнительного органа — Генерального директора — последовательно исполняли два лица:

Дербенев Олег Александрович, избран на должность Генерального директора Общества решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» Протокол № 5 от 28.08.2008г., год рождения — 1968, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

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

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

Решением Совета директоров от 22 мая 2009г. Протокол № 16 от 25.05.2009г. прекращены полномочия Генерального директора с 01.06.2009г.

Петров Глеб Леонидович, избран на должность Генерального директора Общества решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» со 02.06. 2009г. решением Совета директоров Протокол № 16 от 25.05.2009г., год рождения — 1968, гражданство — Россия, образование — высшее профессиональное.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %.

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

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

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

4.6. ИНФОРМАЦИЯ О ПРИНЯТОЙ В ОБЩЕСТВЕ ПОЛИТИКЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

В текущем году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров начислялись и выплачивались в соответствии с принятым годовым Общим собранием акционеров положением.

Положение о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от «12» мая 2009 г. Протокол № 25 от 18 мая 2009г.

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

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

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

4. Выплата вознаграждений.

4.1. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трехкратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее — Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) — за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50 %.

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

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

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

5. Выплата компенсаций.

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

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

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

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

- железнодорожным транспортом — в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ, С);
- морским и речным транспортом — по тарифам, устанавливаемым перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс» с комплексным обслуживанием пассажиров;
- воздушным транспортом — по тарифу бизнес-класса;
- автомобильным транспортом — в автотранспортном средстве общего пользования (кроме такси и аренды автомобиля);

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

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

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

www.saratovenergo.ru/investor/inner/

Вознаграждение Генеральному директору выплачивается в соответствии с трудовым договором.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом. Условия трудового договора с Генеральным директором Общества определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание

трудового договора в соответствии с Уставом Общества, включая льготы, гарантии, компенсации и систему материального стимулирования генерального директора.

4.7. ИНФОРМАЦИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА, КАЖДОГО ЧЛЕНА КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА И КАЖДОГО ЧЛЕНА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ИЛИ ОБЩИЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ВСЕХ ЭТИХ ЛИЦ, ВЫПЛАЧЕННОГО ИЛИ ВЫПЛАЧИВАЕМОГО ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Суммарный размер вознаграждений за участие в заседаниях, выплаченных членам Совета директоров в 2009 году, составил — 1 413 422 рублей. Иные компенсации членам Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в 2009 году не выплачивались.

4.8. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПРИВЕРЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА НАИБОЛЕЕ ПРОГРЕССИВНЫМ ПРИНЦИПАМ И ПРАКТИКЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» осуществляет общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции, определенной Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 12 мая 2009 года.

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

www.saratovenergo.ru/investor/inner/

За истекший год Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» провел в заочной форме 12 заседаний, на которых был рассмотрен 101 вопрос.

Для обеспечения надежного функционирования и выполнения обязательств Общества Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» определил в качестве приоритетного направления деятельности снижение дебиторской задолженности и с этой целью утвердил перечень мероприятий по взысканию задолженности.

Совет директоров Общества в 2009 году определил порядок совершения сделок с имуществом Общества, в том числе, с непрофильными активами.

Важно отметить, что в минувшем году Совет директоров Общества принял решения о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Дербенева Олега Александровича и избрании на эту должность Петрова Глеба Леонидовича.

В рамках реализации социальной политики Общества и регулирования социально-трудовых отношений

Советом директоров была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год.

В отчетном году Советом директоров Общества были рассмотрены вопросы, связанные с осуществлением текущей деятельности: утверждение (корректировка) бизнес-плана на 2009 год и отчетов об исполнении бизнес-плана, утверждена годовая комплексная программа закупок на 2009 год, ежеквартально утверждались контрольные показатели Движения потоков наличности, а также рассматривались отчеты об их исполнении.

В 2009 году Советом директоров ОАО «Саратовэнерго» не принимались решения о заключении крупных сделок, предметом которых являлось имущество, составляющее 25 и более процентов балансовой стоимости активов на дату принятия решения, а также решения об одобрении сделок с заинтересованностью.

4.9. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВЫПОЛНЕНИЯ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ И ПОСТАНОВЛЕНИЙ ФСФР (ФКЦБ)

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от 28 ноября 2001 года, и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 30 апреля 2002 года № 421/р «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного поведения» и распоряжением ФКЦБ от 30.04.2003г. № 03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ», приведены в Приложении № 1 к настоящему годовому отчету.

4.10. ИНФОРМАЦИЯ О СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ПРОЦЕДУРАМИ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА, А ТАКЖЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВЫПОЛНЕНИЯ УСТАНОВЛЕННЫХ ПРОЦЕДУР КОНТРОЛЯ

С целью минимизации воздействия рисков, описанных в п. 2.9. настоящего отчета менеджмент Общества ведет постоянный мониторинг экономической ситуации в регионе и Обществе, проводит необходимые организационно-штатные изменения в структуре управления Общества под цели и задачи, стоящие перед компанией, для чего разработана четкая система контроля условно-постоянных расходов, осуществляется постоянный анализ потребления электрической энергии, позволяющий снизить расходы Общества при покупке электрической энергии на оптовом рынке, ведется постоянная работа с представителями кредитных учреждений. Претензионно-исковая работа с недобросовестными потребителями-неплательщиками осуществляется в рамках перечня мероприятий по взысканию задолженности, утвержденного Советом директоров Общества.

После реорганизации в Обществе не существует специальной службы по внутреннему аудиту, но проводятся проверки финансово-хозяйственной деятельности по указанию руководства.

4.11. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

Сделки, совершенные Обществом в 2009 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не заключались.

4.12. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, в 2009 году не заключались.

4.13. ИНФОРМАЦИЯ О СЛУЖБЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

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

4.14. ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ В ОБЩЕСТВЕ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ, ЕГО РОЛИ И РОЛИ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ В ОБЕСПЕЧЕНИИ ПРОЗРАЧНОСТИ И ПОЛНОГО РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Комитета по аудиту в Обществе не имеется.

Ревизионная комиссия Общества при проведении проверок руководствуется положениями Устава Общества и Положением о ревизионной комиссии, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров. Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

www.saratovenergo.ru/investor/inner/

Указанное Положение определяет порядок проведения проверок ревизионной комиссией Общества для осуществления эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, а также способствует максимальной прозрачности и полному раскрытию информации.

4.15. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТАХ И ЗАКЛЮЧЕНИЯХ НЕЗАВИСИМЫХ ЭКСПЕРТОВ О РАЗЛИЧНЫХ АСПЕКТАХ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Информацией об отчетах и заключениях независимых экспертов о различных аспектах корпоративного управления Общество не располагает.

4.16. СВЕДЕНИЯ О ПРИСВОЕННЫХ ОБЩЕСТВУ РЕЙТИНГАХ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Рейтинги корпоративного управления Обществу не присваивались.

4.17. ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА, А ТАКЖЕ О ТРАНСФЕР-АГЕНТАХ РЕГИСТРАТОРА ОБЩЕСТВА

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» 20 октября 1997г. функции реестродержателя Общества переданы Регистратору — Открытому акционерному обществу «Центральный Московский Депозитарий», г. Москва, (ОАО «ЦМД») по договору, заключенному с Обществом.

Кроме ведения реестра акционеров Общества, ОАО «ЦМД» осуществляет расчет и выплату доходов — дивидендов акционерам, учет и хранение историй выплат доходов, подготовку сведений о доходах, рассылку сообщений о проведении Общих собраний, бюллетеней для голосования, информационных материалов, а также выполняет функции счетной комиссии на Общих собраниях акционеров.

Действующих договоров о трансфер-агентских отношениях, касающихся ценных бумаг ОАО «Саратовэнерго», у Регистратора не имеется.

Контактная информация ОАО «ЦМД» приведена в Разделе № 16 «Информация для акционеров, инвесторов и других заинтересованных лиц».

4.18. СВЕДЕНИЯ О ЛОКАЛЬНЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТАХ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Советом директоров Общества утверждены и действуют следующие локальные нормативные акты в сфере корпоративного управления:

«Положение об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (протокол заседания от 20.10.2006г. № 6);

«Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (протокол заседания от 30.05.2008г. № 1);

«Положение об инвестиционной деятельности ОАО «Саратовэнерго» (протокол заседания от 23.12.2008г. № 10).

4.19. ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ

Раскрытие информации осуществляется ОАО «Саратовэнерго» в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.04.1996г. № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по Финансовым рынкам от 10 октября 2006г. № 06-117/пз-н и другими правовыми актами федеральных органов исполнительной власти РФ.

Общество как субъект рынка электрической энергии — энергосбытовая организация и гарантирующий поставщик — раскрывает информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии,

утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

ОАО «Саратовэнерго» при раскрытии информации руководствуется следующими основными принципами:

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

Эти основные принципы и информационная политика Общества отражены в Положении об информационной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» 20.10.2006 Протокол № 6. Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

www.saratovenergo.ru/investor/inner/

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

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

— Ежеквартальный отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг;

— сообщения о существенных фактах, касающихся финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Являясь открытым акционерным обществом, ОАО «Саратовэнерго» также обязано раскрывать следующую информацию:

— годовой отчет акционерного общества;

— годовую бухгалтерскую отчетность акционерного общества;

— Устав и другие внутренние документы акционерного общества, регламентирующие деятельность его органов;

— сведения об аффилированных лицах акционерного общества;

— сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества;

— иную информацию, раскрываемую в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

Информация находится в свободном доступе в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru>.

На Ленте новостей уполномоченного информационного агентства ЗАО «ИНТЕРФАКС» Общество раскрывает существенные факты, сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг, сообщения о порядке доступа к информации, содержащейся в

ежеквартальных отчетах эмитентов эмиссионных ценных бумаг и сообщения о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц. До раскрытия в Ленте новостей, Общество направляет указанную информацию, а также ежеквартальный отчет эмитента на фондовую биржу РТС, где публично обращаются акции ОАО «Саратовэнерго».

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

В областной газете «Неделя области» публикуются свободные нерегулируемые цены ОАО «Саратовэнерго» для юридических лиц, включая значения доли поставки электроэнергии и мощности, поставляемой по регулируемым ценам.

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

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

Подробно представлены типовые договоры, памятка клиента, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, льготах, субсидиях, расчете стоимости нерегулируемых цен, ссылки на основные нормативно-правовые акты в сфере деятельности компании, Стандарты обслуживания потребителей и клиентов ОАО «Саратовэнерго».

В рамках соблюдения принципа клиентоориентированности компании размещен телефон бесплатной горячей линии. У потребителей есть возможность задать вопрос письменно — с помощью электронной жалобной книги.

Лучшие потребители компании, помимо участия во всероссийской акции «Золотая опора», особо отмечены на сайте в соответствующем рейтинге.

Акционеры, инвесторы и другие заинтересованные лица могут получить на сайте всю необходимую им информацию о деятельности компании, об итогах и отчетах, об Общих собраниях акционеров, о решениях Совета директоров, выпусках ценных бумаг, структуре акционерного капитала, дивидендной истории, рынке ценных бумаг, регистраторе и аудиторе Общества и др.

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

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

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

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

4.20. СУЩЕСТВЕННЫЕ ФАКТЫ

06.04.2009	Сведения о дате закрытия реестра акционеров эмитента
18.05.2009	Сведения о решениях общих собраний
10.07.2009	Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также о любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций

4.21. СООБЩЕНИЯ О СВЕДЕНИЯХ, КОТОРЫЕ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЦЕННЫХ БУМАГ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

06.04.2009	Информация о принятых советом директоров акционерного общества решениях: о созыве годового общего собрания акционеров, включая утверждение повестки дня общего собрания акционеров
17.04.2009	О принятом Советом директоров акционерного общества решении: о рекомендациях по размеру выплачиваемого дивиденда по акциям и порядку его выплаты.
25.05.2009	О принятых Советом директоров акционерного общества решениях: 1) О досрочном прекращении полномочий единоличного исполнительного органа; 2) Об избрании единоличного исполнительного органа.

ОГОНЬ и пламя в определенные моменты раздваиваются на жар и свет. **СВЕТ** — это жизнь и свобода, это радость и любовь. Жар представляет собой тепло и очищение, восстановление и перемену.

СВЕТ ОГНЯ

РАЗДЕЛ 5.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1. ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- инвестиционная деятельность.

5.2. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА

К основным производственным показателям Общества относятся следующие:

- полезный отпуск электрической энергии;
- выручка от реализации электрической энергии;

- уровень оплаты за поставленную электрическую энергию.

Выполнение производственных показателей является одной из приоритетных задач Общества, так как обеспечивает получение необходимой валовой выручки.

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

- оптимизация работы на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке с целью снижения объемов электроэнергии отпускаемой по нулевой цене;
- совершенствование договорной работы с потребителями, создающей благоприятные условия для расширения количества обслуживаемых потребителей, с одной стороны, и исключающей возможность со стороны абонентов по наращиванию дебиторской задолженности, с другой стороны;

- взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке;
- выполнение графиков реструктуризации кредиторской задолженности с поставщиками и с налоговыми органами;
- компенсация расходов от работы сбытовой компании на оптовом рынке по нерегулируемым ценам.

5.3. ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВА ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

В 2009 году объем полезного отпуска электроэнергии составил 5 990,7 млн кВтч, что на 1 182,5 млн кВтч (16 %) меньше объема полезного отпуска электроэнергии в 2008 году и на 3 337,7 млн кВтч (36 %) меньше объема полезного отпуска электроэнергии в 2007 году. Данное снижение полезного отпуска электроэнергии объясняется выходом на оптовый рынок электроэнергии и мощности крупных потребителей.

Выручка от реализации электрической энергии на розничном рынке за 2009 год составила 10 906,6 млн руб. (без НДС), это на 812 млн руб. меньше, чем в 2008 году и на 763,5 млн руб. меньше, чем в 2007 году. Уменьшение объемов выручки также вызвано снижением объемов полезного отпуска потребителям в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электрической энергии (мощности). При этом ежегодно происходит рост регулируемых тарифов на электрическую энергию, а также либерализация рын-

ка электроэнергии и мощности, то есть продажа части электроэнергии и мощности по нерегулируемым тарифам, значительно превышающим регулируемые.

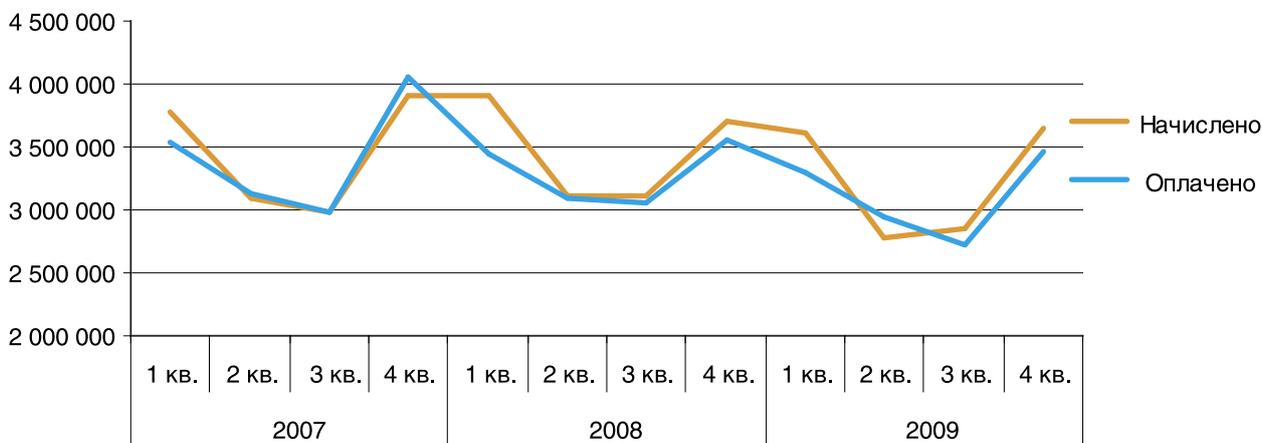
На графике приведена динамика объема продаж и объема реализации электрической энергии за 2007 — 2009 гг.

Как видно из графика, наблюдается тенденция к росту общей дебиторской задолженности. Так, по состоянию на 01.01.2010, абонентская задолженность увеличилась по сравнению с 01.01.2009 на 605 млн руб. по собственным потребителям и снизилась на 140 млн руб. по оплате потерь в сетях ОАО «МРСК Волги» и составила 1 531,7 млн руб. Рост дебиторской задолженности по собственным потребителям объясняется частичной либерализацией розничного рынка электроэнергии, следствием чего является задержка выдачи счетов-фактур, и низкой платежной дисциплиной ряда крупных предприятий ЖКХ и оптовых перепродавцов.

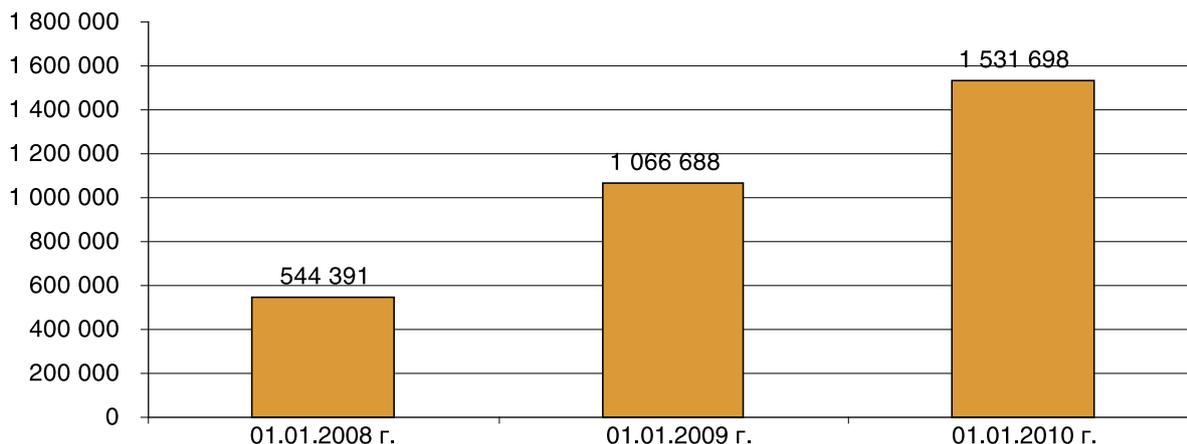
Структура полезного отпуска электрической энергии за 2007 — 2009 гг. претерпела следующие изменения: доля транспорта и связи сократилась с 12 % до 4 %; доля промышленности сократилась с 25 % до 19 %; доля населения увеличилась с 4 % до 7 %; доля потерь ОАО «МРСК Волги» увеличилась с 10 % до 15 %.

Таким образом, полезный отпуск электрической энергии потребителям в 2009 году имеет следующую структуру:

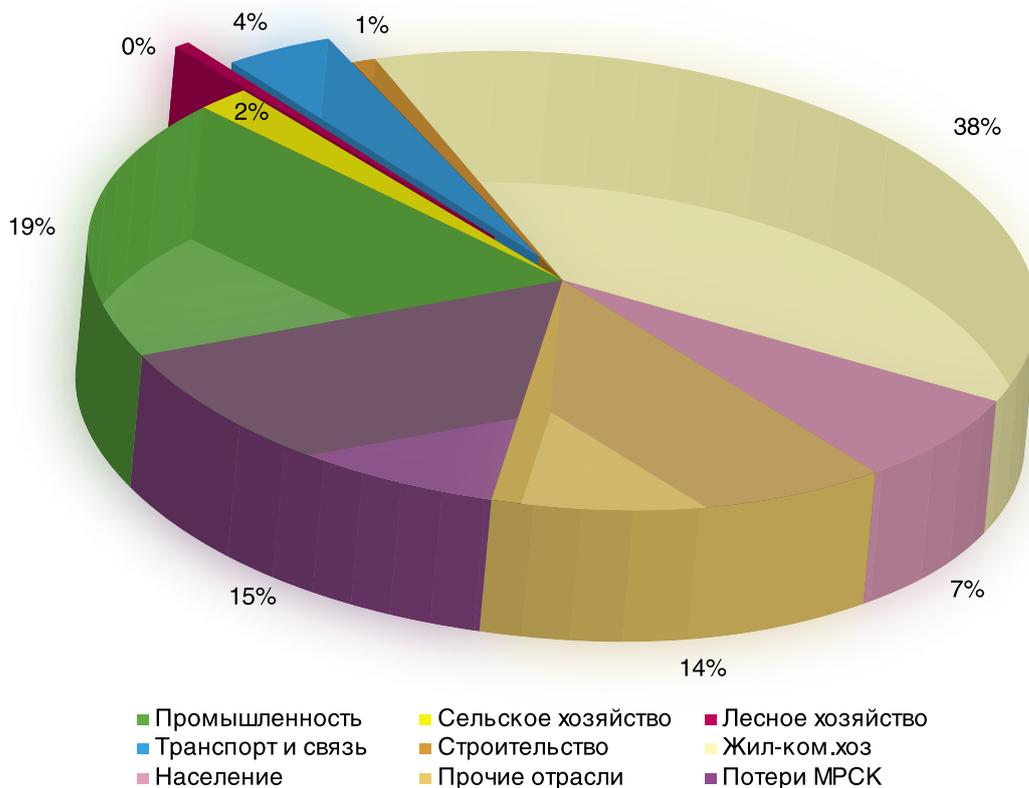
Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии



Динамика абонентской задолженности, тыс. руб.



Структура полезного отпуска электроэнергии потребителям в 2009 году



5.4. ПРОГНОЗНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ГОД И ТРЕХЛЕТНЮЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В 2010 году плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям составит 5 917,4 млн кВтч. Снижение полезного отпуска относительно 2009 года на 1,4 % объясняется выходом на оптовый рынок с 1 января 2010 года нескольких крупных потребителей с общим объемом потребления 223,96 млн кВтч: ООО «ТД Энергосервис» в части потребителя ООО «Саратоворгсинтез», ООО «Дизаж» в части потребителя ОАО «БАТ СТФ» и ОАО «ВСК Энерго» в части потребителя ФГ КЭУ «59 ЭТК» (в/ч 63629). Также в 2010 году продолжается снижение электропотребления промышленных потребителей в связи с экономическим кризисом.

Плановый объем выручки от реализации электрической энергии потребителям в 2010 году составляет 12 096,6 млн руб. (без НДС). Увеличение объема выручки от реализации электроэнергии потребителям на розничном рынке, несмотря на снижение объема полезного отпуска, вызвано увеличением регулируемых тарифов на электрическую энергию в среднем на 12 % относительно уровня 2009 года, а также увеличением доли продажи электроэнергии по нерегулируемым тарифам, значительно превышающим регулируемые.

На трехлетнюю перспективу Общество прогнозирует положительную динамику полезного отпуска электроэнергии потребителям: в 2011 году составит 5 934,4 млн кВтч; в 2012 году — 6 005,3 млн кВтч; в 2013 году — 6 077,4 млн кВтч.

Выручка от продажи электроэнергии потребителям на розничном рынке также будет расти. Так, в 2011 году ее объем составит 14 244,5 млн руб., в 2012 году — 15 710,5 млн руб., а в 2013 году — 17 328,2 млн руб. Увеличение выручки будет обусловлено ежегодным ростом тарифов на электрическую энергию, а также инфляцией.

5.5. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ПРИМЕРЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В минувшем году менеджментом компании совместно с персоналом непрерывно велась работа по оптимизации бизнес-процессов энергосбытовой деятельности, а также по разработке проектов по внесению изменений в нормативно — правовую базу с целью сокращения рисков энергосбытовой деятельности.

В результате проведения руководством Общества активных переговоров с потребителями, заявившими о намерении выйти с 2010 года на оптовый рынок, ОАО «Саратовэнерго» удалось сохранить договорные отношения со следующими потребителями: МУП «Энгельс-Водоканал», ОАО «Саратовский институт стекла», МУП «Саратовгорэлектротранс» и ОАО «Вольскцемент», а также возобновить договорные отношения на розничном рынке с ОАО «Балаковорезинотехника».

Важным событием прошедшего года, несомненно, является заключение 24 сентября 2009 года Агентского договора № 09–376 между гарантирующим поставщиком 2-го уровня ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания» (далее ООО «СОЭК») и гарантирующим поставщиком ОАО «Саратовэнерго». В целях исполне-

ния агентского договора ОАО «Саратовэнерго» обязано осуществлять юридические и фактические действия по организации сбыта электрической энергии, путем заключения, исполнения и прекращения договоров энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, в том числе сбора денежных средств за реализованную электрическую энергию по потребителям, состоящим в договорных отношениях с ООО «СОЭК». В результате исполнения ОАО «Саратовэнерго» Агентского договора за период ноябрь, декабрь 2009 года была снижена дебиторская задолженность ООО «СОЭК» перед ОАО «Саратовэнерго» на 38 млн руб.

В связи с лишением ООО «СОЭК» с 01 января 2010 года статуса гарантирующего поставщика (Постановление КГРТ Саратовской области от 01 декабря 2009 года № 25/1), ОАО «Саратовэнерго» в декабре 2009 года в рамках договорной кампании 2010 года, направило информационные письма контрагентам ООО «СОЭК», финансируемым за счет бюджетных средств, с указанием готовности ОАО «Саратовэнерго» как гарантирующего поставщика к долгосрочному сотрудничеству. Это позволит увеличить клиентскую базу ОАО «Саратовэнерго» на 1270 договоров.

Кроме этого, Общество на возмездной основе осуществляет клиентам реализацию и госповерку средств учета, установку приборов учета, позволяющих сохранять профиль нагрузок, а также позволяющих производить дистанционный съем показаний.

Все перечисленные мероприятия являются частью общей стратегии развития ОАО «Саратовэнерго» и ориентированы в конечном итоге на повышение его конкурентоспособности.

Только попрощавшись с тенями
прошлого, можно увидеть **СВЕТ
БУДУЩЕГО.**

Французская писательница
Франсуаза Саган

СВЕТ БУДУЩЕГО

РАЗДЕЛ 6.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Инвестиционная программа ОАО «Саратовэнерго» на 2009 год состоит из 4-х инвестиционных проектов на общую сумму 50 582 тыс. руб. и предусматривает мероприятия по следующим направлениям:

- вычислительная, офисная техника и сетевое оборудование;
- модернизация и расширение системы учета АИИС КУЭ;
- приобретение объектов основных средств, зданий и помещений для размещения отделений.

Из общего объема капитальных вложений на техническое перевооружение предусмотрена сумма 24 882,4 тыс. руб., на прочие основные средства и оборудование — 25 699,6 тыс. руб.

