



КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ

Энергия каждого дня

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2011

«УТВЕРЖДЕН»
решением Совета директоров
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Протокол № _____ от «_____» _____ 2012 года

«УТВЕРЖДЕН»
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Протокол № _____ от _____ 2012 года

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Красноярскэнергосбыт»
по результатам работы **за 2011 год**

Генеральный директор ОАО «Красноярскэнергосбыт»




/О. В. Дьяченко/
«08» апреля 2012 г.

Главный бухгалтер ОАО «Красноярскэнергосбыт»

/О. И. Орлова/
«08» апреля 2012 г.

Содержание

| | |
|--|------------|
| Обращение к акционерам..... | 6—7 |
| Раздел 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА..... | 8 |
| 1.1. Общие сведения..... | 10 |
| 1.2. Группа «РусГидро»..... | 12 |
| 1.3. Стратегические цели..... | 13 |
| 1.4. Управление рисками..... | 14 |
| 1.5. Основные достижения в 2011 году | 27 |
| 1.6. Приоритетные задачи..... | 27 |
| Раздел 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ..... | 28 |
| 2.1. Работа органов управления и контроля..... | 30 |
| 2.2. Уставный капитал..... | 39 |
| 2.3. Структура акционерного капитала..... | 39 |
| 2.4. Корпоративное управление ДЗО | 40 |
| 2.5. Участие в некоммерческих и коммерческих организациях..... | 41 |
| Раздел 3. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ..... | 42 |
| 3.1. Динамика отпуска и реализации электрической энергии..... | 44 |
| 3.2. Динамика изменения структуры реализации электрической энергии..... | 45 |
| 3.3. Динамика изменения тарифов на электроэнергию..... | 46 |
| 3.4. Динамика электропотребления, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности..... | 47 |
| 3.5. Динамика объемов покупки электроэнергии по секторам оптового рынка..... | 49 |
| 3.6. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии по секторам оптового рынка в 2011 году..... | 52 |
| Раздел 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ | 56 |
| 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества..... | 58 |
| 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества..... | 59 |

| | |
|--|-----------|
| 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества..... | 63 |
| 4.4. Анализ дебиторской задолженности..... | 67 |
| 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов..... | 68 |
| 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика | 69 |
| Раздел 5. ИНВЕСТИЦИИ..... | 72 |
| 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений | 72 |
| 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений | 75 |
| Раздел 6. ИННОВАЦИИ..... | 76 |
| 6.1. Инновационная деятельность..... | 78 |
| Раздел 7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ..... | 82 |
| Приложение 1. | |
| Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год | 84 |
| Приложение 2. | |
| Заключение Аудитора | 98 |
| Приложение 3. | |
| Заключение Ревизионной комиссии | 101 |
| Приложение 4. | |
| Сделки Общества..... | 102 |
| Приложение 5. | |
| Состав Совета директоров АО «Красноярскэнергосбыт» в 2010/2011 корпоративном году | 111 |
| Приложение 6. | |
| Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения..... | 115 |
| Приложение 7. | |
| Справочная информация для акционеров..... | 125 |



Обращение
Генерального директора
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
к акционерам
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Уважаемые акционеры!

2011 год – шестой год работы ОАО «Красноярскэнергосбыт» как самостоятельного акционерного общества. Как и в предыдущие годы, в 2011 году ОАО «Красноярскэнергосбыт» показало хорошие финансово-экономические результаты.

- Эффективная работа Общества на оптовом и розничном рынках электрической энергии, а также в части оказания дополнительных услуг обеспечила получение чистой прибыли в размере 574,7 млн руб.;
- ОАО «Красноярскэнергосбыт» в полном объеме выполнило обязательства, предусмотренные договорами, заключенными с поставщиками электрической энергии, организациями, оказывающими услуги по ее передаче, и прочими поставщиками и подрядчиками;
- ОАО «Красноярскэнергосбыт» продолжило развитие нерегулируемых видов деятельности, таких как продажа, ремонт, установка приборов учета электрической энергии, оказание сторонними организациями услуги по сбору денежных средств за энергию и коммунальные услуги на основе агентских договоров, управление многоквартирными домами в городах края, оказание услуг по проведению обязательного энергетического обследования.

Перспективными задачами нашей организации на 2012-й и последующие годы являются:

- сохранение и развитие клиентской базы;
- максимизация доходной части Общества по основному и прочим видам деятельности;

- совершенствование количества и качества услуг, предоставляемых нашим абонентам, включая модернизацию залов приема и обслуживания клиентов и предоставление современных возможностей взаимодействия (электронная почта, Интернет, платежи посредством сотовой связи и т. д.);

- развитие новых видов работ и услуг, обеспечение их прибыльности. Также будет продолжена работа по реализации, ремонту, установке и обслуживанию приборов учета электрической энергии, оказание сторонними организациями услуг по сбору денежных средств на основе агентских договоров, управление многоквартирными домами. Кроме этого планируется начать работу с приборами учета тепловой энергии, горячей и холодной воды.

В 2012 году ОАО «Красноярскэнергосбыт» продолжит совершенствование программного обеспечения, используемого в организации, что позволит оказывать дополнительные информационные услуги нашим абонентам, а также существенно снизить трудоемкость отдельных процессов, при этом увеличив качество их выполнения и контроль.

Уверен, что опыт и профессионализм персонала компании позволят и в дальнейшем сохранить инвестиционную привлекательность ОАО «Красноярскэнергосбыт» и обеспечить динамичное развитие нашей организации.

Генеральный директор

О. В. Дьяченко

Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности



2011 год стал важным этапом в развитии ОАО «Красноярскэнергосбыт», Общество в очередной раз показало высокую финансовую устойчивость, надежность и стабильность.

В 2011 году состоялось 9 заседаний Совета директоров Общества, на которых было рассмотрено 119 вопросов, имеющих первостепенное значение для успешного функционирования компании. На них были утверждены документы, регламентирующие деятельность компании по ее основным направлениям: закупочной деятельности, кредитной политике, страховой защите, бизнес-планированию и т. д. Также Советом директоров Общества были приняты внутренние документы, утверждение которых входит в его компетенцию и на основании которых строится дальнейшая работа Общества:

- План работы Совета директоров Общества на 2011/2012 корпоративный год;
- Бизнес-план Общества на 2011–2015 гг.;
- Программа страховой защиты ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 2012 год;
- Годовая комплексная программа закупок на 2011 год;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 2011 год;
- Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества.

В целях дальнейшего развития нового направления деятельности – управления жилым фондом – решением Совета директоров было одобрено участие ОАО «Красноярскэнергосбыт» в Некоммерческом партнерстве «Содействие регламентации в управлении многоквартирными домами Сибири (НП «Сибуправдом»).

В 2011 году Советом директоров был одобрен ряд сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, также были рассмотрены отчеты Генерального директора по различным направлениям деятельности Общества.

В 2012 году приоритетными направлениями в работе Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» будут оставаться неукоснительное соблюдение прав и интересов акционеров компании, обеспечение стабильного финансового развития и прибыльности Общества, повышение прозрачности и информационной открытости, обеспечение инвестиционной привлекательности Общества.

*Председатель Совета директоров
ОАО «Красноярскэнергосбыт»*

*Генеральный директор
ОАО «Красноярскэнергосбыт»*



А. С. Шахматов

О. В. Дьяченко



Энергетический заряд

1. Развитие Общества



1.1. Общие сведения

Первым шагом по созданию акционерного общества стало проведение 30 апреля 2005 года внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго», на котором было принято решение о реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» в форме выделения, о порядке и условиях выделения, о создании новых Обществ, в том числе ОАО «Красноярскэнергосбыт».

12 сентября 2005 года состоялось первое собрание акционеров вновь созданного Общества – ОАО «Красноярскэнергосбыт». Был утвержден Устав общества, избран его Генеральный директор, члены Совета директоров и члены Ревизионной комиссии.

1 октября 2005 года состоялась государственная регистрация ОАО «Красноярскэнергосбыт». Владелец пакета акций в размере 51,75 % уставного капитала ОАО «Красноярскэнергосбыт» стало ОАО РАО «ЕЭС России».

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» на заседании 24 марта 2008 года принял решение оплатить дополнительную эмиссию обыкновенных акций ОАО «Ирганайская ГЭС» пакетом акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», составляющим 51,75 % его уставного капитала.

31 марта 2008 года пакет акций Общества, принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», перешел в собственность ОАО «Ирганайская ГЭС».

1 июля 2008 года в ходе реформирования энергохолдинга ОАО «Ирганайская ГЭС» присоединилась к ОАО «ГидроОГК», после чего акции ОАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежавшие ОАО «Ирганайская ГЭС», перешли на баланс гидрогенерирующей компании.

В целях консолидации энергосбытовых активов 16 июля 2008 года Совет директоров ОАО «РусГидро» одобрил участие компании в специализированной компании ОАО «Энергосбытовая компания «РусГидро».

26 ноября 2008 года состоялась передача акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих ОАО «РусГидро», в ОАО «Энергосбытовая компания «РусГидро».

ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою основную деятельность на рынке сбыта электрической энергии Красноярского края.

Основными видами деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт», в соответствии с Уставом, являются:

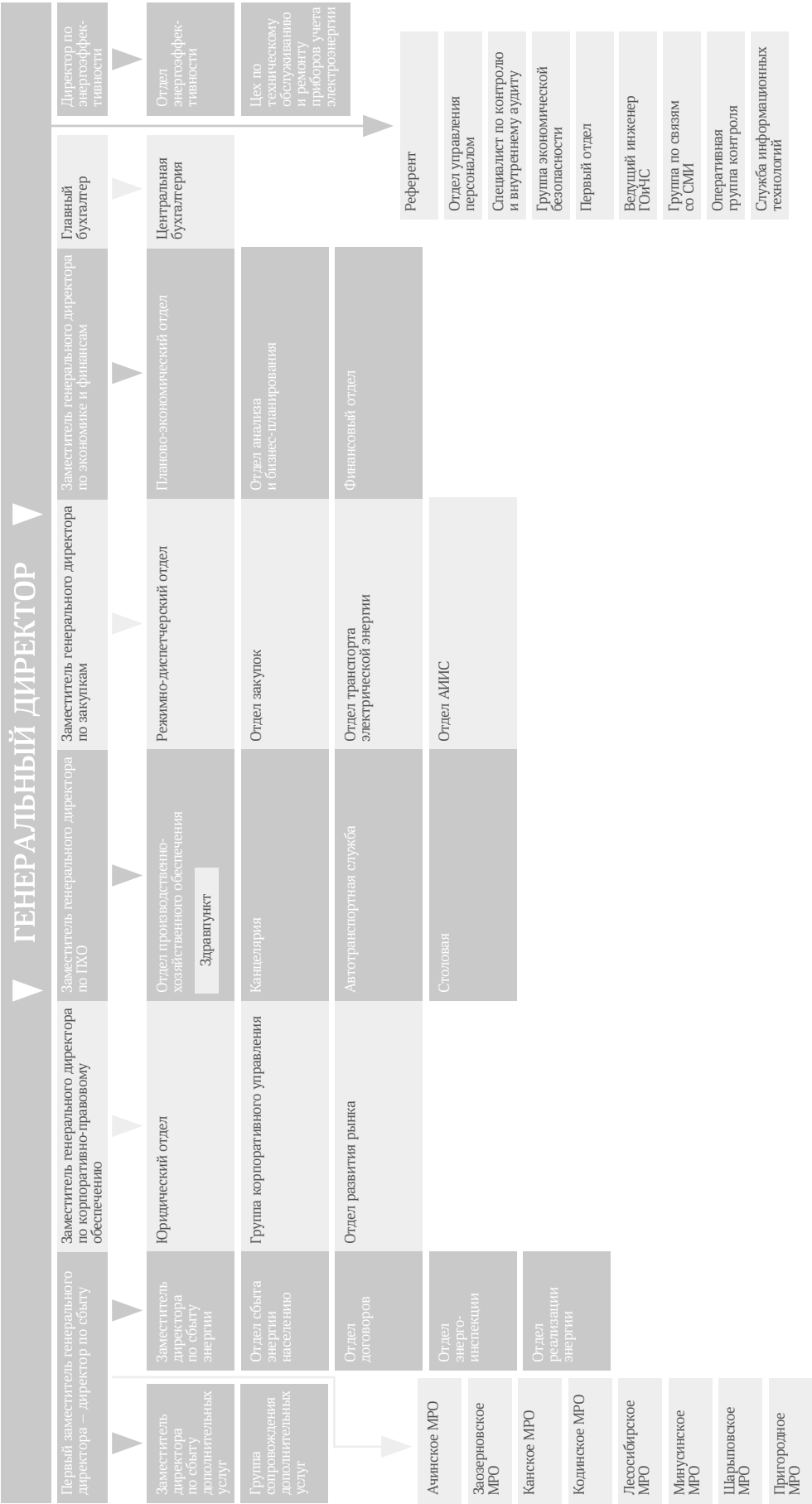
- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии.

ОАО «Красноярскэнергосбыт» также осуществляет и другие виды деятельности, в том числе:

- деятельность по диагностике, ремонту и замене средств измерений и учета электрической энергии;
- деятельность по управлению многоквартирными домами;
- деятельность по проведению обязательных энергетических обследований.

Общество имеет восемь межрайонных отделений на территории Красноярского края: Ачинское, Заозерновское, Канское, Кодаинское, Лесосибирское, Минусинское, Шарыповское, Пригородное.

Организационная структура ОАО «Красноярскэнергосбыт»



События и факты

Одним из основных событий в 2011-м – начале 2012 года стало принятие ряда законодательных актов, существенно изменяющих положение гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций на оптовом и розничном рынке электрической энергии. В результате реализации данных законодательных актов в 2012 году ожидается существенное снижение прибыльности основной деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт».

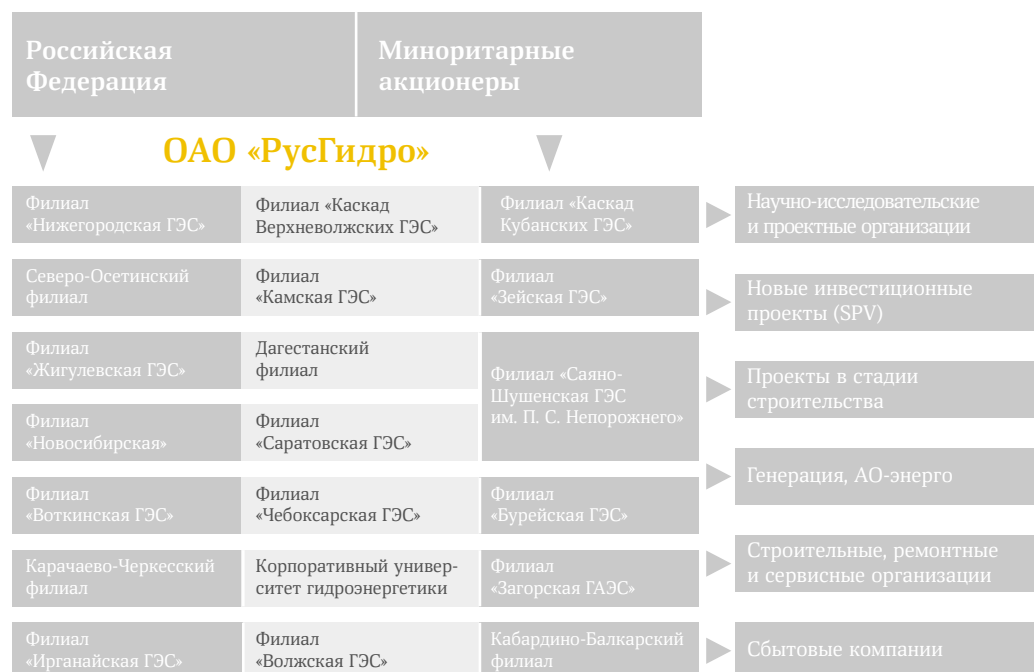
В части основной деятельности Общества в 2011 году существенных изменений не произошло. Обществу удалось практически неизменной сохранить клиентскую базу, обеспечить максимальную

в рамках действующего законодательства эффективность деятельности по реализации электрической энергии.

В части прочих видов деятельности стоит отметить успешную реализацию инвестиционной программы в части установки систем АСКУЭ, достижение максимального за все годы объема реализации приборов учета и услуг по их установке, существенное увеличение площади многоквартирных домов, находящихся на обслуживании у ОАО «Красноярскэнергосбыт», выполнение работ по энергоаудиту бюджетных организаций и обязательному энергетическому обследованию собственных объектов ОАО «Красноярскэнергосбыт».

1.2. Группа «РусГидро»

Структура Группы ОАО «РусГидро»



С 1 июля 2008 года Общество входит в Группу ОАО «РусГидро».

ОАО «Энергосбытовая компания «РусГидро» владеет 66,33 % обыкновенных именных акций Общества.

ОАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 г. № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007–2008 годах осуществлялась консолидация ОАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ОАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО «Государственный холдинг «ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный холдинг «ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ОАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

- Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность как зависимого общества ОАО «РусГидро» — производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

- Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства

электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

- Рост ценности Общества.

Общество стремится к максимизации своей ценности для государства, акционеров, общества и сотрудников.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность на территории Красноярского края, расположенного в Сибирском федеральном округе и занимающего 13,86 % территории России. Риски, связанные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются эмитентом как незначительные.

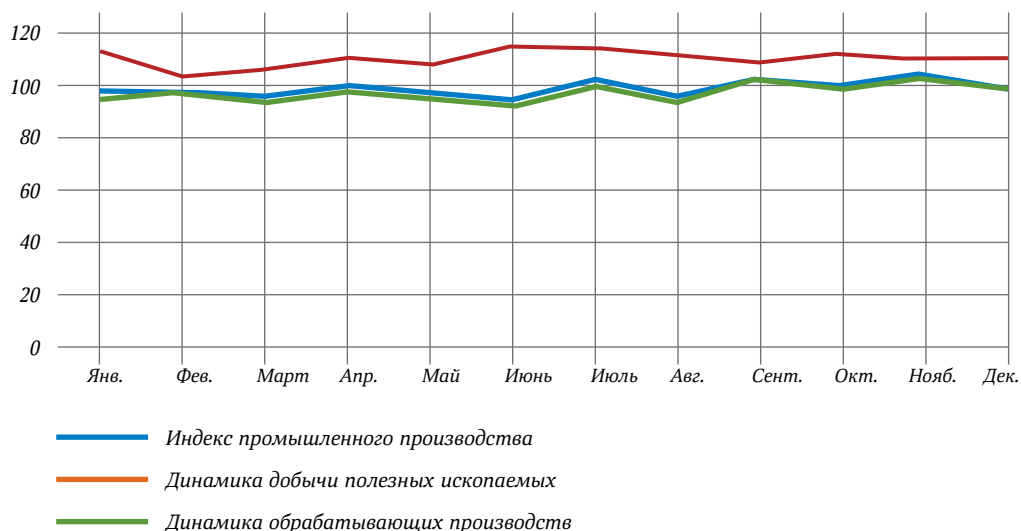
Красноярский край является одним из наиболее обеспеченных природными ресурсами регионов России. Природные запасы края являются основой инвестиционной привлекательности региона и базой последующего его развития. В крае открыто более 6 тыс. месторождений различных видов полезных ископаемых.

Территория края также очень богата водными ресурсами и соответственно обладает значительным гидроэнергетическим потенциалом. На Енисее построены крупнейшие в мире гидроэлектростанции, кроме того, готовится к пуску новая Богучанская ГЭС.

Благодаря значительным запасам полезных ископаемых, наличию энергетических ресурсов и доставшейся с советского времени тяжелой индустрии, край является абсолютным лидером среди

Индекс промышленного производства 2011 г., в % к соответствующему периоду предыдущего года, по данным ИАС «Статистика Красноярского края»

Диаграмма 1.4.1.



регионов страны по выработке промышленного продукта на одного жителя, на регион приходится 3,2 % всего объема промышленной продукции, произведенной на территории России.

Индекс промышленного производства края стабилен, динамика представлена на диаграмме 1.4.1.

Однако экономика Красноярского края, как и России в целом, не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития, связанных с мировыми экономическими кризисами. Также сырьевая направленность экономики региона обуславливает возникновение риска падения производства в данных отраслях, что может привести в том числе к снижению потребления электроэнергии. В то же время одним из основных направлений развития края является диверсификация экономики, разработка новых отраслей. Таким образом, вероятность данного риска оценивается Обществом как низкая.

Повышенный износ мощностей большинства промышленных предприятий края, а также их сложное финансовое положение создают риск потери крупных потребителей энергии, ввиду их банкротства, он оценивается как средний. Особенностью развития края последние годы была реализация крупных инвестиционных проектов, модернизация краевой промышленности была выделена Правительством края как одно из приоритетных направлений. Было выделено четыре направления данной работы: промышленная кооперация с крупными добывающими компаниями, повышение глубины переработки сырья, энергоэффективность и энергосбережение в промышленности, аграрном секторе и в жилищно-коммунальном хозяйстве, создание инновационного сектора краевой экономики.

В целом регион характеризуется стабильной социально-экономической и военно-политической обстановкой, что позволяет оценивать риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, а также массовых забастовок как незначительные.

Существенное влияние на эффективность работы Общества может оказать возможность изменения законодательства Российской Федерации, данный риск оценивается как высокий. 4 ноября 2011 года Председателем Правительства РФ подписано Постановление Правительства РФ № 877 «О внесении изменений

в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями электрической энергии на розничном рынке». Данное постановление отменяет как норму штрафы за отклонение фактического объема потребления электрической энергии от заявленного, а с 1 апреля 2012 года исключает дифференциацию по числу часов использования мощности стоимости электрической энергии по первой ценовой категории, что повлечет за собой существенное снижение доходов энергосбытовых организаций.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в регионе на деятельность компании Общество предполагает осуществить все действия, направленные на сокращение издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов. Также в Обществе проводится работа по сохранению клиентской базы и, в перспективе, по заходу на территорию других субъектов, расширению количества оказываемых услуг.

Рыночные риски

В настоящее время ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность (сбыт электроэнергии) на территории Красноярского края. Наибольшим риском для ОАО «Красноярскэнергосбыт» является потеря клиентской базы.

В связи с развитием оптового и розничного рынка электроэнергии активизировали работу энергосбытовые компании, стремящиеся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. К таким компаниям относятся:

- ООО «Русэнергосбыт Сибирь»,
- ОАО «Оборонэнергосбыт»,
- ООО «ГлавЭнергоСбыт»,
- ООО «Русэнергоресурс»,
- ООО «Октябрьская Энергосбытовая компания»,
- ООО «Искра-Энергосбыт»,
- ООО «Крастяжмашэнергосбыт»,
- ОАО «АтомЭнергоСбыт».

Действия ОАО «Красноярскэнергосбыт» в этих условиях направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К возможным мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика за ОАО «Красноярскэнергосбыт» для концентрации клиентской базы и сокращение удельных затрат на единицу энергии.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В случае возникновения дефицита оборотных средств ОАО «Красноярскэнергосбыт» в своей финансово-хозяйственной деятельности использует краткосрочные кредитные средства, поэтому подвержено риску изменения процентных ставок по кредитам, которые зависят, в свою очередь, от колебания ставки рефинансирования и других рыночных факторов. Данный риск Общество оценивает как незначительный и не хеджирует его, поскольку обладает достаточным объемом собственных оборотных средств. Несмотря на это, Обществом постоянно ведется мониторинг текущих ставок по кредитам, предлагаемых региональными банками в случае кредитования, для минимизации риска изменения процентных ставок.

Риски изменения валютного курса

В настоящее время ОАО «Красноярскэнергосбыт» не осуществляет и не планирует осуществлять деятельность за пределами Российской Федерации. Поэтому финансовое состояние, а также результаты деятельности Общества существенным образом не зависят от изменений валютного курса. Однако Общество может в своей деятельности приобретать оборудование, стоимость которого выражена в иностранной валюте, и таким образом

подвергаться риску изменений валютного курса. В настоящий момент влияние риска изменений валютного курса оценивается как незначительное. В случае негативного влияния изменения валютного курса Обществом будет проведен анализ рисков и принято соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Кредитные риски

Поскольку в своей деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт» может использовать заемные средства, существует риск, что в определенный момент возникнет невозможность привлечения кредитных ресурсов. Однако учитывая устойчивое, стабильное положение ОАО «Красноярскэнергосбыт» на рынке, риск отказа банков в предоставлении кредитных ресурсов оценивается как незначительный.

Риск ликвидности

Под риском ликвидности понимается опасность того, что Компания может оказаться неплатежеспособной и не сможет выполнить свои обязательства перед контрагентами. Риск ликвидности может наступить в связи с наступлением одного или нескольких условий, а именно:

- несбалансированность по срокам и суммам активов и пассивов;
- неисполнение платежных обязательств потребителями за поставленную ОАО «Красноярскэнергосбыт» электроэнергию и мощность;
- закрытие для предприятия источников покупной ликвидности, например, отказ в предоставлении кредитов.

Во избежание наступления вышеперечисленных обстоятельств специалисты Компании контролируют уровень дебиторской и кредиторской задолженности, ведут переговоры с банками в случае возможного кредитования, а также проводят работу с неплательщиками.

Учитывая высокую финансовую устойчивость Компании, стратегическое положение на рынке Красноярск и Красноярского края, а также отсутствие кредитной нагрузки, данный риск в 2011 году был минимальным. По итогам 2011 года коэффициент текущей ликвидности

составил 1,8 (при нормативном значении, задаваемом бизнес-планом Общества, не менее 0,8).

Риск инфляции

Данный вид риска носит постоянный характер и сопровождает все операции ОАО «Красноярскэнергосбыт», поскольку Общество функционирует в условиях инфляционной экономики. При этом следует отметить, что Общество снижает риск инфляции, поскольку при утверждении тарифов учитывается фактор ожидаемой инфляции на текущий год.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Данные риски возникают при отсутствии публикации средневзвешенных нерегулируемых цен оптового рынка ОАО «АТС» в течение четырех дней по окончании месяца, вследствие которого:

- выставление счетов потребителям розничного рынка электрической энергии производилось в январе — феврале 2011 года, исходя из прогнозного уровня нерегулируемых цен;
- в последующие периоды в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 31.12.2010 г. № 1242, отменившего применение прогнозных нерегулируемых цен, законным было выставление только плановых счетов на плановое потребление, без проведения окончательного расчета до публикации цен оптового рынка.

В результате по факту публикации цен после проведения доначисления стоимости электроэнергии потребителям образовалась дебиторская задолженность.

Снижение подобных рисков возможно при соответствующих изменениях законодательства в области функционирования розничных рынков электрической энергии.

Риски, связанные с ценовой ситуацией на оптовом рынке электрической энергии и мощности

1 января 2011 года закончился введенный Федеральным законом от 26.03.2003 г.

№ 36-ФЗ переходный период реформирования электроэнергетики. Приняты и вступили в силу «целевые» Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, обеспечивающие функционирование рынка в условиях 100 % либерализации.

С 1 января 2011 года поставка электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется только населению и приравненным к ним категориям потребителей, перечень которых определен Приказом ФСТ РФ от 31.12.2010 г. № 655-э.

С целью сдерживания в 2011 году роста цен для конечных потребителей электроэнергии (мощности) Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 предусмотрены следующие меры: пересмотр инвестиционных надбавок для АЭС и ГЭС, индикативных цен для потребителей, пересмотр тарифов сетевых компаний и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, отмена индексации стоимости мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, установление особенностей продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и заключения свободных договоров купли-продажи мощности в отношении гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка.

