



**РАО ЭС
ВОСТОКА**

Годовой отчет 2011



Годовой отчет утвержден
Советом директоров
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
25 апреля 2012 года
и вынесен на утверждение
годовым Общим собранием акционеров
06 июня 2012 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА» за 2011 год

Генеральный директор



С.Н. Толстогузов

Главный бухгалтер



А.П. Вайнилавичуте





СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ В 2011 ГОДУ	6		
РАЗДЕЛ 2. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	12		
РАЗДЕЛ 3. О КОМПАНИИ.	18		
3.1. Общие сведения	18		
3.2. Группа «РусГидро»	18		
3.3. Положение в отрасли	20		
3.4. Схема активов ОАО «РАО ЭС Востока»	21		
3.5. Основные риски	24		
3.5.1. Страновые и региональные риски	24		
3.5.2. Отраслевые и производственные риски	25		
3.5.3. Финансовые риски	27		
3.6. Информация об использованных энергетических ресурсах	28		
3.7. Основные достижения в 2011 году	29		
РАЗДЕЛ 4. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПЛАНЫ	32		
РАЗДЕЛ 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	36		
5.1. Принципы и документы	36		
5.2. Уставный капитал и рынок акций	40		
5.3. Органы управления Общества	46		
5.4. Комитеты Совета директоров	62		
5.5. Ревизионная комиссия	66		
5.6. Дивидендная политика	68		
РАЗДЕЛ 6. ИТОГИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2011 ГОДУ	72		
6.1. Обзор и анализ финансовых результатов деятельности Общества за 3 последних года	72		
6.2. Аудиторское заключение	81		
6.3. Бухгалтерская отчетность Общества за 2011 год	84		
		6.4. Расчет чистых активов Общества	88
		6.5. Заключение Ревизионной комиссии	89
		6.6. КПЭ Общества и сведения об их выполнении	90
		РАЗДЕЛ 7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ХОЛДИНГА	96
		7.1. Анализ финансовых показателей Холдинга за 3 последних года	96
		7.2. Тарифы на электрическую и тепловую энергию	101
		7.3. Производственная деятельность	113
		7.4. Анализ производственных показателей Холдинга за 3 последних года	118
		7.5. Охрана окружающей среды	127
		7.6. Рынок электроэнергии	130
		7.7. Инвестиционная деятельность	142
		7.7.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	142
		7.7.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	152
		7.8. Инновационное развитие	152
		РАЗДЕЛ 8. КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	158
		8.1. Кадровая и социальная политика	158
		8.2. Благотворительность	166
		РАЗДЕЛ 9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	170
		РАЗДЕЛ 10. ГЛОССАРИЙ	176
		РАЗДЕЛ 11. ПРИЛОЖЕНИЯ	180
		1. Информация об участии ОАО «РАО ЭС Востока» в юридических лицах, некоммерческих организациях	180
		2. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	192
		3. Сведения о соблюдении ОАО «РАО ЭС Востока» Кодекса корпоративного поведения	194
		4. Информация о заседаниях Совета директоров в 2011 году	212





Ключевые события в 2011 году

АНАДЫРЬ

ЯКУТСК

МАГАДАН

ПЕТРОПАВЛОВСК-КАМЧАТСКИЙ

БЛАГОВЕЩЕНСК

БИРОБИДЖАН

ХАБАРОВСК

ЮЖНО-САХАЛИНСК

ВЛАДИВОСТОК

МОСКВА





1. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ В 2011 ГОДУ

Январь

Подписано соглашение между администрацией Амурской области и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» о взаимодействии в сфере реализации проектов развития электроэнергетики региона. Ключевой момент Соглашения – строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ. Проект входит в число приоритетных в инвестиционной программе ОАО «РАО ЭС Востока». Кроме того, стороны договорились о совместном финансировании разработки программы инновационного развития электроэнергетики Амурской области.

Февраль



ОАО «РАО ЭС Востока» совместно с дочерним обществом ОАО «Передвижная энергетика» вводит в эксплуатацию новый энергоблок мощностью 12 МВт на газотурбинной электростанции в муниципальном образовании «Город Лабытнанги» Ямало-Ненецкого АО Тюменской области. Реализация инвестиционного проекта по возведению 4-го энергоблока ПЭС «Лабытнанги» велась при непосредственной поддержке и участии со стороны администрации ЯНАО и города Лабытнанги.

ОАО «РАО ЭС Востока» 15 февраля 2011 года провело внеочередное Общее собрание акционеров,

на котором были рассмотрены вопросы об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, а также о внесении изменений и дополнений в Устав Общества (в части объявленных акций).

Март

Будущее дальневосточной интеллектуальной энергетики обсудили на Третьем дальневосточном IT-форуме в г. Южно-Сахалинске. Организатором и инициатором мероприятия традиционно выступил Холдинг «РАО ЭС Востока».

В работе форума приняли участие более двух десятков крупнейших отечественных и зарубежных IT-компаний, представители региональной власти, а также руководство и специалисты ОАО «РАО ЭС Востока». В ходе четырехдневной совместной работы было представлено около пятидесяти тематических докладов, обсуждены модели и дальнейшие пути развития энергосистемы в рамках интеллектуальной энергетики.

Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 23 марта 2011 года принял решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных акций Общества в количестве 3 636 867 919 (три миллиарда шестьсот тридцать шесть миллионов восемьсот шестьдесят семь тысяч девятьсот девятнадцать) штук номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

Апрель

Рабочая группа при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям утвердила «Программу инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока». Программа разработана в соответствии с поручением Президента РФ Дмитрия Медведева и представляет собой документ долгосрочного планирования инновационных решений на основе модернизации системы управления Холдингом. Программа охватывает полный

цикл от выработки технического решения до его введения в производство, с указанием целевой направленности и объемов финансирования.

ОАО «Сахалинэнерго» получило от ОАО «Газпром» подтверждение возможности поставки природного газа для 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Выполнение данного условия являлось ключевым моментом согласования правительством Сахалинской области инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» в части строительства нового энергообъекта на территории электростанции.

Май

ОАО «РАО ЭС Востока» полностью выполнило свои финансовые обязательства по строительству 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Общество внесло последний платеж в размере 400 млн рублей в уставный капитал ОАО «Сахалинская энергетическая компания». В целом общий объем средств ОАО «РАО ЭС Востока», направленных на реализацию данного проекта, составил 1 млрд рублей.

На Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 начались работы по подготовке площадки для нового, 5-го энергоблока.

ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск акций ОАО «РАО ЭС Востока», присвоив ему государственный регистрационный номер 1-01-55384-Е-001D от 24 мая 2011 года.

Июнь

ОАО «РАО ЭС Востока» приступило к строительству новой ТЭЦ в городе Советская Гавань. Совгаванская ТЭЦ – один из ключевых проектов инвестиционной программы Холдинга. Установленная электрическая мощность новой станции – 120 МВт, тепловая – 200 Гкал/ч. Проект был признан приоритетным для региона и включен в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период 2013 года».



ОАО «РАО ЭС Востока» 23 июня 2011 года провело годовое Общее собрание акционеров. Были утверждены годовой отчет ОАО «РАО ЭС Востока» за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках, а также утверждено распределение прибылей и убытков по результатам финансового года. Акционеры приняли решение дивиденды по акциям ОАО «РАО ЭС Востока» всех категорий по результатам 2010 года не выплачивать. Акционеры избрали Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «РАО ЭС Востока», утвердили аудитора Общества.

Июль

ОАО «Банк ВТБ» и ОАО «РАО ЭС Востока» подписали соглашение о сотрудничестве. Соглашение предусматривает возможность осуществления «Банком ВТБ» комплексного банковского обслуживания Холдинга и входящих в него компаний, а также финансирования проектов в области международного энергетического сотрудничества.

Состоялось совещание с участием представительной дочерних организаций Холдинга, на котором была одобрена программа научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) Хол-





динга, включающая в себя программы НИОКР ДЗО (ВЗО). На совещании были рассмотрены вопросы централизации выполнения программ инновационного развития в компаниях Холдинга, проведения НИОКР и механизмов их финансирования.

Август

Состоялось заседание Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», на котором Председателем Совета директоров избран Эдуард Волков, сменивший на данной должности заместителя Министра энергетики Андрея Шишкина. Совет директоров также принял решение о назначении членом Правления, заместителем Председателя Правления первого заместителя Генерального директора – Операционного директора Сергея Толстогузова.