Реализация инвестиционной программы ОАО «Саратовэнерго» на 2009г. направлена на:

- повышение качества решения задач бытовой деятельности в процессе информационного обмена;
- повышение качества обслуживания потребителей;
- замены устаревшего оборудования;
- повышения эффективности решения вопросов по закупке электроэнергии на оптовом рынке;
- приведение АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» в соответствие с техническими требованиями оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- расширение сферы деятельности Общества как Гарантирующего поставщика электрической энергии и энерготрейдера, качества обслуживания потребителей электрической энергии и повышения точности расчетов;
- приобретения электроизмерительных контрольных приборов;
- обеспечение нормальных и безопасных условий труда персоналу;

- сокращение затрат на аренду помещений для размещения офисов отделений.

Фактический объем капитальных вложений за 2009 год составил 10 706,8 тыс. руб., из них: техническое перевооружение — 6 947,7 тыс. руб.; прочие основные средства — 3 759,1 тыс. руб. За 2009 год ввод основных фондов составил 10 706,8 тыс. руб.

Причины невыполнения инвестиционной программы:

ОАО «Саратовэнерго» планировало направить на инвестиции в 2009 году 50,6 млн. руб., из них 27,8 млн. руб. составляли инвестиции из прибыли. Фактически в 2009 году из-за низкой платежеспособности крупных потребителей (рост абонентской дебиторской задолженности за 2009 год составил 465 млн. руб.) объем денежных средств на расчетном счете Общества был недостаточным, что привело к сокращению финансирования инвестиционной программы. По итогам года на инвестиционную деятельность было направлено 10,6 млн. руб.

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

Инвестиционная программа Общества на 2009 год на общую сумму 50582 тыс. руб. была запланирована только за счет собственных источников: амортизации и прибыли отчетного года. При этом из амортизационных отчислений планировалось направить на инвестиции 22 742, 9 тыс. руб. и 27 839,1 тыс. руб. из прибыли.

Фактический объем инвестиций за 2009 год составил 10 706,8 тыс. руб. за счет собственных средств — амортизационных отчислений.

6.3. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ (МИНИМУМ НА ТРИ ГОДА) В ТОМ ЧИСЛЕ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОЖИДАЕМЫХ ОБЪЕМАХ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Основными направлениями инвестиционной деятельности в 2010—2012 гг. являются следующие:

Плановые объемы инвестиций в 2010 — 2012 гг., а также источники, за счет которых будет осуществляться финансирование инвестиционной деятельности Общества

Источники инвестиций	Период		
	2010	2011	2012
Амортизационные отчисления, тыс. руб.	15 848	32 244	36 114
Прибыль, тыс. руб.	0	23 140	25 917
Всего инвестиций, тыс. руб.	15 848	55 385	62 031

Структура источников инвестиций в 2009 году



- приобретение средств вычислительной и офисной техники в целях совершенствования бытовой деятельности;
- обеспечение деятельности по сбыту электрической энергии современным лицензионным программным обеспечением;
- модернизация АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» для приведения ее в соответствие с техническими требованиями оптового рынка электрической энергии и мощности;
- приобретение высокотехнологичного оборудования с целью повышения качества и точности расчетов с потребителями;
- приобретение в собственность зданий и помещений для размещения офисов отделений в районных центрах области с целью снижения затрат на аренду и улучшения качества обслуживания потребителей;
- обеспечение нормальных и безопасных условий труда работникам структурных подразделений.

Плановые объемы инвестиций в 2010 — 2012 гг., а также источники, за счет которых будет осуществляться финансирование инвестиционной деятельности Общества, представлены в таблице.

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

Всего в течение трех лет за период с 2007 года по 2009 год включительно Общество осуществило инвестиций на общую сумму 48 086 тыс. руб. Из них направлено на реконструкцию и техническое перевооружение 32 300 тыс. руб., на приобретение объектов основных средств 15 786 тыс. руб.

Реализация инвестиционных проектов за 2007 – 2009 гг. позволила приобрести:

- сетевое и серверное оборудование,
- компьютеры и периферийные устройства;
- копировальную технику;
- лицензионное программное обеспечение,
- основные средства, необходимые для создания персонала нормальных и безопасных условий труда;
- здания для размещения офисов 3-х отделений.

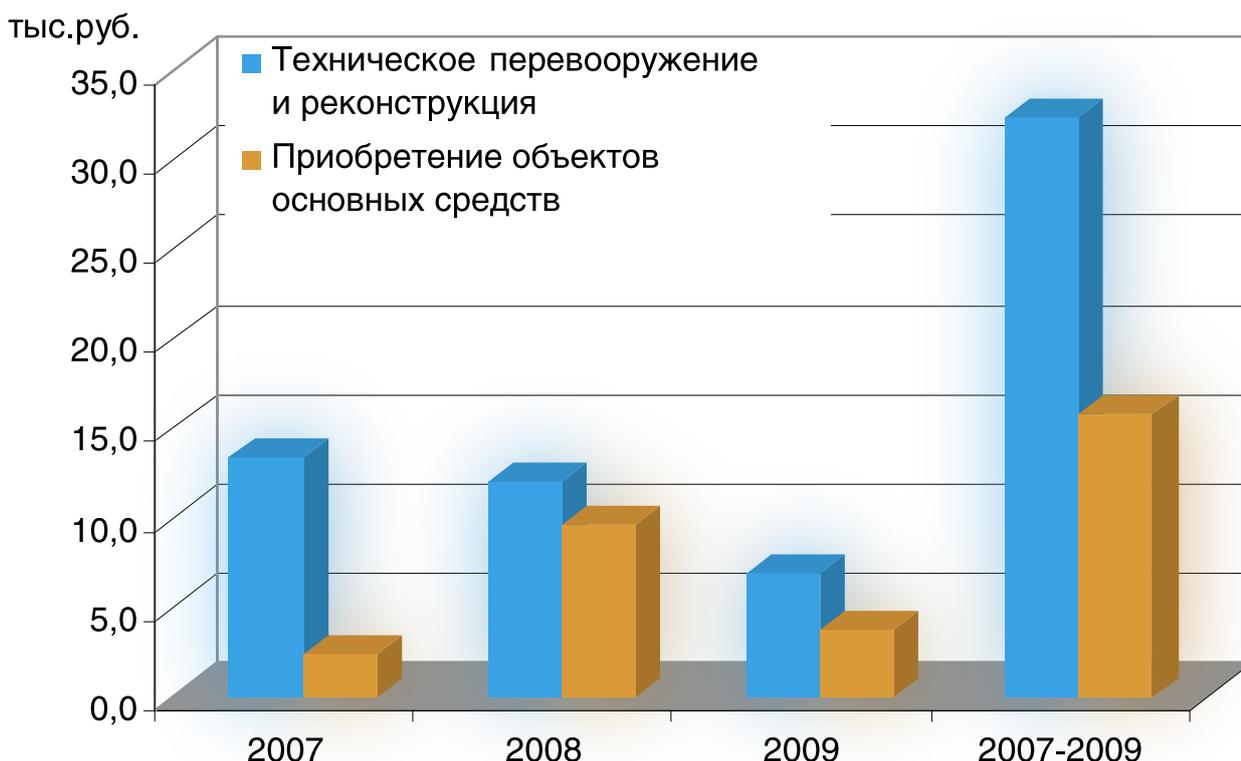
В результате внедрения оборудования были достигнуты следующие цели:

- произведена замена устаревших компьютеров и офисной техники;
- создана сеть внутренней связи с применением IP-телефонии;
- создана мощная серверная сеть, включающая в себя серверы отделений;
- применено лицензионное программное обеспечение;
- повысилось качество расчетов с потребителями электрической энергии и точность расчетов объема закупаемой электрической энергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- снизились затраты, связанные с платежами за аренду зданий и помещений для размещения офисов от-

делений в районах области;

- увеличились объемы основных средств, находящихся на балансе Общества, что положительно отразилось на его капитализации и увеличило объем ежегодных амортизационных отчислений;
- улучшены условия труда персоналу.

Структура инвестиций за 2007-2009 гг.





Не жди напрасно перемены...
Менялись гимны, флаги, герб...
Останется всегда нетленным
СВЕТ ПРАЗДНИКА промерзших верб

СВЕТ ПРАЗДНИКА

РАЗДЕЛ 7.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

7.1. ПРИНЦИПЫ И МЕТОДЫ РАСЧЕТА ДИВИДЕНДОВ

При начислении и выплате дивидендов акционерам Общество придерживается требований Гражданского кодекса РФ, Федерального закона от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устава Общества, «Положения о дивидендной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденного решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» от 30 мая 2008г. Протокол № 1.

Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- 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 привле-

кательности Общества и его капитализации;

- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

Эти принципы и дивидендная политика отражены в указанном выше Положении о дивидендной политике Общества.

Дивидендная политика Общества включает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков и формы выплаты дивидендов, установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Положение о дивидендной политике разработано в целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также инфор-

мирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества. В Положении о дивидендной политике Общества определен порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов.

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

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

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

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются средства на обязательные для Общества отчисления в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества, а также по другим направлениям ее расходования, в том числе, на выплату дивидендов.

Размер дивиденда, выплачиваемого на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом Общества — Статья 7. Дивиденды.

Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.

Общество обеспечивает размещение Положения о дивидендной политике ОАО «Саратовэнерго» и всех изменений к нему в постоянном доступе на сайте Общества в сети Интернет:

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

Информация о принятии решения о выплате дивидендов, о размере, сроках, способе и форме их выплаты раскрывается также в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, Уставом Общества и Положением о раскрытии информации, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006г. № 06—117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

7.2. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ИЛИ О ПРИЧИНАХ НЕВЫПЛАТЫ

Информация о начисленных и выплаченных дивидендах по состоянию на 31.12.2009г.

Год	Начислено всего, руб.	Выплачено всего, руб.
9 месяцев 2005г	89 844 819, 68	88 361 128,06

Год	Начислено всего, руб.	Выплачено всего, руб.
2005	307 163,10	300 088,38
2006	0,00	0,00
2007	10 286 078,29	9 888 253,36
2008	0,00	0,00

Начисленные дивиденды не выплачены в полном объеме акционерам — юридическим и физическим лицам в виду неверно указанных платежных реквизитов или их отсутствия в реестре акционеров.

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

Распределение прибыли, в соответствии с решениями Общих собраний акционеров Общества

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	ГОСА по итогам 2006 г.	ГОСА по итогам 2007 г.	ГОСА по итогам 2008 г.
Нераспределенная прибыль (убыток)	478	86 971	604 515
Резервный фонд	-	-	-
Дивиденды	-	10 286	-
Использование прибыли на инвестиции текущего года	-	-	498
Использование прибыли на инвестиции следующего года	-	-	27 839
Погашение убытков прошлых лет	-	76 685	8 128
Нераспределенная прибыль прошлых лет	-	-	568 050
Прочие цели	-	-	-

Чистый убыток 2009 года, в сумме 167 642 тыс. руб., планируется покрыть за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

7.4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ НА ДИВИДЕНДЫ НА 1 АКЦИЮ В СООТВЕТСТВИИ С РЕШЕНИЯМИ ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Дата проведения собрания акционеров по выплате дивидендов годовых или промежуточных	Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в собрании	Размер дивиденда	
		на одну привилегированную акцию, руб.	на одну обыкновенную акцию, руб.
30.12.2005г. за 9 мес. 2005г.	14.11.2005г.	0,01413	0,01413
13.06.2006г. за 2005г.	29.04.2006г.	0,0000483	0,0000483
27.06.2007г. за 2006г.	13.05.2007г.	0	0
25.04.2008 за 2007г.	11.03.2008г.	0,0054712	0,0004349
12.05.2009г. за 2008г.	02.04.2009г.	0	0

Отдельные **МЫСЛИ** походят на лучи **СВЕТА**, которые не так утомляют, как собранные в сноп.

Французский философ
Пьер Буаст

СВЕТ МЫСЛИ

РАЗДЕЛ 8.

ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

8.1. ДАННЫЕ О ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

В 2009 году Общество получило убыток в размере 167 642 тыс. руб., что на 772 157 тыс. руб. меньше уровня 2008 года.

8.2. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ ВОЗНИКНОВЕНИЕ РАСХОЖДЕНИЙ В ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТАХ

Плановые показатели ОАО «Саратовэнерго» на календарный год устанавливаются бизнес-планом в соответствии с регламентом бизнес-планирования, действующим в Обществе. Информация о выполнении плана на 2009 год по основным показателям представлена в таблице.

Бизнес-планом на 2009 г. выручка от реализации запланирована в размере 11 332 979 тыс. руб. Фактически по итогам года Общество получило выручку в сумме

11 020 506 тыс. руб., что меньше планового уровня на 312 473 тыс. руб.

Отклонение фактической выручки от запланированной сложилось по следующим причинам:

- сверхплановый рост товарной продукции по реализации электроэнергии на оптовый рынок на 35 796 тыс. руб. (10 207 тыс. руб. — на балансирующем рынке и 25 589 тыс. руб. — на рынке мощности);
- снизилась на 136 968 тыс. руб. товарная продукция потребителям розничного рынка, в том числе за счет снижения полезного отпуска выручка сократилась на 92 796 тыс. руб., а за счет изменения тарифов выручка уменьшилась на 44 172 тыс. руб.
- снизилась на 35 548 тыс. руб. товарная продукция по компенсации потерь прочих ТСО, в том числе за счет снижения полезного отпуска выручка сократилась на 27 670 тыс. руб., а за счет изменения тари-

Анализ выполнения бизнес-плана ОАО «Саратовэнерго» за 2009 год (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование статей	Бизнес-план	ФАКТ	Отклонение
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг	11 332 979	11 020 506	-312 473
1.1	Полезный отпуск собственным потребителям	8 713 134	8 576 166	-136 968
1.2	Прочие ТСО	400 019	364 470	-35 548
1.3	Компенсация потерь в сетях	2 143 096	1 965 936	-177 160
1.4	Продажа электроэнергии на оптовом рынке (рынок на сутки вперед)	7 503	7 503	0
1.5	Продажа электроэнергии на оптовом рынке (балансирующий рынок)	33 802	44 008	10 207
1.6	Продажа мощности	15 887	41 476	25 589
1.7	Прочее (услуги АСКУЭ, превышение договорных величин, реактивная мощность, защита гостайны, ремонт и замена счетчиков)	19 538	20 945	1 407
2.	Себестоимость продукции	11 117 464	10 775 032	-342 431
2.1	Покупная электроэнергия	6 134 395	6 026 878	-107 517
2.1.1.	Энергия	3 537 316	3 399 981	-137 335
2.1.1.1.	— регулируемые двухсторонние договора (прямые договора)	2 118 340	2 114 856	-3 485
2.1.1.2.	- рынок на сутки вперед	1 334 694	1 222 656	-112 038
2.1.1.3.	- балансирующий рынок	81 777	60 353	-21 425
	- розничный рынок	2 505	2 117	-388
2.1.2.	Мощность	2 597 078	2 626 897	29 818
2.1.2.1	- по регулируемым договорам	1 846 452	1 832 901	-13 551
2.1.2.2	- прочие виды купли-продажи мощности	750 626	793 995	43 369
2.2	Оплата услуг по передаче РСК	4 505 471	4 308 534	-196 937
2.3	Услуги инфраструктурных организаций	5 277	4 899	-378
2.4	Расходы на содержание ЭСК	472 321	434 722	-37 599
3	Прибыль от продаж	215 515	245 473	29 959
4	Прочие доходы	41 803	118 513	76 710
5	Прочие расходы	224 655	469 069	244 414
6	Прибыль до налогообложения	32 663	-105 082	-137 745
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-6 533	-62 560	-56 027
8	Чистая прибыль	26 130	-167 642	-193 772

фов выручка уменьшилась на 7 879 тыс. руб.

- снизилась на 177 160 тыс. руб. выручка по компенсации потерь ОАО «МРСК Волги», в том числе за счет снижения объема потерь электрической энергии выручка сократилась на 222 279 тыс. руб., а за счет роста среднего тарифа на компенсацию потерь выручка возросла на 45 119 тыс. руб.
- Отклонение фактической себестоимости продукции от уровня, установленного в бизнес-плане, составило (- 342 431 тыс. руб.). Снижение фактической себестоимости по сравнению с планом вызвано следующими основными причинами:
 - снизились затраты на покупную энергию на 107 517 тыс. руб., в том числе, за счет снижения расходов на покупку энергии (-137 335 тыс. руб.) и за счет роста затрат на покупку мощности (+29 818 тыс. руб.);
 - снизились расходы, связанные с оплатой услуг по передаче на 196 937 тыс. руб., в том числе за счет снижения объема передаваемой электрической энергии (-36 620 тыс. руб.) и за счет снижения среднего тарифа на передачу (-160 317 тыс. руб.).
 - уменьшились условно-постоянные затраты на 37 977 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения по итогам 2009 года составила (-105 082 тыс. руб.) при плане 32 663 тыс. руб. Основной причиной отклонения от плана является списание по итогам года просроченной дебиторской задолженности. Вследствие изменения налогооблагаемой прибыли по сравнению с планом изменился размер обязательств по уплате текущего налога на прибыль.

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

8.3.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА. ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

Основными нормативными документами, регулирующими вопросы учетной политики ОАО «Саратовэнерго» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Закон «О бухгалтерском учете» № 129-ФЗ от 21.11.1996г.;
- План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 г. № 94н;
- Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденные приказом Минфина России от 13.06.95 г. № 49;
- положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденное приказом Минфина России от 6.10.08 г. № 106н;
- положения по бухгалтерскому учету, утвержденные Минфином России;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- другие нормативные документы.

Основными задачами бухгалтерского учета являются: формирование полной и достоверной информации о деятельности организации и ее имущественном положении, обеспечение контроля за использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов в соответствии с утвержденными нормами, нормативами и сметами, своевременное предупреждение негативных явлений в хозяйственно-финансовой деятельности, выявление и мобилизация внутрихозяйственных резервов.

Формирование учетной политики ОАО «Саратовэнерго» осуществляется на базе следующих допущений:

- допущение имущественной обособленности — имущество и обязательства организации учитываются обособленно от имущества и обязательств собственников этой организации;
- допущение непрерывности деятельности — организация будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, и у нее отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущение последовательности применения учетной политики — выбранная организацией учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому;
- временная определенность фактов хозяйственной деятельности — факты хозяйственной деятельности компании относятся к тому отчетному периоду (следовательно, отражаются в бухгалтерском учете), в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами. Расходы, которые не могут быть определены в отчетном периоде, относятся на затраты по факту их возникновения или оплаты.

Учетная политика обеспечивается благодаря выполнению следующих требований:

- полнота отражения в бухгалтерском учете всех фактов хозяйственной деятельности;
- своевременное отражение фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности;
- осмотрительность, выражающаяся в большей готовности отражения в бухгалтерском учете потерь (расходов) и пассивов, чем доходов и активов;
- приоритет содержания перед формой, выражающийся в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете не только исходя из их правовой формы, но и экономического содержания и хозяйственной ситуации, в которой они возникли;
- непротиворечивость, выражающаяся в тождестве информации аналитического и синтетического учета, а также эквивалентности показателей бухгалтерской отчетности данным синтетического и аналитического учета;
- рациональность, выражающаяся в ведении бухгалтерского учета сообразно размерам предприятия и масштабам его деятельности.

8.3.2. ВЫБРАННЫЕ ВАРИАНТЫ МЕТОДИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Порядок определения выручки от реализации

В организации выручка от реализации продукции, товаров (работ, услуг) для целей бухгалтерского учета определяется по мере оказания услуг (отгрузки товаров покупателям, сдачи работ заказчиком).

Днем отгрузки считается день реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав), определяемой в соответствии с п. 1 ст. 39 НК РФ, независимо от фактического поступления денежных средств (иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав) в их оплату.

Выручка от реализации продукции (товаров, услуг), произведенных в результате осуществления уставной деятельности, отражается на счете 90 «Продажи».

Доходы и расходы от сдачи имущества в аренду считаются доходами и расходами, связанными с реализацией, с отражением на счете 90 «Продажи».

Учет материально-производственных запасов

Учет материально-производственных запасов производится в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 9.06.01 г. № 44н (с изм. и доп. от 26.03.07 г.)

Материально-производственные запасы, приобретаемые для реализации и сбыта, а также для собственного потребления, учитываются по фактической себестоимости, без применения счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» непосредственно на счете 10 «Материалы».

Не относятся в организации к материально-производственным запасам: активы, характеризующиеся как незавершенное производство.

Организация с целью определения фактической себестоимости материальных запасов, списываемых на издержки обращения, использует вариант оценки материалов по себестоимости каждой единицы.

В организации материальные ценности приходятся на балансовом счете 10 «Материалы» по цене приобретения с учетом всех расходов.

Энергия, приобретенная для перепродажи, учитывается на счете 41 «Товары» по покупным ценам. Фактические расходы, связанные с приобретением и реализацией покупной энергии относятся на счет 44 «Расходы на продажу».

Книги и брошюры относятся материально-производственным запасам и списываются на затраты для целей бухгалтерского учета по мере их отпуска в эксплуатацию

Учет основных средств

Учет основных средств ведется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01 г. № 26н (с изм. и доп. от 27.11.06 г.).

Для целей бухгалтерского учета к основным средствам относится имущество стоимостью более 20 000 руб. и сроком службы более 12 месяцев. Учет основных средств ведется на счете 01 «Основные средства».

По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». Амортизация объектов основных средств производится по линейному способу в соответствии с группами, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.02 г. № 1, ежемесячно.

Сроки полезного использования активов устанавливаются при вводе объекта в эксплуатацию приемочной комиссией.

Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение (а в случае, если основное средство получено налогоплательщиком безвозмездно, — как сумма, в которую оценено такое имущество в соответствии с п. 8 ст. 250 НК РФ), сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов.

Ремонт основных средств отражается путем включения фактических затрат в себестоимость продукции по мере выполнения ремонтных работ. Ремонтный фонд не формируется.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств является объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций,

или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое, и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплекс конструктивно сочлененных предметов — это один или несколько предметов одного или разного назначения, смонтированных на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. При этом применяется принцип существенности, который составляет 5 % и более от общей стоимости объекта. В случае если стоимость части объекта составляет менее 5 % общей стоимости объекта, указанная часть учитывается в составе наибольшей части объекта. В случае если часть объекта составляет более 5 % общей стоимости объекта, то такая часть учитывается отдельно и при стоимости менее 20 000 руб. независимо от срока службы не включается в состав основных средств, а подлежит учету на счетах учета товарно-материальных ценностей.

Учет основных средств ведется в рублях и копейках.

В случае приобретения основных средств, бывших в употреблении, организация определяет норму амортизации по этому имуществу с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. В иных случаях срок эксплуатации определяется приемочной комиссией, с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Организация производит переоценку находящихся на ее балансе основных производственных фондов.

При принятии к учету основных средств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, общество не производит дооценку объектов основных средств на момент их ввода в эксплуатацию, а принимает в оценке на дату перехода права собственности и отражения на счетах капитальных вложений.

В организации не применяется амортизационная премия.

Учет расходов будущих периодов

Расходы будущих периодов учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» и списываются на расходы равными частями в течение срока их использования. Неисключительные права на программные продукты и иные аналогичные нематериальные объекты, не являющиеся нематериальными активами, учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» и списываются на расходы ежемесячно равными долями в течение срока полезного использования.

В случае если срок полезного использования не установлен, он считается равным трем годам.

Выплаченные работникам суммы за часть отпускного периода, приходящегося на следующий за отчетным месяц, включаются в фонд оплаты труда следующего месяца и отражаются на счете 97 «Расходы будущих периодов».

Приобретаемые программные продукты для сдачи отчетности в государственные органы (ФНС России, ПФР и др.) списываются единовременно в момент подготовки данных сведений.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учитываются по первоначальной стоимости. Стоимость долговых, ценных бумаг (текущая рыночная стоимость по которым не определяется), учитывается как разница между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью в течение срока их обращения. Данная разница равномерно, по мере начисления причитающегося по ним дохода, относится на счет 91 «Прочие доходы и расходы» в составе прочих доходов (расходов).

Единицей учета является каждая ценная бумага.

В связи с несущественностью величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором) расходы на приобретение векселей, признаются как прочие расходы в том отчетном периоде, в котором векселя были приняты к бухгалтерскому учету.

Любые прибыли и убытки, связанные с продажей ценных бумаг, отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

При выбытии финансового актива стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансового вложения.

Финансовые вложения Общества в акции других организаций, котирующихся на фондовой бирже, котировка которых регулярно публикуется, должны отражаться в отчетности на конец года, по рыночной стоимости, если последняя ниже стоимости принятой к бухгалтерскому учету. Единицей бухгалтерского учета является серия акций.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого снижения их стоимости. Резерв формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02 и согласно расчету, который предоставляет отдел финансового капитала и ценных бумаг.

Учет расходов для целей бухгалтерского учета

Расходы по обычным видам деятельности в бухгалтерском учете группируются по следующим статьям затрат:

1. Сырье и материалы
2. Энергия
3. Заработная плата
4. Единый социальный налог и отчисления в ФСС страховых взносов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.
5. Амортизационные отчисления.
6. Общепроизводственные расходы
7. Общехозяйственные расходы
8. Расходы на продажу

Расходами организации для целей бухгалтерского учета признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов и возникновение обязательств, приводящих к уменьшению капитала (за исклю-

чением уменьшения вкладов по решению собственников имущества).

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением, оказанием услуг и продажей продукции (работ, услуг):

- услуги по сбыту электрической энергии;
- услуг по ремонту оборудования;
- коммерческо-посреднических, брокерских, дилерских, инвестиционных услуг;
- товаров;
- транспортные услуги;
- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов и прочие.

Расходы по обычным видам деятельности отражаются на счетах: 20 «Основное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы» и 44 «Расходы на продажу».

Прочими расходами признаются:

- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, по совместной деятельности;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных организаций убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы списанной дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- перечисление средств, связанных с благотворительной деятельностью, осуществление спортивных и других мероприятий;
- суммовые разницы;
- прочие расходы.

Прочие расходы отражаются на отдельном субсчете счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Продукция (работы), не прошедшая всех стадий (фаз, переделов), предусмотренных технологическим процессом, а также изделия неукомплектованные, не прошедшие испытаний и технической приемки, относятся к незавершенному производству.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе по фактически произведенным затратам.

При осуществлении торговой деятельности расходы по торговле учитываются на счете 44 «Расходы на продажу» и списываются в конце отчетного периода на счет 90 «Продажи».

Расходы, не учитываемые при исчислении налога на прибыль в соответствии с НК РФ, но признаваемые таковыми для целей бухгалтерского учета, отражаются на субсчете 91—2 «Расходы, не учитываемые при налогообложении».