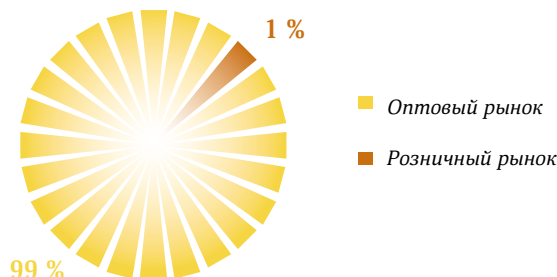
Кроме того, Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 введены изменения в отношении требований к ценовым заявкам поставщиков: обязательное ценопринимание в отношении объема равного технологическому минимуму (ранее — техническому минимуму). Данное изменение способствует увеличению доли ценопринимającego предложения в заявках поставщиков и, как следствие, направлено на сдерживание роста цен на конкурентном рынке электроэнергии.

Сохраняется потенциальная возможность введения механизма ценового «сглаживания», направленного на предотвращение резких ценовых колебаний на оптовом рынке электроэнергии, и прямого государственного регулирования, предусмотренного Постановлением Правительства РФ от 14.11.2009 г. № 929. В течение 2011 года механизмы государственного регулирования и ценового сглаживания не вводились.

ОАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет покупку электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынке. Согласно сводному прогнозному балансу, утвержденному ФСТ в отношении

Соотношение объемов покупки электроэнергии с оптового и розничного рынка в 2011 году

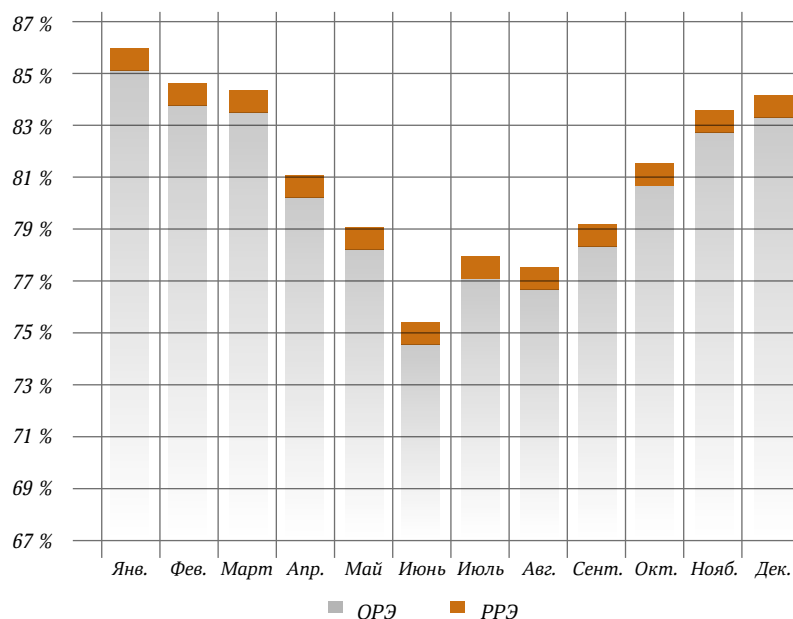
Диаграмма 1.4.2.



ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 2011 год, доля покупки электроэнергии на оптовом рынке составляет 99,9 %, доля покупки на розничном рынке электроэнергии – 0,1 %. По факту 2011 года структура покупки практически аналогична: доля покупки на ОРЭ – 98,98 %, на розничном рынке – 1,02 %.

Фактические объемы покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам составили 82,06 %, в т. ч. ОРЭ – 81,04 %, РРЭ – 1,02 %. Фактические объемы покупки мощности по свободным ценам в 2011 году составили 69 %.

Диаграмма 1.4.3.



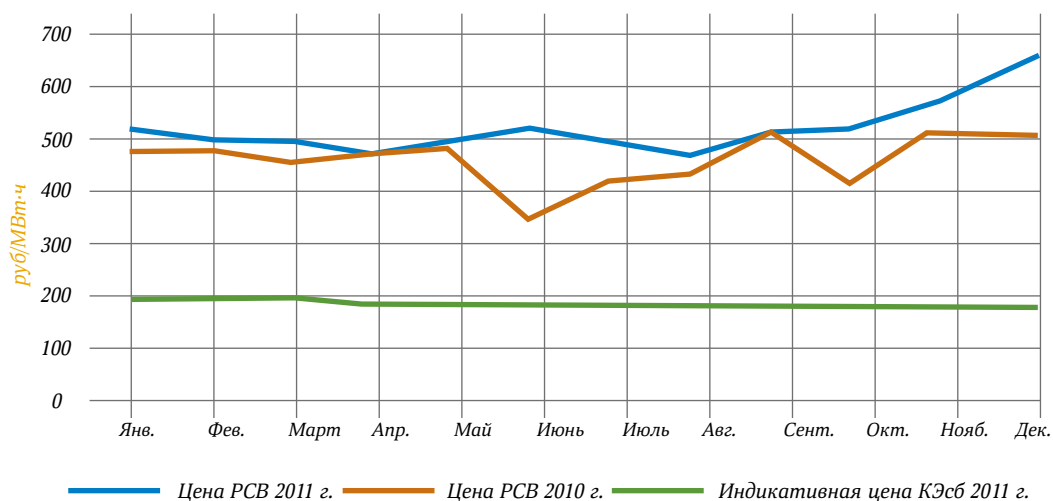
а) ценовые риски на рынке «на сутки вперед» (PCB)

В течение 2011 года на рынке «на сутки вперед» складывалась следующая ценовая ситуация.

По результатам торгов значения узловых цен по группе точек поставки (далее – ГТП) ОАО «Красноярскэнергосбыт» варьировались в пределах от 0 руб./МВт·ч до 815,68 руб./МВт·ч, средневзвешенная цена покупки на рынке «на сутки вперед» цен сложилась на уровне 527,44 руб./МВт·ч, значительно превысив значение индикативной цены на электрическую энергию (188,76 руб./МВт·ч) и уровень цен прошлого года (473,14 руб./МВт·ч). По итогам 2011 года средневзвешенная цена покупки ОАО «Красноярскэнергосбыт» электроэнергии на РСВ сложилась на 54,30 руб./МВт·ч, или на 11,5 % выше уровня цен 2010 года, что объясняется ростом цен на топливо и низким уровнем ценоприимчивого предложения генераторов, обусловленным малой водностью в регионе.

При этом если за 11 месяцев 2011 года рост цен составил 10,1 %, то за декабрь прошлого года – 23,5 %. В качестве основной причины роста цен в декабре 2011 года эксперты называют изменение стратегии участия на рынке «на сутки вперед» одного из крупных потребителей, состоявшее в увеличении планового объема спроса в этом секторе, что потребовало привлечения более «дорогих» генераторов для его покрытия.

Диаграмма 1.4.4.

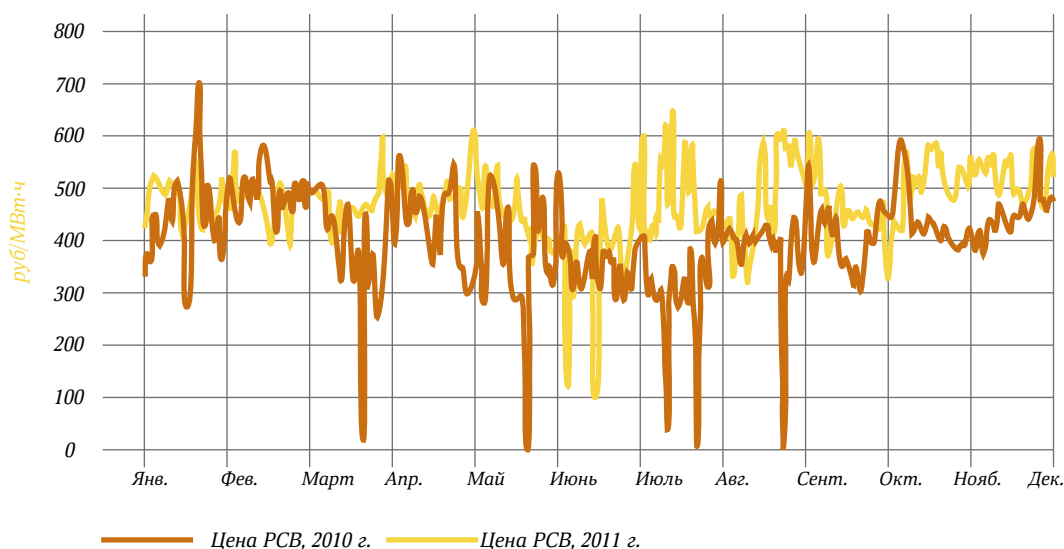


Максимальное значение месячной средневзвешенной узловой цены приходится на декабрь 2011 года – 637,51 руб/МВт·ч. Минимальное значение на август – 474,28 руб/МВт·ч.

На диаграмме 1.4.5 показана сравнительная посуточная динамика цены покупки на рынке «на сутки вперед» за 2010–2011 годы.

Сравнительная посуточная динамика цены покупки на рынке «на сутки вперед» за 2010–2011 годы

Диаграмма 1.4.5.



В качестве способов нивелирования рисков для покупателей на рынке «на сутки вперед» можно перечислить заключение прямых свободных двухсторонних договоров с производителями или участие на смежных с электроэнергетикой рынках (заключение фьючерсных контрактов). Однако, учитывая особенности участия гарантирующих поставщиков на оптовом рынке электроэнергии и действующие механизмы трансляции, данные инструменты малоэффективны для данной категории потребителей.

Основным средством нивелирования рисков для ОАО «Красноярскэнергосбыт», имеющего статус гарантирующего поставщика в регионе, является обеспечение максимально полной трансляции результатов деятельности Общества на спот-рынке на конечного потребителя. В этом направлении необходимо на постоянной основе оценивать ее эффективность и инициировать внесение изменений в регламенты оптового рынка, направленные на совершенствование механизма расчета ОАО «АТС» средневзвешенной нерегулируемой цены.

б) ценовые риски на балансирующем рынке и в сфере организации коммерческого учета

Оценивая риски участия гарантирующего поставщика на балансирующем рынке в условиях действующих механизмов трансляции, необходимо сравнить относительную величину отклонений по собственной инициативе участника и величину нормативных отклонений, участвующую в трансляции результатов деятельности гарантирующего поставщика на розничных потребителей. В торгах на балансирующем рынке гарантирующий поставщик несет риск «недотрансляции» в том случае, если его собственные отклонения превысят норматив (5 %).

Данный риск усугубляется тем фактом, что состав ГТП гарантирующего поставщика ежегодно меняется в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности, в результате которого увеличивается количество сечений и точек поставки. Изменение состава ГТП приводит к тому, что накопленная статистика потребления, которая используется в процессе оперативного планирования, становится менее представительной, что в итоге негативно влияет на качество этого процесса.

С 1 января 2011 года состав группы точек поставки ОАО «Красноярскэнергосбыт» в очередной раз претерпел изменения в результате «выхода» ЗАО «Система» в отношении объектов ООО «Красноярский цемент» и ЗАО «МАРЭМ+» в отношении ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ».

Кроме того, изменение состава ГТП оказывает негативное влияние и на состояние выполнения требований по приведению системы коммерческого учета в соответствие с техническими требованиями оптового рынка. Изменение состава ГТП влечет за собой необходимость внесения изменений в регистрационную информацию участника оптового рынка, которое является длительной, трудоемкой, но необходимой процедурой, так как до ее прохождения подтверждение соответствия системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка по вновь регистрируемым сечениям невозможно.

Решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 02.09.2011 г. были приняты изменения, упрощающие процедуру установления соответствия АИИС техническим требованием оптового рынка, в частности, введен механизм получения Актов соответствия АИИС по сечениям.

Участники оптового рынка электрической энергии и мощности, зарегистрировавшие в установленном порядке группы точек поставки и получившие право участвовать в отношениях по купле-продаже в указанных группах точек поставки, обязаны привести системы коммерческого учета в соответствие с требованиями п. 23 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.10 № 1172, и п. 2.5 Приложения № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка в следующие сроки:

- до 01.04.2012 получить Акт соответствия АИИС техническим требованиям класса С;
- до 01.07.2013 получить Акт соответствия АИИС техническим требованиям класса В;
- до 01.07.2014 получить Акт соответствия АИИС техническим требованиям класса А.

В случае невыполнения участниками оптового рынка указанных требований по приведению систем коммерческого учета в соответствие, к участникам оптового рынка применяются санкции в соответствии с Положением о применении санкций на оптовом рынке электроэнергии (мощности) (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

В 2011 году за ОАО «Красноярскэнергообит» в соответствии вышеуказанными требованиями была закреплена обязанность направления в срок до 31.10.2011 г. в адрес ОАО «АТС» комплекта документов по каждому сечению оптового рынка на установление соответствия АИИС классам С, В или А и ответственность в случае их ненаправления. Свои обязательства ОАО «Красноярскэнергообит» выполнило: комплект документов на установление соответствия АИИС классу С направлен 25.10.2011 г. по всем сечениям (за исключением сечений с ФСК).

В рамках общего направления на повышение уровня энергосбережения и энергоэффективности в сфере энергетики с 2010 года Обществом реализуется инвестиционная программа, направленная на создание Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) ОАО «Красноярскэнергообит». Основными целями инвестиционного проекта ОАО «Красноярскэнергообит» на 2010–2014 годы является создание автоматизированной системы сбора интервального учета электроэнергии (АССД ИУЭ) по точкам учета малой генерации, блок-станций и потребителей ОАО «Красноярскэнергообит» с присоединенной мощностью свыше 750 кВА с организацией центра сбора и обработки данных (ЦСОД).

С целью улучшения качества планирования и снижения объемов операций на балансирующем рынке ОАО «Красноярскэнергообит» кроме принятия мер, направленных на повышение технического уровня системы коммерческого учета, реализует целый комплекс мероприятий: повышение профессионального уровня специалистов-энерготрейдеров, модернизация специализированного программного обеспечения, оптимизация модели планирования на основе анализа структуры потребления и т. п.

с) ценовые риски на рынке мощности

С 1 января 2011 года продажа мощности осуществляется по следующим механизмам:

- по регулируемым договорам купли-продажи мощности (РД);
- по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ);
- торговля мощностью «вынужденных» генераторов (ДВР);
- по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (СДЭМ, СДМ);
- по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);
- по договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (ДПМ АЭС/ГЭС);
- по договорам по формированию перспективного технологического резерва мощности;
- по договорам поставки по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

С начала 2011 года изменился механизм ценообразования на конкурентном рынке мощности. До 1 января 2011 года цена КОМ формировалась как средневзвешенная по объемам продажи мощности величина, с начала года цена КОМ определяется по максимальной удовлетворенной заявке на продажу мощности, т. е. введен механизм маржинального ценообразования.

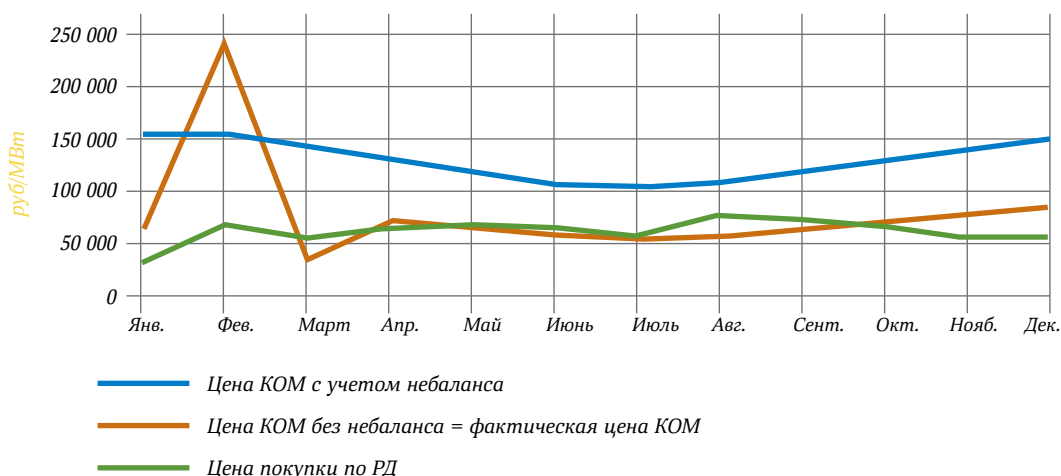
Постановлением Правительства РФ от 03.11.2010 г. № 883 определено, что КОМ на 2011 год на всей территории второй ценовой зоны оптового рынка (Сибири) проводится с использованием предельного размера цены на мощность. Величины предельного уровня цены на мощность для КОМ установлены Постановлением Правительства от 13.04.2010 г. № 238 по второй ценовой зоне (Сибирь) на уровне 126 368 руб/МВт в месяц.

Правила определения цен покупки и продажи по результатам КОМ различны, в результате возникнет несоответствие обязательств и требований участников, так называемый стоимостной небаланс.

Стоимость покупки и продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности корректируется с учетом распределения этого небаланса. В результате установления особенностей участия гидрогенерирующих компаний на КОМ во второй ценовой зоне величина стоимостного небаланса оказывает существенное влияние на итоговую цену мощности, приобретаемую по итогам КОМ.

Так, цена покупки мощности на КОМ без небаланса за 2011 год составляет 128 247,15 руб/МВт, а с учетом небаланса практически вдвое меньше – 68 221,57 руб/МВт, суммарный размер небаланса за данный период, приходящийся на ОАО «Красноярскэнергосбыт», составляет 1 077,12 млн рублей.

Диаграмма 1.4.6.



Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность (цена трансляции затрат гарантирующего поставщика на рынке мощности на конечного потребителя) претерпела изменения, начиная с 2011 года, обусловленные запуском долгосрочного рынка мощности и появлением новых механизмов торговли: договоры о предоставлении мощности, договоры поставки мощности в вынужденном режиме и др., затраты по которым полностью транслируются на конечного потребителя.

Кроме того, Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности установлен ряд особенностей трансляции результатов операций гарантирующего поставщика на рынке мощности на конечного потребителя, которые создают риск неполной компенсации затрат на этом секторе.

Так, в цене трансляции учитываются все расходы гарантирующего поставщика на покупку мощности на оптовом рынке, но при этом стоимость покупки мощности по свободным договорам учитывается по цене конкурентного отбора мощности. До 2011 года затраты на приобретение мощности по свободным договорам

учитывались в цене трансляции в объеме 95 %, что позволяло гарантирующему поставщику зарабатывать на положительной разнице рыночных и договорных цен.

Также в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность не участвует небаланс, вызванный заключением СДМ (СДЭМ) и распределенный на стороны свободного договора в соответствии с п. 123 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности. Гарантирующий поставщик несет риск наступления неблагоприятных финансовых последствий от операций по договорам КОМ, вызванных заключением СДМ (СДЭМ).

Следующий большой риск рынка мощности заключается в том, что в отличие от электроэнергии баланс мощности, покупаемой на оптовом рынке электроэнергии и реализуемой на розничном, не соблюдается, поэтому оценить эффективность трансляции сложнее.

Для нивелирования рисков рынка мощности необходимо на постоянной основе проводить мониторинг результатов участия Общества на этом секторе и оценивать его эффективность, кроме

того, в существующих условиях следует воздержаться от заключения свободных договоров на поставку мощности.

d) общепотраслевые риски

Бухгалтерские, налоговые и правовые риски, связанные с особенностями определения фактических требований (обязательств) в I–II кварталах 2011 года

Согласно Временному регламенту обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – июне 2011 года (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) сроки предоставления участникам рынка фактических итоговых финансовых обязательств / требований по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке за январь – март 2011 года были перенесены на апрель, а за апрель – май 2011 года – на конец июня 2011 года. Перенос сроков на уровне локальных актов отрасли создает определенные риски при отражении затрат в бухгалтерском и налоговом учете. Кроме того, отдельные документы за январь – февраль датированы 31 марта 2011 года, а за апрель – 31 мая 2011 года, что искажает реальные финансово-экономические результаты Общества ежемесячно в течение первых двух кварталов 2011 года.

Также в соответствии с Временным регламентом обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – июне 2011 года смещены сроки публикации средневзвешенных нерегулируемых цен: за март 2011 года – не позднее 16 апреля 2011 года, за апрель и май 2011 года – не позднее 30 июня 2011 года. Общие принципы публикации средневзвешенных нерегулируемых цен определены в п. 111 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии: в течение четырех дней по окончании соответствующего расчетного периода.

Нарушение установленного порядка определения нерегулируемых цен может привести к существенному ухудшению платежной дисциплины на розничном рынке и, как следствие, возникновению кассовых разрывов у гарантирующих поставщиков, необходимости обслуживания дополнительных кредитных ресурсов, невозможности ввода

ограничения режима потребления электроэнергии за просрочку платежей, отсутствию юридических оснований для применения мер финансовой ответственности к должникам, росту задолженности на оптовом рынке и перед сетевыми организациями и т. д.

В сфере нормативно-правового регулирования оптового рынка

Общим отраслевым риском на рынке электроэнергии и мощности является тот факт, что оптовый и розничный рынок электроэнергии (мощности) являются динамично развивающимися, в нормативную базу вносятся постоянные изменения, что создает сложности в перспективном планировании финансово-хозяйственной деятельности Общества.

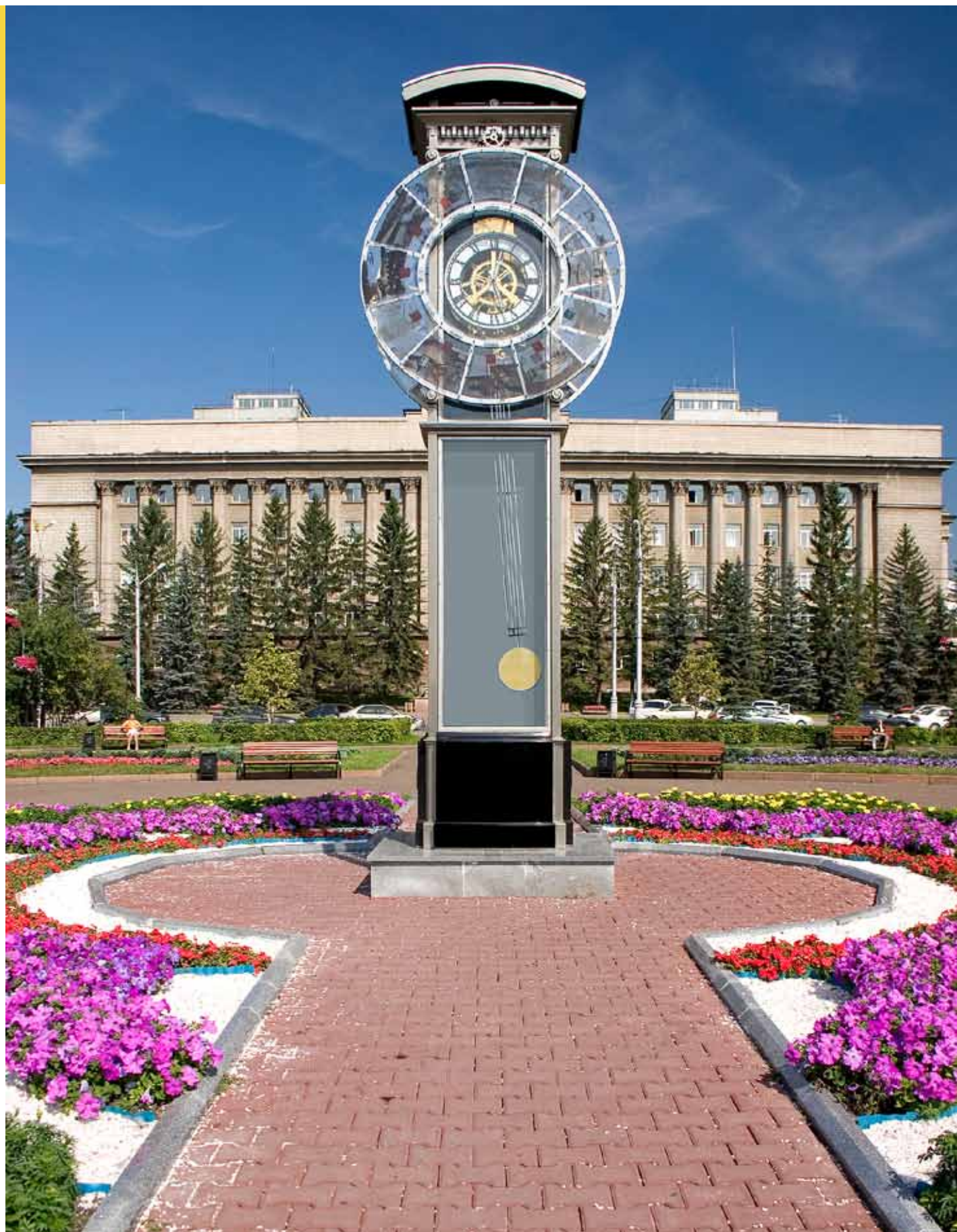
Кроме того, нормативное регулирование оптового рынка электрической энергии обладает определенной спецификой: большая часть положений о функционировании оптового рынка установлена на уровне регламентов оптового рынка, являющихся приложением к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В качестве положительных моментов указанной специфики можно перечислить: детальная регламентация технологии работы оптового рынка, прав и обязанностей его участников; право участника выйти с инициативой о внесении изменений и дополнений в отдельные положения договора о присоединении, отвечающие его интересам, и др.

В то же время указанная выше специфика создает и некоторые отрицательные моменты, требуя от участников оптового рынка осуществления постоянного (ежедневного) мониторинга изменений нормативной базы и оценки их последствий для компании, принятия оперативных управленческих решений.

Риски, связанные с «несимметричным» развитием нормативной базы оптового и розничного рынка электроэнергии

1 января 2011 года закончился введенный Федеральным законом от 26.03.2003 № 36-ФЗ переходный период реформирования электроэнергетики. «Целевые» правила оптового рынка электрической энергии (мощности) были приняты только в апреле 2011 года. Правила оптового рынка электрической



энергии и мощности, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172, вступили в силу 13.04.2011 года. Действие «целевых» правил распространили на период с 1 января 2011 года, придав им обратную силу.

В сфере нормативного регулирования розничного рынка были приняты Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 31.12.2010 г. № 1242, устанавливающие «переходные» к «целевой» модели розничного рынка положения.

Несовершенство нормативно-правовой базы розничного рынка, прежде всего, выражается в отсутствии полноценных «целевых» Правил функционирования розничных рынков электроэнергии, устанавливающих стандарты и правила их функционирования и регламентирующих большинство аспектов взаимодействия между различными участниками рынка.

Задержка принятия нормативно-правовых актов, регулирующих отношения участников на оптовом и розничном рынке электроэнергии, приводит к возникновению спорных ситуаций, рискам неплатежей и выпадающим доходам гарантирующих поставщиков.

Правовые риски

К правовым рискам относятся риск изменения валютного, налогового или иного законодательства, которое может привести к негативным последствиям для ОАО «Красноярскэнергосбыт», а также риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество. В отчетном периоде отсутствуют изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также окажут отрицательное влияние на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. Риски, связанные с деятельностью Общества по текущим судебным процессам, отсутствуют в связи со сформировавшейся судебной практикой. На текущий момент Общество не участвует в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на его деятельность.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), в деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт» отсутствуют.

Риски наступления ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних и зависимых обществ, отсутствуют, поскольку эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.

Риски корпоративного управления

ОАО «Красноярскэнергосбыт» соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения.

Основные риски корпоративного управления:

- Риск нарушения прав акционера на участие в управлении компанией;
- Риск размывания доли участия акционера в уставном капитале компании (сокращение объема управленческого влияния);
- Риск недополучения компанией прибыли (как следствие, невыплаты дивидендов и снижение курсовой стоимости акций);
- Риск снижения стоимости чистых активов на одну акцию (как следствие, снижение курсовой стоимости).