Сентябрь



В рамках реализации проекта по газификации ТЭЦ в г. Владивостоке, на газ был переведен первый котлоагрегат Владивостокской ТЭЦ-2. Газификация Владивостокской ТЭЦ-2 проводится в рамках Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» и финансируется за счет средств ОАО «ДГК». Общая стоимость инвестиционного проекта превышает 5,44 млрд рублей.

Правительство Камчатского края, ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Камчатскэнерго» подписали Соглашение о создании единой системы энергообеспе-

чения. Предметом Соглашения является реализация мероприятий по развитию электро- и теплоэнергетики Камчатского края и наделение ОАО «Камчатскэнерго» функцией единой теплоснабжающей организации в зоне действия Петропавловск-Камчатского городского округа, Елизовского, Мильковского, Усть-Большерецкого районов.

Октябрь

Представители энергетических и инвестиционных компаний Финляндии и Японии, чрезвычайные и полномочные послы Финляндии в России и Японии посетили Владивостокскую ТЭЦ-2. В состав делегации входил член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», руководитель компании «Kiuru Partners» Ремес Сеппо Юха.

Контрольный пакет акций ОАО «РАО ЭС Востока» приобретен ОАО «РусГидро». Смена контролирующего акционера состоялась в результате выполнения Распоряжения Правительства РФ от 07 июля 2011 года №1174-р, в соответствии с которым находящиеся в федеральной собственности пакеты акций ОАО «РАО ЭС Востока», ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «СЭК», а также пакеты иных энергокомпаний были переданы Российской Федерацией в уставный капитал ОАО «РусГидро» в порядке оплаты размещаемых ОАО «РусГидро» дополнительных акций.

Ноябрь

На Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 приступили к монтажу двух газотурбинных установок для 5-го энергоблока станции. Проект строительства 5-го энергоблока является приоритетным инвестиционным проектом ОАО «РАО ЭС Востока» по развитию энергосистемы острова. Общая мощность двух газотурбинных установок будет составлять 91,2 МВт.

ОАО «ЭМАльянс» и ОАО «РАО ЭС Востока» подписали Соглашение о долгосрочном сотрудничестве в области поставок современного энергооборудования и технологий, повышения надежности, экономичности, эксплуатационных и экологических характеристик энергооборудования, установленного в



генерирующих компаниях Холдинга. В соответствии с Соглашением планируется взаимодействие сторон в рамках реализации инвестиционной программы ОАО «РАО ЭС Востока» и комплексной программы модернизации существующих энергообъектов Холдинга, в том числе и объектов малой генерации.

Состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», по итогам которого Генеральным директором Общества был избран Сергей Николаевич Толстогузов. Общее собрание акционеров также переизбрало составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Кроме того, Общее собрание акционеров утвердило в новой редакции Устав Общества, внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества, и положения о выплате членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Декабрь

На совещании при Полномочном представителе Президента в ДФО Викторе Ишаеве одобрена комплексная Программа развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа до 2025 года. Документ был разработан специалистами ОАО «РАО ЭС Востока» при активном участии правительств субъектов Российской Федерации. Программа развития электроэнергетики – это единственный в России комплексный интегрированный документ, учитывающий особенности развития территорий Дальнего Востока. Она определяет направления развития электроэнергетики



Дальневосточного федерального округа с учетом современного его состояния и перспектив комплексного социально-экономического роста региона.

Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» избрал Председателем Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» Председателя Правления ОАО «РусГидро» Евгения Дода. Заместителем Председателя Совета директоров Общества избрана Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро» Станюленайте Янина Эдуардовна.

ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» в соответствии с графиком, утвержденным Министерством энергетики РФ и Министерством регионального развития РФ, завершили первый этап работ по инвестиционному проекту «Реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа». Шесть котлоагрегатов электростанции работают на газовом топливе, что позволило сократить выбросы Владивостокской ТЭЦ-2 на 40%.



**Обращение
Председателя
Совета директоров
и Генерального
директора**





ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Уважаемые акционеры!

Деятельность ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году была направлена на решение задач, которые имеют стратегическое значение для повышения качества, надежности, эффективности энергоснабжения потребителей Дальневосточного федерального округа и в целом создают предпосылки для роста капитализации и инвестиционной привлекательности компании.

В 2011 году компания реализовывала масштабную инвестиционную программу по строительству новых генерирующих мощностей, развитию сетевой инфраструктуры и снятию сетевых ограничений. На эти цели было направлено порядка 21 млрд рублей.

Главным событием 2011 года для энергетики Дальнего Востока, безусловно, стала разработка Программы развития энергетики ДФО. Предусмотренные в ней мероприятия создают условия для комплексного социально-экономического роста всего округа. В программу заложен прогноз роста потребления в ОЭС Востока с 30,7 до 42,9 млрд кВт*ч – на 40% в течение ближайших 10 лет. Поэтому уже в 2011 году ОАО «РАО ЭС Востока», которое является соавтором этого документа, приступило к реализации мероприятий, отвечающих его основным целям и задачам.

Важнейшим корпоративным событием 2011 года стал переход ОАО «РАО ЭС Востока» под контроль ОАО «РусГидро». Уверен, что благодаря таким преобразованиям значительно повысится инвестиционный потенциал Общества, его деятельность станет

более прозрачной для акционеров, а стратегический курс на модернизацию производства, развитие отрасли региона будет с достоинством выдержан.

Весь год Общество осуществляло свою деятельность в тесном контакте с акционерами и Советом директоров. В ходе заседаний Совета директоров принимались решения по ключевым вопросам текущей деятельности Общества и стратегически важным аспектам его развития. В частности, одним из ключевых решений Совета директоров стало одобрение выпуска дополнительной эмиссии акций ОАО «РАО ЭС Востока» в целях финансирования инвестиционных проектов Общества.

Принятые Советом директоров решения способствовали надежной работе энергетического и вспомогательного оборудования и выполнению

ОАО «РАО ЭС Востока» и его дочерними Обществами инвестиционной программы.

В 2012 году одной из ключевых задач для менеджмента компании и ее Совета директоров станет утверждение Стратегического плана компании, нацеленного на дальнейшее повышение операционной эффективности, надежность функционирования и на рост акционерной стоимости.

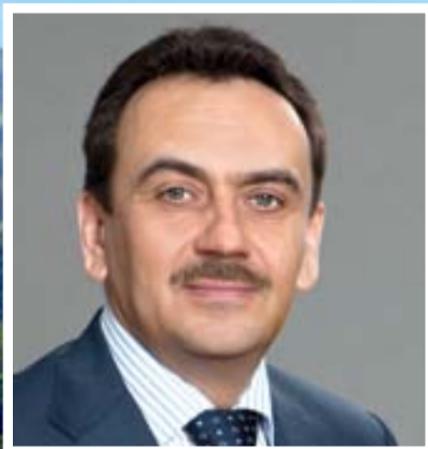
При всей сложности стоящих перед ОАО «РАО ЭС Востока» задач без сомнения можно сказать, что менеджмент и весь коллектив компании своей работой закладывают основу стабильности энергетики ДФО.

**Председатель Совета директоров
Евгений Дод**





ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



Уважаемые акционеры!

На протяжении 2011 года предприятия Холдинга «РАО ЭС Востока» успешно выполняли свою основную задачу – обеспечивали надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей Дальневосточного региона. Также компания активно занималась развитием энергетики Дальнего Востока путем модернизации энергообъектов и реализации инвестиционных программ.

Для Холдинга «РАО ЭС Востока» 2011 год стал, по сути, началом активного периода реализации инвестиционных проектов. От планирования и расчетов Общество приступило к конкретному проектированию станций и фактическому их строительству. Портфель проектов компании на сегодня включает в себя несколько энергообъектов, реализация которых в конечном итоге благоприятно скажется на эконо-

мических показателях всего Дальнего Востока и качестве жизни жителей округа.

Всего предприятия Холдинга ввели в эксплуатацию 3,78 МВт электрической мощности, 1 569 км электрических сетей, 731,75 МВА трансформаторной мощности. Компания приступила к строительству 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и новой теплоэлектроцентрали в городе Советская Гавань. Продолжалась реализация крупного проекта по строительству распределительных сетей и подстанций для энергоснабжения объектов подвижной радиотелефонной связи вдоль автомобильной дороги федерального значения М 58 «Амур» Чита – Хабаровск, а также работа по газификации объектов генерации города Владивостока.