Формирование резервов

Организация создает резервные фонды в соответствии с уставом.

Резерв по отпускам не создается. Затраты по отпускам отражаются в размере фактических начислений в периоде начисления.

Организация формирует резерв по сомнительным долгам. Резерв сомнительных долгов создается один раз в квартал после проведения инвентаризации перед составлением промежуточной отчетности. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на прочие доходы.

Организация ежеквартально создает резерв предстоящих расходов и платежей для обеспечения ритмичной работы на оптовом рынке электроэнергии, мощности. Размер резерва рассчитывается на основе расчетов по динамике цен, предоставленных Управлением торговли на оптовом рынке ОАО «Саратовэнерго», но не более 25 % от планового объема покупки электроэнергии за квартал.

Порядок учета займов и кредитов

Проценты по заемным средствам включаются в расходы в размере не более увеличенной в 1,5 раза ставки рефинансирования Банка России — по рублевым обязательствам (Федеральный закон № 224-ФЗ от 26.11.2008г.).

Учет займов и кредитов ведется в соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденным приказом Минфина России от 6.10.08 г. № 107н.

Сумма по полученным займам и кредитам принимается организацией к бухгалтерскому учету в момент фактической передачи денег или других вещей и отражается в составе кредиторской задолженности.

Организация учитывает полученные займы и кредиты, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, в составе долгосрочной задолженности.

Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную задолженность обществом в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней, не производится.

Аналитический учет задолженности по полученным займам и кредитам, включая выданные заемные обязательства, ведется по видам займов и кредитов, кредитным организациям и другим заимодавцам, предоставившим их, отдельным займам и кредитам (видам заемных обязательств).

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов и кредитов, признаются организацией расходами того периода, в котором они произведены, считаются

ее операционными расходами и подлежат включению в финансовый результат.

Начисление процентов по полученным займам и кредитам организация производит согласно условиям договора займа и (или) кредитного договора, но не реже одного раза в месяц.

Задолженность по полученным займам и кредитам организация показывает с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров. Сумма задолженности и проценты показываются отдельно на разных субсчетах бухгалтерского учета.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей учитывается по сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате, по установленным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская и депонированная задолженность, по которой срок исковой давности истек, списывается на счет 91 «Прочие доходы и расходы» по решению руководителя организации на основе данных проведенных инвентаризаций.

Списанная дебиторская задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение пяти лет с момента списания, для наблюдения за возможностью ее взыскания.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам — по сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

Налог на прибыль

Руководствуясь принципом рациональности, изложенном в п. 7 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, а также требованием существенности, изложенном в разделе III Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, ОАО «Саратовэнерго» использует следующую методику применения «Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02:

Исчисление постоянных налоговых обязательств, отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств производится централизованно (в исполнительном аппарате) на основании регистра фактических расходов, учитываемых в бухгалтерском учете и корректировка для налогооблагаемой прибыли в конце каждого отчетного (налогового) периода. На балансовом счете 09 «Отложенные налоговые активы» отражается ОНА, исчисленный с сумм амортизации по объектам основных средств и процентам за пользование заемными средствами. На балансовом счете 77 «Отложенные налоговые обязательства» отражается ОНО, исчисленное с сумм начисления резерва по сомнительным долгам и процентам за пользование заемными средствами.

На балансовом счете 99 «Прибыли и убытки» (субсчет 99/6 «Налог на прибыль и другие аналогичные платежи») отражаются постоянные налоговые обязательства. Постоянным налоговым обязательством признается налог со всех иных разниц между данными бухгалтерского и налогового учета, что связано с несущественностью налога с данных разниц.

Существенной признается сумма налога на прибыль, отношение которой к показателям отложенных налоговых активов (ОНА), отложенных налоговых обязательств (ОНО), нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) (по текущему году) по форме № 1 «Бухгалтерский баланс» и форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» составляет не более 5 %. В случае появления новых разниц, превышающих установленный уровень существенности, с данной разницы налог отражается либо на балансовом счете 09 «Отложенные налоговые активы», либо 77 «Отложенные налоговые обязательства».

С целью недопущения отражения на счетах бухгалтерского учета необоснованных (завышенных) сумм отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств перед начислением сумм ОНА и ОНО в конце отчетного (налогового) периода производится сторнирование сальдо по балансовым счетам 09 «Отложенные налоговые активы» и 77 «Отложенные налоговые обязательства», сложившиеся по результатам предыдущего отчетного периода.

Доходы организации

Доходами организации признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и погашения обязательств, приводящих к увеличению капитала (за исключением вкладов участников).

Доходы подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Для целей бухгалтерского учета доходами от обычных видов деятельности признают поступления от продажи:

- услуг сбыту электрической энергии;
- услуг по ремонту оборудования;
- услуг (по степени готовности согласно договорам);
- коммерческо-посреднических, брокерских, дилерских, инвестиционных услуг;
- товаров;
- сдачи имущества в аренду.

Доходы от обычных видов деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

Прочими доходами признаются поступления от:

- участия в уставных капиталах других организаций и совместной деятельности;
- продажи основных средств и иных активов;
- предоставления в пользование денежных средств (проценты);
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров;
- активы, полученные безвозмездно;
- поступления в возмещение причиненных организации убытков;

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- суммовые разницы;
- прочие доходы.

Прочие доходы отражаются на отдельном субсчете счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- организация имеет право на получение выручки, вытекающее из договора или подтвержденное иным образом (гарантийное письмо об оплате);
- сумма выручки может быть определена;
- когда организация получила в оплату актив, либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;
- право собственности на продукцию (работы, услуги) перешло к покупателю;
- расходы, которые уже произведены или будут произведены в связи с этой операцией, будут определены.

8.4. АНАЛИЗ РЕСТРУКТУРИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА И ЕЕ ПОСЛЕДСТВИЙ

Реструктуризация ОАО «Саратовэнерго» проводилась в 2006 году. По сценарию и правилам разделения имущества и обязательств, к ОАО «Саратовэнерго» отошла мораторная задолженность. По данному виду задолженности за прошедшие годы проводилась процедура наблюдения. Часть процедур банкротств были завершены в 2009 году. Должники были ликвидированы. Обществу, в соответствии с законодательством, пришлось списать на финансовые результаты данную задолженность.

8.5. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В 2009 году Общество получило убыток в размере 167 642 тыс. руб., что на 772 157 тыс. руб. меньше уровня 2008 года.

Основной составляющей финансового результата в отчетном году стала прибыль от реализации, сумма которой составила 245 473 тыс. руб. Следует отметить, что в 2009 году в сравнении с 2008 годом, полезный отпуск по причине ухода потребителей и системного снижения электропотребления в регионе снизился на 16,5 %. В связи с этим снизился объем реализации собственным потребителям на 6,94 %, выручка по компенсации потерь снизилась на 21,09 %. Эти факторы определили общую отрицательную динамику товарной продукции Общества.

По причине снижения объема реализации электроэнергии в отчетном году уменьшились затраты на покупку (-0,71 %) и передачу электроэнергии (-6,13 %). Снижению прибыли от реализации в 2009 году способствовало увеличение условно-постоянных расходов на 6,26 %. Однако, их рост является обоснованным, поскольку является следствием стратегических решений, принятых в отчетном году, и в дальнейшем будет способствовать росту эффективности работы и клиентоориентированно-

Финансовые результаты ОАО «Саратовэнерго» за период с 2008 по 2009 гг.

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс. руб.		2009/2008	
		2008 г.	2009 г.	Сумма, тыс. руб.	Темп роста, %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	11 993 922	11 020 506	-973 416	91.88
1.1	Реализация собственным потребителям	9 215 990	8 576 166	-639 824	93.06
1.2	Компенсация потерь РСК	2 491 441	1 965 936	-525 505	78.91
1.3	Компенсация потерь прочих ТСО	11 208	364 470	353 262	3 251.88
1.4	Продажа на оптовый рынок	271 305	92 988	-178 317	34.27
1.5	Прочая реализация	3 978	20 945	16 967	526.52
2	Себестоимость продукции (услуг)	11 199 743	10 775 032	-424 710	96.21
2.1	Покупная электроэнергия	6 070 273	6 026 878	-43 395	99.29
2.2	Передача электроэнергии	4 590 132	4 308 534	-281 598	93.87
2.3	Расходы на оплату услуг инфраструктуры	130 232	4 899	-125 333	3.76
2.4	Условно-постоянные затраты	409 105	434 722	25 617	106.26
3	Прибыль от реализации	794 179	245 473	-548 706	30.91
4	Прочие доходы	32 564	118 513	85 948	363.93
4.1	Проценты к уплате	209	141	-69	67.24
4.2	Доходы от реализации основных средств, квартир, МПЗ, других внеоборотных активов	4 875	2 940	-1 935	60.31
4.3	Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	3 808	31 462	27 655	826.30
4.4	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	22 092	59 765	37 673	270.53
4.5	Иные доходы	1 581	24 205	22 624	1 530.88
5	Прочие расходы	643 767	469 069	-174 699	72.86
5.1	Проценты к уплате	44 751	81 499	36 748	182.12
5.2	Оплата услуг кредитных организаций	11 792	3 232	-8 560	27.41
5.3	Расходы от реализации основных средств, квартир, МПЗ, других внеоборотных активов	5 010	2 716	-2 294	54.21
5.4	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	259 038	301 009	41 971	116.20
5.5	Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	1 201	9 053	7 852	754.01
5.6	Затраты социального характера	1 774	1 265	-509	71.29
5.7	Списание долгов, нереальных к взысканию	157 275	1 093	-156 181	0.70
5.8	Невозмещаемый НДС	12 030	5 081	-6 949	42.23
5.9	Благотворительность	544	1 067	523	196.06
5.10	Иные расходы	150 352	63 054	-87 298	41.94
6	Прибыль до налогообложения	182 976	-105 082	-288 059	-57.43
7	Налог на прибыль и другие аналогичные платежи	421 539	-62 560	-484 099	-14.84
8	Чистая прибыль	604 515	-167 642	-772 157	-27.73

сти Общества.

В 2009 году сумма прочих доходов Общества составила 118 513 тыс. руб., что на 85 948 тыс. руб. больше уровня прошлого года. Основными причинами увеличения прочих доходов в отчетном периоде стало получение пеней и штрафов, признанных по решению суда

(+27 655 тыс. руб.) и выявление прибыли прошлых лет (+37 673 тыс. руб.).

Кроме того, в связи с заключением агентского договора с ООО «СОЭК» в составе иных доходов по итогам 2009 года отражено агентское вознаграждение в сумме 12 000 тыс. руб.

Структура активов и пассивов ОАО «Саратовэнерго», %

Статья баланса	на 31.12.2008	на 31.12.2009	Изменение, п. п
Структура активов			
Внеоборотные активы	1.83	1.36	-0.48
Оборотные активы	98.17	98.64	0.48
Структура оборотных активов			
Запасы	1.45	1.46	0.00
Налог на добавленную стоимость	0.13	0.00	-0.13
Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	1.43	1.26	-0.17
Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	94.53	93.05	-1.48
Краткосрочные финансовые вложения	0.00	0.00	0.00
Денежные средства	2.46	4.24	1.78
Структура пассивов			
Капитал и резервы	35.35	25.50	-9.84
Долгосрочные обязательства	0.41	2.38	1.97
Краткосрочные обязательства	64.24	72.11	7.87
Структура краткосрочных пассивов			
Займы и кредиты	27.23	36.82	9.60
Кредиторская задолженность	72.12	62.66	-9.47
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0.65	0.52	-0.13
Доходы будущих периодов	0.00	0.00	0.00

Сумма прочих расходов в 2009 году по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 174 699 тыс. руб., однако, по отдельным статьям прочих расходов произошло заметное увеличение (проценты к уплате — 82,12 %, убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде — 16,2 %, пени и штрафы, признанные или по которым получено решение суда — 654,01 %). Негативно на прибыли Общества отразились налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи, сумма которых по итогам года составила 62 560 тыс. руб.

8.6. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

В анализируемом периоде в структуре имущества и капитала ОАО «Саратовэнерго» произошли изменения.

На 31.12.2009 г. общая сумма капитала Общества составила 2 281 742 тыс. руб. В анализируемом периоде произошло увеличение стоимости имущества на 7,71 %.

Удельный вес внеоборотных активов составил на конец 2009 года 1,36 %, что на 0,48 п. п. меньше уровня 2008 года. На долю оборотных активов в общей сумме имущества приходится 98,64 %, что на 0,48 п. п. больше уровня 2008 г. Наибольший удельный вес в составе оборотного капитала занимает краткосрочная дебиторская задолженность (93,05 % — на конец 2009 года).

В составе пассивов доля собственных средств на 31.12.2009 составила 25,5 %, что на 9,84 п. п. меньше уровня 2008 года. Заемный капитал Общества на 36,82 % сформирован за счет краткосрочных займов и кредитов и на 62,66 % за счет кредиторской задолженности.

8.7. АНАЛИЗ ЛИКВИДНОСТИ ОБЩЕСТВА И ИСТОЧНИКОВ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ТЕКУЩЕЙ И ДОЛГОСРОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ликвидность деятельности Общества характеризует его платежеспособность. На основании данных бухгал-

терской отчетности Общества рассчитаны коэффициенты ликвидности.

Анализ ликвидности

Показатель	Норматив	на 31.12.2008	на 31.12.2009
Коэффициент общей (текущей) ликвидности	2	1.51	1.35
Коэффициент быстрой ликвидности	0.8-1	1.48	1.33
Коэффициент абсолютной ликвидности	0.2	0.04	0.06

Значения коэффициентов, за исключением коэффициента быстрой ликвидности, не соответствуют нормативным значениям. Анализ показывает, что в долгосрочном периоде ликвидность общества обеспечивается за счет активов средней степени ликвидности — краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности. Следует отметить, что в анализируемом периоде значения коэффициентов имеют разнонаправленную динамику:

- коэффициент общей ликвидности – снизился с 1,51 до 1,35;
- коэффициент быстрой ликвидности – снизился с 1,48 до 1,33;
- коэффициент абсолютной ликвидности – возрос с 0,04 до 0,06.

В 2009 году Общество привлекло заемных средств на сумму 2 068 тыс. рублей. Основными видами кредитных ресурсов в 2009 году являлись:

- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 60 и 90 дней на покрытие «кассовых разрывов»;
- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 180 и 294 дней на пополнение оборотных средств;

— кредит на год.

На 01.01.2009 г. сумма задолженности по краткосрочным займам и кредитам составляла 370 550 тыс. рублей, в том числе по кредитам 370 000 тыс. рублей, по процентам 550 тыс. рублей. В течение 2009 года она увеличилась на 235 376 тыс. рублей и составила на 31.12.2009 года 605 926 тыс. рублей, в том числе по кредитам 605 000 тыс. рублей, по процентам 926 тыс. рублей.

Данные кредитные ресурсы привлечены в рамках:

— договора об открытии возобновляемой кредитной линии, заключенного с Саратовским ОСБ № 8622 СБ РФ, срок погашения кредита 01.03.2010 года;

— соглашения № 6 о порядке и условиях кредитования в российских рублях, заключенного с ОАО «Альфа-банк», срок погашения 08.04.2010 года;

— договоров о возобновляемой кредитной линии, заключенных с ОАО «НОМОС-БАНК», срок погашения 17.08.2010 года;

— кредитного договора с ОАО «Пензенский Губернский банк «Тарханы», срок погашения 17.09.2010 года.

8.8. 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:

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

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

Нормативное обеспечение. Энергосбытовая деятельность является объектом государственного регулирования, и поэтому ОАО «Саратовэнерго» ведет свою работу в рамках четких положений нормативных актов, регламентирующих отношения и порядок взаимодействия всех участников рынков в отрасли.

В целях предупреждения рисков, связанных с государственным регулированием, ОАО «Саратовэнерго» активно взаимодействует с регулирующими и контролирующими органами, ведет мониторинг изменения за-

конодательства, 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».

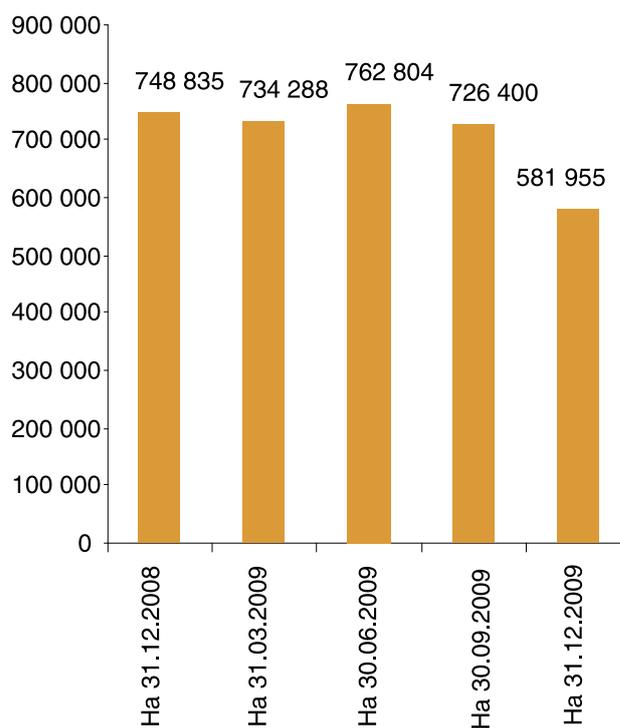
Программно-техническое обеспечение. Для решения задачи предупреждения рисков энергосбытовой деятельности служит используемый в ОАО «Саратовэнерго» комплекс программного обеспечения (КИС «Энергоофис», «HP OpenView», «Документарий», «Флагман», «Консультант», «Гарант»). Его использование позволяет своевременно получать информацию обо 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».

8.9. МЕТОДЫ ОЦЕНКИ АКТИВОВ

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

Чистые активы ОАО «Саратовэнерго», тыс.руб.



Основной причиной снижения чистых активов ОАО «Саратовэнерго» в 2009 году является снижение нераспределенной прибыли отчетного года.

Основные средства

Основные средства принимаются к учету по фактическим затратам, образующим первоначальную стоимость.

В бухгалтерском балансе основные средства отражаются по остаточной стоимости (первоначальной или восстановительной стоимости за минусом начисленной амортизации за весь период использования объекта).

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Материально-производственные запасы. Готовая продукция

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы ценностей.

Оценка материально-производственных запасов на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки запасов при их выбытии.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются на расходы равными частями в течение срока их использования.

В случае если срок полезного использования не установлен, он считается равным трем годам.

Дебиторская задолженность

К долгосрочной дебиторской задолженности, относится задолженность, которая в соответствии с условиями договоров должна быть оплачена не ранее чем через 12 месяцев после отчетной даты. Соответственно к краткосрочной задолженности относится задолженность, которая в соответствии с условиями договоров должна быть оплачена не позднее чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются в суммах, вытекающих из бухгалтерских записей и признаваемых правильными.

Дебиторская задолженность покупателей учитывается по сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате, по установленным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Денежные средства

Денежные средства организации представляют собой совокупность денег, находящихся в кассе, на банковских расчетных, специальных счетах, переводах в пути и денежных документах.

8.10. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ROE

На 2009 год для ОАО «Саратовэнерго» бизнес-планом установлены годовые ключевые показатели эф-

фективности (рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком и процент оплаты поставленной электроэнергии) и квартальные ключевые показатели эффективности (коэффициент срочной ликвидности и процент оплаты услуг по передаче).

Динамика показателей эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2008-2009 гг.

Показатель	2008 г.	2009 г.
Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, %	23.8 %	-29.5 %
Оплата поставленной электроэнергии, %	96.5 %	94.3 %
Коэффициент срочной ликвидности	1.5	1.3
Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, %	92.5 %	96.4 %

В сравнении с 2008 годом рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком в 2009 году снизилась и составила -29,5 %, что на 53,3 процентных пункта ниже уровня 2008 г. (23,8 %). Главной причиной снижения показателя в отчетном периоде является списание по итогам 2009 года просроченной дебиторской задолженности.

В 2009 году снизился показатель оплаты поставленной электроэнергии с 96,5 % в 2008 году до 94,3 % в отчетном году. Снижение является следствием роста дебиторской задолженности.

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.

Рост процента оплаты услуг по передаче в 2009 году до уровня 96,4 % произошел по причине оптимизации расчетов в части сокращения кассовых разрывов.

Выполнение плана по показателям эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2009 году

Показатель	Бизнес-план	Факт
Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, %	0.0 %	-29.5 %
Оплата поставленной электроэнергии, %	97.8 %	94.3 %
Коэффициент срочной ликвидности	1.0	1.3
Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, %	85.0 %	96.4 %

Анализ показывает, что плановые значения выполнены только по ключевым показателям эффективности «Коэффициент срочной ликвидности» и «Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии».

8.11. СООТНОШЕНИЕ СОБСТВЕННЫХ И ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

Соотношение собственных и заемных средств характеризует финансовую зависимость Общества.

Соотношение собственных и заемных средств

Показатель	на 31.12.2008г.	на 31.12.2009г.
Доля собственного капитала, %	35.3	25.5
Доля заемного капитала, %	64.7	74.5
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	0.55	0.34

Анализ соотношения собственных и заемных средств показывает, что финансовая независимость ОАО «Саратовэнерго» в анализируемом периоде снизилась. Доля собственного капитала снизилась с 35,3 % до 25,5 %. На эту же величину соответственно увеличилась доля

заемного капитала (с 64,7 % до 74,5 %). По состоянию на 31.12.2009 года на 1 рубль заемных средств приходилось 34 копейки собственного капитала (55 копеек — на 31.12.2008).

8.12. ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

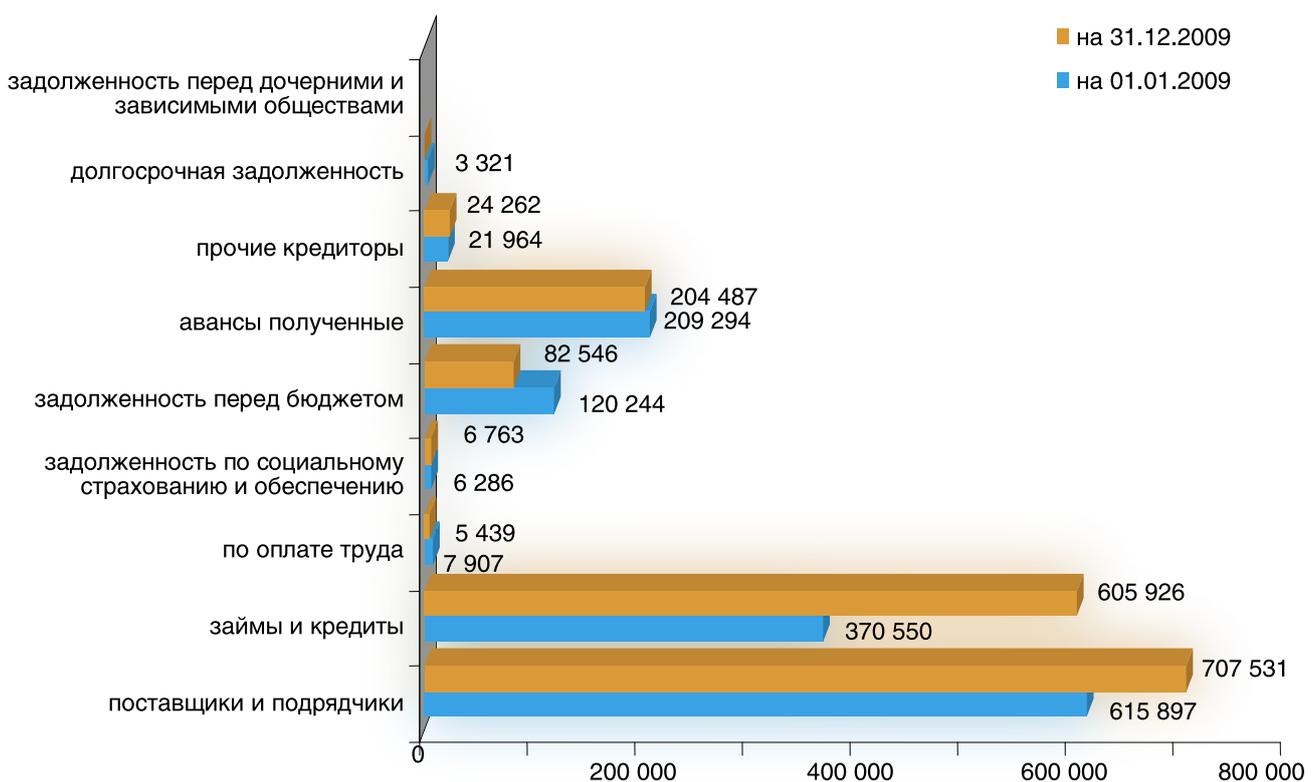
8.12.1. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На начало 2009 года кредиторская задолженность составляла 1 355,5 млн руб. За 2009 год она увеличилась до 1 636,9 млн руб. (на 21 %). Основную роль в увеличении кредиторской задолженности сыграло увеличение задолженности перед поставщиками и подрядчиками и привлечение дополнительных кредитов на сумму 235 млн руб. При этом произошло полное погашение прочих долгосрочных обязательств (списание пени и штрафов в федеральный бюджет). Списание реструктурированных пеней и штрафов по плате за пользование водными объектами произведено согласно Решению о списании задолженности № 5 от 28.12.2009 г., принятого МРИ ФНС № 8 по Саратовской области.

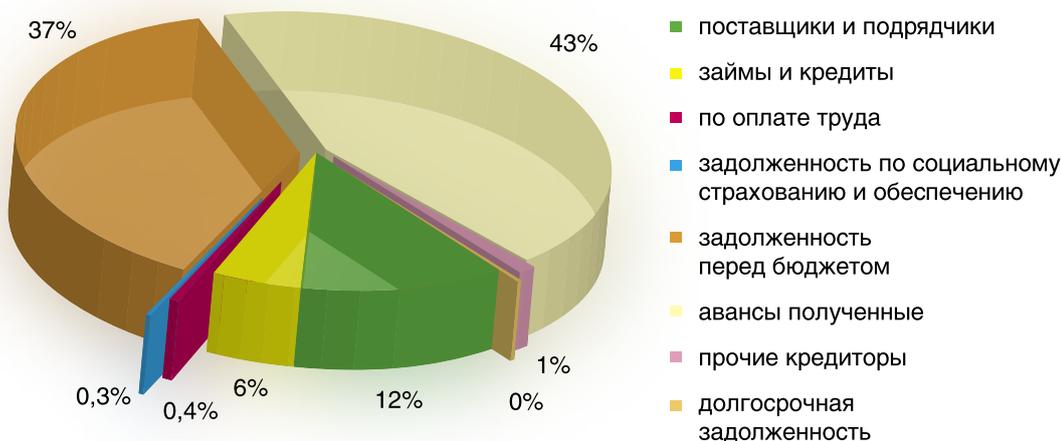
тыс. руб.