В 2011 году компания не была подвержена значительным рискам корпоративного управления. В целях минимизации указанных рисков ведется работа по повышению эффективности корпоративного управления. Общество обеспечивает:

- надежность учета прав собственности на акции путем передачи хранения и ведения реестра акционеров независимому регистратору;
- качественное и своевременное раскрытие информации о деятельности Общества;

- принятие внутренних документов, регламентирующих деятельность по раскрытию информации (Положение об инсайдерской информации, положение об Информационной политике);
- адекватное распределение прав и полномочий между органами управления;
- эффективный контроль Совета директоров за деятельностью исполнительного органа.

В целом риски корпоративного управления руководство Общества оценивает как низкие.

Экологические и социальные риски

Социальные риски – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, ключевых менеджеров, что может существенно повлиять на производственную деятельность Общества. Однако конкурентный уровень заработной платы, гибкая и действенная система мотивации труда, социальные льготы и гарантии, предусмотренные Коллективным договором, программой негосударственного пенсионного обеспечения, минимизируют риск оттока квалифицированного персонала Общества.

Для снижения негативных последствий ухода квалифицированных сотрудников в Обществе:

- организована постоянно действующая система обучения персонала;
- ведется работа по подготовке кадрового резерва, в том числе и на замещение вакансии по руководящей должности;
- сотрудниками Общества обеспечивается конкурентный уровень заработной платы, выплачиваемой без задержек;
- основу отношений между работниками и работодателем составляет принцип социального партнерства. Главным

инструментом регулирования трудовых отношений является Коллективный договор, вырабатываемый в соответствии с действующим Отраслевым тарифным соглашением на принципах равноправия, партнерства, учета и уважения интересов работников и работодателя. Коллективным договором предусмотрен комплекс социальных льгот и гарантий, направленных на поддержание достойного уровня жизни работников.

Экологический риск характеризуется как отклонение от общепризнанных принципов и норм отношений человека, хозяйствующих субъектов, общества и государства к окружающей природной среде, а также от норм социальных отношений, возникающих между ними. Экологические риски – это вероятность наступления событий, имеющих неблагоприятные последствия для состояния окружающей среды, здоровья населения, деятельности предприятия и вызванных загрязнением окружающей среды, нарушением экологических требований, чрезвычайными ситуациями природного и техногенного характера. ОАО «Красноярскэнергосбыт» как сбытовая компания не владеет объектами, потенциально опасными для окружающей среды, риск ухудшения экологической ситуации в связи с деятельностью ОАО «Красноярскэнергосбыт» отсутствует.

Производственные риски

Производственные риски – это риски, связанные с убытком от остановки производства вследствие воздействия различных факторов и, прежде всего, с гибелью или повреждением основных и оборотных фондов (оборудование, сырье, транспорт и т. п.), а также риски, связанные с внедрением в производство новой техники и технологии.

ОАО «Красноярскэнергосбыт» является сбытовой компанией, в связи с чем производственные риски у Общества являются низкими.

1.5. Основные достижения в 2011 году

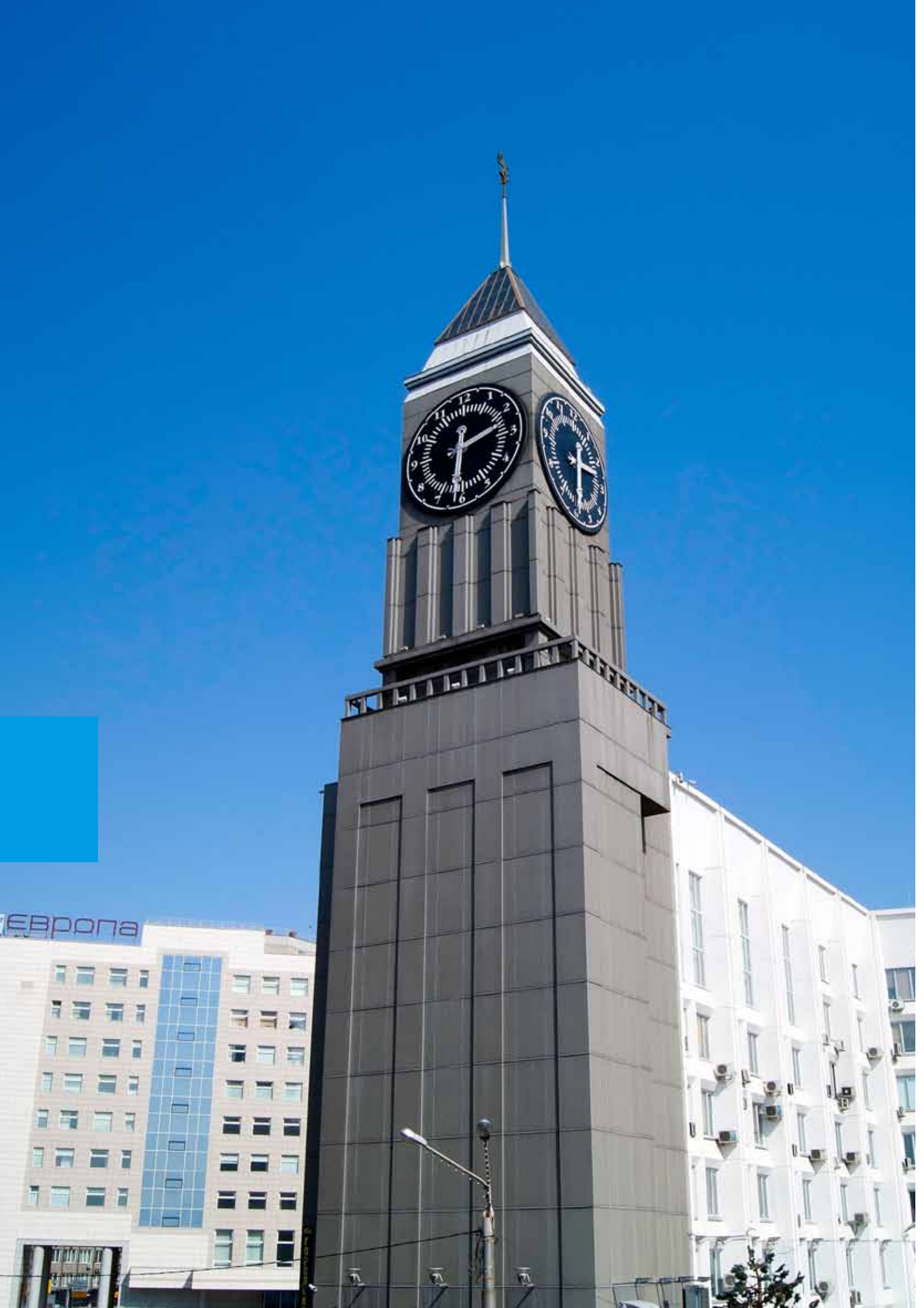
Основным достижением Общества в 2011 году является обеспечение эффективной работы на оптовом и розничном рынке электрической энергии, а также в части оказания дополнительных услуг и, как следствие, получение чистой прибыли в размере 574,7 млн рублей.

ОАО «Красноярскэнергосбыт» продолжило развитие нерегулируемых видов деятельности, таких как продажа, ремонт, установка приборов учета электрической энергии, оказание сторонним организациям услуг по сбору денежных средств за энергию и коммунальные услуги на основе агентских договоров, управление многоквартирными домами в нескольких городах края, оказание услуг по проведению обязательного энергетического обследования.

В 2011 году был достигнут максимальный за шесть лет объем продажи и установки приборов учета электрической энергии; увеличен практически в два раза объем обслуживаемого жилого фонда. В части выполнения работ по энергоаудиту ОАО «Красноярскэнергосбыт» первое из всех энергоаудиторов, работающих на территории Красноярского края, получило по двум бюджетным организациям энергетический паспорт, зарегистрированный в предусмотренном законодательством порядке.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.



2. Корпоративное управление

*Включаясь
в ритм жизни*

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 г. (протокол № 49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения») и стандартов передовой практики корпоративного управления.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2011 года состоялось два Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 июня 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества

за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден Аудитор Общества. Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров был принят Устав в новой редакции, утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, Положение о Ревизионной комиссии Общества, Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества, Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Вынесенный на годовое Общее собрание акционеров вопрос об одобрении договора купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, который может быть заключен в будущем в процессе осуществления ОАО «Красноярскэнергосбыт» обычной хозяйственной деятельности между ОАО «Красноярскэнергосбыт» и ОАО «РусГидро», одобрен не был.

16 сентября 2011 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт», на котором было принято

решение об одобрении двустороннего договора купли-продажи электрической энергии между ОАО «РусГидро» и ОАО «Красноярскэнергосбыт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Красноярскэнергосбыт». С 26.06.2008 г. по 15.06.2011 г. действовало Положение, утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол от 03.07.2008 г. № 6). Решением годового Общего собрания акционеров, состоявшимся 15.06.2011 г., было утверждено Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции (протокол от 17.06.2011 г. № 11).

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении предусмотренных на 2011 год планов и программ, утверждались внутренние документы.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «Красноярскэнергосбыт»;
- Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Красноярскэнергосбыт»;
- Положение об организации страховой защиты Общества;
- Инвестиционная программа ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 2011 год;
- Программа страховой защиты ОАО «Красноярскэнергосбыт» на 2012 год.

Кроме того, в 2011 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 10 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Состав Совета директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 г.

| Шахматов Алексей Сергеевич | |
|---|--|
| Год рождения | 1984 |
| Образование | Высшее, МГУ им. М. В. Ломоносова, экономика |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2007–2008 гг.— ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель дирекции проектной деятельности департамента стратегии и инвестиций блока стратегии и инвестиций;</p> <p>2008 г.— ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», заместитель руководителя департамента стратегии и инвестиций блока стратегии и инвестиций;</p> <p>2008–2010 гг.— ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель департамента стратегии и инвестиций блока стратегии и инвестиций;</p> <p>2010 г.— ОАО «РусГидро», советник заместителя Председателя Правления;</p> <p>2010 г.— по наст. время — ОАО «ЭСК РусГидро», заместитель Генерального директора по экономике, финансам и развитию (руководитель блока экономики, финансов и развития)</p> |



| | |
|--|--|
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 15.06.2011 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| | |
|---|---|
| Дьяченко Олег Владимирович | |
| Год рождения | 1960 |
| Образование | Высшее, Красноярский государственный университет |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2007 гг.– ОАО «Красноярскэнергообл», исполнительный директор; 2007 г.– ОАО «Красноярскэнергообл», первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор; 2007 г.– по наст. время – ОАО «Красноярскэнергообл», Генеральный директор |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23.06.2010 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| | |
|---|--|
| Архипченко Александр Юрьевич | |
| Год рождения | 1974 |
| Образование | Высшее, Российский университет дружбы народов |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2004 г.– по настоящее время – ЗАО «МАРЭМ+», Генеральный директор |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 24.10.2008 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Киров Сергей Анатольевич | |
|---|---|
| Год рождения | 1976 |
| Образование | Высшее, Пермская государственная сельскохозяйственная академия им. Д. Н. Прянишникова |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2006–2009 гг. – ОАО «ОГК-1», член Правления, финансовый директор;</p> <p>2009–2010 гг. – ООО «ОГК-1 Финанс», Генеральный директор (по совместительству);</p> <p>2009–2010 гг. – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>2010 г. – наст. время – ОАО «РусГидро», директор по экономике</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 15.06.2011 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |
| Янсон Сергей Юрьевич | |
| Год рождения | 1970 |
| Образование | Высшее, Московский государственный автомобильно-дорожный институт, Северо-Западная академия государственной службы, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2005–2009 гг. – ОАО «ОГК-1», заместитель начальника департамента – начальник отдела маркетинга и контроля цен, начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, заместитель Генерального директора, директор по закупкам;</p> <p>2009–2010 гг. – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», заместитель руководителя блока закупок;</p> <p>2010 г. – по наст. время – ОАО «РусГидро», директор по закупкам</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 15.06.2011 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |



| Савельев Иван Вячеславович | |
|---|--|
| Год рождения | 1984 |
| Образование | Высшее, МГУ им. М. В. Ломоносова |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2010 гг.– ОАО «РусГидро», заместитель руководителя блока стратегий и инвестиций, руководитель департамента рынков капитала и взаимодействия с инвесторами; 2010–2010 гг.– ОАО «РусГидро», советник заместителя Председателя Правления; 2010 г.– по наст. время – ОАО «РусГидро», директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 15.06.2011 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Пашков Денис Геннадьевич | |
|---|--|
| Год рождения | 1971 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2007 гг.– администрация Красноярского края, руководитель агентства промышленности, энергетики, транспорта, связи и дорожного хозяйства; 2007–2008 гг.– администрация Красноярского края, заместитель руководителя департамента экономического планирования и промышленной политики; 2008 г.– по наст. время – администрация Красноярского края, министр промышленности и энергетики |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 05.06.2007 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Завалко Максим Валентинович | |
|-----------------------------|---|
| Год рождения | 1977 |
| Образование | Высшее, МГИМО, Финансовая академия при Правительстве РФ |
| Гражданство | Российское |

| | |
|---|--|
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2004–2008 гг. – ОАО РАО «ЕЭС России», первый заместитель начальника департамента корпоративного управления КЦ, исполнительный директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока»;</p> <p>2008 г. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель Генерального директора по корпоративному управлению;</p> <p>2009–2010 гг. – ГК «Росатом», заместитель директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков;</p> <p>2010 г. – по наст. время – начальник департамента корпоративного управления</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 15.06.2011 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

Жданов Александр Владимирович

| | |
|---|---|
| Год рождения | 1979 |
| Образование | Красноярская государственная академия цветных металлов и золота, КрасГАУ, Дивногорский гидроэнергетический техникум |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2005–2008 гг. – ОАО «Красноярская ГЭС», ведущий специалист отдела развития рынка;</p> <p>2008 г. – ОАО «Красноярская ГЭС», начальник отдела развития и рынка;</p> <p>2009 г. – по наст. время – ОАО «Красноярская ГЭС», заместитель директора дирекции по экономике и финансам</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 15.06.2011 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в период с 27.06.2009 г. по 15.06.2011 г. производилась в соответствии с порядком, определенным на годовом Общем собрании акционеров 26.06.2009 г. (протокол от 01.07.2009 г. № 8). С 15.06.2011 г. вознаграждения выплачиваются согласно Положению о выплате членам Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 11 от 17.06.2012 г.).

Членам Совета директоров в 2011 году было начислено вознаграждение в размере 252,6 тысячи рублей. В 2011 году компенсации членам Совета директоров не начислялись и не выплачивались.

Единоличный исполнительный орган

14 апреля 2011 года решением Совета директоров ОАО «Красноярскэнергообьют» (протокол № 76 от 18.04.2011 г.) Генеральным директором был переизбран Дьяченко Олег Владимирович.

| | |
|---|--|
| Год рождения | 1960 |
| Образование | Высшее, Красноярский государственный университет |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2007 гг. – ОАО «Красноярскэнергообьют», исполнительный директор; 2007 г. – ОАО «Красноярскэнергообьют», первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор; 2007 г. – по наст. время – ОАО «Красноярскэнергообьют», Генеральный директор |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Красноярскэнергообьют» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, начисленная Генеральному директору Общества в 2011 году, составила 26 870 тысяч рублей.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества «Красноярскэнергообьют». С 27.11.2006 г. по 15.06.2011 г. действовало Положение, утвержденное решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнергообьют» (протокол от 01.12.2006 г. № 3). Решением годового Общего собрания акционеров, состоявшимся 15.06.2011 г., было утверждено Положение о Ревизионной комиссии в новой редакции (протокол от 17.06.2011 г. № 11).

Состав Ревизионной комиссии

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 г., протокол от 17.06. 2011 г. № 11.

| Ажимов Олег Евгеньевич | |
|---|---|
| Год рождения | 1977 |
| Образование | Высшее, Уральский государственный университет |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2004–2008 гг. – ООО «Финконсаудит», ведущий аудитор, начальник департамента;</p> <p>2008–2010 гг. – ОАО «МРСК Урала», начальник ДВКиА, заместитель начальника ДВКиА;</p> <p>2010 г. – наст. время – начальник ДВА, начальник управления ДВА ОАО «РусГидро»</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |

| Бабаев Константин Владимирович | |
|---|--|
| Год рождения | 1983 |
| Образование | Высшее, Московский энергетический институт (технический университет) |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2007–2008 гг. – ОАО «Мосэнерго», коммерческий диспетчер дирекции по работе на ОРЭ, главный специалист дирекции по работе на ОРЭ;</p> <p>2008 г. – наст. время – ОАО «РусГидро», главный эксперт департамента внутреннего аудита и управления рисками, главный эксперт дирекции по управлению рисками, руководитель дирекции по управлению рисками</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |

| Кудряшов Валентин Геннадьевич | |
|---|--|
| Год рождения | 1977 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2008–2012 гг. – ОАО «РусГидро», руководитель департамента внутреннего контроля |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |

| Сафонов Евгений Петрович | |
|---|---|
| Год рождения | 1963 |
| Образование | Высшее, Московский энергетический институт |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2010 гг. – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», главный эксперт управления операционного аудита департамента внутреннего контроля; 2010 г. – по наст. время – ОАО «РусГидро», главный эксперт управления операционного аудита департамента внутреннего контроля |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |

| Карцев Дмитрий Алексеевич | |
|---|---|
| Год рождения | 1975 |
| Образование | Высшее, Московский университет потребительской кооперации |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2004–2008 гг. – ОАО РАО «ЕЭС России», ведущий эксперт отдела организации и проведения аудита департамента внутреннего аудита КЦ; 2008–2010 гг. – ОАО «РусГидро», главный эксперт департамента внутреннего аудита и управления рисками; 2010 г. – по наст. время – ОАО «РусГидро», главный эксперт департамента внутреннего аудита |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в период с 27.06.2009 г. по 15.06.2011 г. производилась в соответствии с порядком, определенным на годовом Общем собрании акционеров 26.06.2009 г. (протокол от 01.07.2009 г. № 8). С 15.06.2011 г. размер и порядок выплаты вознаграждения определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 11 от 17.06.2012 г.).

Вознаграждения и компенсации Ревизионной комиссии в 2011 году не выплачивались.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011 г. уставный капитал ОАО «Красноярск-энергосбыт» составляет 15 300 658,8 (Пятнадцать миллионов триста тысяч шестьсот пятьдесят восемь целых восемь десятых) рубля.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 2.2.1.

| Категория/тип акции | Обыкновенные именные | Привилегированные именные типа А |
|---|----------------------|----------------------------------|
| Общее количество размещенных акций, шт. | 596 039 612 | 168 993 328 |
| Номинальная стоимость 1 акции, руб. | 0,02 | 0, 02 |
| Общая номинальная стоимость, руб. | 11 920 792,24 | 3 379 866,56 |

2.3. Структура акционерного капитала

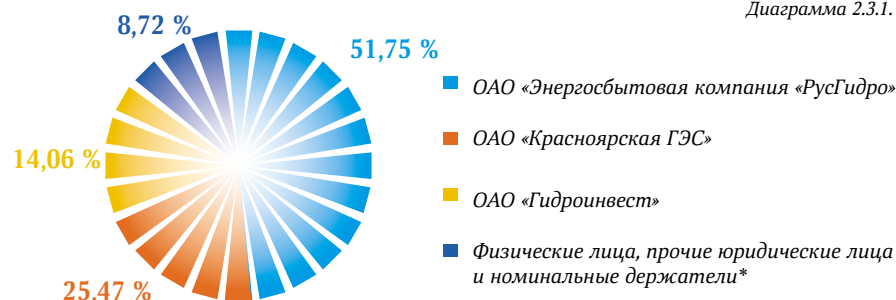
Структура акционерного капитала

Таблица 2.3.1.

| Наименование владельца ценных бумаг | Доля в уставном капитале по состоянию: | |
|---|--|------------------|
| | на 01.01.2011 г. | на 31.12.2011 г. |
| Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания «РусГидро» | 51,75 | 51,75 |
| ОАО «Красноярская ГЭС» | 25,47 | 25,47 |
| ОАО «Гидроинвест» | 14,06 | 14,06 |
| Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели | 8,72 | 8,72 |

Структура акционерного капитала

Диаграмма 2.3.1.



Акционеры, владеющие более 5 % уставного капитала и более 5 % обыкновенных именных акций Общества

Таблица 2.3.2.

| Наименование владельцев ценных бумаг, владеющих более 5 % от УК | 01.01.2011 г. | | 31.12.2011 г. | |
|---|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | доля в уставном капитале | доля обыкновенных акций | доля в уставном капитале | доля обыкновенных акций |
| ОАО «Энергосбытовая компания «РусГидро» | 51,75 | 66,3 | 51,75 | 66,3 |
| ОАО «Красноярская ГЭС» | 25,47 | 25,26 | 25,47 | 25,26 |

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Красноярск-энергосбыт» по состоянию на 31.12.2011 г., – 10 655, из них номинальных держателей – 10.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих и коммерческих организациях

Таблица 2.5.1.

| Полное наименование некоммерческой организации | Сфера деятельности некоммерческой организации |
|---|---|
| Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью») | Организация эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью |
| Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит» | Объединение членов с целью осуществления деятельности в области энергетического обследования |
| Некоммерческое партнерство «Содействие регламентации по управлению многоквартирными домами Сибири» | Объединение членов партнерства с целью осуществления деятельности по управлению многоквартирными домами |

Общество не участвует в коммерческих организациях.



3. Энергосбытовая деятельность



*Энергия
взаимодействия*

3.1. Динамика отпуска и реализации электрической энергии

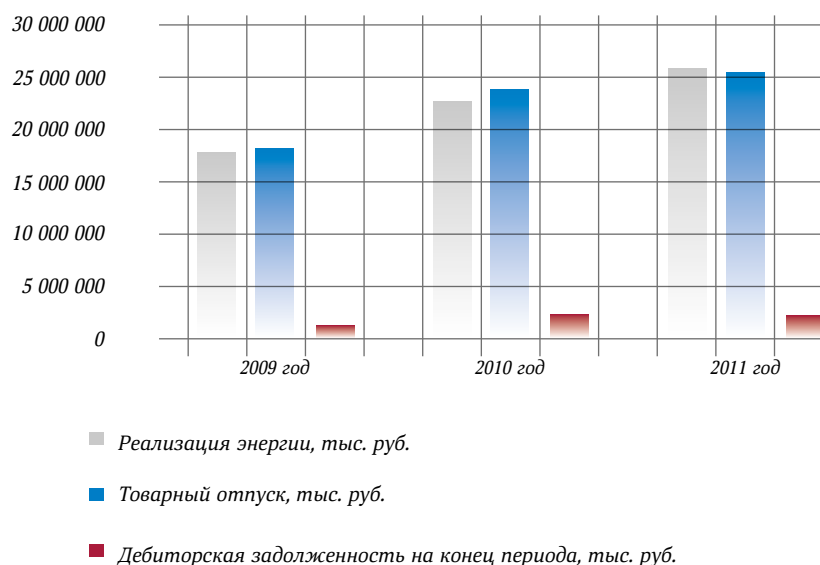
Динамика товарного отпуска и реализации электрической энергии за последние 3 года (2009–2011 гг.), в том числе динамика абонентской задолженности

Таблица 3.1.1.

| Период | Реализация энергии, тыс. руб. | Товарный отпуск, тыс. руб. | Дебиторская задолженность на конец периода, тыс. руб. |
|----------|-------------------------------|----------------------------|---|
| 2009 год | 19 559 274 | 19 640 706 | 1 563 418 |
| 2010 год | 24 772 245 | 25 937 267 | 2 671 972 |
| 2011 год | 28 072 388 | 28 021 349 | 2 574 528 |

Динамика товарного отпуска и реализации энергии в 2009–2011 гг.

Диаграмма 3.1.1.



Отпуск электроэнергии потребителям в объеме, подлежащем поставке по регулируемым ценам, производится населению по тарифам, установленными РЭК Красноярского края, а остальным группам потребителей в объеме фактического потребления — по нерегулируемым ценам в рамках предельного уровня.

Таблица 3.1.2.

| Категория цен за отпущенную электроэнергию | Объем электрической энергии за 2011 г., тыс. кВт·ч | Стоимость электрической энергии без НДС за 2011 г., тыс. руб. |
|--|--|---|
| Регулируемые цены | 2 913 471 | 3 483 292 |
| Нерегулируемые цены | 13 603 891 | 20 263 614 |
| ВСЕГО | 16 517 362 | 23 746 906 |

В 2009 году полезный отпуск составил 16 896 456 тыс. кВт·ч на сумму 19 640 706 тыс. руб.; реализация – 19 559 274 тыс. руб., или 99,6 %.

В 2010 году полезный отпуск составил 17 466 015 тыс. кВт·ч на сумму 25 937 267 тыс. руб.; реализация – 24 772 245 тыс. руб., или 95,5 %.

В 2011 году полезный отпуск составил 16 517 362 тыс. кВт·ч на сумму 28 021 349 тыс. руб.; реализация – 28 072 388 тыс. руб., или 100,2 %.

Фактическая величина дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2012 г. составила 2 574 528 тыс. руб., плановая величина – 2 842 608 тыс. рублей.

3.2. Динамика изменения структуры реализации электрической энергии

Динамика изменения структуры реализации энергии с 01.01.2009 г. по 31.12.2011 г. (поквартально)

Таблица 3.2.1.

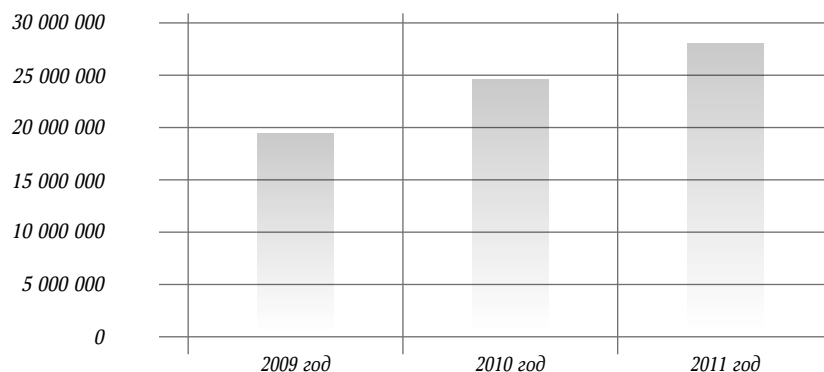
| Период | Реализация энергии, тыс. руб. |
|--------------|-------------------------------|
| I кв. 2009 | 5 791 600 |
| II кв. 2009 | 4 451 989 |
| III кв. 2009 | 3 831 274 |
| IV кв. 2009 | 5 484 411 |
| 2009 | 19 559 274 |
| I кв. 2010 | 7 116 160 |
| II кв. 2010 | 5 781 191 |
| III кв. 2010 | 4 617 155 |
| IV кв. 2010 | 7 257 739 |
| 2010 | 24 772 245 |
| I кв. 2011 | 9 477 411 |
| II кв. 2011 | 6 134 328 |
| III кв. 2011 | 4 817 142 |
| IV кв. 2011 | 7 643 507 |
| 2011 | 28 072 388 |

Реализация электроэнергии потребителям за 3 года (2009–2011) составила 72 403 907 тыс. руб., прием платежей за отпущенную энергию осуществлялся в денежной форме.

В 2011 году реализация повысилась по сравнению с 2010 годом на 3 300 143 тыс. руб., что составило 13 %.