Для повышения надежности и эффективности энергоснабжения потребителей ОАО «РАО ЭС Востока» разработало и приняло в 2011 году «Программу

инновационного развития». Приоритетным направлением этой программы является энергосбережение и повышение энергоэффективности с целью сокращения топливных издержек. Другой вектор программы – внедрение информационных технологий и элементов Smart Grid («умных» сетей) для улучшения управляемости сетевого комплекса Дальневосточного региона.

Производственные показатели предприятий Холдинга в 2011 году увеличились. Выработка электрической энергии предприятиями «РАО ЭС Востока» выросла на 7,3% – до 30 341,1 млн кВт*ч, отпуск тепловой энергии также увеличился – на 3,0% по сравнению с 2010 годом, и составил 31 031,3 тыс. Гкал. В структуре выработки электрической энергии более 70% приходится на ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». Динамика производства связана с ростом электропотребления

транспортной инфраструктуры, размещенной в зоне действия Объединенной энергосистемы Востока.

Безусловно, одной из основных задач менеджмента компании является улучшение ее финансовых результатов. По итогам 2011 года выручка Общества выросла на 6,2% по сравнению с предыдущим годом. В 2012 году менеджмент усилит работу, направленную на поддержание надежного и эффективного функционирования компании, ее развитие и рост капитализации.

Развивая энергетику Дальнего Востока, наша компания видит себя в качестве надежной и эффективной структуры, работающей на благо экономики и процветания всего Дальневосточного региона.

**Генеральный директор
Сергей Толстогузов**



О компании





3.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА» создано в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» от 26 октября 2007 года (протокол б/н от 30 октября 2007 года) и зарегистрировано 1 июля 2008 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1087760000052.

В соответствии с условиями реорганизации, одобренными решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 года, акции ОАО «РАО ЭС Востока» размещены 1 июля 2008 года среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», являвшихся владель-

цами акций ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 6 июня 2008 года. На момент регистрации Общества его основным акционером являлась Российская Федерация с долей участия в уставном капитале 52,68%.

Местонахождение Общества: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

Основным видом деятельности Общества является деятельность по управлению холдингами.

Под управлением ОАО «РАО ЭС Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока.

ОАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 №526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 №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.

СТРУКТУРА ГРУППЫ «РУСГИДРО»



РусГидро 3.2. группа «РУСГИДРО»

С 28 ОКТЯБРЯ 2011 ГОДА Общество входит в Группу ОАО «РусГидро».

ОАО «РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2011 года владело 69,33% обыкновенных именных акций Общества. По состоянию на 7 февраля 2012 года доля ОАО «РусГидро» от обыкновенных именных акций Общества составляет 65,63%. Изменение доли ОАО «РусГидро» произошло в результате размещения дополнительных акций в рамках увеличения уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока».





3.3. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА» управляет дочерними и зависимыми обществами, которые осуществляют деятельность по производству, диспетчеризации, передаче и сбыту электро- и тепловой энергии. Дочерние и зависимые общества ОАО «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах Дальневосточного федерального округа (далее – ДФО): как на территории ОЭС Востока, так и в изолированных энергосистемах.

ОАО «РАО ЭС Востока» – крупнейший поставщик тепла и света на территории ДФО, на компании Холдинга приходится порядка 66% производства электроэнергии на Дальнем Востоке.

На 1 января 2012 года общая установленная мощность электростанций энергокомпаний Холдинга, осуществляющих операционную деятельность на Дальнем Востоке, составила 8 772,28 МВт.

Помимо ОАО «РАО ЭС Востока», на территории ДФО также работает его контролирующий акционер – ОАО «РусГидро», в чьем ведении находятся гидроэлектростанции в Амурской (Зейская и Бурейская) и Магаданской (Колымская и строящаяся Усть-Среднеканская) областях, а также геотермальные энергоисточники в Камчатском крае общей установленной мощностью 4,3 ГВт.

Возможными конкурентами ОАО «РАО ЭС Востока» являются компании, осуществляющие выработку и передачу электрической и тепловой энергии в регионах присутствия компании, главным образом – Билибинская АЭС мощностью 48 МВт (ОАО «Концерн «Росэнергоатом»). Кроме того, на территории ДФО действуют небольшие предприятия энергетики,

находящиеся как в частной, так и в государственной или муниципальной собственности: котельные, электростанции, предприятия электрических и тепловых сетей.

Ввиду слабой технологической связи с ОЭС Востока и ограниченным перетоком мощности на территорию Дальнего Востока влияние энергокомпаний из прочих объединенных энергосистем ЕЭС России ограничено. Кроме того, в регионе существует несколько технологически изолированных энергосистем.

Таким образом, на территории ДФО отсутствует конкурентный рынок электроэнергии. Функционирование электроэнергетической отрасли региона в значительной степени определяется мерами государственного регулирования.

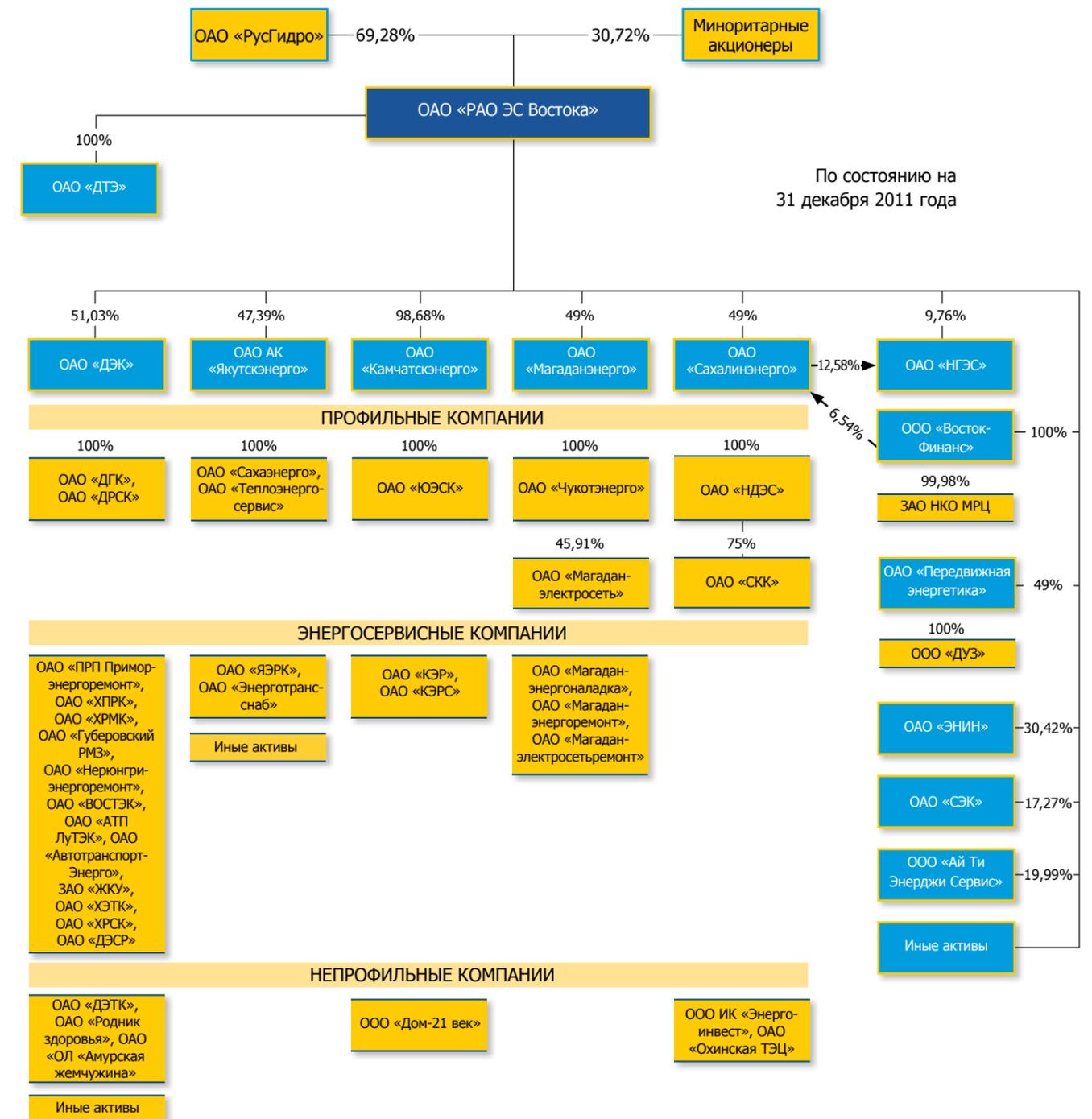
Среди факторов конкурентоспособности ОАО «РАО ЭС Востока» выделяются следующие:

- наличие теплофикационных генерирующих мощностей. Это позволяет использовать все преимущества комбинированной выработки энергии: оптимальное использование топлива за счет снижения удельных расходов, эффективный режим загрузки мощностей, диверсификация продукции;
- высокий профессиональный уровень производственного и инженерно-технического персонала предприятий, входящих в состав Холдинга «РАО ЭС Востока»;
- наличие собственной топливной базы в регионе;
- наличие собственных магистральных и распределительных электрических сетей.