Виды кредиторской задолженности	31.12.2007г.	31.12.2008г.	31.12.2009г.
Отложенные налоговые обязательства	31 973	4 463	54 319
Прочие долгосрочные обязательства	518 426	3 321	0
Займы и кредиты	580 624	370 550	605 926
поставщики и подрядчики	132 237	615 897	707 531
задолженность перед персоналом организации	4 172	7 907	5 439
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	6 921	6 286	6 763
задолженность по налогам и сборам	99 875	120 244	82 546
прочие кредиторы	253 897	231 259	228 749

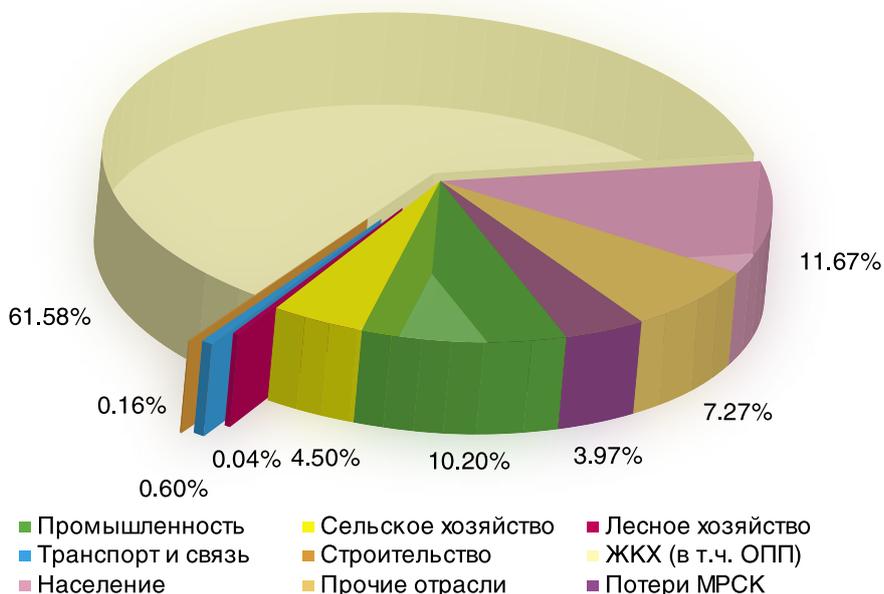
Динамика кредиторской задолженности ОАО «Саратовэнерго» за 2009 г.



Структура кредиторской задолженности ОАО «Саратовэнерго» на 31.12.2009г.



Структура абонентской дебиторской задолженности на 31 декабря 2009 года



В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками и задолженность перед бюджетом.

8.12.2. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность на 01.01.2010 составила 2 122,6 млн руб., в том числе по продаже электроэнергии собственным потребителям — 1 531,7 млн руб., авансовые платежи за покупную энергию с НОРЭМ, поставщикам материалов, оборудования и услуг, ремонтным организациям — 11,8 млн руб., авансовые платежи в бюджет по налогам и во внебюджетные фонды — 248,5 млн руб., прочие дебиторы — 268,1 млн руб.

По сравнению с началом года общая дебиторская задолженность увеличилась на 126,9 млн руб. Основное увеличение произошло по задолженности за электроэнергию собственным потребителям.

За 2009 год дебиторская задолженность по абонентам увеличилась на 465 млн руб.

В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес занимают предприятия ЖКХ вместе с оптовыми перепродавцами — 62 %, задолженность про-

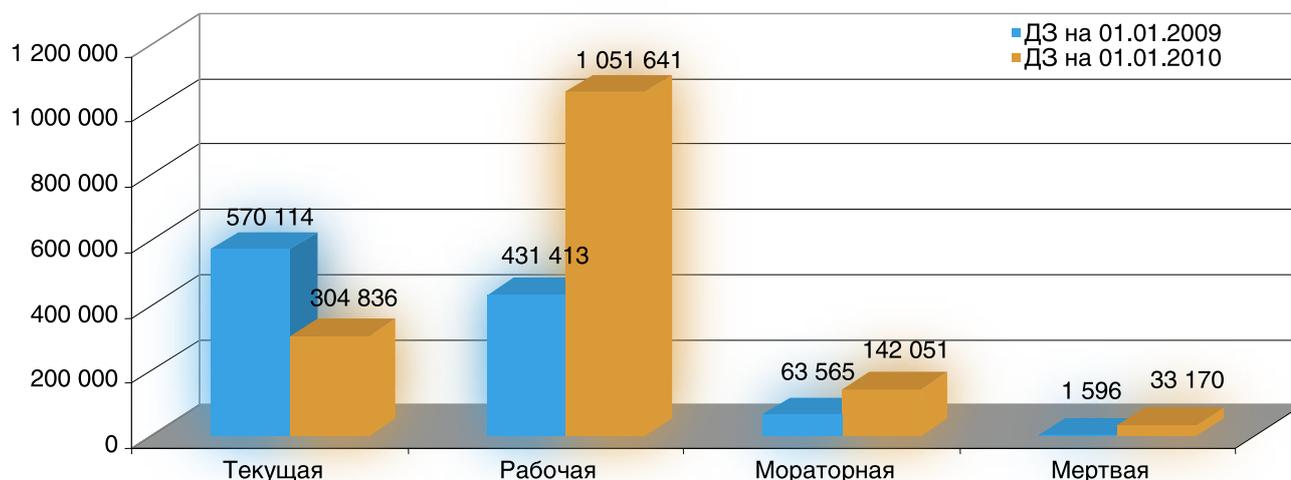
мышленных потребителей — 12 %, населения и потребителей, приравненных к населению — 10 %.

За 2009 год текущая дебиторская задолженность уменьшилась на 265,3 млн руб.; рабочая увеличилась на 620 млн руб.; мораторная увеличилась на 78 млн руб., «мертвая» увеличилась на 31 млн руб.:

тыс. руб.

	31.12.2007г.	31.12.2008г.	31.12.2009г.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	30 975	29 796	28 324
в том числе:			
покупатели и заказчики финансируемые из федерального бюджета	900	0	0
прочие дебиторы	30 075	29 796	28 324

Динамика абонентской дебиторской задолженности за 2009 год



Задолженность в сумме 28 324 тыс. руб. образовалась по договорам купли-продажи с рассрочкой платежа. Задолженность погашается по графикам, рассчитанным на 30-35 лет. Это обстоятельство и объясняет незначительную динамику долгосрочной дебиторской задолженности.

тыс. руб.

	31.12.2007г.	31.12.2008г.	31.12.2009г.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	1 532 865	1 965 879	2 094 290
в том числе:			
покупатели и заказчики	549 056	1 115 892	1 565 890
из них:			
организации, финансируемые из федерального бюджета	18 462	18 253	30 147
организации, финансируемые из бюджетов субъектов РФ	0	1 036	2 601
организации, финансируемые из местных бюджетов	74 488	18 895	22 001
прочие потребители электрической энергии	455 203	1 077 677	1 496 944
другие покупатели и заказчики	903	31	14 197
авансы выданные	43 720	47 562	11 792
в том числе:			
поставщикам электрической и тепловой энергии	26 355	27 175	1 737
поставщикам материалов	636	435	435
ремонтным организациям	1 804	293	293
поставщикам услуг	14 916	19 659	9 327
прочие авансы выданные	9	0	0
прочие дебиторы	940 089	802 425	516 608
в том числе:			
по пеням штрафам, неустойкам по договорам	1 076	27 606	4 252
перплата по налогу на прибыль (68)	235 679	215 744	216 681
перплата по налогу на добавленную стоимость (68)	73 848	42 861	22 583

	31.12.2007г.	31.12.2008г.	31.12.2009г.
переплата по прочим налогам (68)	54 841	54 782	4 951
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды (69)	4 069	7 018	6 627
другие дебиторы	570 576	454 414	261 514

В структуре дебиторской задолженности прослеживается тенденция увеличения задолженности потребителей и заказчиков и снижение задолженности прочих дебиторов.

8.13. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ И ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА

Помимо продажи электрической энергии (мощности) потребителям Общество предоставляет услуги по АИИСКУЭ, ремонту и замене счетчиков, подключению к сети и др. Предоставление этих услуг является частью стратегии развития Общества и направлено на снижение рисков энергосбытовой деятельности путем диверсификации.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2009 года составил 99,81 % (99,97 % — в 2008 году). На долю выручки от реализации прочей продукции в 2009 году приходится 0,19 % товарной продукции (0,03 % — в 2009 году). Рост товарной продукции по прочей выручке связан с тем, что в 1 квартале 2009 года ОАО «Саратовэнерго» оказало комплекс услуг ООО «Энергобаланс — Волга» на сумму 15,9 млн руб. Результаты анализа показывают, что реализация прочей продукции в отчетном году является прибыльным видом бизнеса. В целях повышения лояльности потребителей к компании и удержания их от перехода к конкурентам Общество в дальнейшем планирует развивать это направление хозяйственной деятельности.

8.14. ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

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

В процессе финансового прогнозирования разрабатываются следующие документы:

- прогнозный бухгалтерский баланс;
- план движения денежных средств;

- кредитный план;
- кредитный портфель.

Финансовые прогнозы составляются как на этапе формирования бизнес-плана на следующий плановый период, с 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.
- Информационной базой для разработки финансовых прогнозов в ОАО «Саратовэнерго» являются:
- прогнозные объемы электропотребления;
 - прогнозные тарифы покупки и продажу электроэнергии и мощности;
 - графики оплаты по условиям хозяйственных договоров;
 - плановые задания по сбору денежных средств;
 - инвестиционная программа Общества;
 - налоговый календарь.

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

Структура прибыли ОАО «Саратовэнерго» за 2008-2009 гг.

№ п/п	Показатели	2008 г.		2009 г.	
		Сумма, тыс. руб.	Уд. вес, %	Сумма, тыс. руб.	Уд. вес, %
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	11 993 922	100.00	11 020 506	100.00
1.1	Продажа электрической энергии	11 989 944	99.97	10 999 561	99.81
1.2	Прочая продукция основной деятельности	3 978	0.03	20 945	0.19
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	11 199 743	100.00	10 775 032	100.00
2.1	Продажа электрической энергии	11 195 765	99.96	10 755 670	99.82
2.2	Прочая продукция основной деятельности	3 978	0.04	19 363	0.18
3	Прибыль от реализации, всего	794 179	100.00	245 473	100.00
3.1	Продажа электрической энергии	794 179	100.00	243 891	99.36
3.2	Прочая продукция основной деятельности	0	0.00	1 582	0.64

ЛЮБОВЬ есть **СВЕТ**, что исходит к нам оттуда, из царства звезд, с лазурной высоты, она в нас будет жажду чуда и красоты.

Русский поэт, прозаик, критик
Константин Бальмонт



РАЗДЕЛ 9.

ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

9.1. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА

Потребление электроэнергии в 2009 году составило 5 990 662 тыс. кВт. ч.

Начислено потребителям (объем продаж) 12 893 111 тыс. руб.

9.2. ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ

Объем продаж в натуральном выражении

Вид энергии	2007 год	2008 год	2009 год
Электрическая, млн кВт. ч.	9 328	7 198	5 991

В 2009 году наблюдается уменьшение полезного отпуска электроэнергии, за счет выхода ОАО «Югтрансгаз», а также ряда крупных промышленных потребителей, на оптовый рынок электроэнергии.

Объем продаж, тыс.руб.



Расчеты с собственными потребителями за период с 01.01.2007 по 01.01.2010г.

Расчетный период	Полезный отпуск, тыс. кВт. ч		Начисление без НДС, тыс. руб	
	регулируемый объем	свободный объем	по регулируемой цене	по свободной цене
2007 год	7 591 610	743 918	8 759 716	1 042 596
2008 год	4 898 665	1 417 773	8 010 273	2 877 819
2009 год	3 937 170	2 053 492	7 040 159	3 886 206

Расчеты с потребителями по сегментам рынка в 2009 году

тыс. руб.

Группы потребителей	Объем продаж	Объем реализации	% оплаты
ВСЕГО по Саратовэнерго	12 893 111	12 426 597	96 %
Промышленность	2 798 911	2 764 648	99 %
Сельское хозяйство	409 305	381 678	93 %
Лесное хозяйство	38 002	37 536	99 %
Транспорт и связь	541 930	536 865	99 %
Строительство	92 310	91 663	99 %
ЖКХ	4 226 053	3 767 212	89 %
Население	545 818	503 922	92 %
Прочие отрасли	1 920 977	1 882 978	98 %
Потери МРСК	2 319 805	2 460 094	106 %
в том числе, оптовые предприятия-перепродавцы	2 692 852	2 257 641	84 %

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

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

Новые тарифы на электрическую энергию для всех потребителей, в т. ч. и населения, были введены с 1 января 2009 года.

Рост среднего тарифа на электроэнергию по сравнению с предыдущим годом составил по юридическим лицам — 19%, по населению и потребителям, приравненным к группе «население» — 23%.

Основные поставщики ОАО «Саратовэнерго» на оптовом рынке электроэнергии и мощности в 2009 году:

ОАО «Волжская ТГК» — 39,6 % от общей стоимости приобретаемой электроэнергии и мощности;

ОАО Концерн «Энергоатом» — 29,3 %;

ОАО «ОГК-6» — 4,35 %.

Все основные поставщики имеют давние партнерские отношения с ОАО «Саратовэнерго» и являются постоянными контрагентами по заключаемым регулируемым договорам на покупку электроэнергии и мощности.

В 2009 году также заключены:

— договоры купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных электро-

станций и ОАО Концерн «Энергоатом»;

— небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности с ОАО «Волжская ТГК».

9.4. ТЕНДЕНЦИИ ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, МАКРО- И МИКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

В условиях финансового и экономического кризиса основные факторы, которые будут оказывать влияние на российский электроэнергетический сектор, — падение темпов роста ВВП и связанное с этим падение темпов роста потребления электроэнергии, возможный перенос сроков либерализации оптового рынка электроэнергии и запуска рынка мощности, а также рост неплатежей и задержек оплаты различными участниками сектора.

млн кВт. ч

	2007 год	2008 год	2009 год
ВСЕГО по Саратовэнерго	9 328	7 198	5990
Промышленность	2 322	1 806	1144
Сельское хозяйство	351	362	131
Лесное хозяйство	1	1	17
Транспорт и связь	1 112	020	226
Строительство	30	36	43
ЖКХ	3 637	2 053	2220
Население	385	505	438
Прочие отрасли	497	540	853

	2007 год	2008 год	2009 год
Потери ОАО «МРСК Волги»	993	875	918
Оптовые предприятия-перепродавцы (ЖКХ)	3 311	1 703	1412

9.5. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

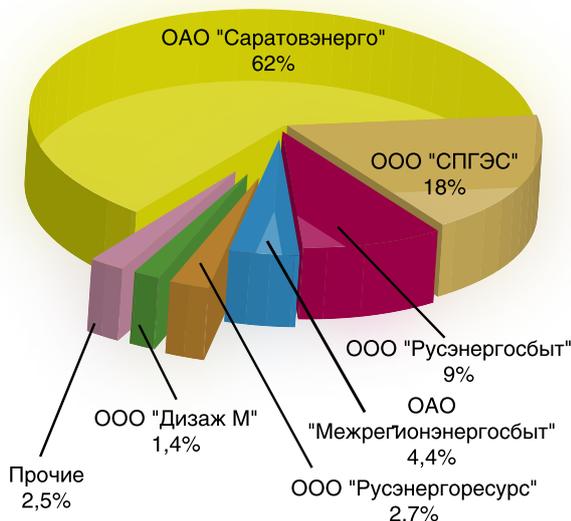
ОАО «Саратовэнерго» является компанией, получившей статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Саратовской области. Компания осуществляет сбыт электроэнергии (мощности), поставляя в регион 62 % потребляемого электричества.

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

- энергосбытовыми компаниями;
- сетевым организациям в целях компенсации потерь электроэнергии и на хозяйственные нужды;
- промышленным потребителям;
- гражданам-потребителям и приравненным к ним категориям;
- бюджетозависимым потребителям.

Доля рынка электрической энергии по Саратовскому региону в 2009 году

Организация	Годовой объем, млн кВт. ч	Доля рынка
ОАО «Саратовэнерго»	5, 99	62%
ООО «СПГЭС»	1,78	18%
ООО «Русэнергосбыт»	0,89	9%
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	0,42	4,4%
ООО «Русэнергоресурс»	0,26	2,7%
ООО «Дизаж М»	0,13	1,4%
Прочие	0,23	2,5%



На территории Саратовской области в отчетном году действовали в 4 гарантирующих поставщика:

- ОАО «Саратовэнерго»;
- ООО «СПГЭС» — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям г. Саратова, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «СПГЭС»;
- ООО «Русэнергосбыт» — осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»;
- ООО «СОЭК» — осуществлял поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Облкоммунэнерго».

24 сентября заключен Агентский договор с ООО «СОЭК», в связи с чем была разработана и согласована с ОАО «ОЭСК» «Программа действий персонала ОАО «Саратовэнерго» для выполнения Агентского договора с ООО «СОЭК», которая была выполнена в полном объеме.

Кроме того, на территории Саратовской области действовали следующие независимые энергосбытовые организации:

- ООО «Электросбытовая компания» 113 401 603 кВт. ч.;
- ООО «Дизаж М» — 128 734 678 кВт. ч.;
- ООО «Русэнергоресурс» — 261 664 987 кВт. ч.;
- ООО «Саратовская областная электросбытовая компания» — 1 298 598 854 кВт. ч.;
- ОАО «ВСК-Энерго»;
- ООО «Промэнергосбыт» 33 554 302 кВт. ч.;
- ОАО «Оборонэнерго»;
- ООО «Энергоресурс 2010»;
- ООО «Торговый дом «Энергосервис»;
- ООО «Гарант-энерго» (пытаются выйти на РРЭМ Саратовской области).

Основными факторами, которые негативно могут повлиять на сбыт электроэнергии являются следующие:

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

Действиями по снижению влияния негативных факторов на сбыт электроэнергии является совокупность следующих мероприятий:

- заключение договоров энергоснабжения (купли-продажи) с субабонентами технологически присоединенным к сетям потребителей, отвечающим требованиям субъекта оптового рынка;
- развитие сервисных услуг и реализация программы неценовой конкуренции;
- представление предприятиям-клиентам ОАО «Сара-

Основные конкуренты ОАО «Саратовэнерго» на территории Саратовской области:

Наименование конкурентов	Клиенты конкурентов	Дополнительная информация
ООО «СПГЭС»	городское население, промышленные потребители, непромышленные потребители, городской электрифицированный транспорт	гарантирующий поставщик
ОАО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	товаропроизводители сельскохозяйственной продукции, городское население, сельское население, промышленные потребители	Постановлением КГРТ по Саратовской области от 01.12.2009 г. № 25/1 лишен статуса гарантирующего поставщика
ОАО «Русэнергосбыт»	электрический железнодорожный транспорт, городское население, сельское население, промышленные потребители, непромышленные потребители	гарантирующий поставщик
ЗАО «Дизаж М»	промышленные потребители	сбытовая компания, участник оптового рынка
ООО «Электросбытовая компания»	городское население, промышленные потребители, непромышленные потребители	сбытовая компания
ООО «Промэнерго»	промышленные потребители, население	сбытовая компания
ООО «Русэнергоресурс»	промышленные потребители	сбытовая компания
ООО «Торговый дом «Энергосервис»	промышленные потребители	сбытовая компания
ОАО «ВСК — Энерго»	войсковые части	сбытовая компания
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	промышленные потребители	сбытовая компания
ООО «Транснефтьсервис-С»	промышленные потребители	сбытовая компания

товэнерго» услуг энергоаудита и оказание помощи в части снижения затрат на энергопроизводство и выбора оптимального тарифа.

- постоянный контроль за информацией о проводимых конкурсах на право заключения государственных и муниципальных контрактов на поставку электрической энергии предприятиям финансируемых из бюджетов всех уровней и участие в этих конкурсах.

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



Великая мечта состоит из великого множества различных вещей — так же как солнечный свет складывается из миллионов лучей.

*Бразильский писатель
и поэт Пауло Коэльо.
«Книга война света»*

СВЕТ МЕЧТЫ

РАЗДЕЛ 10.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

10.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОГЛАСНО ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРОВЕДЕНИЯ РЕГЛАМЕНТИРОВАННЫХ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ

ОАО «Саратовэнерго» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго», утвержденным Советом директоров (протокол № 15 от 26.03.2008г.) (далее Положение).

Положение регламентирует проведение процедур закупок стоимостью свыше 500 000 руб. без НДС. Руководствуясь настоящим Положением, организация и проведение закупок в Обществе не противоречат Гражданскому кодексу РФ, Федеральным законам, указаниям и Постановлениям Правительства РФ в области закупок товаров, работ и услуг.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также полу-

чения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников. Регламентация закупочной деятельности осуществляется путем применения обязательных процедур, которые выполняются при каждой закупке стоимостью выше 500 000 руб.

Данные процедуры предполагают:

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

Положение предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников Общества, участвующих в проведении процедур закупок.

Разрешение на проведение закупок продукции для нужд Общества, текущий контроль и координация

закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом (ЦЗО). Утверждение и корректировка годовой комплексной программы закупок, а также отдельные специально оговоренные функции — Советом директоров ОАО «Саратовэнерго». Председатель и состав ЦЗО утверждаются Советом директоров Общества.

Председатель ЦЗО несет персональную ответственность за организацию регламентированных процедур закупок в Обществе, а также за организацию профессиональной подготовки сотрудников, занимающихся как контролем и управлением, так и непосредственным проведением закупочных процедур.

Выполнение функций по непосредственному проведению закупок возлагается на профессионально занимающихся данной деятельностью сотрудников Общества, специальное структурное подразделение — сектор Организации закупочной деятельности (ОЗД).

Политика Общества в области закупок описана в приложении к «Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго». Целью данной политики является установление единых подходов по реализации регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

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

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

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

10.2. ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ КОММЕРЦИИ

ОАО «Саратовэнерго» при проведении регламентированных закупок использует средства электронной коммерции. Виртуальная электронная торговая площадка «b2b-энерго», используемая при закупках в Обществе, одобрена Советом директоров Общества.

Виртуальная электронная торговая площадка предусматривает возможности для проведения процедур закупок, обмена документами и архивного хранения документов, заключения сделок, поиска информации и подписки на информацию.

Электронная торговая площадка предусматривает проведение процедур, соответствующих нормам «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго». Электронной торговой площадкой предусмотрена возможность проведения открытых и закрытых одноэтапных конкурсов, открытых и закрытых одноэтапных запросов предложений, открытых и закрытых запросов цен. Имеется возможность проведения переторжки.

Виртуальная электронная торговая площадка «b2b-энерго» предусматривает широкие возможности по обмену документами, созданию документов в автоматическом или полуавтоматическом режиме из шаблонов, хранению документов, поиску информации в документах. Предусмотрена возможность использования электронной цифровой подписи для важнейших документов (извещение, конкурсная документация, конкурсная заявка, протокол о результатах конкурса для конкурса и аналогичные документы для иных процедур).

10.3. СПОСОБЫ ЗАКУПОК И УСЛОВИЯ ИХ ВЫБОРА

Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго» предусмотрены следующие способы закупок:

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

Конкурс

В зависимости от возможного круга участников, конкурс может быть открытым или закрытым.

В зависимости от числа этапов, конкурс может быть одно-, двух-, и иным многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора, конкурс может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Конкурс может проводиться в виде ценового, если единственным оценочным критерием для выбора победителя выступает минимальная цена предложения.

В случае отсутствия прямо предусмотренных Положением оснований, закупки продукции Обществом про-

изводится путем проведения открытого одноэтапного конкурса без специальных процедур (в том числе, путем проведения ценового конкурса для простой продукции).

Запрос предложений

- В зависимости от возможного круга участников запрос предложений может быть открытым или закрытым.
- В зависимости от числа этапов запрос предложений может быть одно-, двух и иным многоэтапным.
- В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Запрос предложений может проводиться при выполнении любого из следующих условий:

- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако, обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен;
- необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно;
- когда предполагаемый объем закупок не превышает:
 - при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования — 5 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);
 - при закупке прочих товаров, работ, услуг — 3 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость).

Запрос цен

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым или закрытым.

Применение открытого запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает:

- при закупке строительных материалов и подрядных работ — 5 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);
- при закупке прочих товаров, работ, услуг — 3 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость).

Конкурентные переговоры в ОАО «Саратовэнерго» не применяются.

Закупка у единственного источника

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного источника может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений.

Закупки у единственного источника могут осуществляться в любом из следующих случаев:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем, проведение иных процедур нецелесообразно;
- вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определенной продукции, в связи с чем, применение иных процедур неприемлемо;
- продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, когда по сообщениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика. Сумма дополнительной закупки (или общая для нескольких, если дозакупка у данного поставщика производилось несколько раз) не должна превышать 50 % первоначальной закупки;
- при закупке дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный проект (договор), но не отделяемых от основного договора без значительных трудностей и необходимых ввиду непредвиденных обстоятельств;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению ЦЗО нецелесообразно (например, исчерпаны лимиты времени на выполнение процедур закупок, проведение нового конкурса не приведет к изменению круга участников и появлению другого победителя), а предоставленная заявка приемлема;
- при закупках товаров и иных активов по существенно сниженным ценам (значительно меньшим, чем обычные рыночные), когда такая возможность существует в течение очень короткого промежутка времени;
- при закупках услуг по обучению или проведению семинаров (совещаний), если специфика закупки такова, что равноценная замена исполнителя невозможна.

Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции

По решению ЦЗО заказчика закупка также может производиться путем участия заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции. Процедуры определяются их организатором.

10.4. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИЯ ГКПЗ

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

чале процедур; для закупки у единственного источника — дата подписания договора. ГКПЗ, включая в себя информацию и о запланированных закупках на сумму менее 500 000 руб., является основанием как для осуществления регламентированных, так и нерегламентированных закупок.

ГКПЗ учитывает все виды затрат, предусмотренные бюджетом, определяет условия проведения закупок товаров, работ, услуг для обеспечения функционирования ОАО «Саратовэнерго» и формируется с учетом следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества:

— производственная программа технического перевооружения (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат по обычным видам деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);

— ремонтная программа (план ремонтов);

— инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в том числе в области информационных технологий, новое строительство).