Реализация электроэнергии за период с 01.01.2009 г. по 31.12.2011 г., тыс. руб.

Диаграмма 3.2.1.

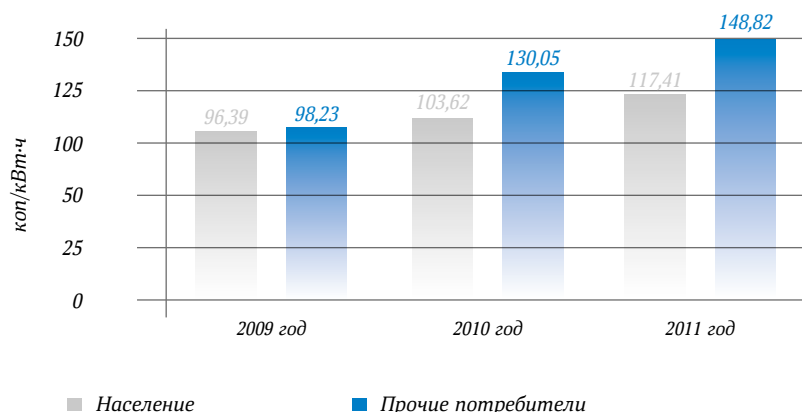


3.3. Динамика изменения тарифов на электроэнергию

Фактические средние тарифы на электрическую энергию с учетом нерегулируемых цен в 2009–2011 годах представлены ниже.

Динамика изменения тарифов в 2009–2011 годах по группам, с учетом нерегулируемых цен

Диаграмма 3.3.1.

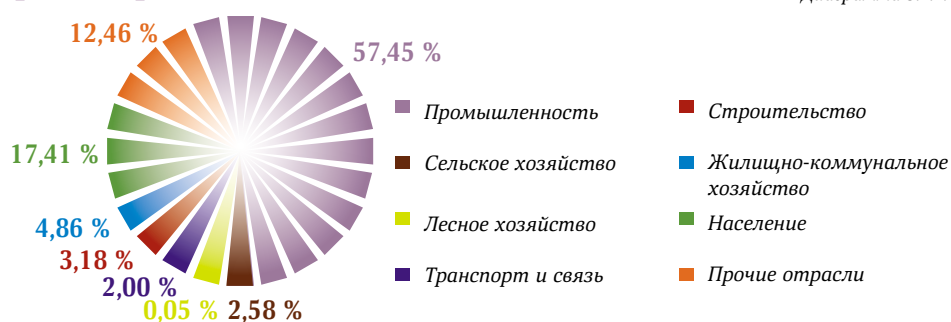


3.4. Динамика электропотребления, расчетов с потребителями и структуры абонентской задолженности

Энергопотребление за 3 года (с 01.01.2009 г. по 31.12.2011 г.) составило 50 879 833 тыс. кВт·ч.

Структура полезного отпуска в 2011 году в разрезе отраслей

Диаграмма 3.4.1.



Наибольший удельный вес в структуре полезного отпуска в 2011 году занимает промышленность – 57,45 %, население – 17,41 %.

Динамика изменения полезного отпуска в 2010–2011 годах

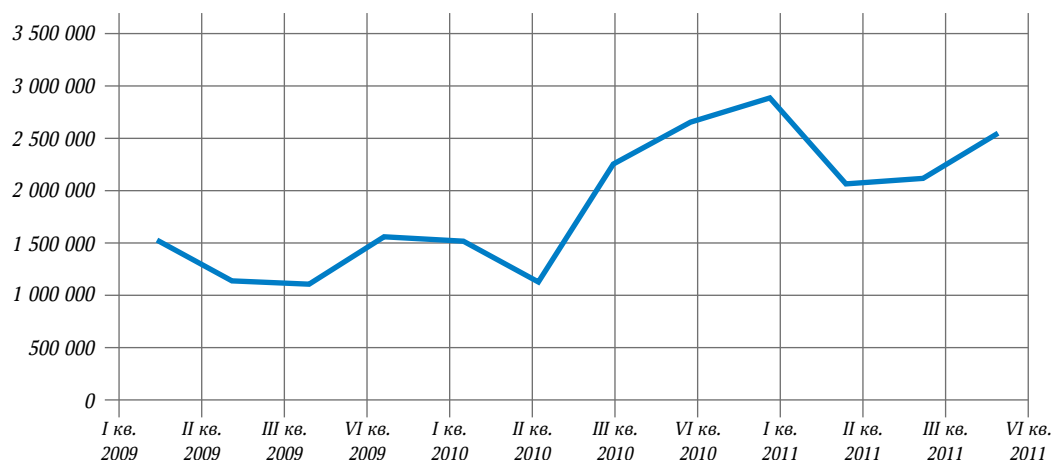
Таблица 3.4.1.

| Наименование | Полезный отпуск (тыс. кВт·ч), 2010 | Полезный отпуск (тыс. кВт·ч), 2011 | Прирост (+), снижение (–), тыс. кВт·ч | Прирост (+), снижение (–), % |
|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------|
| ВСЕГО ПО ЭНЕРГОСИСТЕМЕ: | ▼ 17 466 015 | ▼ 16 517 362 | ▼ –948 653 | ▼ –5,43 % |
| I. Промышленность | 10 243 891 | 9 489 759 | –754 132 | –7,36 % |
| II. Сельское хозяйство | 448 540 | 426 056 | –22 484 | –5,01 % |
| III. Лесное хозяйство | 10 004 | 8 364 | –1 640 | –16,40 % |
| IV. Транспорт и связь | 348 778 | 330 970 | –17 807 | –5,11 % |
| V. Строительство | 517 779 | 525 041 | 7 262 | 1,40 % |
| VI. Жил.-ком. хоз-во | 1 102 727 | 803 284 | –299 443 | –27,15 % |
| VII. Население | 2 710 197 | 2 875 407 | 165 210 | 6,10 % |
| VIII. Прочие отрасли | 2 084 099 | 2 058 480 | –25 619 | –1,23 % |

Полезный отпуск электрической энергии в 2011 году составил 16 517 362 тыс. кВт·ч, что меньше электропотребления 2010 года на 948 653 тыс. кВт·ч, или 5,43 %, в основном за счет экономии энергоресурсов.

Динамика дебиторской задолженности за период с 01.01.2009 г. по 31.12.2011 г., тыс. руб.

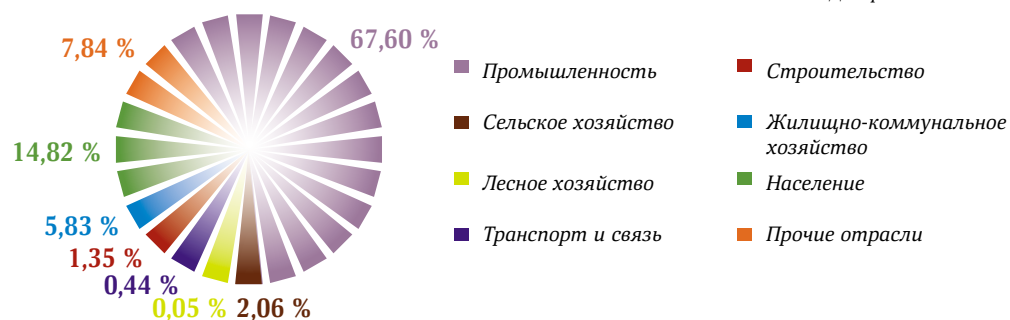
Диаграмма 3.4.2.



Дебиторская задолженность на конец IV кв. 2011 года снизилась на 97 444 тыс. руб. по сравнению с дебиторской задолженностью на конец IV кв. 2010 года.

Структура дебиторской задолженности по отраслям на 01.01.2012

Диаграмма 3.4.3.



В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес приходится на следующие отрасли: промышленность — 67,60 %, население — 14,82 %.

3.5. Динамика объемов покупки электроэнергии по секторам оптового рынка

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2011 г. № 1172, с января 2011 года поставка электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам (РД) осуществляется только населению и приравненным к данной категории потребителям.

Значительное снижение объемов покупки электроэнергии и мощности по РД и рост объемов, приобретаемых по свободным ценам, по сравнению с прошлогодними значениями обусловлены завершением либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности с 1 января 2011 года.

Электроэнергия

Объем покупки ОАО «Красноярск-энергосбыт» в 2011 году по РД (по утвержденным ФСТ РФ регулируемым ценам) составил 3 101 млн кВт·ч, или 18 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ, что на 22 % меньше объемов покупки по РД в 2010 году.

Объем покупки электроэнергии по свободным ценам по итогам 2011 года сложился на уровне 14 061 млн кВт·ч, что составляет 82 % объема покупки электроэнергии на ОРЭМ (на 30 % больше аналогичных объемов покупки электроэнергии в 2010 году), в т. ч.:

- покупка на рынке на сутки вперед – 13 696 млн кВт·ч, что составляет основную долю покупки по свободным ценам, или 79,8 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ;
- покупка на балансирующем рынке – 159 млн кВт·ч, что составляет 0,9 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ;
- покупка по свободным двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии – 205 млн кВт·ч, что составляет 1,2 % от объема покупки электроэнергии на ОРЭМ.

Мощность

В рамках модели долгосрочного рынка мощности, которая начала функционировать с 01.01.2011 г., мощность продается по следующим механизмам:

- по регулируемым договорам купли-продажи мощности;
- по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ);
- торговля мощностью «вынужденных» генераторов (ДПМ);
- по свободным договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (СДЭМ, СДМ);
- по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);
- по договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС (ДПМ АЭС/ГЭС);
- по договорам по формированию перспективного технологического резерва мощности;
- по договорам поставки по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

Среднегодовой объем покупки ОАО «Красноярск-энергосбыт» мощности в 2011 году по РД (по утвержденным ФСТ РФ регулируемым ценам) составил 1 038 МВт, или 31,3 % от объема покупки мощности на ОРЭМ, что на 13 % меньше объемов покупки мощности по регулируемым ценам в 2010 году.

В октябре 2010 года была проведена процедура заключения договоров



о предоставлении мощности (ДПМ) со сроком поставки 10 лет. ДПМ заключаются поставщиками – организациями, созданными в результате реорганизации в 2008 году ОАО РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, перечисленных в утвержденном Правительством Российской Федерации перечне (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 г. № 1334-р). Среднегодовой объем покупки мощности по ДПМ по итогам 2011 года составил 86 МВт, что составляет 2,6 % объема покупки мощности на ОРЭМ.

В рамках договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ДВР), покупается мощность, не прошедшая конкурентный отбор мощности, но производимая на электростанции, работу которой по технологическим причинам остановить невозможно. Среднегодовой объем покупки мощности по ДВР по итогам 2011 года составил 567 МВт, что составляет 17,1 % объема покупки мощности на ОРЭМ.

Среднегодовой объем покупки мощности по свободным договорам купли-продажи

мощности по итогам 2011 года сложился на уровне 129 МВт, что составляет 3,9 % объема покупки мощности на ОРЭМ. Покупка по свободным договорам осуществлялась в целях снижения расходов по конкурентному рынку: покупка недостающих объемов по более низкой договорной цене, чем складывающаяся цена на конкурентном рынке мощности.

По итогам конкурентного отбора мощности покупатель приобретает мощность в случае, если он не купил объем мощности, составляющий его обязательства по покупке мощности, по другим существующим механизмам, т. е. по остаточному принципу. С 1 января 2011 года цена КОМ определяется по максимальной удовлетворенной заявке на продажу мощности, т. е. применяется механизм маржинального ценообразования (до 01.01.2011 г. цена на КОМ формировалась как средневзвешенная по объемам продажи мощности величина). Среднегодовой объем покупки мощности на КОМ по итогам 2011 года составил 1 495 МВт, или 45,1 % от объема покупки мощности на ОРЭМ, что на 38 % больше объемов покупки мощности на КОМ в 2010 году.

Динамика объемов покупки электроэнергии в 2011 году

Диаграмма 3.5.1.

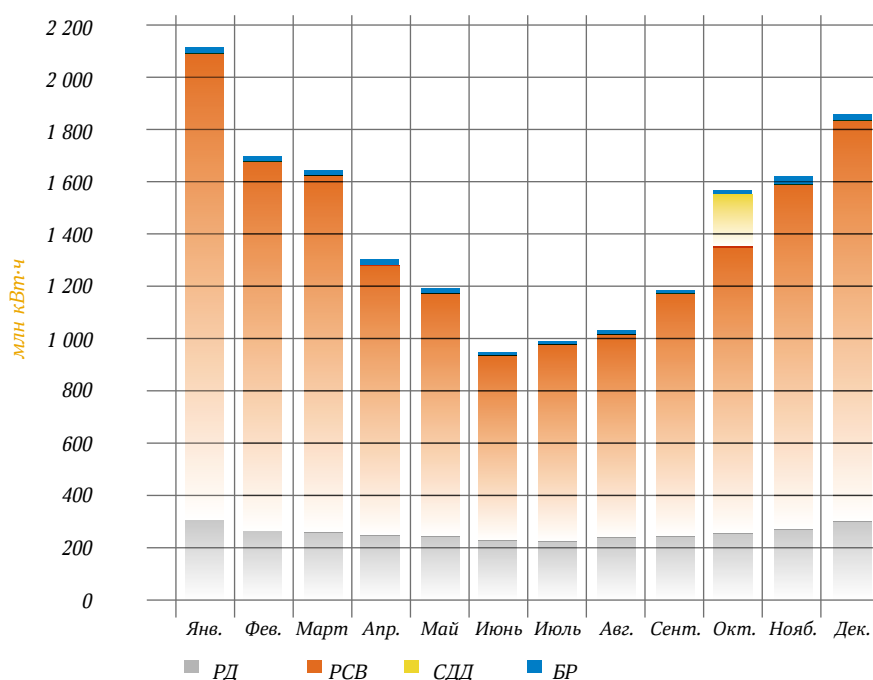
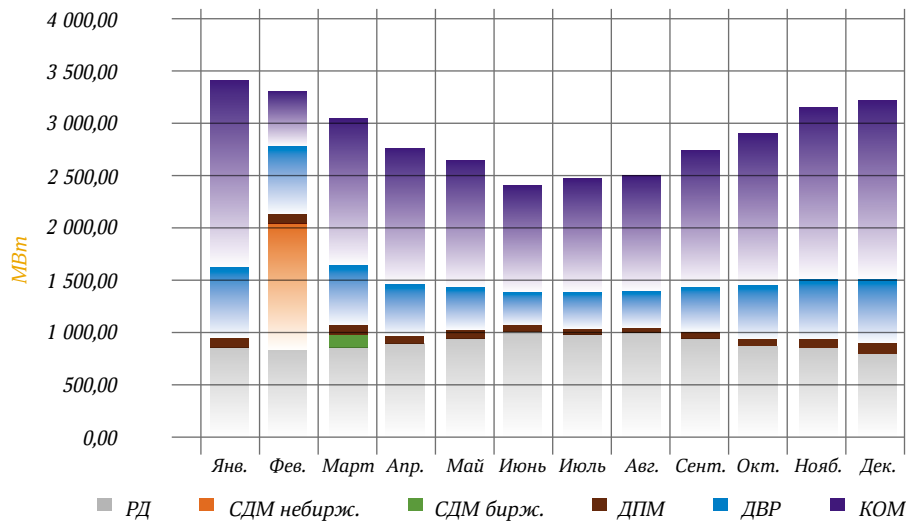


Таблица 3.5.1. (млн кВт·ч, МВт)

| Покупка в 2011 году | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| | 100 % либерализации | | | | | | | | | | | | |
| | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | 2011 г. |
| Электроэнергия ОРЭМ, в т. ч. | 2 110,17 | 1 701,00 | 1 642,76 | 1 303,26 | 1 186,92 | 946,79 | 992,85 | 1 034,98 | 1 187,22 | 1 570,30 | 1 624,20 | 1 861,39 | 17 161,83 |
| РД | 301,09 | 266,61 | 262,26 | 250,22 | 250,29 | 233,59 | 222,59 | 235,83 | 249,12 | 255,51 | 272,64 | 301,56 | 3 101,31 |
| РСВ | 1 801,55 | 1 422,60 | 1 364,52 | 1 041,69 | 927,89 | 706,85 | 758,67 | 786,69 | 927,76 | 1 096,21 | 1 322,26 | 1 539,23 | 13 695,92 |
| СДД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 205,19 | 0,00 | 0,00 | 205,19 |
| СДЭМ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БР | 7,53 | 11,80 | 15,98 | 11,35 | 8,74 | 6,34 | 11,59 | 12,46 | 10,34 | 13,39 | 29,31 | 20,59 | 159,41 |
| Мощность ОРЭМ, в т. ч. | 3 931,39 | 3 798,54 | 3 514,11 | 3 188,43 | 3 057,72 | 2 760,00 | 2 834,53 | 2 879,93 | 3 153,47 | 3 337,22 | 3 624,50 | 3 705,30 | 3 315,43 |
| РД | 985,39 | 952,33 | 985,22 | 1 031,95 | 1 093,22 | 1 149,89 | 1 130,66 | 1 148,48 | 1 084,08 | 1 001,20 | 976,33 | 920,59 | 1 038,28 |
| ДПМ | 104,03 | 101,05 | 90,87 | 87,08 | 78,62 | 63,55 | 64,26 | 60,86 | 83,73 | 80,78 | 103,36 | 110,19 | 85,70 |
| ДВР | 771,65 | 739,30 | 665,37 | 559,38 | 471,50 | 384,15 | 401,41 | 402,46 | 485,26 | 574,19 | 649,99 | 700,42 | 567,09 |
| КОМ | 2 070,32 | 605,87 | 1 624,65 | 1 510,03 | 1 414,38 | 1 162,41 | 1 238,20 | 1 268,12 | 1 500,40 | 1 681,04 | 1 894,82 | 1 974,10 | 1 495,36 |
| СДМ небирж. | 0,00 | 1 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 116,67 |
| СДМ бирж. | 0,00 | 0,00 | 148,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,33 |
| СДЭМ небирж. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Продажа в 2011 году | | | | | | | | | | | | | |
| | 100 % либерализации | | | | | | | | | | | | |
| | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | 2011 г. |
| Электроэнергия ОРЭМ, в т. ч. | 38,34 | 23,44 | 17,61 | 17,93 | 22,20 | 12,35 | 11,09 | 12,05 | 19,89 | 221,35 | 7,74 | 20,77 | 424,77 |
| РСВ | 3,24 | 2,78 | 2,84 | 2,60 | 2,50 | 2,30 | 2,64 | 2,54 | 2,55 | 207,98 | 3,20 | 3,61 | 238,77 |
| СДД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БР | 35,11 | 20,65 | 14,77 | 15,34 | 19,70 | 10,05 | 8,45 | 9,51 | 17,34 | 13,38 | 4,54 | 17,15 | 186,00 |

Динамика объемов покупки мощности в 2011 году

Диаграмма 3.5.2.



3.6. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии по секторам оптового рынка в 2011 году

Средневзвешенная цена покупки электрической энергии по итогам 2011 года составила 469,11 руб/МВт·ч, что на 32 % выше прошлого года. Это обусловлено значительным увеличением доли конкурентного сектора и ростом цен на нем.

Цена на рынке на сутки вперед составила 527,44 руб/МВт·ч, что выше индикативной цены на 338,68 руб/МВт·ч и выше цены прошлого года на 12 %, что объясняется главным образом ростом

цен на топливо с 1 января 2011 года и низким уровнем ценопринимającego предложения генераторов, обусловленным малой водностью в регионе.

Средневзвешенная цена продажи электрической энергии по итогам 2011 года составила 355,73 руб/МВт·ч, что на 4 % выше прошлого года. Рост цены продажи обусловлен теми же факторами, что и цены покупки.

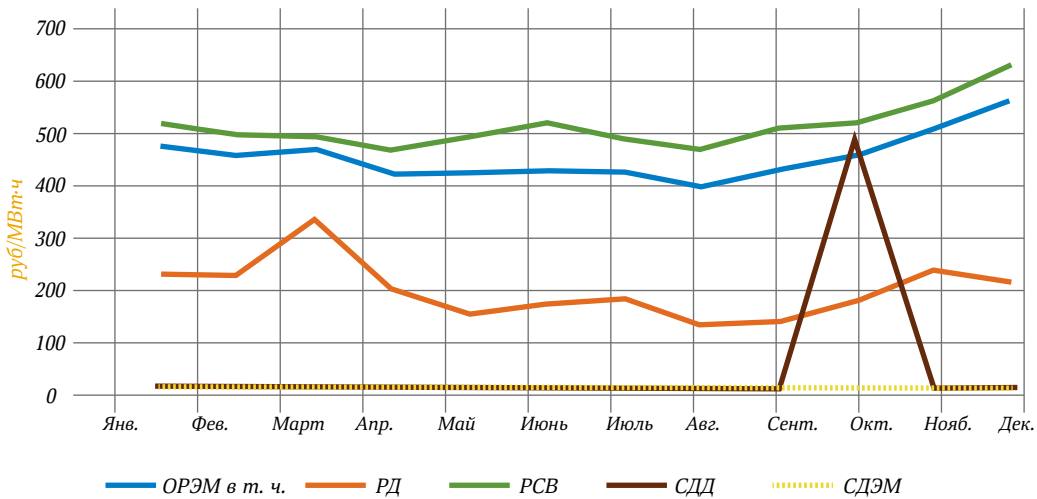
Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии по секторам оптового рынка в 2011 году, руб/МВт·ч

Таблица 3.6.1.

| Покупка в 2011 году | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---------------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|---------|--------|---------|---------|
| | 100 % либерализации | | | | | | | | | | | | |
| | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | 2011 г. |
| ОРЭМ, в т. ч. | 482,46 | 462,09 | 476,78 | 424,07 | 426,06 | 437,94 | 427,10 | 398,48 | 435,95 | 464,72 | 516,82 | 570,48 | 469,11 |
| РД | 223,24 | 224,07 | 332,54 | 194,30 | 144,33 | 163,75 | 171,69 | 125,55 | 130,45 | 165,99 | 230,83 | 209,09 | 195,36 |
| РСВ | 524,45 | 504,87 | 500,97 | 475,85 | 499,34 | 525,23 | 497,32 | 474,28 | 515,42 | 525,74 | 571,18 | 637,51 | 527,44 |
| СДД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 490,00 | 0,00 | 0,00 | 490,00 |
| СДЭМ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БР | 802,61 | 682,86 | 779,01 | 736,99 | 714,34 | 807,60 | 736,24 | 778,11 | 665,91 | 782,25 | 724,82 | 851,75 | 756,79 |
| Продажа в 2011 году | | | | | | | | | | | | | |
| | 100 % либерализации | | | | | | | | | | | | |
| | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | 2011 г. |
| ОРЭМ, в т. ч. | 254,31 | 286,96 | 161,51 | 179,33 | 226,73 | 155,76 | 268,83 | 203,65 | 361,27 | 449,43 | 265,81 | 358,61 | 355,73 |
| РСВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 452,19 | 0,00 | 0,00 | 393,88 |
| СДД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БР | 277,75 | 325,62 | 192,55 | 209,71 | 255,49 | 191,37 | 352,72 | 258,11 | 414,31 | 406,43 | 452,75 | 434,17 | 306,76 |

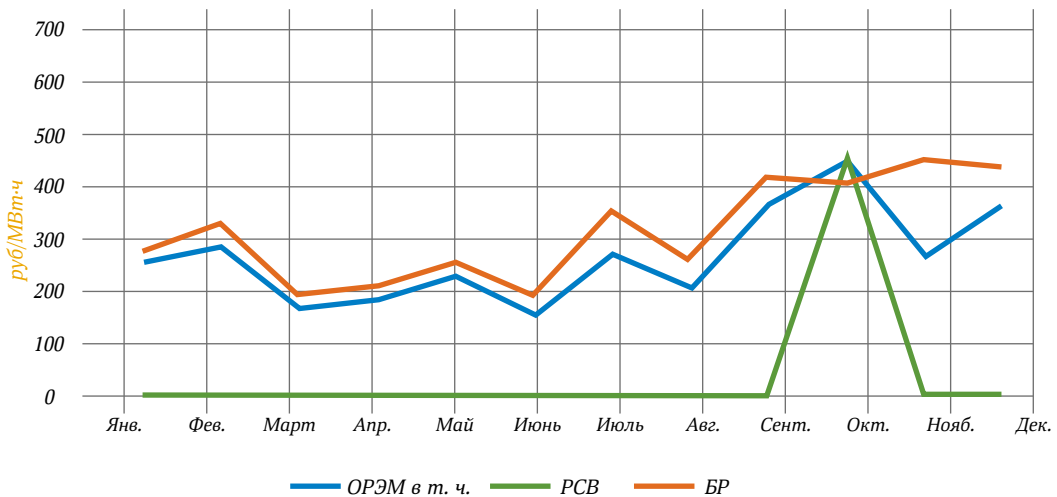
Динамика цен покупки электроэнергии в 2011 году

Диаграмма 3.6.1.



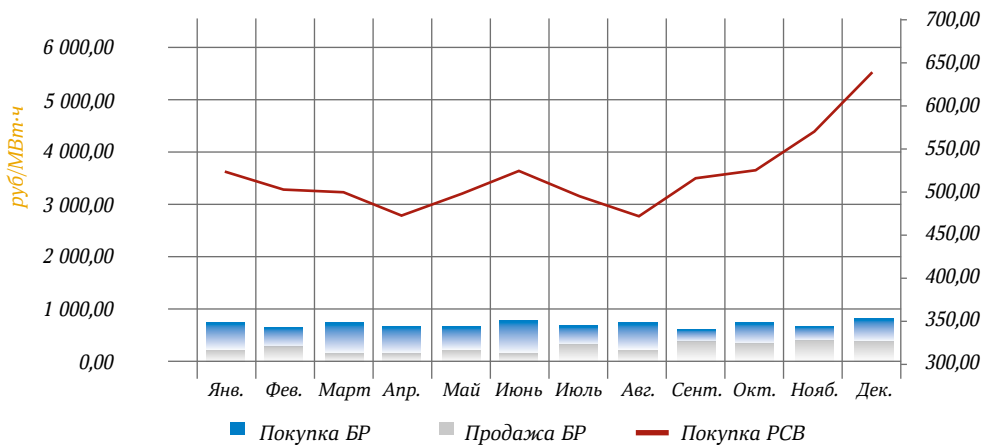
Динамика цен продажи электроэнергии в 2011 году

Диаграмма 3.6.2.



Сравнение цен РСВ – БР в 2011 году

Диаграмма 3.6.3.



Примечания:

- Цена покупки на БР включает в себя величину удельного небаланса на БР.
- Цены покупки и продажи на БР указаны на основной оси диаграммы, цены альтернативной покупки на РСВ — на дополнительной.



4. Экономика и финансы

*Источник
уверенности*

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица 4.1.1. (тыс. руб.)

| № п/п | Наименование показателя | 2009 г. Факт | 2010 г. Факт | 2011 г. Факт | Темп роста 2011 г. к 2010 г., % |
|-------|--|-----------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------|
| 1 | Выручка от реализации, | 16 979 259,00 | 22 230 415,00 | 24 237 624,00 | 109,03 |
| | в том числе: | | | | |
| | от реализации электроэнергии | 16 928 337,00 | 22 100 093,00 | 23 842 996,00 | 107,89 |
| | по прочим видам деятельности | 50 922,00 | 130 322,00 | 394 628,00 | 302,81 |
| 2 | Себестоимость (в т. ч. коммерческие расходы) | -16 188 564,00 | -20 935 941,00 | -23 164 298,00 | 110,64 |
| 3 | Прибыль/убыток от продаж | 790 695,00 | 1 294 474,00 | 1 073 326,00 | 82,92 |
| 4 | Прочие доходы | 236 476,00 | 144 677,00 | 438 782,00 | 303,28 |
| 5 | Прочие расходы | -163 006,00 | -849 990,00 | -777 690,00 | 91,49 |
| 6 | Прибыль до налогообложения | 864 165,00 | 589 161,00 | 734 418,00 | 124,65 |
| 7 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | -200 264,00 | -197 979,00 | -159 722,00 | 80,68 |
| 8 | Чистая прибыль | 663 901,00 | 391 182,00 | 574 696,00 | 146,91 |

Выручка от реализации составила 24 237 624 тыс. руб., в том числе от продажи электроэнергии (мощности) 23 842 996 тыс. рублей.