В Холдинг «РАО ЭС Востока» входят компании объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, энергосервисные и непрофильные компании.

Дочерние и зависимые общества ОАО «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах Дальневосточного федерального округа.

3.4. СХЕМА АКТИВОВ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА»





В ОЭС ВОСТОКА ФУНКЦИОНИРУЮТ СЛЕДУЮЩИЕ КОМПАНИИ

- **ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»** – гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Также имеет статус Единого закупщика, покупая и продавая электроэнергию (мощность) в интересах участников оптового рынка неценовой зоны Дальнего Востока. Кроме того, ОАО «ДЭК» принадлежат 100% акций ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК», ряд непрофильных ДЗО (ремонтные, строительные и другие компании).

- **ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»** – крупнейший производитель тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке. Объединяет основные генерирующие мощности южной части Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Кроме того, для потребителей перечисленных регионов, за исключением Якутии, компания является поставщиком тепловой энергии. Дочерних и зависимых компаний не имеет.

- **ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»** обеспечивает передачу электрической энергии по сетям классов напряжения 110 кВ и ниже на территории южной части Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Дочерних и зависимых компаний не имеет.

В СТРУКТУРУ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» ВХОДЯТ ИЗОЛИРОВАННЫЕ ОТ ОЭС ВОСТОКА АО-ЭНЕРГО

- **ОАО «Сахалинэнерго»** является основным предприятием, осуществляющим производство, транспортировку и реализацию электрической и тепловой энергии в Сахалинской области. ОАО «Сахалинэнерго» осуществляет централизованное энергоснабжение 18 из 23 административных образований (все, кроме Курильского, Южно- и Северо-Курильского, Ногликского и Охинского), а также теплоснабжение г. Южно-Сахалинска и п. Восток.

- **ОАО «Магаданэнерго»** осуществляет электро- и теплоснабжение на территории Магаданской области, Чукотского автономного округа (ЧАО), частично Республики Саха (Якутия). Большую часть объемов электроэнергии ОАО «Магаданэнерго» приобретает у Колымской ГЭС (ОАО «Колымаэнерго»). ОАО «Магаданэнерго» принадлежит 100% акций ОАО «Чукотэнерго» (АО-энерго, функционирующее в трех изолированных энергорайонах ЧАО), а также ОАО «Магаданэнергоремонт», ОАО «Магаданэлектросетьремонт», ОАО «Магаданэнергоналадка».

- **ОАО «Камчатскэнерго»** действует на территории Камчатского края, где является основным поставщиком электрической мощности и сетевым оператором. ОАО «Камчатскэнерго» принадлежит 100% акций ОАО «Южные электрические сети Камчатки», которое ведет производственно-хозяйственную деятельность как самостоятельный субъект рынка и является единственным поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в границах обслуживаемых населенных пунктов.

- **ОАО АК «Якутскэнерго»** осуществляет энергоснабжение на территории Республики Саха (Якутия), занимая, таким образом, одно из первых мест по площади обслуживания (территория республики составляет 1/5 часть России).



Кроме того, в структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входят ОАО «Дальтехэнерго» и ОАО «Передвижная энергетика».

- **ОАО «Дальтехэнерго»** было приобретено в 2010 году у ОАО «ДЭК» для централизации управления ремонтно-строительными обществами Холдинга. В течение 2011 года ОАО «ДТЭ» осуществляло доверительное управление пакетами акций ряда ремонтных компаний.

- **ОАО «Передвижная энергетика»** занимается энергоснабжением труднодоступных северных районов, эксплуатируя электростанции, созданные на базе газотурбинных установок. Основная территория деятельности компании – Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.

Еще одно направление работы компании – внедрение инновационных подходов в производство энергии на предприятиях Холдинга, в частности строительство многофункциональных энергетических комплексов с использованием альтернативных источников энергии на Камчатке и в Якутии.





3.5. ОСНОВНЫЕ РИСКИ

УКАЗАННЫЕ НИЖЕ РИСКИ могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества и его ДЗО. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества и его ДЗО, 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.

3.5.1. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Холдинг «РАО ЭС Востока» осуществляет свою деятельность на территории России, поэтому на его финансово-экономическое состояние оказывают влияние риски, связанные с политической, экономической и социальной ситуацией в стране и регионах присутствия.

Среди основных факторов, влияющих на деятельность Холдинга, можно выделить:

- изменение внутреннего и внешнего спроса на большинство товаров и услуг, промышленного производства, заработной платы и безработицы;
- динамику объемов экспорта нефти, газа и металлов, цен на экспортные товары, экспортных доходов нефтегазовых и металлургических компаний, а также российского бюджета;
- объем иностранных инвестиций в российскую экономику, баланс средств зарубежных инвесторов на российском рынке;

- стоимость внешних заимствований российских компаний, риск банкротства российских компаний;

- уровень рублевой ликвидности на российском финансовом рынке и ставок заимствования.

Холдинг подвержен воздействию рисков, обусловленных большей частью вышеперечисленных факторов.

Холдинг оценивает страновые риски как незначительные и склонные к последующему снижению, что объясняется относительной стабилизацией российской экономики. Так, согласно данным Минэкономразвития, в 2012 году прогнозируется прирост ВВП на 3,7%, инвестиций в основной капитал – на 7,8%, реальных располагаемых денежных доходов населения – на 5,0%.

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Основную деятельность Холдинг «РАО ЭС Востока» осуществляет на территории субъектов Российской Федерации в составе Дальневосточного федерального округа, наибольшего по площади среди всех федеральных округов России.

Часть регионов, в которых осуществляют деятельность ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока», являются регионами с недостаточно развитой инфраструктурой. В связи с этим Холдинг подвержен рискам, связанным с частичным прекращением и/или ограничением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Одновременно с этим в регионах присутствия компаний Холдинга «РАО ЭС Востока» крайне суровый климат, годовые перепады температур в части населенных пунктов, обслуживаемых дочерними и зависимыми обществами компании, составляют 100 градусов Цельсия.

В регионах присутствия ОАО «РАО ЭС Востока», находящихся в сейсмоопасных зонах, а также на побережье Тихого океана, таких как Камчатский край, Приморский край, Сахалинская область, присутствуют серьезные риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью.

Учитывая данные риски, строительство и эксплуатация объектов в данных регионах выполняются с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности компаний Холдинга «РАО ЭС Востока» в случае задержек поставок, предусматриваются альтернативные варианты доставки оборудования и материалов («зимник», речной транспорт).

3.5.2. ОТРАСЛЕВЫЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫМИ отраслевыми рисками для Холдинга «РАО ЭС Востока» в настоящее время являются:

- эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов;
- риск изменения правил оптового и розничного рынка электроэнергии и теплоэнергии, несущий негативные последствия для деятельности Холдинга, риск утверждения тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- риск снижения объемов производства и реализации электрической энергии и мощности. Риск связан с возможностью строительства крупными потребителями альтернативных объектов энергоснабжения, а также выходом на рынок энергосбытовых компаний, аффилированных с потребителями;
- риск существенного изменения цен на сырье. ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» активно работают на

внутреннем рынке как покупатели угольной продукции, сырой нефти, нефтепродуктов, природного газа, что обуславливает их сильную зависимость от цен на энергоносители. ОАО «РАО ЭС Востока» не может в полной мере влиять на факторы, определяющие цены на уголь, нефть, газ, нефтепродукты и продукты нефтехимии.

Одним из основных рисков в области топливообеспечения является возможное невыполнение общего нормативного запаса топлива, утверждаемого Министерством энергетики РФ, на отчетные даты. Вероятность события зависит от выполнения поставщиками топлива договорных обязательств, надежной работы транспортной инфраструктуры, погодных условий, своевременности проведения закупочных процедур.

Данный риск оценивается как средний. Для компенсации риска невыполнения общего нормативного запаса топлива на постоянной основе





проводится поиск альтернативных поставщиков топливных ресурсов и контрактация объемов в случае необходимости дополнительной поставки.