ГКПЗ включена в состав бизнес-плана по его соответствующим разделам. ГКПЗ формируется в автоматизированной информационной системе с использованием макетов, с применением которой формируются и отчеты о выполнении за отчетный период.

Подготовка ГКПЗ предполагает 3 этапа:

Разработка проекта ГКПЗ на основе проектов программ, определяющих производственную деятельность Общества.

Формирование ГКПЗ под потребности (товары, работы, услуги), соответствующие утвержденным программам, определяющим производственную деятельность Общества.

Корректировка IV квартала ГКПЗ текущего года под проведение закупочных процедур следующего года.

Периодом планирования для ГКПЗ установлен календарный год. В течение календарного года возможна корректировка ГКПЗ, которая утверждается Советом директоров Общества.

Корректировка ГКПЗ может проводиться:

- по результатам защиты тарифов на электрическую энергию в органах государственного регулирования;
- по результатам формирования потребности Общества в продукции на следующий год (после согласования проекта ГКПЗ), для удовлетворения которой необходимо проведение конкурентных процедур в 3—4 кварталах текущего года;
- в связи с корректировками Бизнес-плана Общества;
- по иным основаниям, связанным с непредвиденной заранее необходимостью изменения ГКПЗ.

Проект ГКПЗ согласовывается с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в период согласования бизнес-плана Общества. После согласования проект ГКПЗ передается на утверждение Совету директоров.

В случае отсутствия или задержки с утверждением Советом директоров годовой комплексной программы закупок, закупки могут осуществляться по решению ЦЗО в соответствии с Положением по фактическим потребностям Общества, с обязательным последующим

информированием Совета директоров Общества в течение 10 рабочих дней после принятия ЦЗО соответствующего решения.

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

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

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

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

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

Контроль по исполнению ГКПЗ в течение года осуществляет Центральный закупочный орган ОАО «Саратовэнерго».

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

В соответствии с Регламентом принятия ГКПЗ Общество ежеквартально представляет Совету директоров Отчет генерального директора о закупочной деятельности.

Годовая отчетность исполнительного органа Общества — Генерального директора — о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки приведена в Приложении № 4 и № 5 к настоящему отчету.

Отчет предоставляется в форме сводной аналитической таблицы по видам деятельности с учетом планируемых и фактических затрат и по составу регламентированных процедур с пояснительной запиской.

Всего в 2009 году, согласно ГКПЗ, планировалось провести 63 регламентированные закупки на общую сумму 204 967 тыс. руб. Фактически было проведено 58 регламентированных закупок на сумму 178 918 тыс. руб., в результате которых были заключены договоры на общую сумму 170 313 тыс. руб.

Экономический эффект от проведения регламентированных закупочных процедур составил 8 506 тыс. руб.

В 2009 году проведено 12 внеплановых регламентированных закупок на общую сумму 31075,8 тыс. руб. способом «единственный источник», из них:

- услуги по юридической поддержке на сумму 17 000 тыс. руб.;
- услуги транспорта — 10 137,1 тыс. руб.;
- ПК и периферия — 1 800 тыс. руб.;
- программное обеспечение — 700 тыс. руб.;
- почтовая продукция (марки, конверты) — 1 438,7 тыс. руб.

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

- Открытые конкурсы составили — 7,7 % от общей суммы закупок (плана),
- открытые запросы предложений — 2,2 %,
- открытый запрос цен — 0,2 %,
- закупки способом «единственный источник» — 77,1 %;
- нерегламентированные закупки — 9,7 %.

Общая сумма закупок, осуществленных способом «Единственный источник», составила 158 131,6 тыс. руб., в том числе единственный источник по результатам конкурентных процедур, в случае поступления единственной конкурентоспособной заявки и признания конкурса несостоявшимся — 99 734,7 тыс. руб.

В 2009 году проведено 13 закупок с использованием виртуальной электронной торговой площадки «b2b-энерго» на общую сумму 120 547,95 тыс. руб. Годовая комплексная программа закупок в 2009 г. предусматривала проведение 21 закупки на общую сумму 126 847,1 тыс. руб.

Все закупки в отчетном году осуществлял Сектор организации закупочной деятельности, без привлечения сторонних организаторов.

10.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ, СФОРМИРОВАННОЙ НА БУДУЩИЙ ГОД

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год сформирована в составе бизнес-плана Общества.

Информация об основных показателях ГКПЗ на 2010 г.: по направлениям:

Наименование направления		Количество лотов	Сумма закупки, млн руб. (без НДС)
Энергоремонт	Услуги	1	0,7
	МТР	-	-
	Итого	1	0,7
Техническое перевооружение	Услуги	-	-
	МТР	3	10,9
	Итого	3	10,9
Эксплуатация	Услуги	3	78,2
	МТР	2	2,9
	Итого	5	81,1
Прочие закупки	Услуги	31	68,2
	МТР	10	23,6
	Итого	41	91,9
Всего:		50	184,5
Нерегламентируемые закупки		99	21,98

по видам закупок, в (%)

Тип процедуры	% от общей суммы закупок
Открытый конкурс	47,47
Открытый запрос предложений	4,82
Открытый запрос цен	2,11
Единственный источник	34,93
Нерегламентируемые процедуры	10,67
Итого	100

Общее количество регламентированных закупок — 50, из них, 10 запланировано к проведению с использованием электронной торговой площадки b2b-энерго, что составляет 20% от общего числа регламентированных закупок.

«Обличение вещей невидимых»
светом культуры делает человека
сознательным работником, не рабом
или подёнщиком на бескрайнем поле
жизни, а совладельцем этого поля.

Современный украинский философ
Георгий Ясько «Индивидуум»

СВЕТ КУЛЬТУРЫ

РАЗДЕЛ 11.

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

11.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

В последние годы кадровая политика ОАО «Саратовэнерго» остается неизменной, и ее целью является обеспечение эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет формирования и сохранения кадрового состава.

В этих интересах комплексно решаются задачи разработки и внедрения систем подбора, адаптации, мотивации, оценки, обучения и развития персонала, эффективного кадрового делопроизводства.

Основные направления кадровой политики:

- рационализация структуры и штатов;
- оптимизация численности персонала;
- формирование и развитие кадрового резерва;
- повышение квалификации персонала;
- мотивация к труду, основными составляющи-

ми которой являются — профессиональная карьера, морально-материальное стимулирование и социальная защита;

— улучшение морально-психологического климата в коллективах, развитие корпоративной культуры.

Проводимая кадровая политика Общества выдвигает стратегические задачи в части управления персоналом. В эти задачи входит:

— обеспечение оптимального баланса процессов обновления и сохранения численного и качественного состава кадров;

— развитие кадрового состава в соответствии с потребностями организации, требованиями действующего законодательства, состоянием рынка труда;

— формирование работоспособного коллектива, способного качественно и оперативно решать стоящие перед Обществом задачи;

— повышение профессионального уровня сотрудников, совершенствование подбора и расстановки кадров, развитие возможностей для быстрого профессионального роста инициативных и творчески мыслящих сотрудников;

— проведение медицинской, психологической, профессионально-адаптационной диагностики персонала в целях обеспечения надежности и безопасности жизнедеятельности работающих.

Система развития персонала направлена на то, что персонал является важнейшим капиталом Общества.

Важное место в этой системе занимает процесс поддержания качества кадрового состава, диагностики его компетенции и возможностей, создание кадрового резерва.

Работа с кадровым резервом в ОАО «Саратовэнерго» направлена на формирование высокопрофессионального состава работников, которые в будущем пополнят ряды менеджеров компании.

Состав кадрового резерва обновляется ежегодно.

Одним из способов оценки персонала, используемых в ОАО «Саратовэнерго», является аттестация, которая проводится в соответствии с Положением о проведении аттестации руководителей и специалистов ОАО «Саратовэнерго», утвержденным в 2007 году.

В 2009 году аттестацию прошли 549 работников.

Проблемы, связанные с осуществлением кадровой политики в Обществе, остаются прежними:

— отсутствие на рынке труда подготовленных специалистов в области энергосбытовой деятельности;

— переход обученных и подготовленных сотрудников на работу в конкурирующие организации на высшие должности.

Для решения указанных проблем проводится работа со студентами ВУЗов, привлечение их для прохождения производственной практики с целью дальнейшей работы в Обществе.

11.2. ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА

ЧИСЛЕННЫЙ СОСТАВ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ

За 3 последних года списочная численность работников Общества уменьшилась на 30 человек и составила по состоянию на 31.12.2009г. 600 человек (таблица 1). Уменьшение численности персонала связано с оптимизацией организационной структуры Общества в 2009 году.

Основную долю в структуре персонала по категориям составляют специалисты 53% (317 человек), 17% (104 человека) руководители, 29% (173 человека) рабочие.

Удельный вес работников по категориям персонала
2009 год



Уровень образования работников Общества высокий. Высшее и среднее профессиональное образование

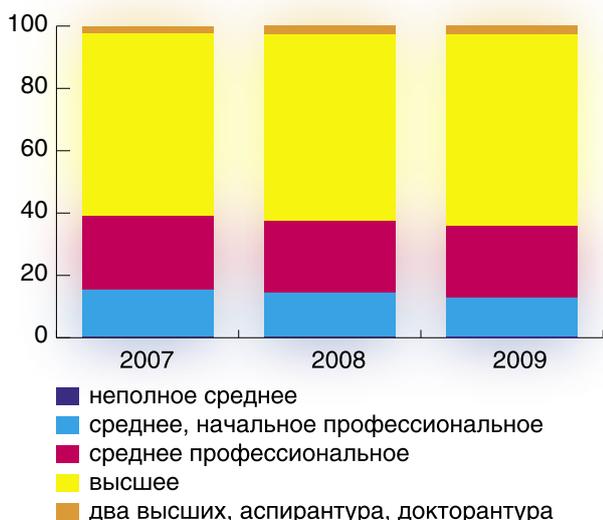
Численный состав и структура персонала по категориям

Категории персонала	31.12.2007		31.12.2008		31.12.2009	
	Численность	Процент	Численность	Процент	Численность	Процент
руководители высшего звена	6	1%	8	1%	8	1%
руководители среднего звена	91	15%	102	16%	96	16%
специалисты	342	54%	341	53%	317	53%
служащие	12	2%	11	2%	6	1%
рабочие	179	28%	180	28%	173	29%
Всего	630	100%	642	100%	600	100%

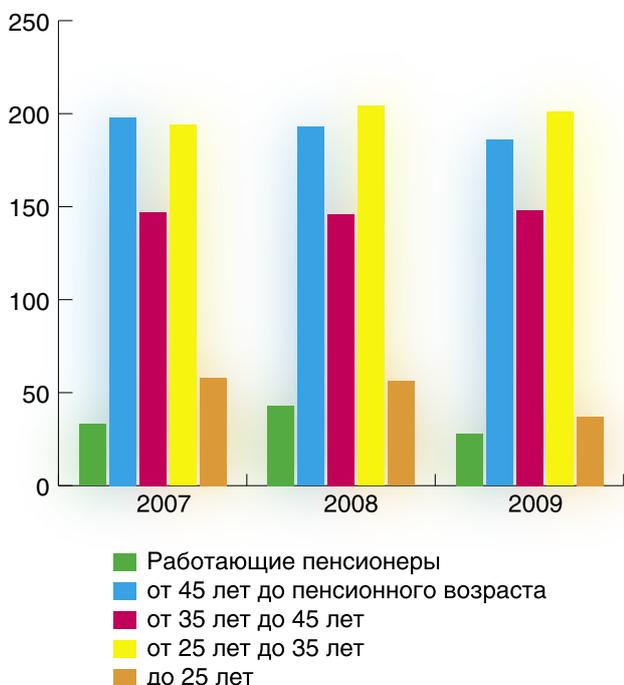
Распределение персонала по уровню образования

Образование	2007		2008		2009	
	Численность	Процент	Численность	Процент	Численность	Процент
два высших, аспирантура, докторантура	16	2,5%	17	2,6%	16	2,6%
высшее	369	58,6%	386	60,1%	370	61,7%
среднее профессиональное	148	23,5%	146	22,7%	137	22,8%
среднее, начальное профессиональное	95	15,1%	91	14,2%	75	12,5%
неполное среднее	2	0,3%	2	0,4%	2	0,5%
Всего	630	100%	642	100%	600	100%

Структура персонала по образованию



Распределение персонала по возрасту 2007-2009 гг.



у 84,5% общей численности. Высшее образование имеют 64,3% работников или 386 человек, из них 14 работников имеют два высших образования и 2 работника степень кандидата наук. Данные по уровню образования приведены в таблице 2 и на диаграмме 2.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ВОЗРАСТУ

Средний возраст работников Общества 39 лет. Наибольший удельный вес составляет возрастная группа работников от 25 до 35 лет — 33% общей численности, работников в возрасте от 35 до 45 лет — 25%. Группа молодых работников на 1% превышает группу пенсионеров. В таблице 3 и на диаграмме 3 приведены данные по возрастному составу работников.

ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Движение персонала в отчетном периоде характеризует процесс обновления коллектива Общества за счет приема (48 чел.) и увольнения работников (90 чел.). Коэффициент оборота персонала по выбытию составил в 2009 году 15,2% . Выбытие части персонала обусловлено объективными и субъективными причинами, среди которых присутствуют производственные (изменения организационной структуры), социальные (наступление пенсионного возраста), личные (семейные обстоятельства, перемена места жительства).

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

Одним из ведущих приоритетов Общества является его развитие как самообучающейся современной бизнес-организации.

Задачи организации обучения:

- переход к инновационному обучению;
- совершенствование методов обучения работников Общества;
- формирование школы наставничества.

Затраты на обучение работников в 2009 году составили с учетом командировочных расходов 2622,07 тыс. рублей, обучено — 297 работников.

Обучение работников проводилось в ФГОУДПО

Распределение персонала по возрасту

Возраст	2007		2008		2009	
работающие пенсионеры	33	5%	43	7%	28	5%
от 45 лет до пенсионного возраста	198	31%	193	30%	186	31%
от 35 лет до 45 лет	147	23%	146	23%	148	25%
от 25 лет до 35 лет	194	31%	204	31%	201	33%
до 25 лет	58	10%	56	9%	37	6%
Всего	630	100%	642	100%	600	100%

Данные по движению персонала

Категории персонала	2007		2008		2009	
	Уволено	Принято	Уволено	Принято	Уволено	Принято
Руководители высшего звена	1	1	1	2	2	2
Руководители среднего звена	15	1	5	3	6	3
Специалисты	38	69	46	43	56	27
Служащие	1	7	1	1	5	
Рабочие	11	20	18	33	21	16
всего	66	98	71	82	90	48

«Петербургский энергетический институт повышения квалификации», ООО «Персонал-профи», ООО «Спас-Сервис», НОУ «Центр подготовки кадров Мосэнерго».

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

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

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

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

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

Заработная плата работникам Общества в течение 2009 года выплачивалась своевременно, задолженность по состоянию на 1 января 2010 года отсутствует.

В Обществе осуществляется негосударственное пенсионное обеспечение работников по паритетному и корпоративному планам в соответствии с утвержденной на совете директоров Общества Программой негосударственного пенсионного обеспечения работников. Заключен договор с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (Поволжский региональный филиал), создана комиссия по вопросам негосударственного пенсионного обеспечения работников. Расходы на НПО работников составили в 2009 году 1750,0 тыс. рублей.

В Обществе осуществляется так же добровольное медицинское страхование работников по договору с ОАО СК «РОСНО». На осуществление добровольного медицинского страхования работников затрачено в 2009 году 3992,4 тыс. рублей.

В 2009 году работникам и неработающим пенсионерам Общества представлено социальных льгот и компенсаций на общую сумму 1982,9 тыс. рублей, в том числе:

- оплата путевок на санаторно-курортное лечение и в пансионаты — 716,8 тыс. руб.;
- оплата дополнительных отпусков — 92,1 тыс. руб.;
- компенсация оплаты за электрическую и тепловую энергию неработающим пенсионерам — 161,1 тыс. руб.;
- материальная помощь — 484,5 тыс. руб.;
- единовременные поощрения к праздничным и юбилейным датам — 528,4 тыс. руб.

11.5. ВОПРОСЫ ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА, ИНФОРМАЦИЯ О ПРИНЯТЫХ МЕРАХ ПО УЛУЧШЕНИЮ УСЛОВИЙ ТРУДА И БЫТА РАБОТАЮЩИХ

В 2009 году в Обществе, как и ежегодно, уделялось большое внимание работе по охране труда и технике безопасности работников, прохождению первичных и периодических медицинских осмотров здоровья, профилактике травматизма и улучшению условий труда.

В 2009 году израсходовано денежных средств:

- на охрану труда — 1760,9 тыс. руб.;
- на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты — 185,3 тыс. руб.

Весь персонал обеспечен необходимой спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты на 100 %.

Случаев травматизма, профессиональной заболеваемости и возгораний в 2009 году в Обществе не было

Аттестация рабочих мест по условиям труда и производственный контроль за соблюдением санитарных правил проведены на 600 рабочих местах (100 %). Все рабочие места соответствуют нормам.

В течение года проводилась серьезная работа с персоналом:

- инструктажи:
- вводные — для 48 человек,
- первичные — для 48 человек,
- повторные — по графику (ежемесячно),
- внеочередные — при нарушениях и обзорах травматизма;
- проверка знаний в Центральной постоянно действующей комиссии и постоянно действующих комиссиях отделений — 445 человека,;
- 12 Дней охраны труда, из них четыре Единых дня охраны труда. Выявлено 296 отступлений от норм и правил ПТБ, ППБ, ПТЭ, ПОРП (к концу года устранено 273 отступления, для 23 — не подошел срок исполнения);
- обучение в ООО «Спас — Сервис» персонала структурных подразделений в количестве 40 человек по теме «Пожарно-технический минимум»;
- обучение уполномоченных (доверенных) лиц по охране труда в количестве 39 человек с привлечением инспектора Всероссийского Электропрофсоюза.

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

11.6. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Взаимодействие с профсоюзом проводится в рамках социального партнерства, в соответствии с Коллективным договором и дополнительными соглашениями по улучшению условий труда и на основании рекомендаций Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, членом которого Общество является с 2004 года.

*Не стоит тратить жизнь напрасно
Ее топить в плену обид,
В конечном счете, жить - прекрасно,
Когда есть в сердце свет любви,
Такой же, как и **СВЕТ ПРИРОДЫ**,
Что в каждом колоске сокрыт.*

СВЕТ ПРИРОДЫ

РАЗДЕЛ 12.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

12.1. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ПОЛИТИКИ

Основными задачами в сфере природоохранной политики Общества являются:

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

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

12.2 ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ

Производственная деятельность ОАО «Саратовэнерго» носит сугубо административный характер, про-

изводством какой-либо продукции компания не занимается.

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

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

12.3. ПРОЕКТЫ И ЗАТРАТЫ В ОБЛАСТИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность в области охраны окружающей среды регламентирована «Проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго», учитывающим специфику производственной

деятельности Общества.

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

За отчетный 2009 год в ОАО «Саратовэнерго» образовались отходы:

всего — 47,13 т., в том числе:

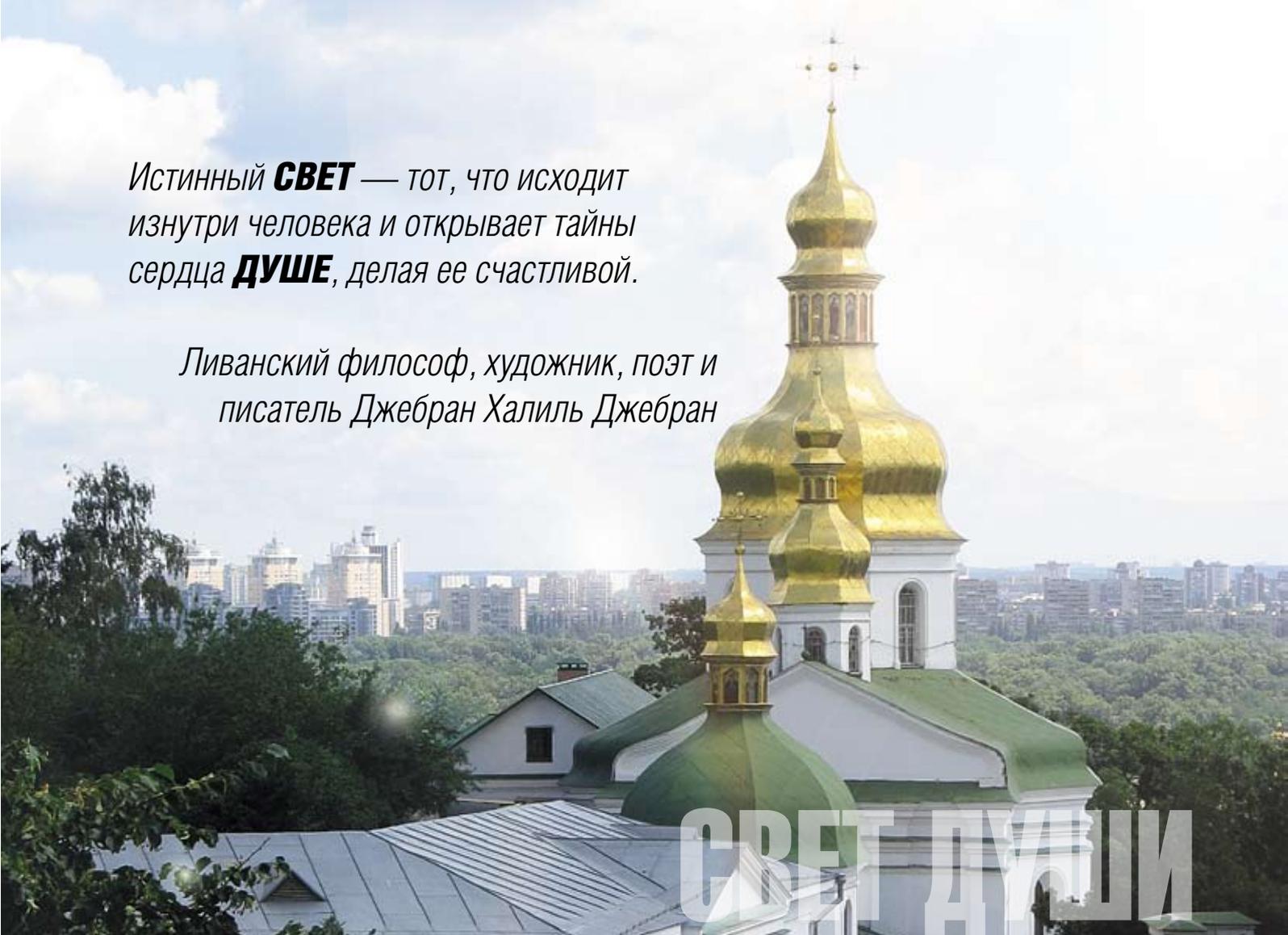
- по I классу опасности — 0,00845 т. (ртутные лампы);
- по II классу опасности — 0;
- по III классу опасности — 0,127 т. (обтирочный материал, песок загрязненный);
- по IV классу опасности — 46,96 т. (мусор от бытовых помещений, текстиль, обувь);
- по V классу опасности — 0,037 т. (электрические лампы накаливания).

Из образовавшихся отходов производства и потребления на объекты конечного размещения вывезено 47,13 тонны отходов, передано на использование 0,67 тонн.

В федеральный бюджет Обществом было перечислено 33,44 тыс. руб. за негативное воздействие на окружающую среду.

Истинный **СВЕТ** — тот, что исходит изнутри человека и открывает тайны сердца **ДУШЕ**, делая ее счастливой.

Ливанский философ, художник, поэт и писатель *Джебран Халиль Джебран*



РАЗДЕЛ 13.

УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

ОАО «Саратовэнерго» является членом Некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электроэнергией и мощностью» (НП «Совет рынка») и включено в Палату покупателей электроэнергии.

Участие в некоммерческом партнерстве закрепляет за Обществом право осуществлять деятельность на оптовом рынке электрической энергии и мощности и более эффективно отстаивать собственные интересы на законодательном уровне.

Основные функции НП «Совет рынка»

- обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка;
- обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков;
- формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику;
- наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электро-

энергетики;

- досудебное урегулирование споров;
- система антимонопольного контроля рынка электроэнергии.

ОАО «Саратовэнерго» является членом Некоммерческого партнерства «Инновации в электроэнергетике» (НП «ИНВЭЛ»), созданного по решению ОАО РАО «ЕЭС России» в 2003 году для реализации инновационных проектов в электроэнергетике. Участие в некоммерческом партнерстве предоставляет возможность Обществу участвовать в интересующих его инновационных разработках, распределив, при этом, финансовые расходы и риски между участниками партнерства.

Основные функции НП «ИНВЭЛ»

- реализация общеотраслевых программ создания стандартов по техническому регулированию в электроэнергетике, в которых участвуют энергокомпании и ведущие научные организации;
- участие в реализации инновационных проектов в компаниях электроэнергетики. Партнерство органи-

зует поиск и реализацию перспективных инновационных проектов, изучение и удовлетворение потребностей энергокомпаний в новейших технических решениях;

- предоставление свободного доступа к результатам работ, проводимых НП «ИНВЭЛ», всем членам Партнерства;
- формирование и ведение Информационного фонда, а также обеспечение функционирования единой информационно-аналитической системы по техническому регулированию в электроэнергетике;
- партнерство, являясь собственником выставочного павильона «Электрификация», расположенного на ВВЦ, предлагает услуги по организации и проведению специализированных и международных выставок, конференций, семинаров, корпоративных мероприятий.

Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) было создано под эгидой ОАО РАО «ЕЭС России», куда с 2004 года также входит Общество.

Основные функции Объединения РаЭл

- утверждение минимальной месячной тарифной ставки первого разряда промышленно-производственного персонала;
- утверждение перечня расходов, входящих в систему оплаты труда, обязательного для учета государственными регулирующими организациями при принятии тарифно-балансового решения;
- разработка рекомендаций по системе оплаты труда работников электроэнергетики;
- ведение коллективных переговоров по заключению Отраслевого соглашения в электроэнергетике РФ;
- проведение семинаров-совещаний по вопросам трудового права, охраны труда, подготовка обзоров по отрасли в области социально-трудовых отношений, консультации в режиме он-лайн.



Хорошо, когда солнце светит,
Хорошо, когда птицы поют,
Хорошо, когда **СЧАСТЛИВЫ** дети,
И цветы повсюду цветут.

Хорошо, когда есть на **СВЕТЕ**,
Очень близкий родной человек.

Я скажу ему по секрету:

«Ты мне подарил

ослепительный **СВЕТ**».

Свет этот яркой искрою,

Ворвался в душу мою,

И теперь уж я точно не скрою,

Как сильно я им дорожу.