Увеличение выручки от продажи электроэнергии (мощности) относительно 2010 года на 1 742 903 тыс. руб. (7,89 %) обусловлено повышением среднеспредельного тарифа на 14,01 % за счет увеличения фактического средневзвешенного нерегулируемого тарифа покупки, опубликованного на сайте ОАО «АТС».

Рост выручки по прочим видам деятельности в 3 раза в основном обусловлен увеличением выручки по управлению эксплуатацией жилого недвижимого имущества и от оказания услуг по ремонту, замене, проверке схемы включения, продаже приборов учета электрической энергии (оказание услуг цехом ТОРПУЭ (мастерскими)).

Себестоимость составила 23 164 298 тыс. руб., рост на 2 228 357 тыс. руб. (10,64 %) в основном обусловлен увеличением:

- затрат на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии;
- прочих расходов на управление жилым фондом.

Прочие доходы в 2011 году составили 438 782 тыс. руб., что выше показателя 2010 года на 294 105 тыс. руб. в основном за счет:

- роста прибыли прошлых лет, выявленной в отчетном периоде;
- отражения дебиторской задолженности по договорам уступки прав требования;

- получения дохода по статье пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда.

Прочие расходы составили 777 690 тыс. руб., что на 72 300 тыс. руб. (8,51 %) ниже показателя 2010 года.

По итогам работы за 2011 год Обществом получена чистая прибыль в сумме 574 696 тыс. руб., что выше величины 2010 года на 183 514 тыс. руб. (46,91 %).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

**Аналитический баланс
ОАО «Красноярскэнергосбыт» за 2011 год, тыс. руб.**

Таблица 4.2.1.

| Показатели | на 31.12.2010 | на 31.12.2011 | Отклонения | |
|----------------------------------|---------------|---------------|------------|------|
| | | | тыс. руб. | % |
| АКТИВЫ | | | | |
| I. Внеоборотные активы | | | | |
| Нематериальные активы | 26 | 0 | −26 | −100 |
| Основные средства | 418 642 | 584 843 | 166 201 | 40 |
| Долгосрочные финансовые вложения | | | | |
| Отложенные налоговые активы | 468 | 562 | 94 | 20 |
| Прочие внеоборотные активы | 5 716 | 898 | −4 818 | −84 |
| ИТОГО по разделу I | 424 852 | 586 303 | 161 451 | 38 |

Таблица 4.2.1. (продолжение)

| | | | | |
|--|-----------|-----------|----------|------|
| II. Оборотные активы | | | | |
| Запасы | 13 806 | 22 686 | 8 880 | 64 |
| НДС по приобретенным ценностям | 56 | 73 | 17 | 30 |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 33 000 | | -33 000 | -100 |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты | 2 780 478 | 2 438 508 | -341 970 | -12 |
| Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | | | | |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 780 453 | 1 694 141 | 913 688 | 117 |
| Прочие оборотные активы | 71 982 | 97 764 | 25 782 | 36 |
| ИТОГО по разделу II | 3 679 775 | 4 253 172 | 573 397 | 16 |
| БАЛАНС | 4 104 627 | 4 839 475 | 734 848 | 16 |
| ПАССИВЫ | | | | |
| III. Капитал и резервы | | | | |
| Уставный капитал | 15 301 | 15 301 | 0 | 0 |
| Добавочный капитал | 128 093 | 128 093 | 0 | 0 |
| Резервный капитал | 765 | 765 | 0 | 0 |
| Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет | 1 778 926 | 1 388 049 | -390 877 | -22 |
| Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года | | 574 696 | 574 696 | |
| ИТОГО по разделу III | 1 923 085 | 2 106 904 | 183 819 | 10 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | | |
| Займы и кредиты | | | 0 | |
| Отложенные налоговые обязательства | 133 092 | 101 550 | -31 542 | -24 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | | | |
| ИТОГО по разделу IV | 133 092 | 101 550 | -31 542 | -24 |
| V. Краткосрочные обязательства | | | | |
| Займы и кредиты | | | | |
| Кредиторская задолженность | 2 043 228 | 2 617 065 | 573 837 | 28 |
| Доходы будущих периодов | | | | |
| Оценочные обязательства | 0 | 13 077 | 13 077 | |
| Прочие краткосрочные обязательства | 5 222 | 879 | -4 343 | -83 |
| ИТОГО по разделу V | 2 048 450 | 2 631 021 | 582 571 | 28 |
| БАЛАНС | 4 104 627 | 4 839 475 | 734 848 | 18 |

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям «Денежные средства и эквиваленты» (на 117 %, или на 913 688 тыс. руб.), «Основные средства» (на 40 %, или на 166 201 тыс. руб.). Временно свободные денежные средства были размещены на депозит на сумму 1 480 000 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 18 % (или на 734 848 тыс. руб.).

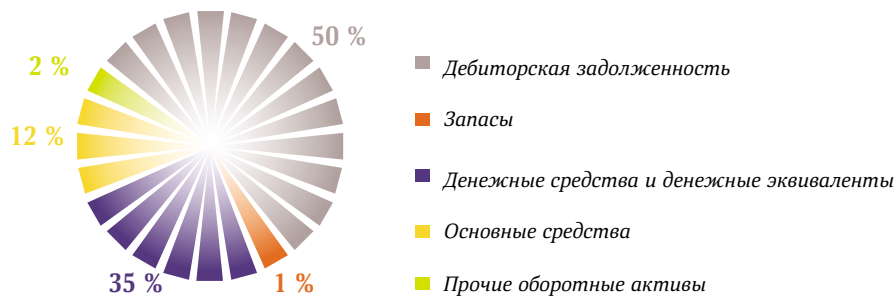
В пассиве баланса наблюдается снижение по статьям «Нераспределенная прибыль прошлых лет» (на 22 %, или на 390 877 тыс. руб.), «Отложенные налоговые обязательства» (на 24 %, или на 31 542 тыс. руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 28 %, или на 573 837 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

В отчетном периоде была сформирована задолженность перед учредителями по выплате доходов в размере 8 777 тыс. руб., созданы резервы по оценочным обязательствам на сумму 13 077 тыс. руб., сумма резервного капитала не изменилась и составляет 765 тыс. рублей.

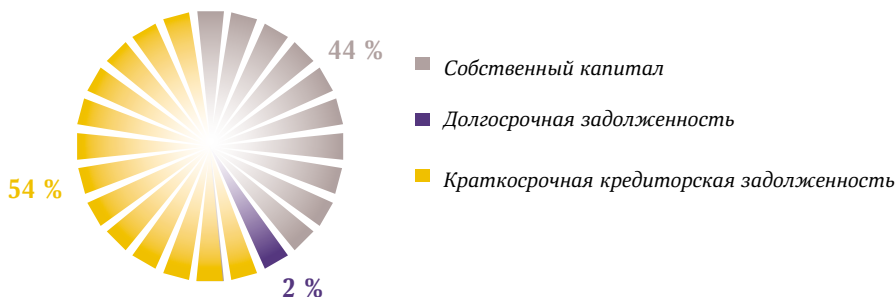
Структура активов баланса на 31.12.2011

Диаграмма 4.2.1.



Структура пассивов баланса на 31.12.2011

Диаграмма 4.2.2.



За 2011 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основным источником финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых за истекший год увеличилась на 7 % и составила 54 %.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 2 % и составила 12 % общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимает дебиторская задолженность — 50 %. Общество проводит активную работу по своевременному ее взысканию и погашению.

У Общества отсутствует заемный капитал, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

**Расчет стоимости чистых активов
ОАО «Красноярскэнергосбыт», тыс. руб.**

Таблица 4.2.2.

| Показатель | 31.12.2010 | 31.12.2011 |
|---|------------------|------------------|
| АКТИВЫ | | |
| 1. Нематериальные активы | 26 | |
| 2. Основные средства | 418 642 | 584 843 |
| 3. Доходные вложения в материальные ценности | | |
| 4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения | | |
| 5. Прочие внеоборотные активы | 6 184 | 1 460 |
| 6. Запасы | 13 806 | 22 686 |
| 7. НДС по приобретенным ценностям | 56 | 73 |
| 8. Дебиторская задолженность | 2 813 478 | 2 438 508 |
| 9. Денежные средства | 780 453 | 1 694 141 |
| 10. Прочие оборотные активы | 71 982 | 97 764 |
| 11. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп. 1–10) | 4 104 627 | 4 839 475 |
| ПАССИВЫ | | |
| 12. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам | | |
| 13. Прочие долгосрочные обязательства | 133 092 | 101 550 |
| 14. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам | | |
| 15. Кредиторская задолженность | 2 043 228 | 2 617 065 |
| 16. Резервы предстоящих расходов | | 13 077 |
| 17. Прочие краткосрочные обязательства | 5 222 | 879 |
| 18. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп. 12–17) | 2 181 542 | 2 732 571 |
| Стоимость чистых активов (разность п. 11 – п. 18) | 1 923 085 | 2 106 904 |

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 2 106 904 тыс. рублей. Таким образом за 2011 год данный показатель увеличился на 183 819 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBIT и EBITDA соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

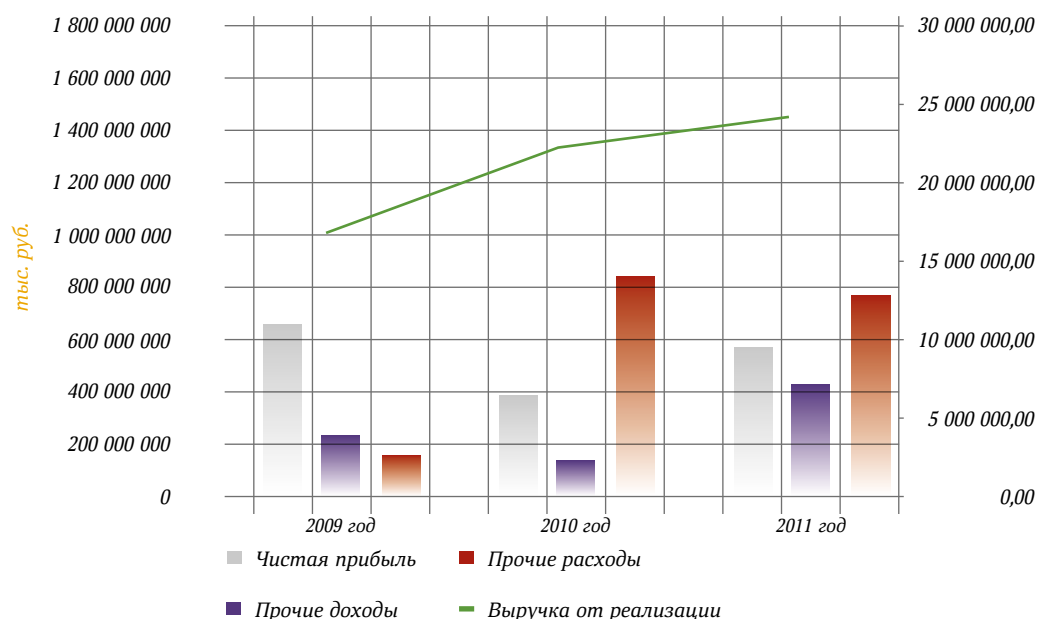
Таблица 4.3.1.

| Показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | Темп роста 2011/2010, % |
|----------------|------------|--------------|--------------|-------------------------|
| Чистая прибыль | 663 901,00 | 391 182,00 | 574 696,00 | 146,91 |
| EBIT | 790 695,00 | 1 294 474,00 | 1 073 326,00 | 82,92 |
| EBITDA | 809 709,00 | 1 316 338,00 | 1 122 844,00 | 85,30 |

Вышеуказанные показатели (EBIT и EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Основные финансово-экономические показатели

Диаграмма 4.3.1.



Снижение показателей EBIT, EBITDA на 17,08 % и 14,70 % соответственно, в 2011 году относительно предыдущего периода, обусловлено снижением прибыли от продаж на 17,08 %. Одновременное увеличение чистой прибыли объясняется ростом прочих доходов на 294 105 тыс. руб. и снижением прочих расходов на 72 300 тыс. рублей.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Таблица 4.3.2.

| Показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | Темп роста 2011/2010, % |
|-------------------------|---------|---------|---------|-------------------------|
| Норма чистой прибыли, % | 3,91 | 1,76 | 2,37 | 134,75 |
| Норма EBIT, % | 4,66 | 5,82 | 4,43 | 76,05 |
| Норма EBITDA, % | 4,77 | 5,92 | 4,63 | 78,24 |

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую финансовую деятельность. Рост данного коэффициента обусловлен соответственно ростом чистой прибыли.

Норма EBITDA и EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 4.3.3.

| Показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | Темп роста 2011/2010, % |
|--|---------|---------|---------|-------------------------|
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 10,3 | 10,6 | 10,9 | 102,27 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности | 35,5 | 34,3 | 33,5 | 97,67 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 11,9 | 13,8 | 12,3 | 88,7 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности | 20,3 | 19,0 | 23,0 | 121,05 |

Коэффициент оборачиваемости рассчитывается как отношение объема дохода (выручки) от реализации продукции (работ, услуг) к средней дебиторской (кредиторской) задолженности, показывает, сколько раз за период (за год) оборачивается задолженность.

Оборачиваемость задолженности отражает среднее число дней, необходимое для ее возврата. Данные показатели являются стабильными на протяжении рассматриваемых периодов.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

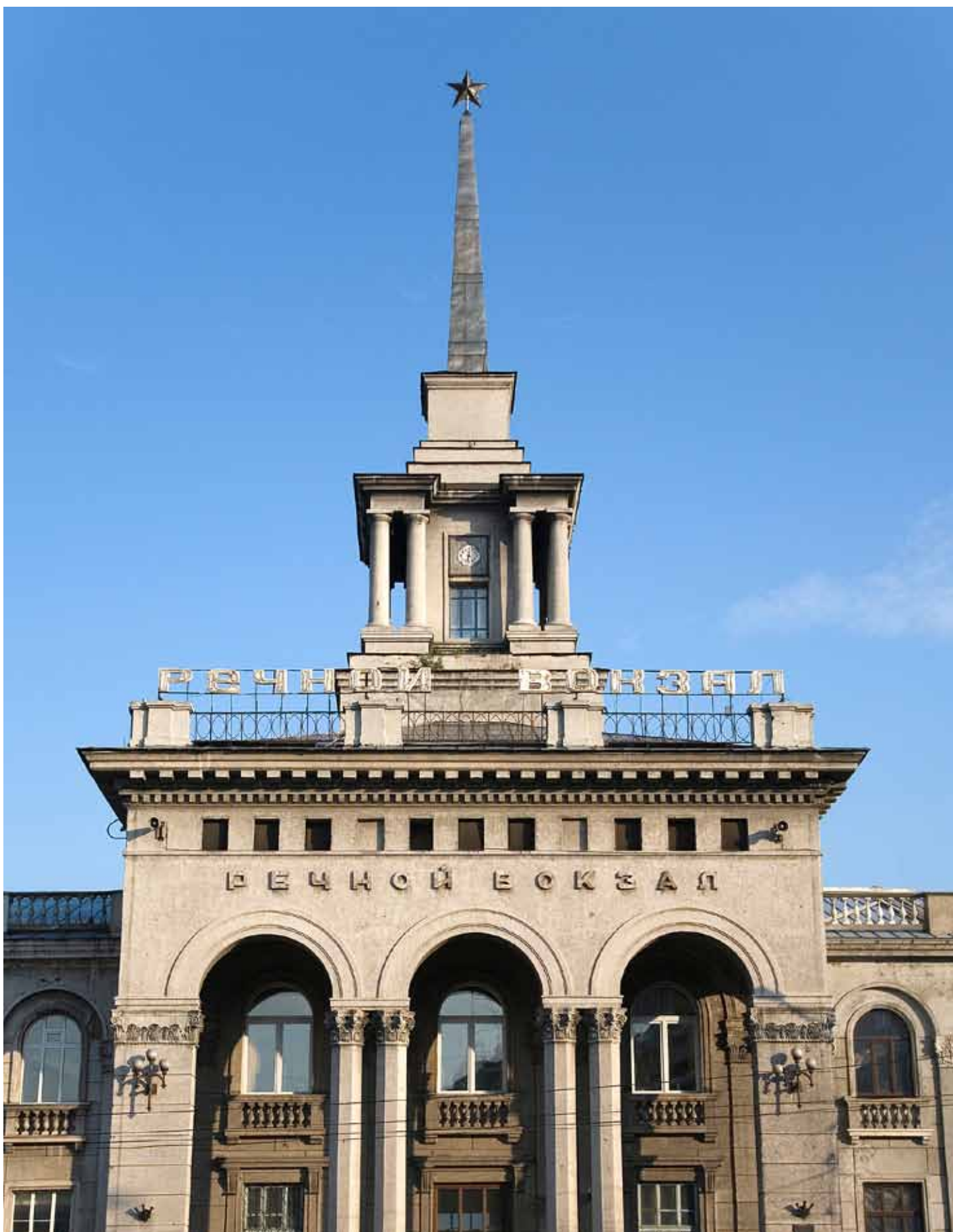


Таблица 4.3.4.

| Показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | Темп роста 2011/2010, % |
|------------------------------------|---------|---------|---------|-------------------------|
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1,89 | 1,77 | 1,62 | 91,10 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,70 | 0,38 | 0,64 | 169,01 |
| Коэффициент Бивера | 0,42 | -0,11 | 0,54 | 508,8 |

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Снижение показателя обусловлено ростом кредиторской задолженности перед поставщиками электроэнергии на 51,8 %, а также ростом авансов, полученных от покупателей электроэнергии, на 35,6 %.

Коэффициент абсолютной ликвидности – наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Увеличение показателя обусловлено ростом величины денежных эквивалентов в 2011 году.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Операционный денежный поток в 2011 году вырос на 1 652 881 тыс. рублей.

Показатели структуры капитала

Таблица 4.3.5.

| Показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | Темп роста 2011/2010, % |
|--|---------|---------|---------|-------------------------|
| Коэффициент автономии | 0,48 | 0,47 | 0,44 | 92,92 |
| Соотношение заемного и собственного капитала | 1,09 | 1,13 | 1,30 | 114,33 |

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии (финансовой независимости), поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. Структура капитала является стабильной с 2008 года. Увеличение коэффициента соотношения заемного и собственного капитала на 14,33 % объясняется ростом краткосрочных обязательств Общества.

Показатели доходности капитала

Таблица 4.3.6.

| Показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | Темп роста 2011/2010, % |
|------------|---------|---------|---------|-------------------------|
| ROA, % | 19,90 | 10,20 | 12,90 | 125,80 |
| ROE, % | 50,06 | 34,08 | 40,19 | 117,93 |

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании. Увеличение данного показателя обусловлено ростом величины чистой прибыли.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 4.4.1.

| № п/п | Наименование показателя | 2009 г. Факт | 2010 г. Факт | 2011 г. Факт | Темп роста (6/5), % |
|-------|--|-----------------|-----------------|-----------------|---------------------------|
| 1 | Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе: | | 33 000 | | 0 |
| 1.1. | покупатели и заказчики | | 33 000 | | 0 |
| 1.2. | векселя к получению | | | | |
| 1.3. | задолженность дочерних и зависимых обществ | | | | |
| 1.4. | авансы выданные | | | | |
| 1.5. | прочие дебиторы | | | | |
| 2 | Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе: | 2 023 579 | 2 780 478 | 2 438 508 | 88 |
| 2.1. | покупатели и заказчики | 1 684 850 | 2 534 867 | 2 291 758 | 90 |
| 2.2. | векселя к получению | | | | |
| 2.3. | задолженность дочерних и зависимых обществ | | | | |
| 2.4. | задолженность участников по взносам в уставный капитал | | | | |
| 2.5. | авансы выданные | 287 144 | 169 183 | 41 226 | 24 |
| 2.6. | прочие дебиторы | 51 585 | 76 428 | 105 524 | 138 |

По состоянию на 31.12.2011 г. долгосрочная дебиторская задолженность отсутствовала, дебиторская задолженность до 12 мес. составила 2 438 508 тыс. рублей.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 341 970 тыс. руб. в основном за счет снижения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 4.5.1.

| № п/п | Наименование показателя | 2009 г. Факт | 2010 г. Факт | 2011 г. Факт | Темп роста (6/5), % |
|-------|---|-----------------|-----------------|-----------------|---------------------------|
| 1. | Займы и кредиты | | | | |
| 2. | Кредиторская задолженность | 1 749 751 | 2 043 228 | 2 617 065 | 128 |
| 2.1. | поставщики и подрядчики, | 978 945 | 1 330 977 | 1 818 529 | 137 |
| 2.1. | векселя к уплате | | | | |
| 2.3. | задолженность перед дочерними и зависимыми обществами | | | | |
| 2.4. | задолженность по оплате труда перед персоналом | 22 621 | 25 150 | 35 243 | 140 |
| 2.5. | задолженность перед гос. внебюджетными фондами | 11 838 | 10 953 | 20 445 | 187 |
| 2.6. | по налогам и сборам | 133 337 | 191 263 | 82 292 | 43 |
| 2.7. | авансы полученные | 588 059 | 471 753 | 640 867 | 136 |
| 2.8. | прочие кредиторы | 10 756 | 5 759 | 10 912 | 189 |
| 2.9. | задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 4 195 | 7 373 | 8 777 | 119 |
| 3. | Доходы будущих периодов | | | | |
| 4. | Резервы предстоящих расходов | | | 13 077 | |
| 5. | Прочие краткосрочные обязательства | 14 295 | 5 222 | 879 | 17 |

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 2 617 065 тыс. рублей.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 573 837 тыс. руб. в основном за счет роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика Общества – это 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 погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

В 2008 году на заседании Совета директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол № 43 от 23.10.2008 г.), которое определяет 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 и ограничения на выплату дивидендов.

Размер выплаченных ОАО «Красноярскэнергосбыт» дивидендов, тыс. руб. без учета налогов (общая сумма в год)

Таблица 4.6.1.

| Дивиденды | 2009 г. (дивиденды по итогам 2008 г.) | 2010 г. (дивиденды по итогам 2009 г.) | 2011 г. (дивиденды по итогам 2010 г.) |
|----------------------------|--|--|--|
| Всего, в том числе: | 362 948,404 | 147 874,157 | 391 182,000 |
| на обыкновенные акции | 260 287,515 | 97 016,915 | 304 771,148 |
| на привилегированные акции | 102 660,889 | 50 857,242 | 86 410,851 |

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за 2010 финансовый год.

Таблица 4.6.2.

| Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям | 2010 г. | |
|---|---|--------------------------|
| Категория (тип) акций | Обыкновенные | Привилегированные типа А |
| Общий размер объявленных дивидендов | 304 771 148,151 руб. | 86 410 851,8419 руб. |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию | 0,51132700246 руб. | 0,51132700246 руб. |
| Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов | В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов | |
| Общий размер выплаченных дивидендов | 304 442 925,81 руб. | 35 062 655,63 руб. |
| Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме | Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров | |



*Ценность
новых
возможностей*

5. Инвестиции



5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Инвестиции Общества в 2011 году составили 216,44 млн руб., в процентном отношении выполнение составило 56,4 %.

Основные причины неосвоения инвестиционной программы в полном объеме – позднее утверждение Годовой комплексной программы закупок Общества (протокол заседания Совета директоров от 12.08.2011 г. № 79) и позднее утверждение скорректированной инвестиционной программы в составе бизнес-плана Общества.

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года

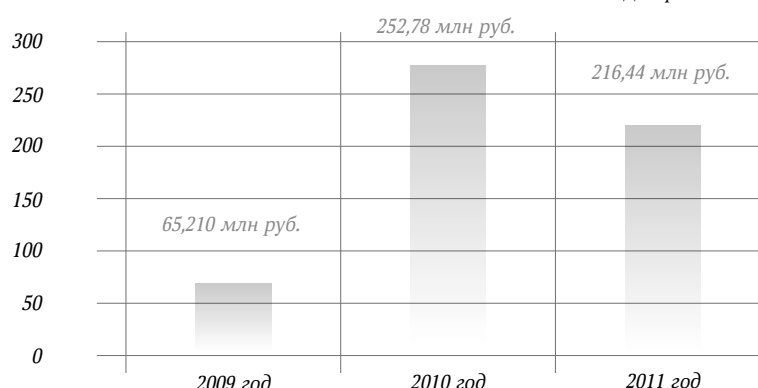
Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1.1 и на диаграмме 5.1.1.

Таблица 5.1.1.

| № | Показатель | 2009 г. | | 2010 г. | | 2011 г. | |
|-----|--|----------|-----|----------|------|----------|------|
| | | млн руб. | % | млн руб. | % | млн руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Капитальные вложения (без НДС) | 65,210 | 100 | 252,78 | 33,3 | 216,44 | 56,4 |
| 1.1 | РиТП | 65,210 | 100 | 252,78 | 33,3 | 13,615 | 3,5 |
| 1.2 | Новое строительство | | | | | 8,604 | 2,3 |
| 1.3 | Приобретение объектов основных средств | | | | | 194,22 | 50,6 |

Динамика капитальных вложений

Диаграмма 5.1.1.



Источники финансирования инвестиционных программ

Таблица 5.1.2.

| Инвестиционная программа | Источники финансирования | Объем финансирования, млн руб. с НДС |
|--|--------------------------|--------------------------------------|
| Реконструкция зданий и сооружений | Амортизация | 8,764 |
| Реконструкция приобретенных объектов недвижимости | Прибыль | 6,730 |
| Приобретение объектов недвижимости | Прибыль | 1,501 |
| Создание информационных систем ИТ инфраструктуры | Амортизация | 23,122 |
| | Прибыль | 8,537 |
| Создание и модернизация АИИС КУЭ на ОРЭМ и РРЭ | Амортизация | 1,895 |
| | Прибыль | 39,898 |
| Приобретение оборудования для организации энергоаудита | Прибыль | 11,229 |
| Приобретение автотранспорта | Амортизация | 12,080 |
| | Прибыль | 8,936 |
| Приобретение и установка климатической техники | Амортизация | 0,321 |
| Приобретение оборудования для цеха ТОРПУЭ | Амортизация | 1,124 |
| Приобретение оборудования для столовой | Амортизация | 0,192 |
| Приобретение оборудования для ЖКХ | Амортизация | 0,470 |
| Оформление прав на земельные участки | Амортизация | 1,550 |
| Приобретение оборудования для создания центра по энергоэффективности | Прибыль | 1,001 |
| Общий объем финансирования: | | 127,35 |
| | за счет амортизации | 49,518 |
| | за счет прибыли | 77,832 |

Структура капиталовложений по направлениям

Структура капиталовложений по направлениям представлена в таблице 5.1.3 и на диаграмме 5.1.2.