Другим существенным риском в области топливообеспечения может считаться возможное несоответствие расходов на топливообеспечение тарифным источникам. Для энергопредприятий, работающих в неценовой зоне ДФО, но осуществляющих закупку топлива и сопутствующих услуг в условиях свободного рынка, данный риск оценивается как высокий. Существенное влияние здесь оказывают следующие факторы, приводящие к росту цен на энерготопливо с темпами, опережающими прогнозные показатели Министерства экономического развития РФ:

- высокая волатильность рынка первичных энергоресурсов;
- исторически сложившийся высокий уровень монополизации рынка топливных ресурсов ДФО.

В условиях существенной зависимости энергоисточников от проектных марок топлива, роста выработки проявляется дефицит отдельных марок топлива, что приводит к необходимости дорогостоящей поставки ресурсов из других регионов. Кроме того, реализация программы газификации регионов ДФО не приводит к ожидаемому существенному снижению топливной составляющей, но оказывает влияние на надежность топливообеспечения и экологию.

В целом по Холдингу «РАО ЭС Востока» по сравнению с 2010 годом в отчетном периоде цена природного газа выросла на 8,4%, нефтепродуктов – на 18-24%, что существенно выше прогнозных показателей Министерства экономического развития РФ, цена на угольную продукцию увеличилась на 10,8%.

Отраслевые риски применительно к работе Холдинга «РАО ЭС Востока» чреваты следующими последствиями:

- падением платежной дисциплины и, как следствие, несвоевременной и неритмичной поставкой материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонта и работ по техническому перевооружению и реконструкции;
- ростом стоимости высокотехнологичного оборудования, необходимого для реализации программ технического перевооружения и реконструкции;

- оттоком квалифицированных кадров из-за низкого уровня заработной платы и, как следствие, ростом технологических нарушений и количества несчастных случаев на производстве;

- высоким износом оборудования, приводящим к росту технологических нарушений;
- недофинансированием программ ремонтов, технического перевооружения и реконструкции;
- невыполнением инвестиционной программы Холдинга;
- возможным срывом поставок топлива (уголь, мазут) из-за аналогичных проблем в смежных отраслях промышленности.

Холдинг оценивает вышеперечисленные риски как незначительные.

Действия Холдинга для уменьшения рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых генерирующих объектов и линий электропередачи и теплопередачи;
- техническое перевооружение и ремонт основных фондов;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- применение современных технологий и энергосберегающего оборудования, в том числе возобновляемых источников энергии (ветровая, солнечная, геотермальная энергетика);
- использование преимуществ когенерации благодаря вводу теплофикационных мощностей;
- проведение взвешенной тарифной политики;
- усиление работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти в процессе возможных изменений системы тарифного регулирования, а также в процессе непосредственного установления тарифов;
- получение обязательств региональных администраций по обеспечению в пределах своих полномочий рассмотрения и утверждения экономически обоснованных тарифов на тепло- и электроэнергию, вырабатываемую предполагаемыми к вводу станциями, с учетом существующего уровня тарифов и их роста, в соответствии с прогнозом Министерства экономического развития Российской Федерации при подготовке и согласовании инвестиционных проектов Общества;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на энерго- и теплоснабжение;

- расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;
- усиление присутствия на профильных рынках, в т.ч. на рынке сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;
- мероприятия по повышению лояльности потребителей;
- повышение операционной эффективности Холдинга путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;

- регулярный мониторинг предложений поставщиков, в т.ч. поставщиков транспортных услуг;
- введение прозрачной процедуры проведения тендеров, позволяющей приобретать энергетическое топливо и услуги по наиболее выгодной цене;
- переход на использование местных видов топлива;
- оптимизация логистических схем поставки топлива на энергоисточники Холдинга;
- получение обязательств региональных администраций по обеспечению необходимой топливной базы планируемых к вводу мощностей для нужд станций с утверждением формулы цены на период возврата инвестиций.

3.5.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА» осуществляет функции по корпоративному управлению деятельностью ДЗО (ВЗО), управлению временно свободными денежными средствами и основными средствами производственного назначения. Также Общество оказывает информационно-консультационные услуги ДЗО (ВЗО).

В настоящее время Холдинг «РАО ЭС Востока» реализует инвестиционную программу за счет собственных и заемных средств.

К возможным финансовым рискам в сфере основной деятельности Общества можно отнести кредитный, процентный, валютный риски, риск изменения рыночной стоимости активов (финансовых вложений).

КРЕДИТНЫЙ РИСК

К кредитному риску Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, несвоевременного либо неполного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договора. К сделкам с потенциальным кредитным риском Общество прежде

всего относит выданные займы. Кроме этого, риску финансовых потерь подвержены также операции по прочим договорам с контрагентами Общества.

Поскольку операции по выдаче займов осуществляются Обществом исключительно со своими дочерними (зависимыми) обществами, кредитный риск оценивается Обществом как незначительный. Общая сумма займов, выданных Обществом своим ДЗО, на 31 декабря 2011 года составляет 3,7 млрд рублей. С целью минимизации данного риска ОАО «РАО ЭС Востока» реализует продуманную кредитную политику, включающую детальный анализ финансового состояния заемщика и предполагающую выдачу займа только при наличии у ДЗО (ВЗО) источников его возврата.

С целью снижения риска по операциям по прочим договорам с контрагентами Общество проводит следующие мероприятия:

- проведение конкурсных процедур при осуществлении закупок;
- исключение из договоров с контрагентами условий об авансировании;
- предварительная оценка и последующий мониторинг финансового состояния контрагентов.





ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК

К процентному риску Общество относит вероятность уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки (ставки дисконтирования) по размещенным Обществом денежным средствам.

Основным источником процентного риска для Общества являются операции по размещению временно свободных денежных средств на депозитных счетах в банках. По данным операциям процентный риск оценивается Обществом как незначительный. В целях снижения процентного риска и увеличения доходов, получаемых от размещения временно свободных денежных средств, Общество заключает договоры с банками на условиях недопущения снижения ставки по депозитам в одностороннем порядке, размещает временно свободные денежные средства на максимальные сроки, продолжительность которых зависит от необходимости платежей Общества по своим обязательствам.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

К валютному риску Общество относит риск убытков вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют и драгоценных металлов.

Основным источником валютного риска для Общества в 2011 году являлись операции по размещению валютных средств на депозитах в банках. Валютный риск по этим операциям оценивается Обществом как незначительный в связи с низкой волатильностью валютного рынка и небольшим объемом активов Общества, выраженных в иностранной валюте. С целью снижения возможного валютного риска Обществом на постоянной основе проводится оценка вероятности изменения валютных курсов.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ)

Значительная часть финансовых вложений Общества представляет собой вложения в уставные капиталы дочерних компаний. Существует риск снижения рыночной стоимости данных финансовых вложений. В целях минимизации данного риска Обществом разрабатываются и реализуются мероприятия по недопущению снижения рыночной стоимости финансовых вложений. В числе таких мер корпоративное управление финансово-хозяйственной деятельностью ДЗО (ВЗО) для обеспечения прибыльности их деятельности.

3.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ

В ДАННОМ РАЗДЕЛЕ ПРИВЕДЕНА информация об использованных в 2011 году ОАО «РАО ЭС Востока» энергетических ресурсах без учета данных об использованных энергетических ресурсах ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока».

Общество арендует офисные помещения у третьих лиц, действующие договоры аренды не предполагают выделения в сумме арендной платы отдельно компен-

сации арендодателям оплаты потребленных энергетических ресурсов, за исключением указанных в нижеприведенной таблице.

Общество использует транспортные средства на основании договоров на оказание услуг по автотранспортному обслуживанию. Отдельный учет затрат на топливо автотранспорта Обществом не ведется.

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	680 553,27	кВт*ч	2 812,64

Информация об объеме потребления электрической энергии приведена суммарно по московскому, хабаровскому и совгаванскому офисам ОАО «РАО ЭС Востока».