СВЕТ СЧАСТЬЯ

РАЗДЕЛ 14.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

ОАО «Саратовэнерго»

Наименование организации

12.05.2009 г.

Избрана решением общего собрания акционеров (участников)

19 марта 2010

Дата (чч.мм.гггг)

№

б/н

Номер

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
и подтверждения достоверности годовой отчетности

ОАО «Саратовэнерго»

Наименование Общества

за 2009 год

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

г. Саратов

19 марта 2010 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Саратовэнерго» (протокол №2 от 03 февраля 2010 года), действующей на основании Устава Общества и Положения о ревизионной комиссии Общества, проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам работы за 2009 год, комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Фридмана А.В., членов ревизионной комиссии – Омеляненко С.В., Нестеренко А.В., Нахимова Л.Ю., проведена ревизионная проверка финансово - хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества – ЗАО "ЭЙЧ Эл Би Внешаудит", избранный Общим собранием акционеров (Протокол №25 от 18.05.2009г) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение №б/н от 17.03.2010г.)

По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Саратовэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 03.02.2010 года по 22.03.2010 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2009 год Обществом достигнуты следующие финансовые показатели:

- Выручка от реализации товаров работ и услуг (согласно Отчету о прибылях и убытках) в размере 11 020 506 тыс. руб., в том числе от продажи электроэнергии традиционным потребителям – 8 576 166 тыс. руб.
- Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 10 775 033 тыс. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 245 473 тыс. руб.
- Прочие доходы составили 118 513 тыс. руб.
- Прочие расходы на 2009 год были запланированы в размере 224 655 тыс. руб., фактические расходы составили 469 068 тыс. руб.

За 2009 год Обществом получен убыток в размере 167 642 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2009 года составила 2 281 742 тыс. руб.

Стоимость чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 581 955 тыс. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31 декабря 2009 года характеризуется следующими данными:

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

- коэффициент автономии составил 0,255, что выше рекомендуемого (0,2);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,058, что выше рекомендуемого (0,03);
- коэффициент срочной ликвидности – 1,33, что выше рекомендуемого (0,75);
- коэффициент текущей ликвидности – 1,368, что выше рекомендуемого (1,2).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2009 года составляет 2,058.

Финансовое состояние Общества характеризуется как устойчивое (группа А), показатели финансового состояния ГП соответствует рекомендуемым.

По состоянию на 31 декабря 2009 года, общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 126 939 тыс. руб. и составила 2 122 614 тыс. руб., в том числе:

- покупатели и заказчики – 1 565 890 тыс. руб.,
- прочая дебиторская задолженность – 516 608 тыс. руб.,
- авансы выданные – 11 792 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2009 года, кредиторская задолженность по сравнению с началом 2009 года увеличилась на 46 114 тыс. руб. и составила 1 031 028 тыс. руб., без учета кредитов и займов, в том числе:

- поставщики услуг по передаче электрической энергии – 527 268 тыс. руб.,
- другие поставщики и подрядчики – 180 263 тыс. руб.,
- по оплате труда – 5 439 тыс. руб.,
- авансы полученные - 204 487 тыс. руб.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2009 года.

Существенных нарушений в корпоративной работе Общества за 2009 год Ревизионной комиссией не обнаружено.

Председатель Ревизионной
комиссии



Фридман А.В.
Расшифровка подписи
(Имя, Отчество, Фамилия)



ВДОХНОВЕНИЕ — это тонкий ручеек **СВЕТА**,
проистекающий из знания беспредельного и
вечного; оно в большей степени превосходит
рассудок, чем сам рассудок превосходит
чувственное знание.

Индийский философ и поэт Ауробиндо Шри

СВЕТ ВДОХНОВЕНИЯ

РАЗДЕЛ 15.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

Заключение независимого аудитора, Бухгалтерская отчетность Формы 1,2,3,4,5 и Пояснительная записка при-
ведены в Приложении № 2.

15.1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2009 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО «Саратовэнерго» по ОКПОИдентификационный номер налогоплательщика ИННВид деятельности Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) по ОКВЭДОрганизационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное обществоСовместная федеральная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 410028, г. Саратов ул. Чернышевского, 124, тел.(8452)57-33-55 факс (8452)27-96-55

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Коды		
0710001		
2009	12	31
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47		31
384		

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	38 008	30 399
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	653	539
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	38 661	30 938
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	30 233	32 750
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	13 743	11 941
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 214	4 028
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	15 276	16 781
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 659	45
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	29 796	28 324
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1 965 879	2 094 290
в том числе покупатели и заказчики	241	1 115 892	1 565 890
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	51 117	95 395
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	2 079 684	2 250 804
БАЛАНС	300	2 118 345	2 281 742

Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	128 856	128 856
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	4 203	3 827
Резервный капитал	430	9 596	9 596
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	6 442	6 442
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	3 154	3 154
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	606 942	439 676
Итого по разделу III	490	749 597	581 955
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	4 463	54 319
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 321	-
Итого по разделу IV	590	7 784	54 319
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	370 550	605 926
Кредиторская задолженность	620	981 593	1 031 028
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	615 897	707 531
задолженность перед персоналом организации	624	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	7 907	5 439
задолженность по налогам и сборам	626	6 286	6 763
прочие кредиторы	628	120 244	82 546
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 821	8 514
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	1 360 964	1 645 468
БАЛАНС	700	2 118 345	2 281 742
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	13 084	12 110
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособность дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Прочие ценности учитываемые на забалансовых счетах	995	48 217	53 530

Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	128 856	128 856
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	4 203	3 827
Резервный капитал	430	9 596	9 596
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	6 442	6 442
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	3 154	3 154
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	606 942	439 676
Итого по разделу III	490	749 597	581 955
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	4 463	54 319
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 321	-
Итого по разделу IV	590	7 784	54 319
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	370 550	605 926
Кредиторская задолженность	620	981 593	1 031 028
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	615 897	707 531
задолженность перед персоналом организации	624	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	7 907	5 439
задолженность по налогам и сборам	626	6 286	6 763
прочие кредиторы	628	120 244	82 546
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 821	8 514
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	1 360 964	1 645 468
БАЛАНС	700	2 118 345	2 281 742
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	13 084	12 110
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособность дебиторов	940		
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Прочие ценности учитываемые на забалансовых счетах	995	48 217	53 530

15.1.1. ПРИМЕЧАНИЯ, КОММЕНТАРИИ К ФОРМЕ 1 БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (СТРОКА 120 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)
Стоимость основных средств по группам

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.09г	Остаточная стоимость	% к итогу
			31.12.09г.	31.12.09г
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	10360	9596	32
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	75123	20803	68
	ИТОГО:	85483	30399	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2009 г. составила 85483 тыс. руб.

Расшифровка движения основных средств за 2009 г. тыс. руб.

тыс. руб.

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)	Продано	Итого выбыло	
Здания. Сооружения и передаточные устройства	8749	1616	37		1653	42		42	10360
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	67417	9053			9053	1348		1348	75123
Итого	76167	10669	37		10706	1390		1390	85483

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

- вводом в действие основных средств на сумму 10 669 тыс. руб.;
- увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 37 тыс. руб.;

За 2009 год выбыли основные средства по причинам:

- списания по причине физического износа и истечению срока полезного использования на сумму 1348 тыс. руб.;
- безвозмездно передано имущество на сумму 42 тыс. руб.

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

Движение по счету 02 «Амортизация основных средств»

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2009 год	Списание амортизация при выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания. Сооружения и передаточные устройства	368	396		764
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	37 791	17 817	1288	54320
Итого	38159	18 213	1288	55084

На забалансовом счете (строка 910 Бухгалтерского баланса) отражается стоимость арендованных основных средств. Общество арендует нежилые помещения для размещения своих участков и отделений.

Стоимость малоценных основных средств в эксплуатации на 31.12.2009г. отражена в строке 994 баланса и составила 16 520 тыс. руб.

Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.2009 и 31.12.09 г. объекты незавершенного строительства на балансе Общества не числятся.

В течение 2009 года Общество обновило оборудование и производственный инвентарь на 10 706 тыс. руб.

Долгосрочные финансовые вложения (строка 140 Бухгалтерского баланса)

На начало и на конец отчетного периода долгосрочных финансовых вложений на балансе Общества не числится.

Общество не владеет пакетами акций, котирующимися на фондовом рынке.

Отложенные налоговые активы (строка 145 Бухгалтерского баланса)

В связи с принятием Федерального закона от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» была изменена ставка налога на прибыли, вследствие чего были изменено вступительное сальдо.

	Статьи бухгалтерского баланса	На 31.12.2008 г.	На 01.01.2009 г.	Сумма изменения
1	Отложенные налоговые активы	783	653	(130)
2	Валюта баланса	2 118 475	2 118 375	(130)

МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ (СТРОКА 210 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 01.01.2009г. составляла 30 233 тыс. руб.

Величина материально-производственных запасов на конец года составляет 32 750 тыс. руб., 1,5 % от оборотных активов или 1,4 % от всех активов Общества, что соответствует показателям прошлого года.

В 2009 году общество получило лицензию и начало сборку электронных счетчиков. Остаток по готовой продукции на 31.12.2009 года составил 2 633тыс. руб.

По результатам инвентаризации материально-производственных запасов была излишек, недостач не обнаружено. Задолженность покупателей и заказчиков (строка 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии, тарифы на которую утверждаются Комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т. ч.: по продаже энергии собственным потребителям прочие покупатели и заказчики	0 0 -
2	Векселя к получению	-
3	Авансы выданные	-
4	Прочие дебиторы	28 324
	Итого:	28 324

Задолженность в сумме 28 324 тыс. руб. образовалась по договорам купли- продажи с рассрочкой платежа.

ОАО «Саратовэнерго» на имущество, проданное по таким договорам, наложено обременение до полного погашения задолженности. На 31.12.2009г. стоимость имущества в залоге составила 37 010 тыс. руб. (строка 995 баланса).

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т. ч.: по продаже энергии собственным потребителям по продаже прочих товаров (работ, услуг)	1 565 890 1 565 876 14
2	Авансы выданные, в т. ч.: за покупную энергию по регулируемым договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии (мощности) поставщикам материалов поставщикам услуг поставщикам оборудования	11 792 1 737 147 9 327 581
3	Прочие дебиторы	516 608
	Итого:	2 094 290

За отчетный период, списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности в размере 240 811 тыс. руб. Списание отнесено на увеличение прочих расходов. Задолженность,

списанная по истечению срока исковой давности, контролируется на забалансовом счете 007 в течение 5 лет (строка 940 баланса). Кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности списана в размере 9 232 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2009г. после проведения ежегодной инвентаризации было принято решение не создавать резерв сомнительных долгов на первый квартал 2010 года.

Денежные средства (строка 260 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Денежные средства	51 117	95 395
в том числе:		
касса (50)	0	4
расчетные счета (51)	4 253	31 180
прочие денежные средства (50, 55, 56)	46 864	64 211
в том числе:		
специальные счета в банках (55)	43 798	61 146
денежные документы (50)	2	2
переводы в пути (57)	3 064	3 063

В форме 4 «Отчет о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)

На 01.01.2009 и на 31.12.2008г. величина уставного капитала не изменялась и составила 128 856тыс. руб.

Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	сумма, тыс. руб.
Величина добавочного капитала на 01.01.2009 г.	4 203
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(376)
Величина добавочного капитала на 31.12.2009 г.	3 827

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (строка 470 Бухгалтерского баланса)

В связи с принятием Федерального закона от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» была изменена ставка налога на прибыли, вследствие чего были изменено вступительное сальдо по следующим счетам:

Статьи бухгалтерского баланса	На 31.12.2008 г.	На 01.01.2009 г.	Сумма изменения
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (строка 470 Бухгалтерского баланса)	606 180	606 942	762
Отложенные налоговые обязательства	5 355	4 463	(892)
Валюта баланса (строка 515 Бухгалтерского баланса)	2 118 475	2 118 375	(130)

Долгосрочные займы и кредиты. (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.2009 и на 31.12.2009 г. Общество долгосрочной задолженности по займам и кредитам не имеет.

Прочие долгосрочные обязательства (строка 520 Бухгалтерского баланса)

На начало отчетного года в составе долгосрочных обязательств отражена реструктуризированная задолженность по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, прочая кредиторская задолженность. На конец года долгосрочной кредиторской задолженности нет.

тыс. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет В том числе:	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Поставщики и подрядчики:	-	-
Задолженность внебюджетным фондам из них:	74	-
Пенсионный фонд	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования	-	-
Фонд занятости	-	-
Фонд социального страхования	-	-
Пени, штрафы	74	-

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет В том числе:	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Задолженность перед бюджетом	-	-
из них:		
Федеральный бюджет	3 247	-
Бюджет субъектов Российской Федерации	-	-
Местный бюджет	-	-
ИТОГО:	3 321	-

Списание реструктуризированных пеней и штрафов по плате за пользование водными объектами произведено согласно Решению о списании задолженности № 5 от 28.12.2009 г. принятое МРИ ФНС № 8 по Саратовской области.

Краткосрочные займы и кредиты. (строка 610 Бухгалтерского баланса)

На 01.01.2009 г. сумма задолженности по краткосрочным займам и кредитам составляла 370 550 тыс. рублей, в том числе по кредитам 370 000 тыс. рублей, по процентам 550 тыс. рублей.

В течение 2009 года она увеличилась на 235 376 тыс. рублей и составила на 31.12.2009 года 605 926 тыс. рублей, в том числе по кредитам 605 000 тыс. рублей, по процентам 926 тыс. рублей.

Данные кредитные ресурсы привлечены в рамках:

— договора об открытии возобновляемой кредитной линии, заключенного с Саратовским ОСБ № 8622 СБ РФ, срок погашения кредита 01.03.2010 года;

— соглашения № 6 о порядке и условиях кредитования в российских рублях, заключенного с ОАО «Альфа-банк», срок погашения 08.04.2010 года;

— договоров о возобновляемой кредитной линии, заключенных с ОАО «НОМОС-БАНК», срок погашения 17.08.2010 года;

— кредитного договора с ОАО «Пензенский Губернский банк «Тарханы», срок погашения 17.09.2010 года.

Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620, 630 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками и задолженность перед бюджетом.

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620 баланса) составляет: в том числе:	Сумма
Поставщики и подрядчики: (строка 621 баланса)	707 531
Из них:	
— поставщикам электроэнергии	651 112
— поставщикам услуг	49 820
— прочим поставщикам	6 599
Задолженность по оплате труда (строка 624 баланса)	5 439
Задолженность внебюджетным фондам (строка 625 баланса)	6 763
из них:	
по ЕСН	6 402
в т. ч.	
Пенсионный фонд	4 593
Фонд обязательного медицинского страхования	121
Фонд социального страхования	-
Пени, штрафы	1 688
по обязательному страхованию от несчастных случаев (пени)	361
Задолженность перед бюджетом (строка 626 баланса)	82 546
из них:	
Федеральному бюджету	16 620
Бюджетам субъектов РФ	60 303
Местный бюджет	5 623
Задолженность перед прочими кредиторами (строка 628 баланса)	228 749
из них:	
Авансы	204 487
НДС по отгруженной, но неоплаченной продукции	-
Прочие	24 262
Итого (строка 620 баланса)	1 031 028
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (строка 630 баланса)	8 514

15.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-декабрь 2009 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

 Организация ОАО «Саратовэнерго» по ОКПО

 Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

 Вид деятельности Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) по ОКВЭД

 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество

Совместная федеральная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710002		
2009	12	31
00103355		
6450014808		
51.56.4		
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	11 020 506	11 993 922
электроэнергия внутренним потребителям	011	10 999 561	11 989 944
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	012	20 945	3 978
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(6 046 241)	(6 074 053)
электроэнергия внутренним потребителям	021	(6 026 878)	(6 070 075)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	022	(19 363)	(3 978)
Валовая прибыль	029	4 974 265	5 919 869
Коммерческие расходы	030	(4 728 792)	(5 125 690)
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	245 473	794 179
Прочие доходы и расходы	060	141	209
Проценты к получению	070	(81 499)	(44 751)
Проценты к уплате	080	-	-
Доходы от участия в других организациях	090	118 372	32 355
Прочие доходы	100	(387 569)	(599 016)
Прочие расходы	140	(105 082)	182 976
Прибыль (убыток) до налогообложения	141	(114)	783
Отложенные налоговые активы	142	49 857	26 618
Отложенные налоговые обязательства	150	-	(142 674)
Текущий налог на прибыль	180	(12 589)	536 812
Иные аналогичные обязательные платежи	190	(167 642)	604 515
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	200	70 987	71 359
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	-0,034458	0,124255
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	-0,026365	0,095073
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	Убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	31 462	(9 053)	3 808	(1 201)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	59 765	(301 009)	22 091	(259 038)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	(10 279)	22	(2 690)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	x	-	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 561	(1 093)	621	(157 275)

15.2.1. ПРИМЕЧАНИЯ, КОММЕНТАРИИ К ФОРМЕ 2 ОТЧЕТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ И ПРИБЫЛИ**Доходы и расходы по обычным видам деятельности**

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете 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 отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом снизилась на 973416 тыс. руб. и составила 11 020 506 тыс. руб.

тыс. руб.

Показатели	2009	2008	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	11 020 506	11 993 922	(973 416)	91,9
в том числе:				
электроэнергия	10 999 561	11 989 944	(990 383)	91,7
прочие товары (работы, услуги)	20 945	3 978	16 967	

Снижение выручки от продаж обусловлено снижением полезного отпуска, который произошел из-за:

- снижения потребления электроэнергии промышленными потребителями в связи с сокращением объемов производства вследствие финансового кризиса (на 3 % от плана);
- непромышленными потребителями (на 6,7 %);
- а также оптовыми потребителями перепродавцами (на 8,4 %) в связи с проводимыми ограничениями за неплату.

На фоне этого произошло увеличение полезного отпуска сельхозтоваропроизводителям на 15 %.

тыс. руб.

Показатели	2009	2008	Отклонение	
			Сумма	%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (стр.020 формы № 2)	(6 046 241)	(6 074 053)	(27 812)	99,5
в том числе:				
Электроэнергия	(6 026 878)	(6 070 075)	(43 197)	99,2
прочие товары (работы, услуги)	(19 363)	(3 978)	15 385	

Изменения себестоимости в отчетном периоде произошло за счет экономии по расходам на покупную энергию.

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

Наименование показателя	код строки формы № 2	2009	2008
	2	3	4
Проценты к получению	060	141	209
Проценты к уплате	070	(81 499)	(44 751)
Прочие доходы	090	118 372	32 355
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир		-	16
От реализации квартир		422	2 643
От реализации материально-производственных запасов		2 518	2 217
От продажи ценных бумаг		4 000	0
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде		59 765	22 091
Кредиторская задолженность более трех лет		1 561	621
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации (в том числе при ликвидации основных средств)		-	306
Другие прочие доходы		50 106	4 461
Прочие расходы	100	(387 569)	(599 016)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир		0	0
От реализации квартир		(498)	(3 007)
От реализации материально-производственных запасов		(2 217)	(2 003)
От продажи ценных бумаг		(4 000)	0
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде		(301 009)	(259 038)
Дебиторская задолженность более трех лет		(1 093)	(157 257)
Другие прочие расходы		(78 752)	(177 711)

На изменение в 2009 году величины прочих доходов (расходов) по сравнению с 2008 годом повлияли следующие причины:

- увеличение расходов по процентам за кредиты,
- увеличением прочих доходов,
- снижением прочих расходов.

В состав других прочих расходов отнесены следующие расходы:

Наименование показателя	Сумма тыс. руб.
Всего другие прочие расходы	(78 752)
В том числе:	
Услуги банков	(2 480)
Налоги, сборы	(4 376)
Затраты по обслуживанию ценных бумаг и предоставлению информации акционерам	(678)
Расходы по штрафам, пеням и неустойкам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании	(9 053)
Судебные издержки	(5 738)
Расходы на мероприятия культурно-просветительского характера	(1 944)
Семинары, совещания, конкурсы по энергетической деятельности	(1 433)
Расходы на благотворительность	(1 067)
Доплата налогов не включаемая в затраты для целей налогообложения	(2 553)
Юридические информационные услуги	(23 446)
Материальная помощь согласно коллективного договора	(1 450)
прочие	(24 534)

Расшифровка иных аналогичных, обязательных платежей (строка 180 Отчета о прибыли и убытках)

тыс. руб.

Показатели	Сумма
1	2
Штрафы по налогам и сборам	-47
Пени по налогам и сборам	-4 210
Налог на прибыль прошлых лет	16 846
ИТОГО:	12 589

Прибыль (убыток) 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 Министерства финансов Российской Федерации от 21 марта 2000г. № 29н.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным, привилегированным акциям. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Показатели	2009	2008
1	2	3
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(167 587)	604 515
Прибыль за отчетный год, за вычетом дивидендов по привилегированным акциям тыс. руб.	-	602 399
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.	4 865 127 996	4 865 127 996
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ	(0,03444657)	0,12381976

Расчет разводненной прибыли (убытка) на акцию не производится, т. к.

— Общество в 2009 году не осуществляло конвертации всех конвертируемых ценных бумаг в обыкновенные акции;

— Общество не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций, по цене ниже их рыночной стоимости.



СВЕТ КРАСОТЫ не померкнет под песком времени и будет сквозь тьму веков сиять поэтам, влюбленным и тем мечтателям, которым не спится в лунную майскую ночь.

СВЕТ КРАСОТЫ

РАЗДЕЛ 16.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ, ИНВЕСТИТОРОВ И ДРУГИХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

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

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

Телефон: (845—2) 57-35-73, Факс: (845-2) 27-14-38

Контактное лицо: Начальник отдела корпоративной работы — Дичков Юрий Иванович,
тел. (845-2) 57-34-62

Адрес электронной почты: office@sarenergo.ru

Адрес Общества в сети **Internet**: <http://www.saratovenergo.ru>

СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ РЕКВИЗИТАХ ОБЩЕСТВА

Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации Саратовское отделение № 8622 Сбербанка России Открытое акционерное общество с ограниченной ответственностью в г. Саратове
Сокращенное наименование: Саратовское отделение № 8622 Сбербанка России ОАО
Место нахождения: 410000, г. Саратов, ул. Вавилова, д.1/7, ИНН/КПП 707083893/644702001.
Платежные реквизиты: БИК 046311649, к/с 30101810500000000649 в ГУ ЦБ РФ
Банка России по Саратовской области, р/с 40702810356020002902

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА**Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»**

Данный аудитор осуществил проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 г.
Место нахождения аудиторской организации: 109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д.25-27/2
ИНН: 7706118254.
Номер телефона и факса: Тел./Факс (495) 967-0495/967-0497.
Данные о лицензии аудитора: номер: № Е 0002045, дата выдачи: 25 июня 2002г., дата окончания действия: 25 июня 2012 г., орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ.
Аудитор является членом Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных аудиторов», членом HLB International-Международной организации профессиональных бухгалтеров и бизнес — консультантов, членом Института бухгалтеров и аудиторов России.

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА**Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»**

Место нахождения: РФ, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп. В.
Почтовый адрес: РФ, 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8.
Номер телефона и факса: Тел. (495) 221-13-33, Факс (095) 221-1383.
Адрес электронной почты: nd@mcd.ru.
Данные о лицензии реестродержателя: номер: 10-000-1-00255, дата выдачи: 13.09.2002 г., срок действия лицензии: без ограничения срока действия, орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по ценным бумагам.

Саратовский региональный филиал ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения: 410004, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.60/62А, 3 этаж.
Тел./Факс: (845-2) 57-28-94, 57-28-95.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНЩИКАХ ОБЩЕСТВА**Общество с ограниченной ответственностью «Поволжское агентство оценки»**

Место нахождения: РФ, 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.101.
Телефон: (845-2) 27-22-37
В отчетном году оценщик оказал услуги по предоставлению справочной информации по определению рыночной стоимости арендной платы помещений.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	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 знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания – до даты окончания приема 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, включенных 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 учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточно выписки со счета 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

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
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	Не соблюдается	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 определена ст.3 п.3.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации.
	Совет директоров		
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 отчета 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	Не соблюдается	Внутренний документ, регламентирующий процедуры управления рисками в акционерном обществе, отсутствует
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.	Не соблюдается	Устав Общества не содержит специального права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждений исполнительного органа, руководителей структурных подразделений Общества
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».
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Как правило, на заседании Совета директоров определяется лицо, уполномоченное Советом директоров на подписание договора с Генеральным директором
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	7 из 9 членов Совета директоров Общества являются независимыми директорами, которые отвечают требованиям Кодекса Корпоративного поведения

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
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	
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	Не соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат специальной обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, указанных в рекомендации
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат специальной обязанности членов совета директоров совершать действия, указанные в рекомендации
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Согласно п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным 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 отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В отчетном периоде было проведено 12 заседаний Совета директоров, как правило, промежуток между заседаниями составлял менее шести недель

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Статья 18 Устава Общества, 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	<p>Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит «предварительное одобрение решений о совершении Обществом:</p> <p>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;</p> <p>б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества.</p> <p>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»</p>
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом 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 частично	<p>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».</p> <p>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».</p>
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	Комитет Совета директоров по стратегическому планированию не создан, функции на другой комитет Совета директоров не возложены.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
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 (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
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	Не соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат специального права членов комитета, указанного в рекомендации
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	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создан. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	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	Комитет Совета директоров по рискам не создан. Функции на другой комитет не возложены. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан. Функции на другой комитет не возложены. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	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	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.
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
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Уставом Общества наличие коллегиального исполнительного органа (правления) не предусмотрено.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
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 Правление.
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не 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 единичного 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, однако, 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).	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся указанные рекомендации.
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	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся критерии отбора управляющей организации (управляющего)
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор представляет на утверждение Совета директоров отчеты, как правило, ежеквартально
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 частично	Специальные основания ответственности не устанавливаются
Секретарь Общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	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
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом и внутренними документами не определены
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены
Существенные корпоративные события			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Одобрение крупных сделок определяется требованием 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
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

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
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 бумаги) при поглощении	Не 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
Раскрытие информации			
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. утверждено «Положение об информационной политике ОАО «Саратовэнерго» (протокол №6)
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
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 частично	Перечень информации (материалов) для предоставления акционерам определяется Советом директоров при подготовке к проведению 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: http://www.saratovenergo.ru 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

N	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	Не соблюдается	Советом директоров не утверждалось положение об инсайдерской информации
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	После реорганизации Общества не организовано специальное подразделение, но проведены проверки по указанию руководства.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует данное требование
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	В настоящее время не организована данная служба
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	В настоящее время не организована данная служба
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.	Неприменимо	В настоящее время не организована данная служба

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
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.	Неприменимо	В настоящее время не организована данная служба
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 настоящее время не организована данная 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 утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Проверки проводятся в соответствии с требованиями, содержащимися в Положении 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
Дивиденды			
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.	Неприменимо	Указанный документ размещен на веб-сайте Общества в сети Интернет: http://www.saratovenergo.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2009 ГОД С ПРИЛОЖЕНИЯМИ

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

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к бухгалтерской отчетности за 2009 год.