Таблица 5.1.3.

| Наименование направлений | 2011 год | |
|---|--------------------------|--------------------------|
| | план, млн руб. (без НДС) | факт, млн руб. (без НДС) |
| Реконструкция зданий и сооружений | 7,633 | 7,667 |
| Реконструкция приобретенных объектов недвижимости | 33,239 | 5,948 |
| Проектирование нового здания для ОАО «Красноярскэнергосбыт» | 30,00 | 0,00 |
| Услуги по строительному контролю за выполнением работ по строительству административного здания ОАО «Красноярскэнергосбыт» | 7,627 | 0,00 |
| Приобретение в собственность ОАО «Красноярскэнергосбыт» части административного здания, находящегося в долевой собственности у ОАО «Красноярскэнергосбыт» и ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13) | 39,830 | 0,00 |
| Приобретение объектов недвижимости | 27,340 | 8,604 |
| Создание информационных систем ИТ инфраструктуры | 26,272 | 25,568 |
| Создание и модернизация АИИС КУЭ на ОРЭМ и РРЭ | 171,805 | 135,433 |
| Приобретение оборудования для организации энергоаудита | 14,068 | 7,542 |
| Приобретение производственной базы | 0,00 | — 0,137 |
| Приобретение автотранспорта | 19,325 | 19,306 |
| Приобретение климатической техники | 0,051 | 0,284 |
| Приобретение оборудования для цеха ТОРПУЭ | 0,954 | 0,952 |
| Приобретение оборудования для столовой | 0,163 | 0,163 |
| Приобретение оборудования для ЖКХ | 0,405 | 0,407 |
| Приобретение оборудования для создания центра энергоэффективности | 3,117 | 3,117 |
| Оформление прав на земельные участки | 2,134 | 1,586 |
| ИТОГО: | 383,963 | 216,44 |

Диаграмма 5.1.2.



- Приобретение объектов основных средств – 194,22 млн руб.
- Техническое перевооружение и реконструкция – 13,615 млн руб.
- Новое строительство и расширение действующих предприятий – 8,604 млн руб.

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

В 2011 году у ОАО «Красноярскэнергосбыт» не было инвестиций в форме финансовых вложений.





*Залог
постоянной
эффективности*

6. Инновации



6.1. Инновационная деятельность

Основным инновационным проектом, реализуемым Обществом в течение нескольких лет, является создание и развитие автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Красноярскэнергосбыт» в соответствии с требованиями оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), а также создание новых и модернизация существующих автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» с присоединенной мощностью свыше 750 кВА.

Реализация данного проекта позволит улучшить оперативность и точность планирования энергопотребления и объема закупки на оптовом рынке электроэнергии, сократить затраты на контроль и сбор данных коммерческого учета электроэнергии, а также обеспечит возможность выбора оптимальных тарифов и расчета на основании фактических измерений (вместо расчетов по типовым графикам) наиболее энергоемкой группы промышленных потребителей ОАО «Красноярскэнергосбыт».

В целях реализации данного инновационного проекта, развития АИИС КУЭ на оптовом и розничном рынке электроэнергии и технического обеспечения, достижения лучших экономических показателей Общества в инвестиционную программу Общества включены следующие направления:

- Создание и расширение АИИС КУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» на ОРЭМ;
- Модернизация и расширение состава точек учета АСКУЭ абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» на розничном рынке электроэнергии.

В рамках данного проекта создана и поэтапно расширена АИИС КУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт», соответствующая требованиям технических регламентов оптового рынка электроэнергии и мощности. В составе группы точек поставки ОАО «Красноярскэнергосбыт» на ОРЭМ зарегистрировано 1 053 точки поставки по 20 сечениям. В 2010 году в целях обеспечения проведения расчетов на ОРЭМ получен паспорт соответствия техническим требованиям договора о присоединении к торговой системе

ОРЭМ, внедренной ранее АИИС КУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» по 15 точкам измерения, в 2011 году – дополнительно по 24 точкам учета. С целью минимизации отклонений, ввиду возможного изменения статуса «малых точек» поставки на ОРЭМ, ведется дальнейшее расширение состава измерительного уровня внедренной АИИС КУЭ, и в 2012 году планируется дополнительно включить в АИИС КУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» 29 точек учета. Также в рамках развития АИИС КУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» создан центр сбора и обработки данных коммерческого учета электроэнергии, позволяющий обеспечить оперативный сбор, обработку данных и информационный обмен в требуемых электронных форматах с субъектами как оптового, так и розничного рынка электроэнергии.

За последние несколько лет, при содействии ОАО «Красноярскэнергосбыт», для расчетов на розничном рынке электроэнергии абонентами было внедрено более 130 АСКУЭ, и дополнительно более 20 абонентов произвели замену приборов учета для обеспечения почасового учета электроэнергии на уровне измерительных комплексов, без применения АСКУЭ и автоматизированного сбора и передачи данных. Вследствие слабого тарифного и законодательного стимулирования потребителей к переходу на фактические «почасовые» расчеты динамика внедрения АСКУЭ потребителями с 2008 года несколько снизилась как в отношении внедряемых объектов автоматизации (диаграмма 6.1.1), так и в отношении общего объема автоматизируемых точек учета электроэнергии (диаграмма 6.1.2). В то же время в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «Красноярскэнергосбыт»

в 2011 году были созданы автоматизированные системы АСКУЭ по 174 абонентам и автоматизировано около 1 300 точек учета электроэнергии. В данное время автоматизированный почасовой учет обеспечен по 2 500 точкам учета, что составляет 56 % объема полезного отпуска группы промышленных потребителей ОАО «Красноярскэнергосбыт» (диаграмма 6.1.3). С 2012 по 2016 год планируется

дальнейшее развитие АСКУЭ промышленных потребителей и начало работ по одному из перспективных направлений автоматизации – внедрение автоматизированного учета электроэнергии бытовых абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт» (АСКУЭ бытового сектора). На нижеприведенных графиках также указана планируемая динамика расширения АСКУЭ ОАО «Красноярскэнергосбыт» в 2012 году.

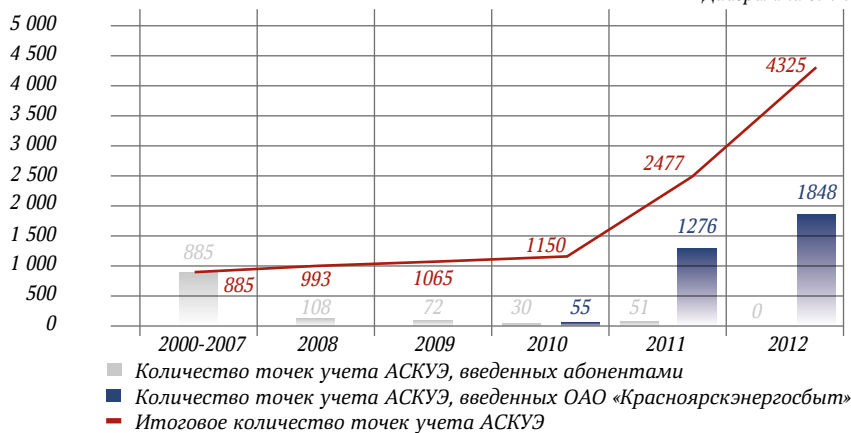
Внедрение АСКУЭ абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Диаграмма 6.1.1.



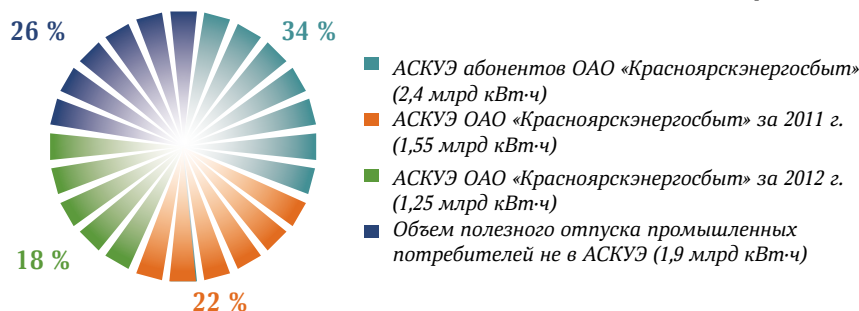
Количество автоматизированных точек учета абонентов ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Диаграмма 6.1.2.



Объем полезного отпуска промышленных потребителей, учитываемый в АСКУЭ

Диаграмма 6.1.3.





Воплощение — в действии

7.

Информация об объеме
каждого из использованных
Обществом в 2010 году
видов энергетических ресурсов



7. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в 2011 году видов энергетических ресурсов

Таблица 7.1

| № п/п | Наименование энергии | В натуральном выражении | В денежном выражении, руб. |
|----------|-----------------------|----------------------------|-------------------------------|
| 1. | Тепловая энергия | 3 424,1 ГКал | 3 077 100 |
| 2. | Электрическая энергия | 3 324,3 МВт·ч | 1 546 800 |
| 3. | Бензин автомобильный | 722 623 литра | 14 764 683 |
| 4. | Топливо дизельное | 20 202 литра | 394 343 |
| 5. | Уголь | 213 тонн | 105 543,23 |
| 6. | Горючие сланцы | | |
| 7. | Торф и др. | | |



Приложение 1.

Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2011 года
 Организация **Красноярскэнергосбыт**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **распределение электроэнергии**
 Организационно-правовая форма \ форма собственности
Открытое акционерное общество/ смешанная
 Единица измерения **тыс.руб**
 Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

| КОДЫ | |
|--------------------------|------------|
| Форма N1 по ОКУД | 0710001 |
| Дата [год, месяц, число] | 2011/12/31 |
| по ОКПО | 78453317 |
| ИНН | 2466132221 |
| по ОКВЭД | 40.10.3 |
| по ОКОПФ\ОКФС | 47/16 |
| по ОКЕИ | 384 |

Дата утверждения
 Дата отправки [принятия]

| Пояснения | АКТИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-----------|---|-------------|----------------|----------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | 1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 1 | Нематериальные активы, в том числе: | 1110 | 0 | 26 | 71 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | | | |
| 2 | Основные средства, в том числе: | 1130 | 584 843 | 418 642 | 188 302 |
| 2.1 | Основные средства | 1131 | 368 618 | 308 654 | 141 045 |
| 2.3 | Здания производственного назначения | 1131.1 | 228 415 | 199 881 | 100 333 |
| | Сооружения специальные и прочие сооружения | 1131.2 | 1 375 | 753 | 811 |
| | Машины и оборудование | 1131.3 | 95 861 | 83 946 | 23 007 |
| | Транспортные средства и передвижная техника | 1131.3 | 33 021 | 16 306 | 14 178 |
| | Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь | 1131.4 | 6 129 | 5 572 | 1 971 |
| | Земельные участки, объекты природопользования и насаждения | 1131.5 | 3 287 | 2 003 | 407 |
| | Прочие основные фонды | 1131.6 | 530 | 193 | 338 |
| 2.2 | Незавершенное строительство, в том числе: | 1132 | 184 046 | 54 647 | 3 560 |
| | Оборудование к установке | 1132.1 | | - | - |
| | Строительство объектов | 1132.2 | 175 667 | 54 647 | 3 560 |
| | Затраты по долевого строительству | 1132.3 | 8 379 | - | - |
| | Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС | 1132.4 | 0 | - | - |
| | Приобретение объектов основных средств | 1133 | 32 179 | 55 341 | 43 697 |
| | Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель | 1133.1 | 125 | 148 | 281 |
| | Приобретение объектов основных средств | 1133.2 | 32 054 | 55 193 | 43 416 |
| | Доходные вложения в материальные ценности, в том числе: | 1140 | 0 | - | - |
| | Имущество для передачи в лизинг | 1140.1 | 0 | - | - |
| | Финансовые вложения, в том числе: | 1150 | 0 | - | - |
| | Инвестиции в акции | 1151 | 0 | - | - |
| | Инвестиции в долговые ценные бумаги | 1152 | 0 | - | - |
| | Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев | 1153 | 0 | - | - |
| | Прочие долгосрочные финансовые вложения | 1154 | 0 | - | - |
| | Отложенные налоговые активы | 1160 | 562 | 468 | 729 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1170 | 898 | 5 716 | 2 049 |
| | Приобретение и создание нематериальных активов | 1170.1 | | | |
| | Прочие внеоборотные активы | 1170.2 | 898 | 5 716 | 2 049 |
| | ИТОГО по Разделу 1 | 1200 | 586 303 | 424 852 | 191 151 |

| Пояснения | АКТИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-----------|---|---------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 4. | Запасы, в том числе: | 1210 | 22 686 | 13 806 | 19 472 |
| | Материально – производственные запасы: | 1211 | 20 839 | 9 430 | 6 047 |
| | Сырье и материалы | 1211.1 | 7 469 | 2 776 | 2 101 |
| | ГСМ | 1211.2 | 1 689 | 503 | 533 |
| | Запасные части | 1211.3 | 7 455 | 1 266 | 605 |
| | Специальная оснастка и специальная одежда | 1211.4 | 1 391 | 973 | 797 |
| | Основные средства, учтенные в составе материалов | 1211.5 | - | - | - |
| | Строительные материалы | 1211.6 | - | - | - |
| | Прочее материалы | 1211.7 | 2 835 | 3 912 | 2 011 |
| | Затраты в незавершенном производстве | 1212 | 0 | - | - |
| | Готовая продукция и товары для перепродажи | 1213 | 917 | 842 | 1 073 |
| | Товары отгруженные | 1214 | - | - | - |
| | Расходы будущих периодов | 1215 | 930 | 3 534 | 12 352 |
| | Прочие запасы | 1216 | 0 | - | - |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 73 | 56 | 61 |
| п.5.1 | Дебиторская задолженность, в том числе: | 1230 | 2 438 508 | 2 813 478 | 2 023 579 |
| | Долгосрочная дебиторская задолженность | 1231 | 0 | 33 000 | - |
| | Покупатели и заказчики, в том числе: | 1231.1 | 0 | 33 000 | - |
| | Покупатели электроэнергии | 1231.1.1 | - | 33 000 | - |
| | Покупатели мощности | 1231.1.2 | 0 | - | - |
| | Покупатели теплоэнергии | 1231.1.3 | 0 | - | - |
| | Арендаторы (субарендаторы) | 1231.1.4 | 0 | - | - |
| | Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики | 1231.1.5 | 0 | - | - |
| | Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию | 1231.1.6 | 0 | - | - |
| | Заказчики услуг по капитальному строительству | 1231.1.7 | 0 | - | - |
| | Заказчики услуг организаторов строительства | 1231.1.8 | 0 | - | - |
| | Заказчики услуг по НИОКРам | 1231.1.9 | 0 | - | - |
| | Заказчики транспортных услуг | 1231.1.10 | 0 | - | - |
| | Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам | 1231.1.11 | 0 | - | - |
| | Потребители услуг связи | 1231.1.12 | 0 | - | - |
| | Прочие покупатели | 1231.1.13 | 0 | - | - |
| | Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе: | 1231.2 | 0 | - | - |
| | Компаний входящих в Группу | 1231.2.1 | 0 | - | - |
| | Прочих Обществ | 1231.2.2 | 0 | - | - |
| | Задолженность по дивидендам, в том числе: | 1231.3 | 0 | - | - |
| | Компаний входящих в Группу | 1231.3.1 | 0 | - | - |
| | Прочих Обществ | 1231.3.2 | 0 | - | - |
| | Авансы выданные, в том числе: | 1231.4 | 0 | - | - |
| | Поставщикам электроэнергии | 1231.4.1 | 0 | - | - |
| | Поставщикам мощности | 1234.4.2 | 0 | - | - |
| | Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка | 1234.4.3 | 0 | - | - |
| | Поставщикам материально-производственных запасов | 1234.4.4 | 0 | - | - |
| | Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов | 1234.4.5 | 0 | - | - |
| | Подрядчикам по капитальному строительству | 1234.4.6 | 0 | - | - |
| | Организаторам строительства | 1234.4.7 | 0 | - | - |
| | Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию | 1234.4.8 | 0 | - | - |
| | Прочим поставщикам и подрядчикам | 1234.4.9 | 0 | - | - |

| Пояснения | АКТИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-----------|---|-----------|-------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Прочая долгосрочная дебиторская задолженность | 1231.5 | 0 | - | - |
| | Задолженность работников по предоставленным займам | 1231.5.1 | 0 | - | - |
| | Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению | 1231.5.2 | 0 | - | - |
| | Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество | 1231.5.3 | 0 | - | - |
| | Задолженность по беспроцентным вексям | 1231.5.4 | 0 | - | - |
| | Задолженность по беспроцентным займам | 1231.5.5 | 0 | - | - |
| | Задолженность по лизинговым договорам | 1231.5.6 | 0 | - | - |
| | Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства | 1231.5.7 | 0 | - | - |
| | Долгосрочная задолженность прочих дебиторов | 1231.5.8 | 0 | - | - |
| п.5.2 | числе: | 1232 | 2 438 508 | 2 780 478 | 2 023 579 |
| п.5.1 | Покупатели и заказчики, в том числе: | 1232.1 | 2 291 758 | 2 534 867 | 1 684 850 |
| | Покупатели электроэнергии | 1232.1.1 | 2 207 805 | 2 502 711 | 1 654 985 |
| | Покупатели мощности | 1232.1.2 | - | - | - |
| | Покупатели теплоты | 1232.1.3 | - | - | 28 451 |
| | Арендаторы (субарендаторы) | 1232.1.4 | 57 | 74 | 60 |
| | Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики | 1232.1.5 | - | - | - |
| | Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию | 1232.1.6 | 1 075 | 126 | 622 |
| | Заказчики услуг по капитальному строительству | 1232.1.7 | - | - | - |
| | Заказчики услуг организатора строительства | 1232.1.8 | - | - | - |
| | Заказчики услуг по НИОКРам | 1232.1.9 | - | - | - |
| | Заказчики транспортных услуг | 1232.1.10 | - | - | - |
| | Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам | 1232.1.11 | 79 700 | - | 285 |
| | Потребители услуг связи | 1232.1.12 | - | - | - |
| | Прочие покупатели | 1232.1.13 | 3 121 | 31 956 | 447 |
| | Векселя к получению, в том числе: | 1232.2 | 0 | - | - |
| | Предприятий входящих в Группу | 1232.2.1 | 0 | - | - |
| | Прочие векселя третьих лиц | 1232.2.2 | 0 | - | - |
| | Задолженность по дивидендам, в том числе: | 1232.3 | 0 | - | - |
| | Предприятиям входящим в Группу | 1232.3.1 | 0 | - | - |
| | Прочим третьим лицам | 1232.3.2 | 0 | - | - |
| | Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | 1232.4 | 0 | - | - |
| | Авансы выданные, в том числе: | 1232.5 | 41 226 | 169 183 | 287 144 |
| | Поставщикам электроэнергии | 1232.5.1 | 405 | - | - |
| | Поставщикам мощности | 1232.5.2 | 170 | 7 105 | 29 518 |
| | Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка | 1232.5.3 | - | - | - |
| | Поставщикам материально-производственных запасов | 1232.5.4 | 0 | 754 | - |
| | Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов | 1232.5.5 | 2 220 | 2 641 | 14 111 |
| | Подрядчикам по капитальному строительству | 1232.5.6 | 37 093 | 157 933 | 213 100 |
| | Организаторам строительства | 1232.5.7 | - | - | - |
| | Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию | 1232.5.8 | - | - | - |
| | Прочим поставщикам и подрядчикам | 1232.5.9 | 1 338 | 750 | 30 415 |
| | Прочая дебиторская задолженность, в том числе: | 1235.6 | 105 524 | 76 428 | 51 585 |
| | Задолженность по процентам по финансовым вложениям | 1235.6.1 | 1 476 | 0 | 527 |

| Пояснения | АКТИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|------------|---|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Переплата по налогам и сборам, в том числе: | 1235.6.2 | 2 484 | 2 106 | 15 545 |
| | по налогу на прибыль | 235.6.2.1 | 434 | 0 | 14 220 |
| | по налогу на добавленную стоимость | 235.6.2.2 | 0 | 0 | 21 |
| | по налогу с доходов физических лиц | 235.6.2.3 | 0 | 0 | 0 |
| | по налогу на имущество | 235.6.2.4 | 0 | 0 | 0 |
| | по прочим налогам и сборам | 235.6.2.5 | 2 050 | 2 106 | 1 304 |
| | Задолженность внебюджетных фондов, в том числе: | 1235.6.3 | 0 | 67 | 0 |
| | Пенсионного фонда РФ | 235.6.3.1 | 0 | 0 | 0 |
| | Фонда обязательного медицинского страхования | 235.6.3.2 | 0 | 0 | 0 |
| | Фонда социального страхования | 235.6.3.3 | 0 | 67 | 0 |
| | Задолженность работников по предоставленным займам | 1235.6.4 | 0 | 0 | 0 |
| | Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению | 1235.6.5 | 0 | 0 | 0 |
| | Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество | 1235.6.6 | 41 | 0 | 0 |
| | Задолженность по беспроцентным векселям | 1235.6.7 | 0 | 0 | 0 |
| | Задолженность по беспроцентным займам | 1235.6.8 | 0 | 0 | 0 |
| | Задолженность по лизинговым договорам | 1235.6.9 | 0 | 0 | 0 |
| | Задолженность по имущественному и личному страхованию | 1235.6.10 | 216 | 0 | 0 |
| | Переплата за пользование водными объектами | 1235.6.11 | 0 | 0 | 0 |
| | Краткосрочная задолженность прочих дебиторов | 1235.6.12 | 101 307 | 74 255 | 35 513 |
| п.3 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе: | 1240 | 0 | - | - |
| | Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе: | 1240.1 | 0 | - | - |
| | Компаниям входящим в Группу | 1240.1.1 | - | - | - |
| | Прочим третьим лицам | 1240.1.2 | - | - | - |
| | Векселя, сроком погашения до 12 месяцев: | 1240.2 | 0 | - | - |
| | Компаниям входящим в Группу | 1240.2.1 | 0 | - | - |
| | Прочим третьим лицам | 1240.2.2 | 0 | - | - |
| | Прочие краткосрочные вложения, в том числе: | 1240.3 | 0 | - | - |
| | Компаниям входящим в Группу | 1240.3.1 | 0 | - | - |
| | Прочим третьим лицам | 1240.3.2 | 0 | - | - |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе: | 1250 | 1 694 141 | 780 453 | 1 228 110 |
| | Касса | 1250.1 | 600 | 187 | 253 |
| | Расчетные счета | 1250.2 | 200 222 | 779 835 | 269 837 |
| | Валютные счета | 1250.3 | - | - | - |
| | Прочие денежные средства, в том числе: | 1250.4 | 13 319 | 431 | 20 |
| | Специальные счета в банках | 1250.4.1 | 12 490 | - | - |
| | Денежные документы | 1250.4.2 | 15 | - | 20 |
| | Переводы в пути | 1250.4.3 | 814 | 431 | - |
| | Денежные эквиваленты | 1250.5 | 1 480 000 | - | 958 000 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 97 764 | 71 982 | 89 748 |
| | Внутрихозяйственные расчеты | 1260.1 | 0 | - | - |
| | Прочие активы, в том числе: | 1260.2 | 97 764 | 71 982 | 89 748 |
| | НДС по авансам | 1260.6.1 | 97 764 | 71 982 | 89 748 |
| | прочие | 1260.6.2 | - | - | - |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 4 253 172 | 3 679 775 | 3 360 970 |
| | БАЛАНС | 1600 | 4 839 475 | 4 104 627 | 3 552 121 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-----------|---|-------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе: | 1310 | 15 301 | 15 301 | 15 301 |
| | в привилегированных акциях | 1310.1 | 3 380 | 3 380 | 3 380 |
| | в обыкновенных акциях | 1310.2 | 11 921 | 11 921 | 11 921 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | | | |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | | | |
| | Добавочный капитал (без переоценки), в том числе: | 1350 | 128 093 | 128 093 | 127 361 |
| | Эмиссионный доход | 1350.1 | 0 | - | - |
| | Прочие источники | 1350.2 | 128 093 | 128 093 | 127 361 |
| | Резервный капитал, в том числе: | 1360 | 765 | 765 | 765 |
| | Резервы, образованные в соответствии с законодательством | 1360.1 | 0 | - | - |
| | Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | 1360.2 | 765 | 765 | 765 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе: | 1370 | 1 962 745 | 1 778 926 | 1 554 451 |
| | Нераспределенная прибыль прошлых лет | 1370.1 | 1 399 581 | 1 790 458 | 1 565 983 |
| | Непокрытый убыток прошлых лет | 1370.2 | -11 532 | (11 532) | (11 532) |
| | Сумма уценки в результате переоценки ОС | 1370.3 | | - | - |
| | Нераспределенная прибыль отчетного года | 1370.4 | 574 696 | - | - |
| | Непокрытый убыток отчетного года | 1370.5 | 0 | - | - |
| | ИТОГО по Разделу III | 1300 | 2 106 904 | 1 923 085 | 1 697 878 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства, в том числе | 1410 | 0 | 0 | 0 |
| | Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1410.1 | 0 | - | - |
| | Займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе: | 1410.2 | 0 | 0 | 0 |
| | Компаний входящих в Группу | 140.2.1 | 0 | - | - |
| | Прочих Обществ | 1410.2.2 | 0 | - | - |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 101 550 | 133 092 | 90 197 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | | | |
| | Прочие обязательства, в том числе: | 1450 | 0 | - | - |
| | Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед: | 1450.1 | 0 | - | - |
| | Поставщиками электроэнергии | 1450.1.1 | 0 | - | - |
| | Поставщиками мощности | 1450.1.2 | 0 | - | - |
| | Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка | 1450.1.3 | 0 | - | - |
| | Поставщиками материально-производственных запасов | 1450.1.4 | 0 | - | - |
| | Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов | 1450.1.5 | 0 | - | - |
| | Подрядчиками по капитальному строительству | 1450.1.6 | 0 | - | - |
| | Организаторами строительства | 1450.1.7 | 0 | - | - |
| | Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию | 1450.1.8 | 0 | - | - |
| | Прочими поставщиками и подрядчиками | 1450.1.9 | 0 | - | - |
| | Задолженность по имущественному и личному страхованию | 1450.2 | 0 | - | - |
| | Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению | 1450.3 | 0 | - | - |
| | Задолженность по лизинговым договорам | 1450.4 | 0 | - | - |
| | Авансы, полученные по долгосрочным договорам | 1450.5 | 0 | - | - |
| | Целевое финансирование | 1450.6 | 0 | - | - |
| | Прочие долгосрочные обязательства | 1450.7 | 0 | - | - |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 101 550 | 133 092 | 90 197 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-----------|--|-------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Займы средства, в том числе: | 1510 | 0 | - | - |
| | Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1510.1 | 0 | - | - |
| | Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе: | 1510.2 | 0 | - | - |
| | Компаний входящих в Группу | 1510.2.1 | 0 | - | - |
| | Прочих Обществ | 1510.2.2 | 0 | - | - |
| п.5 | Кредиторская задолженность, в том числе: | 1520 | 2 617 065 | 2 043 228 | 1 749 751 |
| | Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед: | 1521 | 1 818 529 | 1 330 977 | 978 945 |
| | Поставщиками электроэнергии | 1521.1 | 408 099 | 268 844 | 178 680 |
| | Поставщиками мощности | 1521.2 | 324 230 | 278 309 | 157 317 |
| | Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка | 1521.3 | 5 079 | 1 388 | 788 |
| | Поставщиками материально-производственных запасов | 1521.4 | 8 440 | 2 942 | 1 264 |
| | Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов | 1521.5 | 1 756 | 2 701 | - |
| | Подрядчиками по капитальному строительству | 1521.6 | 10 771 | - | - |
| | Организаторами строительства | 1521.7 | - | - | - |
| | Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию | 1521.8 | 1 | 1 | 1 |
| | Прочими поставщиками и подрядчиками | 1521.9 | 1 060 153 | 776 792 | 640 895 |
| | Задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе: | 1522 | 35 243 | 25 150 | 22 621 |
| | Текущая | 1522.1 | 35 243 | 25 150 | 22 621 |
| | Задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1523 | 20 445 | 10 953 | 11 838 |
| | Фонд обязательного медицинского страхования | 1523.1 | 3 220 | 1 443 | 1 456 |
| | Фонду социального страхования | 1523.2 | 0 | - | 337 |
| | Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть) | 1523.3 | 16 415 | 9 313 | 6 915 |
| | Прочие взносы | 1523.4 | 810 | 197 | 3 130 |
| | Задолженность по налогам и сборам, в том числе: | 1524 | 82 292 | 191 263 | 133 337 |
| | по налогу на прибыль | 1524.1 | 2 253 | 59 473 | - |
| | по налогу на добавленную стоимость | 1524.2 | 64 545 | 121 094 | 121 331 |
| | по налогу с доходов физических лиц | 1524.3 | 13 425 | 9 126 | 11 024 |
| | по налогу на имущество | 1524.4 | 1 763 | 1 294 | 757 |
| | по прочим налогам и сборам | 1524.5 | 306 | 276 | 225 |
| | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 1525 | 8 777 | 7 373 | 4 195 |
| | Прочие кредиторы, в том числе: | 1526 | 651 779 | 477 512 | 598 815 |
| | Авансы полученные, в том числе от: | 1526.1 | 640 867 | 471 753 | 588 059 |
| | Покупателей электроэнергии | 1526.1.1 | 633 914 | 467 444 | 586 788 |
| | Покупателей мощности | 1526.1.2 | 0 | 0 | - |
| | Покупателей теплоэнергии | 1526.1.3 | 0 | 0 | - |
| | Арендаторов (субарендаторов) | 1526.1.4 | 0 | 0 | - |
| | Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики | 1526.1.5 | 0 | 0 | - |
| | Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию | 1526.1.6 | 3 543 | 3 080 | 1 088 |
| | Заказчиков услуг по капитальному строительству | 1526.1.7 | 0 | 0 | - |
| | Заказчиков услуг организаторов строительства | 1526.1.8 | 0 | 0 | - |
| | Заказчиков услуг по НИОКРам | 1526.1.9 | 0 | 0 | - |
| | Заказчиков транспортных услуг | 1526.1.10 | 0 | 0 | - |
| | Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам | 1526.1.11 | 2 339 | 0 | - |
| | Потребителей услуг связи | 1526.1.12 | 0 | 0 | - |

| Пояснения | ПАССИВ | Код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-----------|---|-----------|-------------|-------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Прочие покупатели | 1526.1.13 | 1 071 | 1 229 | 183 |
| | Задолженность по расчетам с подотчетными лицами | 1526.2 | 8 | 7 | 7 |
| | Задолженность по имущественному и личному страхованию | 1526.3 | | 0 | - |
| | Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению | 1526.4 | 133 | 0 | - |
| | Задолженность по лизинговым договорам | 1526.5 | | 0 | - |
| | Депонированная задолженность | 1526.6 | 4 | 0 | - |
| | Плата за пользование водными объектами | 1526.7 | | 0 | - |
| | Целевое финансирование | 1526.8 | 3 832 | 402 | - |
| | Краткосрочная задолженность прочим кредиторам | 1526.9 | 6 935 | 5 350 | 10 749 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 0 | - | - |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 13 077 | | |
| | Прочие обязательства | 1550 | 879 | 5 222 | 14 295 |
| | Внутрихозяйственные расчеты | 1550.1 | 0 | - | - |
| | Прочие обязательства | 1550.2 | 879 | 5 222 | 14 295 |
| | НДС по авансам выданным | 1550.2.1 | 879 | 5 222 | 14 295 |
| | Прочие краткосрочные обязательства | 1550.2.2 | | | |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 2 631 021 | 2 048 450 | 1 764 046 |
| | БАЛАНС | 1700 | 4 839 475 | 4 104 627 | 3 552 121 |



2012 г.