3.7. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2011 ГОДУ

1

В 2011 году выработка электрической энергии компаниями Холдинга увеличилась **на 7,3%**, до **30 341,1 млн кВт*ч**, отпуск тепла вырос **на 3,0%**, до **31 031,3 тыс. Гкал.**

ОАО «РАО ЭС Востока» приступило к реализации приоритетного инвестиционного проекта Холдинга – 5-го энергоблока станции Южно-Сахалинской ТЭЦ-1



2

Холдинг «РАО ЭС Востока» в 2011 году направил на реализацию инвестиционной программы более **20 721,9 млн рублей**, что на треть выше показателей 2010 года

20 721 900 000



3

Введено:

3,78 МВт электрической мощности

1569 км электрических сетей

731,75 МВА трансформаторных мощностей

5



4

Завершен первый этап работ по реализации ключевого инвестиционного проекта «Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа»



Стратегические планы



РАО ЭС
ВОСТОКА



4. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПЛАНЫ

КОМПАНИИ, ВХОДЯЩИЕ В ХОЛДИНГ «РАО ЭС Востока», являются основными производителями электрической и тепловой энергии на территории ДФО. ОАО «РАО ЭС Востока» осознает всю полноту своей социальной ответственности и прилагает максимальные усилия для обеспечения устойчивого развития электроэнергетической отрасли на территории ДФО.

Приоритетами развития деятельности ОАО «РАО ЭС Востока» в долгосрочной перспективе являются:

Осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией.

Решение задач по модернизации электроэнергетики ДФО и его инновационному развитию за счет применения новейших технологических и управленческих решений при реализации инвестиционных проектов ОАО «РАО ЭС Востока».

Повышение эффективности производства и передачи электро- и теплоэнергии.

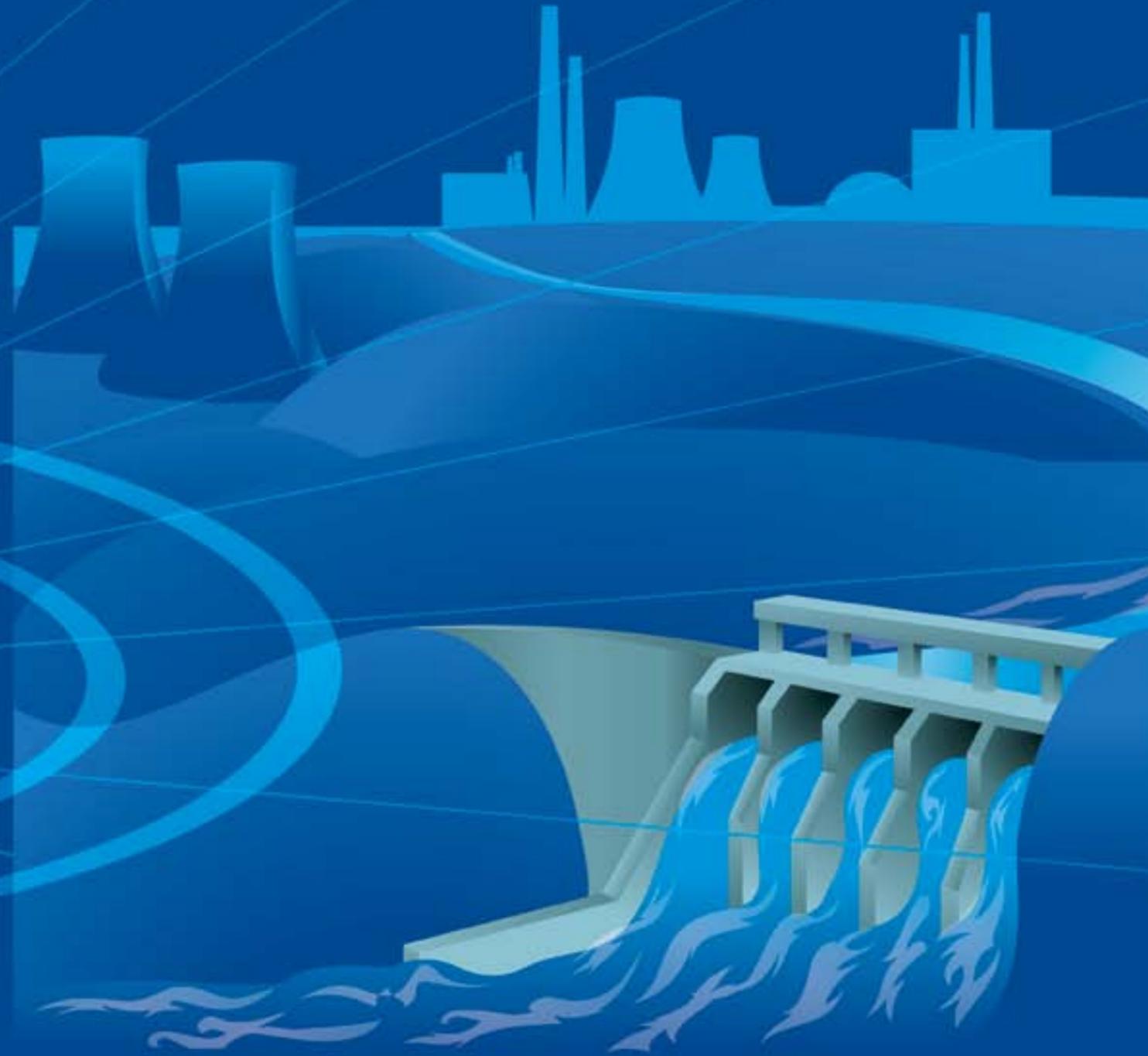
Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Повышение операционной эффективности путем реализации программ по экономии и снижению производственных издержек.

Внедрение лучших практик построения системы управления.

Расширение рынков сбыта электрической и тепловой энергии.





Корпоративное управление





5.1. ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

СРЕДСТВОМ повышения эффективности деятельности Общества в целом, укрепления его репутации, а также повышения капитализации является эффективным корпоративное управление Обществом. 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.

В 2010 г. рейтинговым агентством «Эксперт РА» был проведен анализ качества корпоративного управления ОАО «РАО ЭС Востока». В соответствии с решением рейтингового комитета, рейтинговое агентство «Эксперт РА» присвоило ОАО «РАО ЭС Востока» рейтинг 7 «Развитая практика корпоративного управления».

Класс «7» рейтинга означает, что компания имеет низкие риски корпоративного управления. Компания соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления.

В 2011 – 2012 гг. рейтинговое агентство «Эксперт РА» провело повторный анализ качества корпоративного управления Общества. В результате проведенного анализа ОАО «РАО ЭС Востока» был присвоен рейтинг 8 «Передовая практика корпоративного управления».

Класс «8» рейтинга означает, что компания соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления. Риски потерь собственников, связанных с качеством управления, незначительны.

Корпоративное управление Общества осуществляется в строгом соответствии с требованиями законодательства, Кодексом корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ №421/р от 04.04.2002, и основывается на следующих принципах:

- защита законных интересов и прав акционеров;
- подотчетность Совета директоров всем акционерам в соответствии с действующим законодательством;
- равное отношение ко всем акционерам;
- открытость при принятии корпоративных решений;
- своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества;
- транспарентность и предоставление информации всем заинтересованным лицам;
- постоянное совершенствование системы корпоративного управления.

В 2011 году большое внимание было уделено разработке внутренних положений Общества. Приказом Генерального директора были утверждены Кодекс корпоративной этики ОАО «РАО ЭС Востока», а также Положение о корпоративной социальной ответственности Общества. В новой редакции утверждено Положение о Комитете по аудиту при Совете директоров. Кроме того, на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 г. в новых редакциях утверждены Устав Общества, документы, регулирующие деятельность органов Общества, а также Положения о выплате членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие взаимоотношения в области корпоративного управления:

УСТАВ

Устав является учредительным документом Общества и включает информацию о правовом положении Общества, целях и видах деятельности Общества, уставном капитале, правах акционеров. Устав содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности.

Действующая редакция Устава утверждена 30 ноября 2011 г. решением внеочередного Общего собрания акционеров и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №1 по Амурской области.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОДГОТОВКИ И ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров

30 ноября 2011 г. Положение определяет формы проведения собрания, порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ СОЗЫВА И ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2011 г. Положение конкретизирует функции Пред-

седателя Совета директоров, права и обязанности членов Совета директоров, статус секретаря Совета директоров, определяет порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПРАВЛЕНИИ

Положение о Правлении утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2011 г. Положение определяет порядок формирования Правления, конкретизирует функ-

ции Председателя Правления, права и обязанности членов Правления, статус секретаря Правления, определяет порядок созыва и проведения заседаний Правления.

ПОЛОЖЕНИЕ О ВЫПЛАТЕ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ И КОМПЕНСАЦИЙ

Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2011 г.

Положение определяет размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров, а также порядок и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций.