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. Общие сведения	110
1.1. Сведения об обращении акций на фондовой бирже	110
1.2. Совет директоров ОАО «Саратовэнерго»	110
1.3. Ревизионная комиссия ОАО «Саратовэнерго»	111
1.4. Планируемое развитие организации.	111
2. Основные положения учетной политики	112
2.1. Основа составления	112
2.2. Краткосрочные и долгосрочные обязательства	112
2.3. Основные средства	112
2.4. Инвестиции в акции	112
2.5. Долговые обязательства	113
2.6. Материально-производственные запасы	113
2.7. Незавершенное производство	113
2.8. Расходы будущих периодов	113
2.9. Задолженность покупателей и заказчиков	113
2.10. Резервы предстоящих расходов	113
2.11. Признание дохода	113
2.12. Добавочный и резервный капиталы	113
2.13. Изменения в учетной политике	113
2.14. Сравнительные данные	113
3. Раскрытие существенных показателей отчетности	113
3.1. Основные средства	113
3.2. Незавершенное строительство	114
3.3. Долгосрочные финансовые вложения	115
3.4. Отложенные налоговые активы	115
3.5. Материально-производственные запасы	115
3.6. Задолженность покупателей и заказчиков	115
3.7. Денежные средства	116
3.8. Уставный капитал	116
3.9. Добавочный капитал	116
3.10. Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	116
3.11. Долгосрочные займы и кредиты	117
3.12. Прочие долгосрочные обязательства	117
3.13. Краткосрочные займы и кредиты	117
3.14. Краткосрочная кредиторская задолженность	117
3.15. Показатели финансового состояния	118
3.16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	118
3.17. Прочие доходы и расходы	119
3.18. Налоги	120
3.19. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства	120
3.20. Прекращаемая деятельность	121
3.21. Прибыль (убыток) на одну акцию	121
3.22. Информация о связанных сторонах	122
3.23. Информация по сегментам	127
3.24. Условные обязательства	127
3.25. Событие после отчетной даты	127

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Саратовэнерго» создано в соответствии с Решением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом Саратовской области от 03.03.93 г. № 368, зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124.

На отчетную дату Общество не имеет филиалов, дочерних и зависимых обществ.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 600 человек (на 31 декабря 2008 года – 642 человек).

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» в соответствии с Уставом Общества занимается следующими видами деятельности:

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

1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИИ АКЦИЙ НА ФОНДОВОЙ БИРЖЕ:

В 2009 году на ОАО «РТС» были зарегистрированы 238 рыночные сделки с обыкновенными именными акциями и 222 рыночные сделки с привилегированными именными акциями типа А ОАО «Саратовэнерго».

Данные по совершенным в 2009 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ОАО «РТС» приведены в таблице.

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Объем рыночных сделок, шт.	Объем рыночных сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,026	0,09	8 616 148	258 732
Привилегированные именные акции	0,01250	0,07918	129 194 991	2 811 540

1.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

1.	Хорунжая Светлана Николаевна	Председатель Совета директоров	Начальник Департамента экономического анализа, планирования и контроля ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
2.	Радаева Алла Сергеевна	Заместитель Председателя Совета директоров	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Азовцев Михаил Викторович	Член Совета директоров	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель департамента слияний и поглощений
4.	Бондаренко Анастасия Борисовна	Член Совета директоров	Директор Юридического департамента Министерства энергетики Российской Федерации
5.	Кириллов Юрий Александрович	Член Совета директоров	ЗАО «Средневожжская сетевая компания», Директор по экономике и финансам
6.	Мавлютов Евгений Ахатович	Член Совета директоров	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Тихонова Юлия Александровна	Член Совета директоров	Начальник отдела ценных бумаг и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

8.	Ткаченко Владимир Иванович	Член Совета директоров	Начальник отдела логистики Департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Хожемпо Андрей Валерьевич	Член Совета директоров	Заместитель начальника Департамента стратегии ОАО «РАО Энергетические Системы Востока»

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

1.3. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

1.	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Фридман Андрей Владимирович	Ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Нестеренко Александр Викторович	Главный эксперт отдела корпоративных стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Верхоланцев Вадим Сергеевич	Начальник отдела бюджетирования Департамента бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Нахимова Лариса Юрьевна	Начальник казначейства ОАО «Саратовэнерго»

1.4. ПЛАНИРУЕМОЕ РАЗВИТИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Основные технико-экономические показатели ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год (без НДС):

	Показатели	Сумма, тыс. руб.
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных, обязательных платежей)	12 141 520,3
	— электроэнергия	12 136 574,0
	— прочая продукция	4 946,3
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	12 057 797,2
	— электроэнергия	12 053 142,5
	— прочая продукция	4 654,7
3	Прибыль от продаж	83 723,1
4	Чистая прибыль	0,0
	Покупная электроэнергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности	6 483 893 тыс. руб.
	Отпуск электроэнергии (5 917,4 млн. кВтч.)	12 096 637,9 тыс. руб.

В бизнес-плане ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год показатель «чистая прибыль» запланирован на уровне – 0 тыс. руб. В связи с существующими тенденциями в экономике, при планировании технико-экономических показателей общества на 2010 год учитывалось негативное воздействие следующих факторов:

- снижение платежеспособного спроса потребителей и как следствие увеличение кредитного портфеля;
- сдерживание роста стоимости услуг на сбыт регулирующими органами и как следствие необеспеченность тарифным источником инфляционного роста стоимости услуг сторонних организаций.

Предполагаемые долгосрочные финансовые вложения.

В 2009 году Общество не производило взносы в уставные капиталы других обществ.

В 2010 году не планируется взнос в уставные капиталы других обществ.

Политика в отношении заемных средств.

В 2009 году Общество привлекло заемных средств на сумму 2 068 тыс. рублей. Основными видами кредитных

ресурсов в 2009 году являлись:

- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 60 и 90 дней на покрытие «кассовых разрывов»;
- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 180 и 294 дней на пополнение оборотных средств;
- кредит на год.

Проектом бюджета на 2010 год предусмотрено привлечение заемных средств.

Реорганизация Общества.

В 2009 году реорганизации общества не проводилось.

В 2010 году реорганизации общества не планируется.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1. ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности: Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008)», утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 6 октября 2008г. № 106н, «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99» (с изменениями и дополнениями) приказ Минфина РФ от 6 июля 1999г. № 43н; Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. № 34н.

2.2. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В отчетности обязательства отнесены к краткосрочным обязательствам, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Актив принимается организацией к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т. е. срока, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;
- г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Активы, в отношении которых выполняются условия, перечисленные выше, и стоимостью не более 20000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организован надлежащий контроль за их движением.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимостью переданных или подлежащих передаче активов. При этом стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

До 01.01.2002г. амортизация основных средств начислялась линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90г. № 1072. По основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2002 г. амортизация начислялась линейным способом по нормам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. № 1.

Относительно балансовой стоимости начисленная амортизация по группам составила:

- здания, сооружения и передаточные устройства – 7,4 %
- машины и оборудование, и другие основные средства – 72,3 %.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов, расходы от списания и безвозмездной передачи основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

2.4. ИНВЕСТИЦИИ В АКЦИИ

В отчетном периоде общество не производило инвестиций в акции других компаний.

2.5. ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На отчетную дату Общество долговых обязательств не имеет.

2.6. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2008 году по себестоимости единицы запасов.

2.7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости.

2.8. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.9. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и тарифов, утвержденных Комитетом Государственного Регулирования Тарифов Саратовской области, по работам и услугам по ценам, утвержденным руководителем Общества.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

2.10. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ

Резервы предстоящих расходов не формировались.

2.11. ПРИЗНАНИЕ ДОХОДА

Выручка от продажи электроэнергии (мощности) и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки товара покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документам. Выручка от продажи электроэнергии (товаров, работ, услуг) отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, скидок, предоставленных покупателям и аналогичных, обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества отражены прочие работы и услуги промышленного характера: установка и ремонт приборов учета электроэнергии, услуги АСКУЭ, аренда имущества и другие.

2.12. ДОБАВОЧНЫЙ И РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ

Изменение добавочного капитала произошло по причине: списания дооценки при выбытии основных средств.

По выбывшим основным средствам величина переоценки этих объектов в сумме 376 тыс. руб. перенесена с добавочного капитала на нераспределенную прибыль отчетного года.

Резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством составляют 5 % от уставного капитала. Кроме того, на балансе Общества числятся резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.

2.13. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

В учетную политику на 2010 год внесены следующие дополнения, изменения:

— общество планирует воспользоваться правом образования резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год;

— в связи с принятием закона от 24.07.2009г. № 212-ФЗ «О страховых в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориального фонды обязательного медицинского страхования», переименована соответствующая статья расходов.

2.14. СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Формирование бухгалтерской отчетности за 2009 год проводилось по методологии формирования бухгалтерской отчетности за 2008 год, в связи с этим данные форм годовой отчетности сопоставимы.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (СТРОКА 120 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

Стоимость основных средств по группам.

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.09г	Остаточная стоимость	% к итогу
			31.12.09г.	31.12.09г
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	10360	9596	32
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	75123	20803	68
	ИТОГО:	85483	30399	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2009 г. составила 85483 тыс. руб.

Расшифровка движения основных средств за 2009 г

тыс. руб.

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)	Продано	Итого выбыло	
Здания. Сооружения и передаточные устройства	8749	1616	37		1653	42		42	10360
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	67417	9053			9053	1348		1348	75123
Итого	76167	10669	37		10706	1390		1390	85483

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

- вводом в действие основных средств на сумму 10 669 тыс. руб.;
- увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 37 тыс. руб.;

За 2009 год выбыли основные средства по причинам:

- списания по причине физического износа и истечению срока полезного использования на сумму 1348 тыс. руб.;
- безвозмездно передано имущество на сумму 42 тыс. руб.

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

Движение по счету 02 «Амортизация основных средств»

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2009 год	Списание амортизация при выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания. Сооружения и передаточные устройства	368	396		764
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	37 791	17 817	1288	54320
Итого	38159	18 213	1288	55084

На забалансовом счете (строка 910 Бухгалтерского баланса) отражается стоимость арендованных основных средств. Общество арендует нежилые помещения для размещения своих участков и отделений.

Стоимость малоценных основных средств в эксплуатации на 31.12.2009г. отражена в строке 994 баланса и составила 16 520 тыс. руб.

3.2. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО (СТАТЬЯ 130 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

По состоянию на 01.01.2009 и 31.12.09 г. объекты незавершенного строительства на балансе Общества не числятся.

В течение 2009 года Общество обновило оборудование и производственный инвентарь на 10 706 тыс. руб.

3.3. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (СТРОКА 140 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

На начало и на конец отчетного периода долгосрочных финансовых вложений на балансе Общества не числится.

Общество не владеет пакетами акций, котирующимися на фондовом рынке.

3.4. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ (СТРОКА 145 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

В связи с принятием Федерального закона от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» была изменена ставка налога на прибыли, вследствие чего были изменено вступительное сальдо.

	Статьи бухгалтерского баланса	На 31.12.2008 г.	На 01.01.2009 г.	Сумма изменения
1	Отложенные налоговые активы	783	653	(130)
2	Валюта баланса	2 118 475	2 118 375	(130)

3.5. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ (СТРОКА 210 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 01.01.2009г. составляла 30 233 тыс. руб.

Величина материально-производственных запасов на конец года составляет 32 750 тыс. руб., 1,5 % от оборотных активов или 1,4 % от всех активов Общества, что соответствует показателям прошлого года.

В 2009 году общество получило лицензию и начало сборку электронных счетчиков. Остаток по готовой продукции на 31.12.2009 года составил 2 633тыс. руб.

По результатам инвентаризации материально-производственных запасов была излишек, недостач не обнаружено.

3.6. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ (СТРОКА 230 И 240 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии, тарифы на которую утверждаются Комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т. ч.: по продаже энергии собственным потребителям прочие покупатели и заказчики	0 0 -
2	Векселя к получению	-
3	Авансы выданные	-
4	Прочие дебиторы	28 324
	Итого:	28 324

Задолженность в сумме 28 324 тыс. руб. образовалась по договорам купли- продажи с рассрочкой платежа.

ОАО «Саратовэнерго» на имущество, проданное по таким договорам, наложено обременение до полного погашения задолженности. На 31.12.2009г. стоимость имущества в залоге составила 37 010 тыс. руб. (строка 995 баланса).

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Покупатели, заказчики, в т. ч.: по продаже энергии собственным потребителям по продаже прочих товаров (работ, услуг)	1 565 890 1 565 876 14
2	Авансы выданные, в т. ч.: за покупную энергию по регулируемым договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии (мощности) поставщикам материалов поставщикам услуг поставщикам оборудования	11 792 1 737 147 9 327 581
3	Прочие дебиторы	516 608
	Итого:	2 094 290

За отчетный период, списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности в размере 240 811 тыс. руб. Списание отнесено на увеличение прочих расходов. Задолженность, списанная по истечению срока исковой давности, контролируется на забалансовом счете 007 в течение 5 лет (строка 940 баланса). Кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности списана в размере 9 232 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2009г. после проведения ежегодной инвентаризации было принято решение не создавать резерв сомнительных долгов на первый квартал 2010 года.

3.7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА (СТРОКА 260 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

тыс. руб.

	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Денежные средства	51 117	95 395
в том числе:		
касса (50)	0	4
расчетные счета (51)	4 253	31 180
прочие денежные средства (50, 55, 56)	46 864	64 211
в том числе:		
специальные счета в банках (55)	43 798	61 146
денежные документы (50)	2	2
переводы в пути (57)	3 064	3 063

В форме 4 «Отчет о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

3.8. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (СТРОКА 410 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

На 01.01.2009 и на 31.12.2008г. величина уставного капитала не изменялась и составила 128 856 тыс. руб.

Акции Общества

По состоянию на 31.12.2009 Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 128 856 327 рублей. Структура Уставного капитала представлена в таблице.

	Общее количество выпущенных акций, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества, руб.
Обыкновенные акции	4 865 127 996	0,02	0
Привилегированные акции	1 493 316 000	0,02113	0
ИТОГО:	6 358 443 996	X	-

Размещенных и неоплаченных акций не имеется.

3.9. ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ (СТРОКА 420 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	сумма, тыс. руб.
Величина добавочного капитала на 01.01.2009 г.	4 203
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(376)
Величина добавочного капитала на 31.12.2009 г.	3 827

3.10. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (НЕПОКРЫТЫЙ УБЫТОК) (СТРОКА 470 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

В связи с принятием Федерального закона от 30 декабря 2008 г. N 305-ФЗ «О внесении изменений в статью 284 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» была изменена ставка налога на прибыли, вследствие чего были изменены вступительное сальдо по следующим счетам:

	Статьи бухгалтерского баланса	На 31.12.2008 г.	На 01.01.2009 г.	Сумма изменения
1	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (строка 470 Бухгалтерского баланса)	606 180	606 942	762
2	Отложенные налоговые обязательства	5 355	4 463	(892)

	Статьи бухгалтерского баланса	На 31.12.2008 г.	На 01.01.2009 г.	Сумма изменения
3	Валюта баланса (строка 515 Бухгалтерского баланса)	2 118 475	2 118 375	(130)

3.11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ. (СТРОКА 510 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

По состоянию на 01.01.2009 и на 31.12.2009 г. Общество долгосрочной задолженности по займам и кредитам не имеет.

3.12. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (СТРОКА 520 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

На начало отчетного года в составе долгосрочных обязательств отражена реструктуризированная задолженность по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, прочая кредиторская задолженность. На конец года долгосрочной кредиторской задолженности нет.

в тыс. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность составляет в том числе:	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Поставщики и подрядчики:	-	-
Задолженность внебюджетным фондам из них:	74	-
Пенсионный фонд	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования	-	-
Фонд занятости	-	-
Фонд социального страхования	-	-
Пени, штрафы	74	-
Задолженность перед бюджетом из них:	-	-
Федеральный бюджет	3 247	-
Бюджет субъектов Российской Федерации	-	-
Местный бюджет	-	-
ИТОГО:	3 321	-

Списание реструктуризированных пеней и штрафов по плате за пользование водными объектами произведено согласно Решению о списании задолженности № 5 от 28.12.2009 г. принятое МРИ ФНС № 8 по Саратовской области.

3.13. КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ. (СТРОКА 610 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

На 01.01.2009 г. сумма задолженности по краткосрочным займам и кредитам составляла 370 550 тыс. рублей, в том числе по кредитам 370 000 тыс. рублей, по процентам 550 тыс. рублей.

В течение 2009 года она увеличилась на 235 376 тыс. рублей и составила на 31.12.2009 года 605 926 тыс. рублей, в том числе по кредитам 605 000 тыс. рублей, по процентам 926 тыс. рублей.

Данные кредитные ресурсы привлечены в рамках:

— договора об открытии возобновляемой кредитной линии, заключенного с Саратовским ОСБ № 8622 СБ РФ, срок погашения кредита 01.03.2010 года;

— соглашения № 6 о порядке и условиях кредитования в российских рублях, заключенного с ОАО «Альфа-банк», срок погашения 08.04.2010 года;

— договоров о возобновляемой кредитной линии, заключенных с ОАО «НОМОС-БАНК», срок погашения 17.08.2010 года;

— кредитного договора с ОАО «Пензенский Губернский банк «Тарханы», срок погашения 17.09.2010 года.

3.14. КРАТКОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (СТРОКА 620, 630 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед поставщиками и подрядчиками и задолженность перед бюджетом.

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620 баланса) составляет: В том числе:	Сумма
Поставщики и подрядчики: (строка 621 баланса)	707 531
Из них:	
— поставщикам электроэнергии	651 112
— поставщикам услуг	49 820
— прочим поставщикам	6 599
Задолженность по оплате труда (строка 624 баланса)	5 439
Задолженность внебюджетным фондам (строка 625 баланса)	6 763
из них:	
по ЕСН	6 402
в т. ч.	
Пенсионный фонд	4 593
Фонд обязательного медицинского страхования	121
Фонд социального страхования	-
Пени, штрафы	1 688
по обязательному страхованию от несчастных случаев (пени)	361
Задолженность перед бюджетом (строка 626 баланса)	82 546
из них:	
Федеральному бюджету	16 620
Бюджетам субъектов РФ	60 303
Местный бюджет	5 623
Задолженность перед прочими кредиторами (строка 628 баланса)	228 749
из них:	
Авансы	204 487
НДС по отгруженной, но неоплаченной продукции	-
Прочие	24 262
Итого (строка 620 баланса)	1 031 028
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (строка 630 баланса)	8 514

3.15. ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Показатель абсолютной ликвидности составляет 0,058, срочной ликвидности — 1,33, текущей ликвидности — 1,368, характеризующая способность Общества своевременно и полностью погасить свои текущие обязательства.

Коэффициент финансовой независимости — 0,255. Данное значение соответствует рекомендуемому значению для Гарантирующих поставщиков — не менее 0,2.

ОАО «Саратовэнерго» соблюдаются все целевые значения лимитов долговой позиции: по сумме ликвидных активов, по структуре пассивов, по долговому покрытию.

Рентабельность продаж на конец года равна 2,23 процента.

Кредиторская задолженность увеличилась на 5 % по сравнению с началом года.

Динамика дебиторской задолженности положительна – 6,361 процента, что связано с неплатежами потребителей электрической энергии.

В целом баланс дебиторской и кредиторской задолженности удовлетворителен.

3.16. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете 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 отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом снизилась на 973416 тыс. руб. и составила 11 020 506 тыс. руб.

тыс. руб.

Показатели	2009	2008	отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	11 020 506	11 993 922	(973 416)	91,9
в том числе:				
электроэнергия	10 999 561	11 989 944	(990 383)	91,7
прочие товары (работы, услуги)	20 945	3 978	16 967	

Снижение выручки от продаж обусловлено снижением полезного отпуска, который произошел из-за:

- снижения потребления электроэнергии промышленными потребителями в связи с сокращением объемов производства вследствие финансового кризиса (на 3 % от плана);
- непромышленными потребителями (на 6,7 %);
- а также оптовыми потребителями перепродавцами (на 8,4 %) в связи с проводимыми ограничениями за неплату.

На фоне этого произошло увеличение полезного отпуска сельхозтоваропроизводителям на 15 %.

тыс. руб.

Показатели	2009	2008	отклонение	
			Сумма	%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (стр.020 формы № 2)	(6 046 241)	(6 074 053)	(27 812)	99,5
в том числе:				
Электроэнергия	(6 026 878)	(6 070 075)	(43 197)	99,2
прочие товары (работы, услуги)	(19 363)	(3 978)	15 385	

Изменения себестоимости в отчетном периоде произошло за счет экономии по расходам на покупную энергию.

3.17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

Наименование показателя	код строки формы № 2	2009	2008
Проценты к получению	060	141	209
Проценты к уплате	070	(81 499)	(44 751)
Прочие доходы	090	118 372	32 355
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир		-	16
От реализации квартир		422	2 643
От реализации материально-производственных запасов		2 518	2 217
От продажи ценных бумаг		4 000	0
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде		59 765	22 091
Кредиторская задолженность более трех лет		1 561	621
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации (в том числе при ликвидации основных средств)		-	306
Другие прочие доходы		50 106	4 461
Прочие расходы	100	(387 569)	(599 016)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир		0	0
От реализации квартир		(498)	(3 007)
От реализации материально-производственных запасов		(2 217)	(2 003)
От продажи ценных бумаг		(4 000)	0
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде		(301 009)	(259 038)
Дебиторская задолженность более трех лет		(1 093)	(157 257)
Другие прочие расходы		(78 752)	(177 711)

На изменение в 2009 году величины прочих доходов (расходов) по сравнению с 2008 годом повлияли следующие причины:

- увеличение расходов по процентам за кредиты,
- увеличением прочих доходов,
- снижением прочих расходов.

В состав других прочих расходов отнесены следующие расходы:

Наименование показателя	Сумма тыс. руб.
Всего другие прочие расходы	(78 752)
В том числе:	
Услуги банков	(2 480)

Наименование показателя	Сумма тыс. руб.
Налоги, сборы	(4 376)
Затраты по обслуживанию ценных бумаг и предоставлению информации акционерам	(678)
Расходы по штрафам, пеням и неустойкам, признанным или по которым получено решение суда об их взыскании	(9 053)
Судебные издержки	(5 738)
Расходы на мероприятия культурно-просветительского характера	(1 944)
Семинары, совещания, конкурсы по энергетической деятельности	(1 433)
Расходы на благотворительность	(1 067)
Доплата налогов не включаемая в затраты для целей налогообложения	(2 553)
Юридические информационные услуги	(23 446)
Материальная помощь согласно коллективного договора	(1 450)
прочие	(24 534)

3.18. НАЛОГИ

Для учета доходов и расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли Общество применяет метод начисления. Доходы и расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества или имущественных прав. Моменты возникновения доходов и расходов при методе начисления определены статьями 271, 272, 316, 317 Налогового кодекса РФ. Исчисление налоговой базы по итогам 2009 года произведено на основе данных налогового учета. При расчете налогооблагаемой прибыли за 2009 год был получен убыток в размере -35 668.5 тыс. руб.

Выручка от реализации для целей исчисления НДС признается Обществом в момент отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг) и имущественных прав, в соответствии со статьей 167 главы 21 Налогового кодекса РФ. Налог на добавленную стоимость, подлежащий уплате в бюджет за 2009 составил 109 458.5 тыс. руб.

Транспортный налог начисляется на основании главы 28 «Транспортный налог» части II НК РФ, закона № 109-ЗСО от 25.11.2002 области «О транспортном налоге». Объектом налогообложения признаются транспортные средства, зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством РФ. Транспортный налог рассчитывается путем умножения ставки налога на лошадиные силы двигателя транспортного средства. Сумма транспортного налога, начисленная за 2009 год, составляет 72.7 тыс. руб.

Налоговая база по налогу на имущество определяется Обществом исходя из стоимости основных средств, отражаемой в активе баланса Общества. Основные средства учитываются по остаточной стоимости. Сумма налога на имущество, начисленная за 2009 год, составляет 698.5 тыс. руб.

Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах, регламентирующим порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

3.19. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Общество отражает в бухгалтерском учете разницы, возникающие из-за расхождения между бухгалтерской прибылью и убытком, исчисленной в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ.

Обязанность и правила формирования таких показателей установлены ПБУ18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Переход от бухгалтерской прибыли к налоговой за 2009 год отражен в таблице:

№ №	Показатель	Сумма, тыс. руб.
	I. ДАННЫЕ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	
1.	Прибыль (убыток) по форме 2 (стр.140)	-105 082
	II. ПОСТОЯННЫЕ И ВРЕМЕННЫЕ РАЗНИЦЫ	
1.	Постоянные разницы	-
1.1.	Безвозмездная передача (получение) имущества	-
1.2.	Материальная помощь, социальные льготы и т. п. работникам, пенсионерам и т. д.	1 006
1.3.	Амортизация ОС	-
1.4.	Прибыль прошлых лет	-

№ №	Показатель	Сумма, тыс. руб.
1.5.	Списание дебиторской задолженности	1 093
1.6.	Штрафы, пени, неустойки, выплаты по мировым соглашениям	8 374
1.7.	Расходы прошлых налоговых периодов, учитываемые в прошлых налоговых периодах на основании уточненной декларации	54 095
1.8.	Прочие	6 419
	Итого постоянные разницы	70 987
2.	Вычитаемые временные разницы	-
2.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета меньше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	-114
2.2.	Сумма убытка при реализации ОС, перенесенная на будущее	-
	Итого вычитаемые временные разницы	-114
3.	Налогооблагаемые временные разницы	-
3.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета больше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	-
3.2.	Расходы, принимаемые в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов (лицензии, программное обеспечение, т. п.)	-
3.3.	Расходы на страхование имущества	-
3.4.	Прочие налогооблагаемые временные разницы	49 857
	Итого налогооблагаемые временные разницы	49 857
	Всего по разделу II (итого стр.1+итого стр.2-итого стр.3)	21 016
	III. ДАННЫЕ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ	-
1.	Итого прибыль (убыток) по стр.050 Листа 02 Налоговой декларации текущего налогового периода	-
2.	Итого доначислена прибыль по стр.050 Листа 02 Налоговой декларации прошлых налоговых периодов	-

Расшифровка иных аналогичных, обязательных платежей (строка 180 Отчета о прибыли и убытках)

тыс. руб.