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

Отчет о прибылях и убытках

за январь- декабрь 2011 год

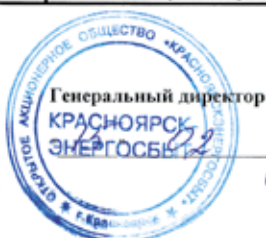
Организация **Красноярскэнергосбыт**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **распределение электроэнергии**
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Открытое акционерное общество/ смешанная
Единица измерения **тыс.руб**
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

Форма N2 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКДП
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

| КОДЫ |
|------------|
| 07100002 |
| 2011/12/31 |
| 78453317 |
| 2466132221 |
| 40.10.3 |
| 47/16 |
| 384 |

| Пояснения | Наименование показателя | Код стр. | За 2011 год | За 2010 год |
|-----------|---|-------------|---------------------|---------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка в | | | |
| | том числе: | 2110 | 24 237 624 | 22 230 415 |
| | электроэнергии и мощности для сбытовых компаний | 2111 | 23 842 996 | 22 100 093 |
| | прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера | 2112 | 390 123 | 126 404 |
| | прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера | 2113 | 4 505 | 3 918 |
| | Себестоимость продаж — в | | | |
| | том числе: | 2120 | (8 524 526) | (6 647 268) |
| | электроэнергии сбытовыми компаниями | 2121 | (8 160 935) | (6 538 116) |
| | прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера | 2122 | (355 753) | (103 015) |
| | прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера | 2123 | (7 838) | (6 137) |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 15 713 098 | 15 583 147 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | (14 639 772) | (14 288 673) |
| | Управленческие расходы. | 2220 | - | - |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 1 073 326 | 1 294 474 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - |
| | Проценты к получению | 2320 | 52 730 | 33 384 |
| | Проценты к уплате | 2330 | - | - |
| | Прочие доходы. | 2340 | 386 052 | 111 293 |
| | Прочие расходы | 2350 | (777 690) | (849 990) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 734 418 | 589 161 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | (206 526) | (160 329) |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 28 006 | 83 436 |
| | изменения отложенных налоговых обязательств | 2430 | 31 542 | (261) |
| | изменения отложенных налоговых активов | 2450 | 94 | (40 678) |
| | прочее | 2460 | 15 168 | 3 289 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 574 696 | 391 182 |

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За 2011 год | За 2010 год |
|-----------|---|-------------|----------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | СПРАВОЧНО. | | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | | - |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | | - |
| | Совокупный результат периода | 2500 | 574 696 | 391 182 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. | 2900 | 0,8678 | 0,6563 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | 0,0000 | 0,0000 |



[Signature]
2012г.

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

[Signature]

О.И. Орлова

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2011 год

Организация Красноярскэнергобьт

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности распределение электроэнергии

Организационно-правовая форма \ форма собственности

Открытое акционерное общество/ смешанная

Единица измерения тыс.руб

Местонахождение 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43

Форма N4 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710004

2010/12/31

78453317

2466132221

40.10.3

47/16

384

| Показатель наименование | Код | За 2011 год | За 2010 год |
|--|-------------|---------------------|---------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления-всего | 4110 | 24 503 280 | 23 412 034 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, работ, услуг | 4111 | 22 849 143 | 18 901 631 |
| в том числе: от реализации электроэнергии | 4111.1 | 22 599 887 | 18 792 047 |
| от оказания услуг по управлению | 4111.2 | 136 691 | 27 600 |
| поступление от продажи покупных товаров | 4111.3 | 25 890 | 22 129 |
| прочая реализация | 4111.4 | 86 675 | 59 855 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 383 | 1 186 |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | | |
| Прочие поступления: | 4119 | 1 653 754 | 4 509 218 |
| Поступления от реализации ТМЦ | 4119.1 | 16 | 81 |
| Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет) | 4119.2 | | 7 |
| Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий | 4119.3 | 44 | |
| Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств | 4119.4 | 31 | 11 101 |
| Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании | 4119.5 | 59 725 | 7 158 |
| Поступление залоговых сумм | 4119.6 | | |
| Поступление сумм невозмещаемых сборов | 4119.7 | | |
| Возврат займов выданных сотрудникам | 4119.8 | | |
| Поступления процентов по размещенным во вклады денежным средствам | 4119.9 | 69 315 | 33 332 |
| Возврат средств прочий | 4119.10 | 744 722 | 147 308 |
| Прочие поступления | 4119.11 | 779 900 | 4 310 230 |
| Платежи-всего: | 4120 | (23 105 602) | (23 552 125) |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (20 720 656) | (17 975 086) |
| Платежи по договорам покупки электроэнергии | 4121.1 | (8 051 338) | (6 555 861) |
| Платежи по договорам покупки мощности | 4121.2 | (3 480 500) | (4 723 033) |
| Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности | 4121.3 | (49 694) | (17 584) |
| Платежи по договорам аренды | 4121.3 | (8 457) | (7 301) |
| Платежи по договорам страхования имущества и ответственности | 4121.4 | (6 099) | (1 060) |
| Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств | 4121.5 | (78 453) | (20 369) |
| Платежи по договорам поставки ТМЦ | 4121.6 | (90 373) | (76 598) |

| | | | |
|---|-------------|--------------------|--------------------|
| Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги | 4121.7 | (1 369) | (1 524) |
| Платежи по договорам на рекламу и PR | 4121.8 | (1 548) | (1 585) |
| Оплата транспортных услуг сторонних организаций | 4121.9 | (8 115 085) | (6 377 889) |
| Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов | 4121.10 | (837 741) | (192 282) |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (704 182) | (583 167) |
| Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ | 4122.1 | (615 764) | (507 055) |
| Удержание из з/п- НДФЛ | 4122.2 | (87 386) | (74 684) |
| Прочие удержания из заработной платы | 4122.3 | (1 032) | (1 428) |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | | |
| налога на прибыль организаций | 4124 | (489 959) | (286 478) |
| прочие платежи | 4125 | (1 190 805) | (4 707 394) |
| Оплата налогов и прочих обязательных платежей | 4125.1 | (462 052) | (292 330) |
| Оплата страховых взносов во внебюджетные фонды | 4125.2 | (159 764) | (101 142) |
| Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии | 4125.3 | (240) | (127) |
| Выплаты по претензионной работе | 4125.3 | (27 020) | (6 197) |
| Возврат средств | 4125.4 | (108 953) | (21 026) |
| Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров | 4125.5 | (2 029) | (1 405) |
| Выплаты на благотворительные цели | 4125.8 | (90 175) | (95 000) |
| Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера | 4125.9 | (5 214) | (8 273) |
| Выдача займов сотрудникам | 4125.10 | | |
| Прочие выплаты | 4125.11 | (335 358) | (4 181 894) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 1 397 677 | (140 092) |
| Движение потоки от инвестиционных операций | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 154 | 2 904 |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 154 | 404 |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | | |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | | 2 500 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | | |
| прочие поступления | 4219 | | |
| Платежи - всего | 4220 | (107 925) | (175 652) |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (107 925) | (175 652) |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | | |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | | |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | | |
| прочие платежи | 4229 | | |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | (107 770) | (172 747) |
| Движение денежных средств от финансовых операций | | | |

| | | | |
|---|-------------|------------------|------------------|
| Поступления - всего | 4310 | - | |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | | |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | | |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | | |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | | |
| прочие поступления | 4319 | | |
| Платежи - всего | 4320 | (376 219) | (134 818) |
| в том числе: | | | |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | | |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | (376 219) | (134 818) |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | | |
| прочие платежи | 4329 | | |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | (376 219) | (134 818) |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 913 688 | (447 657) |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 780 453 | 1 228 110 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 1 694 141 | 780 453 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | | |

Генеральный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О. И. Орлова

" 15 "

2012 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2011 год

Организация Красноярскэнергосбыт
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности распределение электроэнергии
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Открытое акционерное общество/ смешанная
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43

| КОДЫ | Форма N3 по ОКУД |
|------------|------------------|
| 0710003 | 2011/12/31 |
| 78453317 | по ОКПО |
| 2466132221 | ИНН |
| 40.10.3 | по ОКВЭД |
| 47/16 | |
| | по ОКОПФ/ОКФС |
| 384 | по ОКЕИ |

I. Движение капитала

| Наименование показателя | Код | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | ИТОГО |
|--|------|------------------|---|--------------------|-------------------|--|-----------|
| Величина капитала на 31 декабря 2009 года | 3100 | 15 301 | | 127 361 | 765 | 1 554 451 | 1 697 878 |
| Увеличение капитала , всего | 3200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 391 182 | 391 182 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | x | x | x | x | 391 182 | 391 182 |
| переоценка имущества | 3212 | x | x | 0 | x | | 0 |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | x | x | | x | | 0 |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | | | | x | x | 0 |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | | | | x | | x |
| реорганизация юридического лица | 3216 | | | | | | 0 |

| | | | | | | | |
|--|-------|--------|---|---|---------|-----------|-----------|
| Уменьшение капитала - всего: | 3220 | 0 | 0 | 0 | 0 | -165 975 | -165 975 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3221 | x | x | | | | |
| переоценка имущества | 3222 | x | x | | x | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | x | | | | | |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3225 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3226 | | | | | | |
| дивиденды | 3227 | x | x | | | -165 975 | |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | x | x | | 732 | -732 | x |
| Изменение резервного капитала | 3240 | x | x | | x | | x |
| Величина капитала на 31 декабря 2010 года | 3200 | 15 301 | 0 | | 128 093 | 1 778 926 | 1 923 085 |
| за 2011 год | | | | | | | |
| Увеличение капитала - всего: | 3310 | 0 | 0 | 0 | 0 | 574 696 | 574 696 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | x | x | | | | |
| переоценка имущества | 3312 | x | x | | x | 574 696 | 574 696 |
| доходы, относящиеся непосредственно на дополнительный выпуск акций | 3313 | x | x | | | | 0 |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3314 | | | | | x | 0 |
| реорганизация юридического лица | 3315 | | | | | | x |
| Уменьшение капитала - всего: | 3320 | 0 | 0 | 0 | 0 | -390 877 | -390 877 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3 321 | x | x | | | | |
| переоценка имущества | 3322 | x | x | | | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | x | x | | | | |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3324 | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3325 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3326 | | | | | | |
| дивиденды | 3327 | x | x | | x | -390 877 | -390 877 |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | x | x | | | | x |
| Изменение резервного капитала | 3340 | x | x | | x | | x |
| Величина капитала на 31 декабря 2011 год | 3300 | 15 301 | 0 | | 128 093 | 765 | 2 106 904 |

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

| наименование показателя | код | на 31 декабря 2009 года | изменение капитала за 2010 год | | на 31 декабря 2010 года |
|--|------|-------------------------|---------------------------------|-----------------------|-------------------------|
| | | | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов | |
| Капитал - всего до корректировок | 3400 | | | | |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3410 | | | | |
| исправлением ошибок | 3420 | | | | |
| после корректировок | 3500 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | | | | | |
| до корректировок | 3401 | | | | |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | | | | |
| исправлением ошибок | 3421 | | | | |
| после корректировок | 3501 | | | | |

3. Чистые активы

| наименование показателя | код | на 31.12.11 | на 31.12.10 | на 31.12.09 |
|-------------------------|-------|-------------|-------------|-------------|
| чистые активы | 3 600 | 2 106 904 | 1 923 085 | 1 697 878 |



Генеральный директор

О.В. Дьяченко

Главный бухгалтер

О.И. Орлова

" 13 " 2012 г.

Приложение 2.

Заключение Аудитора



ЭНПИ[®] КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 1
Т/ф.: (495) 954-440
(495) 952-104
E-mail: npg@npg.r
www.npg.r

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-008-02-12

Акционерам ОАО "Красноярскэнергосбыт"

Сведения об аудируемом лице

| | |
|--|---|
| Наименование | Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт" |
| Государственный регистрационный номер | 1052460078692 |
| Место нахождения | 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43 |

Сведения об аудиторе

| | |
|---|--|
| Наименование | Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт" |
| Государственный регистрационный номер | 1027700283566 |
| Место нахождения | 115191, г. Москва, Духовской пер., д.14 |
| Наименование саморегули- руемой организации аудито- ров, членом которой явля- ется аудитор | Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР) |
| Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой органи- зации аудиторов | 10302000041 |



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Красноярскэнергосбыт", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Красноярскэнергосбыт" по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель Генерального директора
Закрывтого акционерного общества
"ЭНПН Консалт"
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № K012971 на
неограниченный срок)



В.Ю.Скобарев

16 февраля 2012 г.

Приложение 3.

Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Красноярскэнергосбыт» за 2011 год**

г. Москва

«26» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Красноярскэнергосбыт» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 16.01.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Красноярскэнергосбыт» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 26.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Красноярскэнергосбыт»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Бабаев К.В.
Ажимов О.Е.
Кудряшов В.Г.
Сафонов Е.И.
Карцев Д.А.

Приложение 4.

Сделки Общества¹

| Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|------------|--------------------------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|---------------|---------|---------------|---------|---------------|--------|---------------|
| 1. Перечень сделок | Свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 12 от 21.09.2011 г. | | | | | | | | | | | | | | |
| Существенные условия | <div><div><p>а) Стороны Договора: покупатель ОАО «Красноярскэнергосбыт», продавец ОАО «РусГидро».</p><p>б) Предмет Договора: продавец обязуется передавать покупателю в собственность (поставлять) электрическую энергию в количестве, определяемом в соответствии с условиями Договора и регламентами оптового рынка, а покупатель обязуется принимать и оплачивать поставленную электрическую энергию в соответствии с условиями Договора.</p><p>в) Количество (объем) поставки: Договорный объем (количество) электрической энергии, подлежащий передаче (поставке) Продавцом Покупателю по Договору, указан в нижеприведенной таблице:</p><table><thead><tr><th>Месяц, год</th><th>V_{ij} ээ_план, МВт·ч</th></tr></thead><tbody><tr><td>08.2011</td><td>764 000,000</td></tr><tr><td>09.2011</td><td>899 000,000</td></tr><tr><td>10.2011</td><td>1 178 000,000</td></tr><tr><td>11.2011</td><td>1 397 000,000</td></tr><tr><td>12.2011</td><td>1 697 000,000</td></tr><tr><td>ИТОГО:</td><td>5 935 000,000</td></tr></tbody></table></div><div><p>Фактическое количество (объем) электрической энергии, переданной (поставленной) в рамках исполнения обязательств по Договору в расчетном периоде, определяется на основании отчетов ОАО «АТС», предоставленных Сторонам по окончании расчетного периода в соответствии с Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних Договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p></div><p>г) Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GSASHUGE; ГТП Договора: PKRASNEN</p><p>д) Срок поставки: Дата начала поставки электрической энергии: 01.08.2011 г. Дата окончания поставки электрической энергии: 31.12.2011 г.</p></div> | Месяц, год | V _{ij} ээ_план, МВт·ч | 08.2011 | 764 000,000 | 09.2011 | 899 000,000 | 10.2011 | 1 178 000,000 | 11.2011 | 1 397 000,000 | 12.2011 | 1 697 000,000 | ИТОГО: | 5 935 000,000 |
| Месяц, год | V _{ij} ээ_план, МВт·ч | | | | | | | | | | | | | | |
| 08.2011 | 764 000,000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 09.2011 | 899 000,000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2011 | 1 178 000,000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2011 | 1 397 000,000 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.2011 | 1 697 000,000 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО: | 5 935 000,000 | | | | | | | | | | | | | | |

¹ В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 04.10.2011) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

2. Перечень сделок

Биржевой договор купли-продажи мощности № 0222170000111-KP-IRKUTENE-KRASNOEN-S-SDME-ARN-11 от 22.02.2011 г.

| | |
|---|--|
| № /дата протокола органа управления, одобрявшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт», Протокол № 75 от 04 марта 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Продавец – ОАО «Иркутскэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики, Спецификацией к Договору и Реестром сделок, сформированными Биржей на основе заявок Продавца и Покупателя, и иными внутренними документами Биржи.</p> <p>Цена и стоимость товара: Цена за один лот, стоимость по Договору определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору. Цена за единицу мощности указывается Продавцом в счетах-фактурах, актах приема-передачи и актах сверки, оформляемых и выставляемых Продавцом в адрес Покупателя. Цена за лот: 36 710 руб/лот (без НДС). Стоимость по Договору с НДС: 17 673 662,40 руб., в том числе НДС 2 695 982,40 рубля.</p> <p>Количество (объем) поставки: Количество лотов, в отношении которых заключен Договор, объем поставляемой мощности определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору. Количество лотов, в отношении которых заключен данный Договор: 408. Объем поставляемой мощности: 102 МВт.</p> <p>Исполнение обязательства Продавца по продаже (поставке) мощности и передача мощности Продавцом Покупателю, а также исполнение Покупателем обязательства по приему мощности от Продавца осуществляются в объеме, фактически поставленном Продавцом на оптовый рынок, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>Факт поставки мощности Продавцом Покупателю и принятия мощности Покупателем от Продавца в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяется путем составления и подписания уполномоченными представителями Продавца и Покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности на основании полученного от ОАО «СО ЕЭС» подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок Продавцом, и дополнительно подтверждается отчетом, публикуемым ОАО «АТС» Покупателю и Продавцу ежемесячно по форме и в сроки, установленные Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) (Приложение № 6.8 к Договору о присоединении).</p> <p>В случае снижения объема мощности по настоящему Договору стоимость убытков (неполученных доходов), сформировавшихся в результате такого снижения, подлежит компенсации в порядке, определяемом в отдельном Соглашении между Сторонами.</p> <p>Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GIRKEN04</p> <p>Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.03.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 31.03.2011 г.</p> <p>Срок действия Договора: Права и обязанности сторон по настоящему Договору возникают с даты регистрации Договора Биржей. Факт регистрации настоящего Договора подтверждается публикацией Биржей Реестра сделок и Спецификации к договору купли-продажи мощности в установленном Правилами порядке путем размещения соответствующих документов, подписанных ЭЦП уполномоченного должностного лица Биржи в доступном разделе Торговой системы Биржи.</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | <p>Цена и стоимость товара: Цена за один лот, стоимость по Договору определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору. Цена за единицу мощности указывается Продавцом в счетах-фактурах, актах приема-передачи и актах сверки, оформляемых и выставляемых Продавцом в адрес Покупателя. Цена за лот: 36 710 руб/лот (без НДС). Стоимость по Договору с НДС: 17 673 662,40 руб., в том числе НДС 2 695 982,40 рубля.</p> |
| Заинтересованные лица | Акционеры ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Гидроинвест» |

3. Перечень сделок

Биржевой договор купли-продажи мощности
№ 0222170000123-KP-KRASNGES-KRASNOEN-S-SDME-ARN-11 от 22.02.2011 г.

| | |
|---|---|
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 75 от 04 марта 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Продавец – ОАО «Красноярская ГЭС».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики, Спецификацией к Договору и Реестром сделок, сформированными Биржей на основе заявок Продавца и Покупателя, и иными внутренними документами Биржи.</p> <p>Количество (объем) поставки: Количество лотов, в отношении которых заключен Договор, объем поставляемой мощности определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору.</p> <p>Количество лотов, в отношении которых заключен данный договор: 300. Объем поставляемой мощности: 75 МВт.</p> <p>Исполнение обязательства Продавца по продаже (поставке) мощности и передача мощности Продавцом Покупателю, а также исполнение Покупателем обязательства по приему мощности от Продавца осуществляются в объеме, фактически поставленном Продавцом на оптовый рынок, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>Факт поставки мощности Продавцом Покупателю и принятия мощности Покупателем от Продавца в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяется путем составления и подписания уполномоченными представителями Продавца и Покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности, на основании полученного от ОАО «СО ЕЭС» подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок Продавцом, и дополнительно подтверждается отчетом, публикуемым ОАО «АТС» Покупателю и Продавцу ежемесячно по форме и в сроки, установленные Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) (Приложение № 6.8 к Договору о присоединении).</p> <p>В случае снижения объема мощности по настоящему Договору стоимость убытков (недополученных доходов), сформировавшихся в результате такого снижения, подлежит компенсации в порядке, определяемом в отдельном Соглашении между Сторонами.</p> <p>Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GKRASGE2</p> <p>Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.03.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 31.03.2011 г.</p> <p>Срок действия Договора: Права и обязанности сторон по настоящему Договору возникают с даты регистрации Договора Биржей. Факт регистрации настоящего Договора подтверждается публикацией Биржей Реестра сделок и Спецификации к договору купли-продажи мощности в установленном Правилами порядке путем размещения соответствующих документов, подписанных ЭЦП уполномоченного должностного лица Биржи в доступном разделе Торговой системы Биржи.</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | <p>Цена и стоимость товара: Цена за один лот, стоимость по Договору определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору. Цена за единицу мощности указывается Продавцом в счетах-фактурах, актах приема-передачи и актах сверки, оформляемых и выставляемых Продавцом в адрес Покупателя.</p> <p>Цена за лот: 36 700 руб/лот (без НДС). Стоимость по Договору с НДС: 12 991 800,00 руб., в том числе НДС 1 981 800,00 рублей.</p> |
| Заинтересованные лица | Акционер ОАО «Красноярская ГЭС» |

4. Перечень сделок

Биржевой договор купли-продажи мощности № 0222170000121-KP-KRASNGES-KRASNOEN-S-SDME-ARN-11 от 22.02.2011 г.

| | |
|---|--|
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 75 от 04 марта 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Продавец – ОАО «Красноярская ГЭС».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики, Спецификацией к Договору и Реестром сделок, сформированными Биржей на основе заявок Продавца и Покупателя, и иными внутренними документами Биржи.</p> <p>Количество (объем) поставки: Количество лотов, в отношении которых заключен Договор, объем поставляемой мощности определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору.</p> <p>Количество лотов, в отношении которых заключен данный договор: 292. Объем поставляемой мощности: 73 МВт.</p> <p>Исполнение обязательства Продавца по продаже (поставке) мощности и передача мощности Продавцом Покупателю, а также исполнение Покупателем обязательства по приему мощности от Продавца осуществляются в объеме, фактически поставленном Продавцом на оптовый рынок, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>Факт поставки мощности Продавцом Покупателю и принятия мощности Покупателем от Продавца в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяется путем составления и подписания уполномоченными представителями Продавца и Покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности на основании полученного от ОАО «СО ЕЭС» подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок Продавцом, и дополнительно подтверждается отчетом, публикуемым ОАО «АТС» Покупателю и Продавцу ежемесячно по форме и в сроки, установленные Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) (Приложение № 6.8 к Договору о присоединении).</p> <p>В случае снижения объема мощности по настоящему Договору стоимость убытков (неполученных доходов), сформировавшихся в результате такого снижения, подлежит компенсации в порядке, определяемом в отдельном Соглашении между Сторонами.</p> <p>Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GKRASGEI</p> <p>Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.03.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 31.03.2011 г.</p> <p>Срок действия Договора: Права и обязанности сторон по настоящему Договору возникают с даты регистрации Договора Биржей. Факт регистрации настоящего Договора подтверждается публикацией Биржей Реестра сделок и Спецификации к договору купли-продажи мощности в установленном Правилами порядке путем размещения соответствующих документов, подписанных ЭЦП уполномоченного должностного лица Биржи в доступном разделе Торговой системы Биржи.</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | <p>Цена и стоимость товара: Цена за один лот, стоимость по Договору определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору. Цена за единицу мощности указывается Продавцом в счетах-фактурах, актах приема-передачи и актах сверки, оформляемых и выставляемых Продавцом в адрес Покупателя.</p> <p>Цена за лот: 36 700 руб/лот (без НДС). Стоимость по Договору с НДС: 12 645 352,00 руб., в том числе НДС 1 928 952,00 рублей.</p> |
| Заинтересованные лица | Акционер ОАО «Красноярская ГЭС» |