ПОЛОЖЕНИЕ О РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Положение о Ревизионной комиссии утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2011 г. Положение определяет главные задачи, права и обязанности Ревизионной

комиссии, порядок организации работы и проведения заседаний Ревизионной комиссии, порядок проведения ревизионных проверок.

ПОЛОЖЕНИЕ О ВЫПЛАТЕ ЧЛЕНАМ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ И КОМПЕНСАЦИЙ

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров

30 ноября 2011 г. Положение определяет размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ИНФОРМАЦИОННОЙ ПОЛИТИКЕ

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров 15 июня 2009 г. (протокол №24).

Положение определяет состав, периодичность, сроки и порядок раскрываемой информации.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОМИТЕТЕ ПО СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЯМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Положение о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 г. (протокол №48). Положение определяет цели и задачи Комитета, его

компетенцию, права и обязанности, а также состав Комитета, права и обязанности членов Комитета и его председателя, а также порядок проведения заседаний Комитета.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОМИТЕТЕ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров (в новой редакции) утверждено решением Совета директоров 26 апреля 2011 г. (протокол №58). Положение определяет цели и задачи Комитета, его

компетенцию, права и обязанности, а также состав Комитета, права и обязанности членов Комитета и его председателя, а также порядок проведения заседаний Комитета.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОМИТЕТЕ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 г. (протокол №48). Положение определяет цели и задачи Комитета, его

компетенцию, права и обязанности, а также состав Комитета, права и обязанности членов Комитета и его председателя, а также порядок проведения заседаний Комитета.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ИНСАЙДЕРСКОЙ ИНФОРМАЦИИ

Положение об инсайдерской информации, действовавшее в течение 2011 г., утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 г. (протокол №48). Положением определялся порядок использования информации, не являющейся общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость ценных бумаг Общества: о деятельности Общества, о ценных бумагах Общества и сделках с ними. Также предусматривалась обязанность членов Совета директоров, членов Правления и Генерального директора раскрывать информацию о владении ценными бумагами Общества, о продаже и (или) покупке ценных бумаг Общества. Советом директоров Общества 31 января 2012 г. (протокол №72) утверждено Положение об инсайдерской информации в новой редакции, разработан-

ное в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 №224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Положение определяет понятие инсайдерской информации и порядок ее раскрытия, порядок формирования и представления списка инсайдеров Общества, порядок формирования перечня инсайдерской информации, порядок доступа к инсайдерской информации. Положением предусмотрена обязанность инсайдеров Общества, в т.ч. членов Совета директоров, членов Правления и Генерального директора, уведомлять Общество, а также ФСФР России об операциях, совершенных с ценными бумагами Общества.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПРОЦЕДУРАХ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Положение о процедурах внутреннего контроля утверждено решением Совета директоров 16 сентября 2010 г. (протокол №48). Положение определяет цели и задачи внутреннего контроля, органы управ-

ления и подразделения Общества, ответственные за внутренний контроль, а также функции субъектов внутреннего контроля.

КОДЕКС КОРПОРАТИВНОЙ ЭТИКИ

Кодекс корпоративной этики утвержден приказом Генерального директора №203 от 15 ноября 2011 г. Кодекс представляет собой свод этических норм и правил поведения, которыми рекомендова-

но руководствоваться работникам и членам органов управления внутри Общества и в отношениях с контрагентами, представителями СМИ и широкой общественности.

ПОЛОЖЕНИЕ О КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Положение о корпоративной социальной ответственности утверждено приказом Генерального директора №204 от 15 ноября 2011 г. Положение

определяет цели, принципы и основные направления социальной ответственности Общества перед всеми заинтересованными сторонами.

Тексты документов размещены на интернет-сайте Общества <http://www.rao-esv.ru>





5.2. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК АКЦИЙ

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 01 января 2011 г. и 31 декабря 2011 г. составляет 21 558 451 684,00 руб. и разделен на 43 116 903 368 акций одинаковой номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая, из них 41 041 753 984 обыкновенных именных акций и 2 075 149 384 привилегированных именных акций.

Выпуск обыкновенных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 29 июля 2008 г. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-55384-Е.

Выпуск привилегированных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 08 декабря 2009 г. под государственным регистрационным номером 2-02-55384-Е. Привилегированные именные акции ОАО «РАО ЭС Востока» данного выпуска размещены путем конвертации привилегированных именных акций (гос. регистрационный номер 1-02-55384-Е от 29 июля 2008 г.) в акции той же категории с иными правами.

Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 23 марта 2011 г. принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Акции) на следующих условиях:

- количество размещаемых Акции: 3 636 867 919 штук;
- номинальная стоимость каждой Акции: 0,5 рубля;
- способ размещения Акции: открытая подписка;
- цена размещения Акции (в том числе цена размещения Акции лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций): 0,5 рубля за одну Аксию;
- форма оплаты Акции: акции оплачиваются денежными средствами в рублях Российской Федерации.

Решение об увеличении уставного капитала Общества было принято в целях привлечения средств, в том числе средств федерального бюджета, для финансирования инвестиционных проектов Холдинга.

ФСФР России решением от **24 мая 2011 г.** зарегистрировала выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО ЭС Востока», размещаемых путем открытой подписки, государственный регистрационный номер выпуска **1-01-55384-Е-001D**.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. размещение дополнительных акций ОАО «РАО ЭС Востока» не завершено.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций Общества зарегистрирован ФСФР России **7 февраля 2012 г.** В результате дополнительной эмиссии размещено 2 317 068 930 шт. обыкновенных именных акций ОАО «РАО ЭС Востока» на общую сумму по номинальной стоимости 1 158 534 465,00 рублей, при этом привлечено средств федерального бюджета на сумму 746 236 200,00 рублей.

Изменения в Устав ОАО «РАО ЭС Востока», связанные с увеличением уставного капитала, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №1 по Амурской области **29 февраля 2012 г.** В соответствии с указанными изменениями уставный капитал ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 22 716 986 149,00 рублей и разделен на 45 433 972 298 акций одинаковой номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая, из них 43 358 822 914 обыкновенных именных акций и 2 075 149 384 привилегированных именных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая.

В 2011 г. Общество не приобретало собственных акций.

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении ОАО «РАО ЭС Востока» отсутствует.

В собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество) до 28 октября 2011 г. находилось 52,6832% акций ОАО «РАО ЭС Востока».

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 07 июля 2011 г. №1174-р пакет акций ОАО «РАО ЭС Востока», принадлежавший Российской Федерации, в октябре 2011 г. был передан в оплату дополнительных акций ОАО «РусГидро», которые в соответствии с решением о дополнительном выпуске акций ОАО «РусГидро» (государственный регистрационный номер 1-01-55038-Е-040D от 16 августа 2011 г.) могут оплачиваться в том числе обыкновенными и привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока». В результате реализации акционерами ОАО «РусГидро» преимущественного права приобретения дополнительных акций ОАО «РАО ЭС Востока», принадлежащих Российской Федерации и иным акционерам Общества, в оплату дополнительных акций ОАО «РусГидро», доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 69,28%.

В собственности субъектов Российской Федерации по состоянию на 31 декабря 2011 г. находится 0,0086% акций ОАО «РАО ЭС Востока». Указанные акции принадлежат Чукотскому автономному округу в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа.

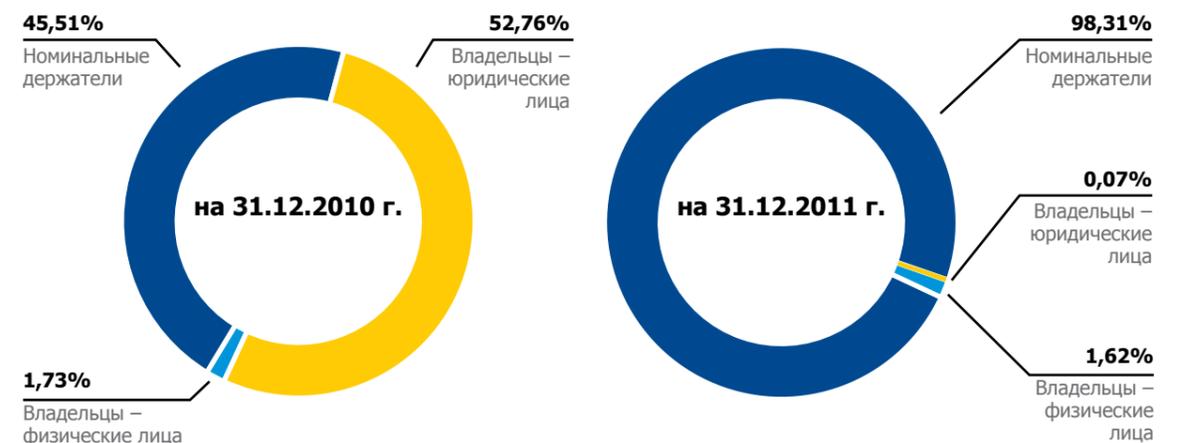
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», по состоянию на 31 декабря 2011 г. (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей) составило **283 917**.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», по состоянию на 31 декабря 2011 г. (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей) составило **283 917**.