Показатели	Сумма
Штрафы по налогам и сборам	-47
Пени по налогам и сборам	-4 210
Налог на прибыль прошлых лет	16 846
ИТОГО:	12 589

3.20. ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2009 году Общество не принимало решений и не осуществляло действий по прекращению каких-либо видов деятельности.

3.21. ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) 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 Министерства финансов Российской Федерации от 21 марта 2000г. № 29н.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально

может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным, привилегированным акциям. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Показатели	2009	2008
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(167 587)	604 515
Прибыль за отчетный год, за вычетом дивидендов по привилегированным акциям тыс. руб.	-	602 399
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.	4 865 127 996	4 865 127 996
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ	(0,034444657)	0,12381976

Расчет разводненной прибыли (убытка) на акцию не производится, т. к.

- Общество в 2009 году не осуществляло конвертации всех конвертируемых ценных бумаг в обыкновенные акции;
- Общество не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций, по цене ниже их рыночной стоимости.

3.22. ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Требование о раскрытии обществом информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», приказ Минфина РФ от 29 апреля 2008г. № 48н

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1.	Азовцев Михаил Викторович		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	—	—
2.	Бондаренко Анастасия Борисовна		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	—	—
3.	Кириллов Юрий Александрович		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	—	—
4.	Мавлютов Евгений Ахатович		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	—	—
5.	Радаева Алла Сергеевна		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	—	—
6.	Тихонова Юлия Александровна		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	—	—

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
7.	Ткаченко Владимир Иванович		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	–	–
8.	Хорунжая Светлана Николаевна		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	–	–
9.	Хожемпо Андрей Валерьевич		Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	12.05.2009	–	–
10.	Петров Глеб Леонидович		Лицо является единственным исполнительным органом общества — Генеральным директором Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	02.06.2009	–	–
11.	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества, Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	48,36 %	64,04 %
12.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»	105094, г. Москва, Семеновский вал, д.6Г, стр.3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	–	–
13.	Открытое Акционерное Общество Центральное Диспетчерское Управление Единой энергетической системой Российской Федерации	103074, г. Москва, Кийгородский пр., д.7	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	–	–
14.	Открытое акционерное общество «КубаньГРЭС»	350000, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	–	–
15.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго»	683000, РФ, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д.10	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	–	–

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления оснований (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
16.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ОАО «Магаданэнерго»)	685000, РФ, г. Магадан, ул. Советская, д. 24	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
17.	Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго»	677000, РФ, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, д.14	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
18.	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	РФ, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д.19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
19.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго»	693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр., 43	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
20.	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	690600, г. Владивосток, ул. Тигровая, д.19	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
21.	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	656049, Алтайский край, г. Барнаул, пр-т Красноармейский, д.75-Б	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
22.	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	117312, РФ, г. Москва, ул. Вавилова, д.9	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—
23.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	195009, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	—	—

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
24.	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	РФ, 392680, г. Тамбов, Моршанское шоссе, д.23	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
25.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	РФ, 123557, г. Москва, ул. Пресненский вал, д. 17, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «Саратовэнерго»	29.06.2009	-	-
26.	Благодырь Иван Валентинович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»)	01.07.2008	-	-
27.	Мирчевский Юрий Андреевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
28.	Сверчков Макар Витальевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
29.	Цатурян Владимир Григорьевич (председатель ликвидационной комиссии)		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
30.	Безносок Василий Иванович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
31.	Милотворский Владимир Эвальдович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго» (ОАО «Магаданэнерго»)	16.07.2009	-	-
32.	Ильковский Константин Константинович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
33.	Титов Олег Валерьевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
34.	Бутовский Игорь Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
35.	Александров Андрей Александрович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	29.06.2009	-	-
36.	Неплюев Роман Константинович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго» (ОАО «Алтайэнергосбыт»)	13.11.2009	-	-
37.	Синютин Петр Алексеевич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	01.07.2008	-	-
38.	Заворовский Михаил Игоревич		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго» (ОАО «Петербургская сбытовая компания») Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго» (ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»)	01.07.2008 26.08.2009	-	-
39.	Зудов Александр Михайлович		Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго»	11.01.2009	-	-
40.	Милуш Виктор Владимирович	-	Лицо исполняет функции ЕИО в обществе, входящем в группу лиц ОАО «Саратовэнерго» (ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»)	25.11.2009	-	-
41.	Группа лиц, к которой принадлежит ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Перечень лиц, входящих в группу лиц ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приведен на сайте http://www.rao-esv.ru/shareholders/information/spisok-affilirovannykh-lits/		Лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо	01.07.2008		

Закупки у аффилированных лиц.

В 2009 году ОАО «РАО Энергетические Системы Востока» предоставляло ОАО «Саратовэнерго» заем в сумме 100 000 тыс. руб.

Состояние расчетов с аффилированными лицами.

Задолженность по расчетам с аффилированными лицами была полностью погашена в 2009 году и по состоянию на 31 декабря 2009 года задолженности нет.

Вознаграждение членам Совета директоров

В 2009г. Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 1 413 тыс. руб. (2008г. – 3 472 тыс. руб.). Список членов Совета директоров Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

3.23. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

По причине того, что в 2009 году, выручка по основному виду деятельности составила более 99,8 % от общей выручки Общества, и деятельность осуществлялась в одном регионе, информация по сегментам не приводится.

3.24. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Общество поручителем за третьих лиц не выступало.

В 2009 году к Обществу были предъявлены иски по взысканию штрафных санкций, ущерба, убытков:

— всего 13 исков на сумму 487 226 тыс. руб.;

— удовлетворены частично — 2 иска на сумму 1 492 тыс. руб., полностью — 1 иск на сумму 61,2 тыс. руб.

— в стадии рассмотрения — 5 исков на сумму 484 511 тыс. руб.

При этом в 2010 году с высокой степенью вероятности будут удовлетворены частично требования ОАО «МРСК Волги» (4 иска на сумму 14 465 тыс. руб.), со средней степенью вероятности — будет удовлетворен в полном объеме иск ОАО «МРСК Волги» на сумму 53 162 тыс. руб. Данные требования основаны на положениях ст. 395 ГК РФ.

В 2009 году на новое рассмотрение вернулось дело по иску ОАО «Энергокомплекс» о взыскании с Общества неосновательного обогащения в сумме 86 070 тыс. руб., вероятность удовлетворения которого Общество расценивает как среднюю. Требования основаны на том, что ОАО «Саратовэнерго» незаконно выставило в адрес ОАО «Энергокомплекс» суммы за транспортировку электроэнергии, в то время как Истец 90 % энергии получал с шин генерирующего объекта. По мнению истца, в соответствии с п. 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ № 20-э/2 от 06 августа 2004 года, при подключении энергопринимающих устройств к шинам производителя электроэнергии плата за транспортировку электроэнергии не взимается.

3.25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Дивиденды

Вопрос о выплате дивидендов будет решаться Общим собранием акционеров Общества в мае 2010г.

Руководитель

А.Г. Малухин

Главный бухгалтер

Н.В. Симаганова



«14» марта 2010 год

Приложение №1
 к приказу Министерства финансов РФ
 от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 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

Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тысячи рублей

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

 Форма №1 по
 ОКУД

 Дата (год, месяц,
 число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

 по ОКОПФ /
 ОКФС

по ОКЕИ

Дата утверждения

 Дата отправки
 (принятия)

КОДЫ		
0710001		
2009	12	31
00103355		
6 450 014 808		
51.56.4		
47		31
384		

А К Т И В	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ.			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	38 008	30 399
Незавершенное строительство	130		
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140		
Отложенные налоговые активы	145	653	539
Прочие внеоборотные активы	150		
Итого по разделу I.	190	38 661	30 938
Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	30 233	32 750
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	13 743	11 941
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 214	4 028
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	15 276	16 781
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 659	45
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	29 796	28 324
в том числе покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетно даты)	240	1 965 879	2 094 290
в том числе покупатели и заказчики	241	1 115 892	1 565 890
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	51 117	95 395
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II.	290	2 079 684	2 250 804
Б А Л А Н С	300	2 118 345	2 281 742

П А С С И В	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	128 856	128 856
Собственные акции выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	4 203	3 827
Резервный капитал	430	9 596	9 596
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	6 442	6 442
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	3 154	3 154
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	606 942	439 676
Итого по разделу III.	490	749 597	581 955
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	4 463	54 319
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 321	
Итого по разделу IV.	590	7 784	54 319
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
Займы и кредиты	610	370 550	605 926
Кредиторская задолженность	620	981 593	1 031 028
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	615 897	707 531
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623		
задолженность перед персоналом организации	624	7 907	5 439
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	6 286	6 763
задолженность по налогам и сборам	626	120 244	82 546
прочие кредиторы	628	231 259	228 749
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	8 821	8 514
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов.	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V.	690	1 360 964	1 645 468
Б А Л А Н С	700	2 118 345	2 281 742
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ.			
Арендованные основные средства	910	13 084	12 110
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	214 134	454 535
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	11	16
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Прочие ценности учитываемые на забалансовых счетах.	995	48 217	53 530

Руководитель
(подпись)

Главный бухгалтер
(подпись)



Малухин А.Г.
(расшифровка подписи)

Симаганова Н.В.
(расшифровка подписи)

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля
2003 г. № 67н (с учетом приказа
Госкомстата РФ и Минфина РФ от 14
ноября 2003 г. № 475/102н) (в ред. от
18 сентября 2006 г.)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-декабрь 2009 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

Единица измерения: тысячи рублей

	КОДЫ		
Форма №2 по ОКУД	0710002		
Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6 450 014 808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности.			
Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	11 020 506	11 993 922
электроэнергии внутренним потребителям		10 999 561	11 989 944
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		20 945	3 978
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(6 046 241)	(6 074 053)
электроэнергии внутренним потребителям		(6 026 878)	(6 070 075)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		(19 363)	(3 978)
Валовая прибыль	029	4 974 265	5 919 869
Коммерческие расходы	030	(4 728 792)	(5 125 690)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	245 473	794 179
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	141	209
Проценты к уплате	070	(81 499)	(44 751)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	118 372	32 355
Прочие расходы	100	(387 569)	(599 016)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(105 082)	182 976
Отложенные налоговые активы	141	(114)	783
Отложенные налоговые обязательства	142	(49 857)	26 618
Текущий налог на прибыль	150		(142 674)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(12 589)	536 812
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(167 642)	604 515
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы).	200	70 987	71 359
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-0,034	0,124
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-0,026	0,095

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период прошлого года	
		Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	31 462	(9 053)	3 808	(1 201)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	59 765	(301 009)	22 091	(259 038)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230		(10 279)	22	(2 690)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240				
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 561	(1 093)	621	(157 275)
Итого	270	92 788	(321 434)	26 542	(420 204)

Руководитель
(подпись)



Малухин А.Г.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)

М.П.
Симаганова Н.В.
(расшифровка подписи)

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за январь-декабрь 2009 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
 Единица измерения: тысячи рублей

Форма №3 по ОКУД	КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)	0710003		
	2009	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря, года предшествующего предыдущему	010	128 857	5 868	9 596	10 286	154 607
2009 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	011	–	–	–	–	–
Результат от переоценки основных средств	012	–	–	–	–	–
Изменение правил ведения бухгалтерского учета	013	–	–	–	–	–
Остаток на 01 января предыдущего года	020	128 857	5 868	9 596	10 286	154 607
Результат от пересчета иностранных валют	023	–	–	–	–	–
Чистая прибыль	025	–	–	–	604 515	604 515
Дивиденды	026	–	–	–	(10 286)	(10 286)
Отчисления в резервный фонд	030	–	–	–	–	–
Увеличение величины капитала за счет:	040	–	–	–	1 665	1 665
дополнительного выпуска акций	041	–	–	–	–	–
увеличение номинальной стоимости акций	042	–	–	–	–	–
реорганизации юридического лица	043	–	–	–	–	–
прочее	044	–	–	–	1 665	1 665
Уменьшение величины капитала за счет:	050	(1)	(1 665)	–	–	(1 666)
уменьшение номинальной стоимости акций	051	–	–	–	–	–
уменьшение количества акций	052	–	–	–	–	–
реорганизации юридического лица	043	–	–	–	–	–
прочее	044	(1)	(1 665)	–	–	(1 666)
Сальдо на 31 декабря предыдущего года	060	128 856	4 203	9 596	606 180	748 835

Форма 0710003 с.2

Наименование показателя		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1		3	4	5	6	7
на 31 декабря 2008 г.						
Изменения в учетной политике	061	–	–	–	–	–
Результат от переоценки основных средств	062	–	–	–	–	–
Изменение правил ведения бухгалтерского учета	063	–	–	–	762	762
Остаток на 01 января отчетного года	100	128 856	4 203	9 596	606 942	749 597
Результат от пересчета иностранных валют	103	–	–	–	–	–
Чистая прибыль	105	–	–	–	(167 642)	(167 642)
Дивиденды	106	–	–	–	–	–
Отчисления в резервный фонд	110	–	–	–	–	–
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	–	–	–	376	376
увеличение номинальной стоимости акций	121	–	–	–	–	–
реорганизации юридического лица	122	–	–	–	–	–
прочее	123	–	–	–	376	376
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшение номинальной стоимости акций	130	–	(376)	–	–	(376)
уменьшение количества акций	131	–	–	–	–	–
реорганизации юридического лица	132	–	–	–	–	–
прочее	133	–	–	–	–	–
Сальдо на 31 декабря отчетного года	134	–	(376)	–	–	(376)
Сальдо на 31 декабря отчетного года	140	128 856	3 827	9 596	439 676	581 955

II. РЕЗЕРВЫ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Данные предыдущего года	150	6 442	–	–	6 442
Данные отчетного года	151	6 442	–	–	6 442
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Данные предыдущего года	152	3 154	–	–	3 154
Данные отчетного года	153	3 154	–	–	3 154

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам:					
Данные предыдущего года	160	5 070	–	(5 070)	–
Данные отчетного года	161	–	–	–	–
резерв под обесценение финансовых вложений					
Данные предыдущего года	162	–	–	–	–
Данные отчетного года	163	–	–	–	–
резерв по обязательствам, возникающим всл.признания деятельности прекращаемой					
Данные предыдущего года	164	–	–	–	–
Данные отчетного года	165	–	–	–	–
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
Данные предыдущего года	166	–	–	–	–
Данные отчетного года	167	–	–	–	–
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
Данные предыдущего года	168	–	–	–	–
Данные отчетного года	169	–	–	–	–
прочие					
Данные предыдущего года	170	–	–	–	–
Данные отчетного года	171	–	–	–	–
Резервы предстоящих расходов					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
Данные предыдущего года	180	–	–	–	–
Данные отчетного года	181	–	–	–	–
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
Данные предыдущего года	182	–	–	–	–
Данные отчетного года	183	–	–	–	–
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
Данные предыдущего года	184	–	–	–	–
Данные отчетного года	185	–	–	–	–
резерв на ремонт основных средств					
Данные предыдущего года	186	–	–	–	–
Данные отчетного года	187	–	–	–	–
прочие					
Данные предыдущего года	188	–	–	–	–
Данные отчетного года	189	–	–	–	–

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
Чистые активы	200	749 597	581 955

Форма 0710003 с. 4

Наименование показателя	Код стр.	Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	–	–	–	–
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	–	–	–	–
	212			–	–
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	–	–	–	–
в том числе:					
	221	–	–	–	–
	222	–	–	–	–

Руководитель
(подпись)



Малухин А.Г.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)

Симаганова Н.В.
(расшифровка подписи)

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 № 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за январь-декабрь 2009 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

Единица измерения: тысячи рублей

 Форма №4 по
ОКУД
Дата (год, месяц,
число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ /
ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2009	12	31
00103355		
6450014808		
51.56.4		
47		31
384		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	51 114	112 512
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	12 023 560	13 495 259
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	–	–
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	–	–
Поступление денег со счета внутри организации	045	19 299 631	35 713 051
Прочие доходы	050	63 637	24 055
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобр. товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(11 814 833)	(12 669 214)
на оплату труда	160	(192 192)	(167 382)
на выплату дивидендов, процентов	170	(81 141)	(54 989)
на расчеты по налогам и сборам	180	(144 721)	(404 782)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	–	–
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(19 299 631)	(35 713 051)
социальные выплаты	183	(6 501)	(6 864)
на прочие расходы (выплаты)	190	(30 003)	(43 588)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(182 194)	172 495
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продаж объектов основных средств и иных внеоборотных активов.	210	1 179	18
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений.	220	1 100	–
Полученные дивиденды	230	–	–
Полученные проценты.	240	–	–
Поступления от погашения займов, прелоставленных другим организациям	250	–	–
Прочие поступления.	260	–	–
Приобретение дочерних организаций.	280	–	–
Приобретение объектов ОС, доходных вложений в мат.ценности и НМА.	290	(10 805)	(23 911)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений.	300	–	–
Займы, предоставленные другим организациям.	310	–	–
Прочие расходы.	320	–	–
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности.	340	(8 526)	(23 893)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг.	350	–	–
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями.	360	2 068 000	675 000

Поступление средств по целевому финансированию.	370	–	–
Прочие доходы.	380	–	–
Погашение займов и кредитов (без процентов).	390	(1 833 000)	(885 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде.	400	–	–
Прочие расходы.	405	–	–
Чистые денежные средства от финансовой деятельности.	410	235 000	(210 000)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	44 280	(61 398)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	95 394	51 114
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.	440	–	

Руководитель
(подпись)

Главный бухгалтер
(подпись)



Малухин А.Г.

Симаганова Н.В.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.06.2003 № 67н

ПРИЛОЖЕНИЕ

К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за январь-декабрь 2009 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

Единица измерения: тысячи рублей

Форма №5	КОДЫ		
	0710005		
Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6 450 014 808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Нематериальные активы

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Объекты интеллектуальной собственности	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, модель	011	-	-	-	-
у патентообладателя программу ЭВМ, БД	012	-	-	-	-
у патентообладателя на топологию ИС	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения.	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Итого (сумма строк 010+020+030+040)	045	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов	050		

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Здания	110	8 749	1 399		10 148
Сооружения	111		255	(42)	213
Машины и оборудование	112	7 517	441	(115)	7 843
Транспортные средства	113				
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	4 818	1 189	(6)	6 001
Рабочий скот	115				
Продуктивный скот	116				
Многолетние насаждения	117				
Другие виды основных средств	118	54 674	7 423	(1 227)	60 870

Земельные участки и объекты природопользования	119	409			409
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120				
Итого (сумма строк 110-120)	130	76 167	10 707	(1 390)	85 484

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	38 159	55 085
в том числе:			
зданий и сооружений	141	368	764
машин, оборудования, транспортных средств	142	36 609	52 575
других	143	1 182	1 746
Передано в аренду основных средств — всего	150		
в том числе:			
здания, сооружения	151		
машины и оборудование, транспортные средства	152		
другие	153		
Переведено на консервацию	155		
Получено в аренду основных средств - всего	160		
в том числе:			
здания, сооружения	161		
машины и оборудование, транспортные средства	162		
другие	163		
Объекты недвижимости, находящиеся в эксплуатации, не прошедшие гос.регистрацию	165		

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на начало предыдущего года
Справочно: Результат от переоценки основных средств.	170		
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Изменение стоимости ОС за счет реконструкции, модернизации, частичной ликвидации	180		

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210				
Имущество, предоставляемое по договору проката	220				
Прочие	230				
Итого	240				

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Расходы на НИОКР, всего	310				
	311				
	312				
	313				

Справочно:	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Справочно: сумма незаконченных НИОКР	320		

	Код строки	за отчетный период	за соответствующий период прошлого года
Сумма не давших положительных результатов НИОКР, отнесенная на внереализационные расходы	330		

Расходы на освоение природных ресурсов

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов, всего	410				
	411				
	412				
	413				

Справочно:	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420		

	Код строки	за отчетный период	за соответствующий период прошлого года
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430		

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	Долгосрчные		Краткосрочные	
		на начала отчетного года	на конец отчетного года	на начала отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525				
Депозитные вклады	530				
Прочие	535				
Итого	540				
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570				
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки.	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода.	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	1 965 879	2 094 290
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 115 891	1 565 890
авансы выданные	612	47 562	11 792
прочая	613	802 426	516 608
долгосрочная - всего	620	29 796	28 324
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621		
авансы выданные	622		
прочая	623	29 796	28 324

Итого	630	1 995 675	2 122 614
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	1 352 143	1 636 954
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	615 897	707 531
авансы полученные	642	209 294	204 487
расчеты по налогам и сборам	643	120 244	82 546
кредиты	644	370 550	605 926
займы	645		
прочая	646	36 158	36 464
долгосрочная - всего.	650	3 321	
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651		
расчеты по налогам и сборам.	652	3 247	
кредиты	653		
займы	654		
прочая	655	74	
Итого	660	1 355 464	1 636 954

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предшествующий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	6 043 125	6 086 232
Затраты на оплату труда	720	194 048	180 910
Отчисления на социальные нужды	730	39 948	39 197
Амортизация	740	17 973	15 235
Прочие затраты	750	4 479 939	4 878 169
Итого по элементам затрат	760	10 775 033	11 199 743
Изменение остатков: Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765		
расходов будущих периодов	766	1 505	10 182
резервов предстоящих расходов	767		

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Полученные - всего	810		
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге.	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823		
Выданные - всего.	830		
в том числе:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		

ценные бумаги и иные финансовые вложения.	842		
прочее	843		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Получено бюджетных средств	910		
в том числе			
помощь ликвидаторам Чернобыльской аварии	911		
прочее	912		

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты, всего	920				
в том числе					
	921				
	922				

Руководитель
(подпись)

Главный бухгалтер
(подпись)



Малухин А.Г.
(расшифровка подписи)

Симаганова Н.В.
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации «Саратовэнерго»
за период с 1 января по 31 декабря 2009 года**

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

Аудируемое лицо:

Полное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

Сокращенное наименование: ОАО «Саратовэнерго».

Государственная регистрация: Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 19 ноября 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1026402199636.

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

Аудитор:

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Государственная регистрация: зарегистрировано Московской регистрационной палатой 17 февраля 1992 г. свидетельство № 470.740. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 14 января 2005 г. за основным государственным регистрационным номером 1027739314448.

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-0495, факс 967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 3, офис 701.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организацией аудиторов 30 октября 2009 г. за основным регистрационным номером 10202000095.

Качество работы ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг № 219, сроком действия с 24 ноября 2009 года по 24 ноября 2012 года.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/к 40702810538040102385 в Таврическом ОСБ 7962 Сбербанк России г. Москва К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

NLB Внешаудит член  саморегулируемой организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Саратовэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Саратовэнерго» состоит из:

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

Указанная бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена в соответствии с требованиями законодательства и нормативных актов Российской Федерации, регулирующих порядок подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

Мы провели аудит в соответствии с:
Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя:

- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Установлены нарушения действующего порядка составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а именно:

в составе дебиторской задолженности ОАО «Саратовэнерго» необоснованно отражается задолженность ликвидированных дебиторов (нереальная ко взысканию) на общую сумму 35 426 тыс. руб., подлежащая списанию в соответствии с требованиями п. 77 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.98 №34н.



По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельства изложенного выше, бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Саратовэнерго» с валютой баланса 2 281 742 тыс. руб. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства и нормативных актов Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Дата завершения аудита – 17 марта 2010 г.

Генеральный директор

(квалификационный аттестат аудитора № К010089 от 25.12.97 в области общего аудита, выдан на неограниченный срок, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20402002484)



[Handwritten signature]

Д.М. Митрофанов

Руководитель аудиторской проверки

(квалификационный аттестат аудитора № К023364 от 20.05.05 в области общего аудита, выдан на неограниченный срок, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 20502003778)

О.М. Синькевич

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

Генеральный директор
ОАО "Саратовэнерго"

Приложение № 2 к регламенту принятия ГКПЗ

 А.Г. Малухин

Форма 2 к Распоряжению от 30.03.2005 № 64

" " 2010 г.

Отчет Генерального директора ОАО "Саратовэнерго" о закупочной деятельности за 12 месяцев 2009 года (по способам закупок)

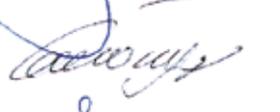
Общая сумма закупок (план) тыс. руб		1	204967,0
Открытый конкурс	План, тыс.руб	2	147181,5
	% плана от общей суммы закупок	3	71,8
	Факт, т.руб	4	15736,0
	% факта от общей суммы закупок	5	7,7
Закрытый конкурс	План, тыс.руб	6	0,0
	% плана от общей суммы закупок	7	0,0
	Факт, т.руб	8	0,0
	% факта от общей суммы закупок	9	0,0
Открытый запрос цен	План, тыс.руб	10	0,0
	% плана от общей суммы закупок	11	0,0
	Факт, т.руб	12	460,0
	% факта от общей суммы закупок	13	0,2
Закрытый запрос цен	План, тыс.руб	14	0,0
	% плана от общей суммы закупок	15	0,0
	Факт, т.руб	16	
	% факта от общей суммы закупок	17	0,0
Открытый запрос предложений	План, тыс.руб	18	10849,1
	% плана от общей суммы закупок	19	5,3
	Факт, т.руб	20	4590,0
	% факта от общей суммы закупок	21	2,2
Закрытый запрос предложений	План, тыс.руб	22	0,0
	% плана от общей суммы закупок	23	0,0
	Факт, т.руб	24	0,0
	% факта от общей суммы закупок	25	0,0
Конкурентные переговоры	План, тыс.руб	26	0,0
	% плана от общей суммы закупок	27	0,0
	Факт, т.руб	28	0,0
	% факта от общей суммы закупок	29	0,0
Едиственный источник *	План, тыс.руб	30	46936,4
	% плана от общей суммы закупок	31	22,9
	Факт, т.руб	32	158131,6
	% факта от общей суммы закупок	33	77,1
Нерегламентированные закупки	План, тыс.руб	34	19261,6
	% плана от общей суммы закупок	35	9,4
	Факт, т.руб	36	19928,56
	% факта от общей суммы закупок	37	9,7

* В том числе, единственный источник по результатам конкурентных процедур, в случае поступления единственной конкурентноспособной заявки и признания конкурса несостоявшимся (п.7.8.1.6 Стандарта ЕЭД ЗД 2-2004) 99734,7 тыс. руб.

Директор по общим вопросам

 Д.А. Леонтьев

Заместитель
технического
директора

 Н.Н. Белокур

Начальник ПТО

 Н.А. Грызлов