5. Перечень сделок

Биржевой договор купли-продажи мощности № 0323170000166-KP-IRKUTENE-KRASNOEN-S-SDME-ARN-11 от 23.03.2011 г.

| | |
|---|--|
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 76 от 18 апреля 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Продавец – ОАО «Иркутскэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами биржевой торговли в секции электроэнергетики, Спецификацией к Договору и Реестром сделок, сформированными Биржей на основе заявок Продавца и Покупателя, и иными внутренними документами Биржи.</p> <p>Количество (объем) поставки: Количество лотов, в отношении которых заключен Договор, объем поставляемой мощности определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору.</p> <p>Количество лотов, в отношении которых заключен данный договор: 1900.</p> <p>Объем поставляемой мощности: 475 МВт.</p> <p>Исполнение обязательства Продавца по продаже (поставке) мощности и передача мощности Продавцом Покупателю, а также исполнение Покупателем обязательства по приему мощности от Продавца осуществляются в объеме, фактически поставленном Продавцом на оптовый рынок, с учетом выполнения Продавцом требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>Факт поставки мощности Продавцом Покупателю и принятия мощности Покупателем от Продавца в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяется путем составления и подписания уполномоченными представителями Продавца и Покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности на основании полученного от ОАО «СО ЕЭС» подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок Продавцом, и дополнительно подтверждается отчетом, публикуемым ОАО «АТС» Покупателю и Продавцу ежемесячно по форме и в сроки, установленные Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности) (Приложение № 6.8 к Договору о присоединении).</p> <p>В случае снижения объема мощности по настоящему Договору стоимость убытков (неполученных доходов), сформировавшихся в результате такого снижения, подлежит компенсации в порядке, определяемом в отдельном Соглашении между Сторонами.</p> <p>Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GIKKEN10</p> <p>Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.04.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 30.04.2011 г.</p> <p>Срок действия Договора: Права и обязанности сторон по настоящему Договору возникают с даты регистрации Договора Биржей. Факт регистрации настоящего Договора подтверждается публикацией Биржей Реестра сделок и Спецификации к договору купли-продажи мощности в установленном Правилами порядке путем размещения соответствующих документов, подписанных ЭЦП уполномоченного должностного лица Биржи в доступном разделе Торговой системы Биржи.</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | <p>Цена и стоимость товара: Цена за один лот, стоимость по Договору определяются в спецификации, являющейся Приложением № 1 к Договору.</p> <p>Цена за единицу мощности указывается Продавцом в счетах-фактурах, актах приема-передачи и актах сверки, оформляемых и выставляемых Продавцом в адрес Покупателя. Цена за лот: 31 493,42 руб./лот (без НДС).</p> <p>Стоимость по Договору с НДС: 70 608 250,00 руб., в том числе НДС 10 770 750,00 рублей.</p> |
| Заинтересованные лица | Акционеры ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Гидроинвест» |

6. Перечень сделок

Договор на оказание консультационных услуг

| | |
|---|---|
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 79 от 12 августа 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Продавец – ОАО «Иркутскэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Количество (объем) поставки: Количество мощности, передаваемое по Договору, определяется согласно Приложению № 2 к Договору и составляет 700 МВт.</p> <p>Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNE; ГТП Продавца: GIRKEN03</p> <p>Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.02.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 28.02.2011 г.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие до его заключения с 01.02.2010 г., и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.</p> <p>Права и обязанности Сторон по Договору возникают с даты регистрации Договора ОАО «АТС» в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности).</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | <p>Цена Договора: Цена за 1 (один) МВт мощности, передаваемой по Договору, определяется согласно Приложению № 2 к Договору и составляет 41 589,59 руб. (без НДС).</p> <p>Стоимость по Договору с НДС: 34 353 001,74 руб., в т. ч. НДС 5 240 288,40 рубля.</p> |
| Заинтересованные лица | Акционеры ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Гидроинвест» |

7. Перечень сделок

Договор купли-продажи мощности № 0128145932242-KP-IRKUTENE-KRASNOEN-S-SDMO-ATS11

| | |
|---|---|
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 79 от 12 августа 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Продавец – ОАО «Иркутскэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Количество (объем) поставки: Количество мощности, передаваемое по Договору, определяется согласно Приложению № 2 к Договору и составляет 700 МВт.</p> <p>Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GIRKEN03</p> <p>Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.02.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 28.02.2011 г.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие до его заключения с 01.02.2010 г., и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. Права и обязанности Сторон по Договору возникают с даты регистрации Договора ОАО «АТС» в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности).</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | <p>Цена Договора: Цена за 1 (один) МВт мощности, передаваемой по Договору, определяется согласно Приложению № 2 к Договору и составляет 41 589,59 руб. (без НДС).</p> <p>Стоимость по Договору с НДС: 34 353 001,74 руб., в т. ч. НДС 5 240 288,40 рубля.</p> |
| Заинтересованные лица | Акционеры: ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Гидроинвест» |

8. Перечень сделок

Договор купли-продажи мощности
№ 0128145932242-KP-IRKUTENE-KRASNOEN-S-SDMO-ATS11

| | |
|---|---|
| № /дата протокола органа управления, одобrivшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергоcбыт». Протокол № 79 от 12 августа 2011 г. |
| Существенные условия | Стороны Договора: Покупатель – ОАО «Красноярскэнергоcбыт», Продавец – ОАО «Иркутскэнерго». Предмет Договора: Продавец обязуется передать (поставить) в собственность Покупателю, а Покупатель принять и оплатить мощность в соответствии с условиями Договора. Количество (объем) поставки: Количество мощности, передаваемое по Договору, определяется согласно Приложению № 2 к Договору и составляет 700 МВт. Условия поставки: ГТП Покупателя: PKRASNEN; ГТП Продавца: GIRKEN03 Срок поставки: Дата начала поставки электроэнергии: 01.02.2011 г. Дата окончания поставки электроэнергии: 28.02.2011 г. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие до его заключения с 01.02.2010 г., и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. Права и обязанности Сторон по Договору возникают с даты регистрации Договора ОАО «АТС» в порядке, предусмотренном Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (электрической энергии и мощности). |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | Цена Договора: Цена за 1 (один) МВт мощности, передаваемой по Договору, определяется согласно Приложению № 2 к Договору и составляет 41 589,59 руб. (без НДС). Стоимость по Договору с НДС: 34 353 001,74 руб., в т. ч. НДС 5 240 288,40 рубля. |
| Заинтересованные лица | Акционеры: ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «Гидроинвест» |

9. Перечень сделок

Соглашение об использовании автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)

| | |
|---|--|
| № /дата протокола органа управления, одобрявшего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергобыт». Протокол № 80 от 18 октября 2011 г. |
| Существенные условия | <p>Стороны Договора: Сторона 1 – (Энергосбытовая компания) ОАО «ЭСК РусГидро», Сторона 2 – (Владелец АИИС КУЭ) ОАО «Красноярскэнергобыт».</p> <p>Предмет Договора: Сторона 2, имеющая на праве собственности автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (далее – АИИС КУЭ, система), осуществляющую коммерческий учет электроэнергии в отношении точек ГТП ОАО «ЭСК «РусГидро» (ООО «Красноярская региональная энергетическая компания», электрокотельная, г. Козинск), предоставляет Стороне 1 право пользования АИИС КУЭ при расчетах за электроэнергию на оптовом рынке. Сторона 1 за полученное право пользования за свой счет или силами своих специалистов, а также с привлечением третьих лиц организует мероприятия, включающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> • оформление Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям Договора о присоединении к торговой системе и присвоении класса качества системы; • организацию проверок работы системы представителями ОАО «АТС»; • осуществление иных действий по организации взаимодействия с инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии в сфере коммерческого учета электрической энергии. <p>1.1. Сторона 2 организует эксплуатацию и обслуживание АИИС КУЭ, включающие следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • предоставление Стороне 1 данных коммерческого учета в соответствии с Соглашением об информационном обмене от 12.09.2011, порядке расчета и согласования величин сальдо перетоков по точкам поставки в сечении ОАО «ЭСК «РусГидро» (ООО «Красноярская региональная энергетическая компания», электрокотельная, г. Козинск) – ОАО «Красноярскэнергобыт» (ОАО «Красноярскэнергобыт») (далее – Соглашение об информационном обмене); • обновление программного обеспечения компонентов АИИС КУЭ; • замену и ремонт вышедшего из строя оборудования АИИС КУЭ; • метрологическую поверку средств измерения, входящих в АИИС КУЭ; • обслуживание приборов и средств учета. <p>1.2. В случае отсутствия данных коммерческого учета АИИС КУЭ в течение регламентированного срока, необходимых для формирования данных о сальдо-перетоках электроэнергии, либо при выявлении их недостоверности Сторона, выявившая факт недостоверности поступающей информации (или ее отсутствие), извещает другую сторону о данном факте в порядке и в сроки, установленные в Соглашении об информационном обмене. Сторона 2 на праве эксплуатирующей АИИС КУЭ организации осуществляет необходимые для восстановления работоспособности АИИС КУЭ действия.</p> <p>Срок действия Соглашения: с 01 января по 31 декабря 2012 года включительно.</p> |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | Цена Соглашения: Предельная стоимость по Соглашению составляет 518 768 (Пятьсот восемнадцать тысяч семьсот шестьдесят восемь) руб. 76 коп. с НДС, в том числе НДС – 79 134 (Семьдесят девять тысяч сто тридцать четыре) руб. 22 копейки. |
| Заинтересованные лица | Акционер: ОАО «ЭСК «РусГидро» |

10. Перечень сделок

Соглашение об изменении стороны в обязательстве

| | |
|---|---|
| № /дата протокола органа управления, одобрившего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 81 от 07 декабря 2011 г. |
| Существенные условия | Стороны Соглашения: Сторона 1 – ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро», Сторона 2 – ОАО «Красноярскэнергосбыт», Сторона 3 – ООО «Созвездие энергетических решений». Предмет Соглашения: 1. По Соглашению Сторона 2 уступает, а Сторона 1 принимает все права и обязанности по Договору № 015-3/1 от 10 марта 2010 года (далее – Договор), заключенному между Стороной 2 и Стороной 3, и оплачивает их в соответствии с пунктом 3 Соглашения. 2. Сторона 3 в соответствии с пунктом 11.2 Договора подтверждает свое согласие на изменение стороны Договора, а также подтверждает отсутствие каких-либо неисполненных либо исполненных ненадлежащим образом обязательств Стороны 2 по Договору. 3. Стороны совместно подтверждают факт перехода всех прав и обязанностей по Договору от Стороны 2 к Стороне 1 с даты подписания акта приема-передачи прав согласно Приложению № 6. |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | Цена Соглашения: Стоимость Соглашения составляет 5 753 680 (Пять миллионов семьсот пятьдесят три тысячи шестьсот восемьдесят) руб., в т. ч. НДС 18 % – 877 680 (Восемьсот семьдесят семь тысяч шестьсот восемьдесят) рублей. |
| Заинтересованные лица | Акционер ОАО «ЭСК «РусГидро» |

11. Перечень сделок

Договор поставки

| | |
|---|--|
| № /дата протокола органа управления, одобрившего сделку | Совет директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт». Протокол № 81 от 07 декабря 2011 г. |
| Существенные условия | Стороны договора: Продавец – ОАО «ЭСК «РусГидро»; Покупатель – ОАО «Красноярскэнергосбыт». Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить автомобили (далее – Товар). Наименование товара, комплектация, количество товара, цена за единицу товара, общая стоимость товара согласно Приложению № 7, которое является неотъемлемой частью Договора. Срок отгрузки товара: Продавец должен осуществить поставку товара в течение 60 (Шестидесяти) рабочих дней с момента перечисления предварительной оплаты. |
| Сумма сделки (в случае исполнения) | Цена Договора (стоимость товара): 3 900 000 (Три миллиона девятьсот тысяч) руб. 00 коп., в т. ч. НДС 18 % – 594 915 (Пятьсот девяносто четыре тысячи девятьсот пятнадцать) руб. 25 копеек. |
| Заинтересованные лица | Акционер ОАО «ЭСК «РусГидро» |

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» в 2010/2011 корпоративном году (избран годовым Общим собранием акционеров, Протокол № 9 от 25 июня 2010 г.)

| Пашков Денис Геннадьевич – Председатель Совета директоров | |
|---|---|
| Год рождения | 1971 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2007–2008 гг. – заместитель руководителя Департамента экономического планирования и промышленной политики Администрации Красноярского края;</p> <p>2008–2010 гг. – министр промышленности, энергетики, транспорта и связи Красноярского края;</p> <p>2010 г. – по наст. время – министр промышленности и энергетики Красноярского края</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 05.06.2007 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Лишанский Илья Юрьевич – заместитель Председателя Совета директоров Общества | |
|---|---|
| Год рождения | 1968 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2005–2008 гг. – заместитель генерального директора по экспортным поставкам и работе на ОРЭ ОАО «Колэнергосбыт»;</p> <p>2008–2010 гг. – заместитель генерального директора по развитию энергетических объектов ЗАО «Подводречстрой-1»;</p> <p>2010–2011 гг. – начальник департамента по работе на розничных рынках ОАО «РусГидро»</p> |

Энергия каждого дня



| | |
|--|--|
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23.06.2010 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Архипченко Александр Юрьевич | |
|---|--|
| Год рождения | 1974 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2004 г.– по наст. время – Генеральный директор ЗАО «Межрегиональное агентство рынка электроэнергии и мощности» |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 24.10.2008 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Гончаров Андрей Борисович | |
|---|--|
| Год рождения | 1977 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2007 гг.– руководитель дирекции коммерческой диспетчеризации ОАО «УК ГидроОГК»; 2007–2008 гг.– начальник департамента продаж ОАО «ГидроОГК»; 2008–2009 гг.– начальник департамента продаж и ценообразования ОАО «РусГидро»; 2009 г.– по наст. время – руководитель проекта ООО «Эн+Менеджмент» |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23.06.2010 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Дьяченко Олег Владимирович | |
|---|---|
| Год рождения | 1960 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2007 гг. – исполнительный директор ОАО «Красноярскэнергосбыт»; 2007 г. – первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор; 2007 г. – по наст. время – Генеральный директор ОАО «Красноярскэнергосбыт» |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23.06.2010 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Пушкарёв Вадим Сергеевич | |
|---|--|
| Год рождения | 1981 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2007 гг. – заместитель начальника департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»; 2007–2010 гг. – руководитель дирекции реформирования и корпоративных сделок ОАО «РусГидро»; 2010 г. – начальник департамента стратегических сделок ОАО «РусГидро» |
| Доля участия в уставном капитале Общества | 0,003974 |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,001107 |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23.06.2010 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

| Смирнова Юлия Всеволодовна | |
|---|--|
| Год рождения | 1978 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | 2005–2010 гг. – начальник департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»; 2010 г. – по наст. время – заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ООО «ЭНЕРГОСТРИМ» |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 26.06.2008 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала |



| Устюгов Дмитрий Владимирович | |
|---|--|
| Год рождения | 1976 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2005–2008 гг.– начальник юридического департамента ОАО «ГидроОГК»;</p> <p>2008–2010 гг.– начальник юридического департамента ОАО «РусГидро»;</p> <p>2010 г.– по наст. время – заместитель по правовым и имущественным вопросам Генерального директора ФГУП «Росморпорт»</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 24.10.2008 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала |

| Чудопалова Елена Маликовна | |
|---|--|
| Год рождения | 1964 |
| Образование | Высшее |
| Гражданство | Российское |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p>2005–2007 гг.– главный эксперт, начальник управления департамента экономики и финансов ОАО «УК ГидроОГК»;</p> <p>2008 г.– по наст. время – начальник управления экономического прогнозирования и сводной отчетности департамента экономического планирования ОАО «РусГидро»</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Нет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23.06.2010 г. |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал |

Приложение 6.

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

| № | Положение Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается или не соблюдается | Примечание |
|---------------------------|--|--------------------------------|--|
| Общее собрание акционеров | | | |
| 1. | Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок | Не соблюдается | В соответствии с п. 10.11 Устава Общества сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется заказным письмом (либо вручается под роспись) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров |
| 2. | Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования | Соблюдается | В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» |
| 3. | Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет | Соблюдается | Согласно п. 10.12 Устава информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет |
| 4. | Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав | Соблюдается | В соответствии со ст. 11 Устава Общества |

| | | | |
|------------------|---|----------------|--|
| 5. | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества | Соблюдается | В соответствии с п. 10.7 Устава Общества функции председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров либо в случае его отсутствия заместитель Председателя Совета директоров или один из членов Совета директоров Общества |
| 6. | Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества | Не соблюдается | Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены указанные требования |
| 7. | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров | Соблюдается | В соответствии с п. 4.1.1 Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт» регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется Счетной комиссией или иным лицом, осуществляющим функции счетной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционеров, указанному в сообщении о проведении собрания |
| Совет директоров | | | |
| 8. | Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества | Соблюдается | В соответствии с п. 12.17 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос об утверждении (корректировке) бизнес-плана, в том числе об утверждении (корректировке) инвестиционной программы Общества в составе бизнес-плана Общества и отчета об исполнении бизнес-плана |
| 9. | Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе | Не соблюдается | |
| 10. | Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров | Соблюдается | В соответствии с п. 16.10 Устава к компетенции Совета директоров вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий Генерального директора и об образовании нового исполнительного органа. Прекращение полномочий Генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации и трудовым договором, заключаемым им с Обществом |
| 11. | Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества | Не соблюдается | |

| | | | |
|-----|--|----------------------|---|
| 12. | Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления | Соблюдается | В соответствии со ст. 16 Устава Общества: пп. 6.7. Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на условиях (в том числе в части срока полномочий), определенных Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора; пп. 16.8. Права и обязанности работодателя от имени Общества в отношении Генерального директора осуществляются Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров, в порядке, определяемом решениями Совета директоров |
| 13. | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются | Не соблюдается | Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены указанные требования |
| 14. | Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения | Соблюдается | |
| 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 | В Совете директоров Общества указанные лица отсутствуют |
| 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 | |
| 18. | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте | Соблюдается частично | В соответствии с п. 12.3 Устава Общества члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно |

| | | | |
|-----|---|----------------|--|
| 19. | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами | Соблюдается | Положение об инсайдерской информации ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением Совета директоров Общества 25.09.2007 г. (Протокол № 29 от 25.09.2007 г.) |
| 20. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель | Не соблюдается | Пунктом 15.2 Устава Общества предусмотрено, что заседания Совета директоров должны проводиться не реже одного раза в квартал |
| 21. | Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется отчет акционерного общества с периодичностью не реже одного раза в шесть недель | Не соблюдается | За 2011 год было проведено 9 заседаний Совета директоров Общества |
| 22. | Наличие во внутренних документах общества порядка проведения заседаний Совета директоров | Соблюдается | Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» утверждено годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 г. (Протокол № 11 от 17.06.2011 г.) |
| 23. | Наличие во внутренних документах 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 | В соответствии с пп. 24 п. 12.2 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о предварительном одобрении сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости этих активов Общества на последнюю отчетную дату |
| 24. | Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных руководителей структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также непредставление такой информации | Соблюдается | <p>В соответствии с п. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергосбыт» члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.</p> <p>Согласно п. 3.3 Положения 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> |
| 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 | |

| | | | |
|-----|---|----------------|---|
| 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 | |
| 27. | Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров | Не соблюдается | Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан |
| 28. | Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором | Не соблюдается | Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан |
| 29. | Наличие во внутренних документах общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации | Не соблюдается | Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан |
| 30. | Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения | Не соблюдается | |
| 31. | Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором | Не соблюдается | В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям |
| 32. | Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества | Не применимо | В Обществе отсутствует комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям |
| 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 | |
| 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 | |
| 35. | Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества | Не применимо | Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества в Обществе не создан |
| 36. | Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором | Не применимо | Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества в Обществе не создан |
| 37. | Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров | Не соблюдается | |
| 38. | Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров | Соблюдается | п. 15.11 Устава Общества |

Исполнительные органы

| | | | |
|-----|---|----------------|--|
| 39. | Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества | Не соблюдается | Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не создан |
| 40. | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества | Не применимо | Правление в Обществе не создано. В Уставе Общества отсутствует положение, регламентирующее указанный порядок |
| 41. | Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества | Соблюдается | В соответствии с пп. 26 п. 12.1 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о предварительном одобрении 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 |
| 42. | Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом | Соблюдается | Пунктом 16.9 Устава Общества предусмотрено, что совмещение Генеральным директором и членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях допускается только с согласия Совета директоров Общества |
| 43. | Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие Генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного общества | Соблюдается | |
| 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 применимо | Функции единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации не передавались |

| | | | |
|-----|--|----------------|---|
| 45. | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров | Не соблюдается | Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей |
| 46. | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего) | Не соблюдается | В Уставе Общества критерии отбора не установлены |
| 47. | Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров | Соблюдается | Отчеты о деятельности Общества предоставляются ежеквартально |
| 48. | Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации | Соблюдается | В соответствии с п. 16.17 Устава Общества генеральный директор Общества, исполняющий обязанности генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами |

Секретарь Общества

| | | | |
|-----|--|----------------|---|
| 49. | Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества | Соблюдается | Статья 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергобыт» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол от 17.06.2011 г. № 11)) |
| 50. | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества | Соблюдается | Статья 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Красноярскэнергобыт» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол от 17.06.2011 г. № 11)) |
| 51. | Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества | Не соблюдается | Данные требования Уставом не определены |

Существенные корпоративные действия

| | | | |
|-----|--|-------------|---|
| 52. | Наличие в Уставе или внутренних документах Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения | Соблюдается | Предусмотрено пп. 12 пункта 12.1 статьи 12 Устава Общества |
| 53. | Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки | Соблюдается | Данное требование Уставом Общества не определено, соблюдается в силу закона |

| | | | |
|-----|--|----------------|--|
| 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 | Данные требования Уставом не определены |
| 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 указанное 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 акции) при поглощении | Не соблюдается | В Уставе Общества отсутствует указанное право |
| 57. | Наличие в Уставе или внутренних документах общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации | Не соблюдается | В Уставе Общества отсутствует указанное требование |

Раскрытие информации

| | | | |
|-----|---|----------------|--|
| 58. | Наличие утвержденного Советом директоров документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике) | Соблюдается | Положение об информационной политике ОАО «Красноярскэнергосбыт» |
| 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 | Уставом Общества не предусмотрено |
| 60. | Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров | Соблюдается | Совет директоров Общества на каждое Общее собрание акционеров утверждает перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам |

| | | | |
|-----|---|----------------|--|
| 61. | Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте | Соблюдается | Адрес веб-сайта Общества: www.krsk-sbit.ru |
| 62. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках 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 | Положение об инсайдерской информации ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением Совета директоров Общества 25.09.2007 г. (Протокол № 29 от 25.09.2007 г.) |
| 63. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества | Не соблюдается | Уставом Общества указанное требование не предусмотрено. Общество раскрывает информацию о сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества в соответствии с действующим законодательством |
| 64. | Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества | Соблюдается | Положение об инсайдерской информации ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением Совета директоров Общества 25.09.2007 г. (Протокол № 29 от 25.09.2007 г.) |

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

| | | | |
|-----|--|----------------|---|
| 65. | Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества | Не соблюдается | Внутренними документами Общества не предусмотрено |
| 66. | Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы) | Не соблюдается | Специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля, не создано |
| 67. | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров | Не применимо | Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров |
| 68. | Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг | Соблюдается | Рекомендации соблюдаются, однако Устав и/или внутренние документы Общества не содержат требований, которые бы устанавливали указанные ограничения для членов Ревизионной комиссии |

| | | | |
|-----|---|----------------|---|
| 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 | Соблюдается | В составе работников органа внутреннего контроля указанные лица отсутствуют |
| 70. | Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок | Соблюдается | Статья 7 Положения «О Ревизионной комиссии ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол № 11 от 17.06.2011 г.) |
| 71. | Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества | Не соблюдается | Положением о Ревизионной комиссии не предусмотрено |
| 72. | Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций) | Не соблюдается | Данное требование не предусмотрено Уставом Общества |
| 73. | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров | Соблюдается | В соответствии со статьей 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров отнесены следующие вопросы: п. 24. Принятие решений о совершении Обществом сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены; п. 26. Принятие решений о совершении Обществом 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 |
| 74. | Наличие утвержденного Советом директоров документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией | Соблюдается | Положение «О Ревизионной комиссии ОАО «Красноярскэнергосбыт». Утверждено решением годового Общего собрания акционеров 15.06.2011 г. (Протокол № 11 от 17.06.2011 г.) |
| 75. | Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров | Не соблюдается | Комитет по аудиту отсутствует |

Дивиденды

| | | | |
|-----|---|-------------|---|
| 76. | Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике) | Соблюдается | Положение о дивидендной политике ОАО «Красноярскэнергосбыт» утверждено решением Совета директоров Общества 23.10.2008 г. (Протокол № 43 от 23.10.2008 г.) |
| 77. | Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества | Соблюдается | Пунктом 4.3 Приложения к Положению о дивидендной политике Общества определяется доля чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов; В п. 4.3 Приложения к Положению о дивидендной политике Общества предусмотрены ограничения на выплату дивидендов |
| 78. | Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет | Соблюдается | Указанные сведения публикуются Обществом на веб-сайте: www.krsk-sbit.ru |

Приложение 7. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества:

- Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»

Сокращенное фирменное наименование Общества:

- ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Место нахождения: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

Почтовый адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43

Банковские реквизиты:

Расчетный счет: 40702810031020104275

Банк: Восточно-Сибирский банк Сбербанка РФ г. Красноярск

Корреспондентский счет: 30101810800000000627

БИК: 040407627

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 01.10.2005 г.

Основной государственный регистрационный номер: 1052460078692

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция ИФНС России по Железнодорожному району г. Красноярск

Индивидуальный номер налогоплательщика: 2466132221

Контакты: тел. (391) 263-99-59, факс (391) 212-08-51

Адрес страницы в сети Интернет: www.krsk-sbit.ru

Адрес электронной почты: kantz@es.krasnoyarsk.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование:

- Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Сокращенное фирменное наименование:

- ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: аудиторские и консультационные услуги

Место нахождения:

Юридический адрес: 115191, Россия, Москва, Духовской пер., 14

Почтовый адрес: 115191, Россия, Москва, Духовской пер., 14

ИНН: 7722020834

Лицензия номер: № Е004289. Дата выдачи: 15.05.2003 г.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование:

- Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О. С. Т»

Сокращенное фирменное наименование:

- ОАО «Регистратор Р. О. С. Т.»

Место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Телефон 8 (495) 771-73-36

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Лицензия номер: № 10-000-1-00264. Дата выдачи: 03.12.2002 г. Срок действия: бессрочная

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 26.01.2011 г.

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Группа по связям со СМИ

Место нахождения:

- Российская Федерация, Красноярск, ул. Дубровинского, 43, кабинет 318

Номер телефона, факса: (391) 263-98-17, 263-98-65

Адрес электронной почты: tvel@es.krasnoyarsk.ru

Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения:

<http://es.krasnoyarsk.ru/smi.php>

Сведения о специальном подразделении Общества по работе с акционерами:

Группа корпоративного управления ОАО «Красноярскэнергосбыт»

Место нахождения:

- Российская Федерация, Красноярск, ул. Дубровинского, 43, кабинет 403

Номер телефона, факса: (391) 263-99-90

Адрес электронной почты: mlem@es.krasnoyarsk.ru