Тип держателя акций (по состоянию на 31.12.2011 г.)				
Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.		Доля в УК, %
		обыкновенных	привилегированных	
Владельцы – физические лица	283 343	520 231 988	180 071 464	1,6242
Владельцы – юридические лица	546	26 748 765	1 900 381	0,0664
Номинальные держатели	25	40 494 770 129	1 893 177 539	98,3093
Доверительные управляющие	3	3 102	0	0,00000719
ИТОГО	283 917	41 041 753 984	2 075 149 384	100,00

Данные приведены без учета раскрытия клиентов номинальных держателей.

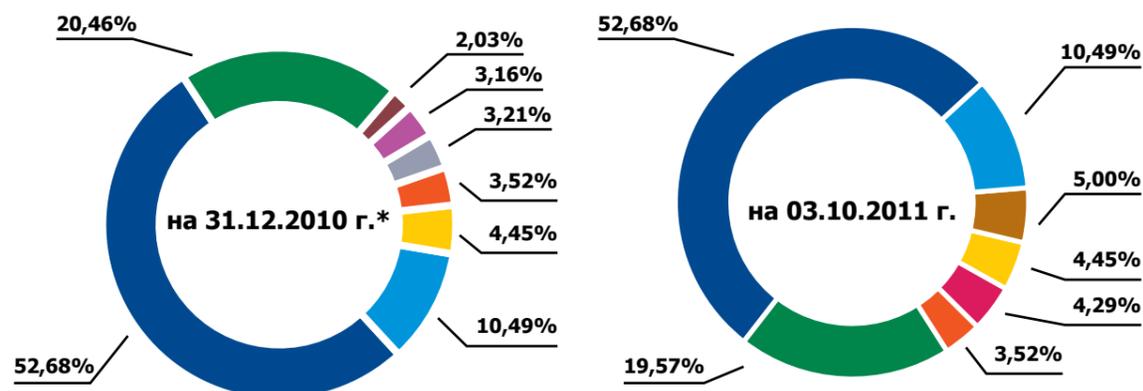
Доля держателей акций от уставного капитала Общества, %





Информация о владельцах, на счетах которых учитывается свыше 2% от уставного капитала Общества (по состоянию на 03.10.2011 г. – дату составления списка лиц, имевших право на участие в ВОСА 30.11.2011 г.)			
	Количество акций, шт.		Доля в УК, %
	обыкновенных	привилегированных	
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	22 569 834 761	145 523 224	52,6832
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»	4 522 879 000	100	10,4898
ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED	2 034 593 237	122 498 532	5,0029
RUSENERGO FUND LIMITED	1 919 333 600	0	4,4515
Открытое акционерное общество «ИНТЕР PAO ЕЭС»	1 445 375 963	405 126 593	4,2918
Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	1 016 370 000	500 000 000	3,5169

Доля владельцев, на счетах которых учитывается свыше 2% от уставного капитала Общества (на даты составления списков лиц, имевших право на участие в ОСА), %

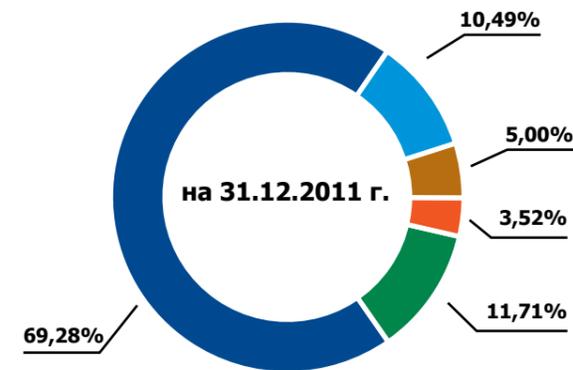


■ Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
 ■ Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
 ■ RUSENERGO FUND LIMITED
 ■ Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»
 ■ Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»
 ■ HQ BANKAKTIEBOLAG
 ■ Halcyon Power Investment Company Limited
 ■ Иные акционеры

■ Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
 ■ Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
 ■ ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED
 ■ RUSENERGO FUND LIMITED
 ■ Открытое акционерное общество «ИНТЕР PAO ЕЭС»
 ■ Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»
 ■ Иные акционеры

*31.12.2010 г. – дата составления списка лиц, имевших право на участие в ВОСА 15.02.2011 г.

Доля владельцев, на счетах которых учитывается свыше 2% от уставного капитала Общества, %*



■ Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»
 ■ Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
 ■ ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED
 ■ Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»
 ■ Иные акционеры

По состоянию на 07 февраля 2012 г. в собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом находится 1 492 472 400 шт. обыкновенных акций Общества, что составляет 3,28% от уставного капитала ОАО «PAO ЭС Востока».

* Доля ОАО «РусГидро» по состоянию на указанную дату рассчитана, исходя из количества акций ОАО «PAO ЭС Востока», приобретенных ОАО «РусГидро» в рамках реализации акционерами ОАО «РусГидро» преимущественного права приобретения акций дополнительной эмиссии ОАО «РусГидро». Доли миноритарных акционеров рассчитаны, исходя из количества акций ОАО «PAO ЭС Востока», принадлежащего указанным акционерам, зафиксированного в списке лиц, имевших право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «PAO ЭС Востока» 30 ноября 2011 г. (список лиц составлен по состоянию на 03 октября 2011 г.). Общество не располагает информацией об изменении количества акций указанных акционеров.

Сведения об акциях ОАО «PAO ЭС Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний, по состоянию на 31.12.2011 г.

ДЗО	Количество акций, шт.		Доля в УК, %
	обыкновенные	привилегированные	
ОАО АК «Якутскэнерго»	16 200	0	0,000038

ОАО АК «Якутскэнерго» владело пакетом обыкновенных акций ОАО PAO «ЕЭС России» в количестве 16 200 шт. В результате состоявшейся 1 июля 2008 г. реорганизации ОАО PAO «ЕЭС России» в форме выделения ОАО АК «Якутскэнерго» получило акции целевых компаний, в том числе акции ОАО «PAO ЭС Востока».

В январе 2012 г. ООО «Восток-Финанс», единственным участником которого является ОАО «PAO ЭС Востока», в рамках размещения Обществом дополнительных акций приобрело обыкновенные акции дополнительного выпуска Общества в количестве 820 835 079 шт. Доля ООО «Восток-Финанс» в уставном капитале ОАО «PAO ЭС Востока» по состоянию на 07 февраля 2012 г. (дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «PAO ЭС Востока») составляет 1,81%.





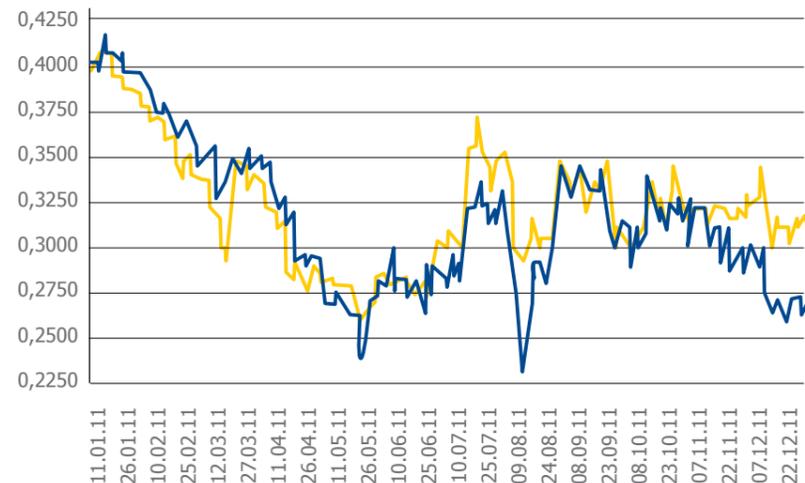
ОБЗОР РЫНКА АКЦИЙ

В 2011 г. обыкновенные и привилегированные акции Общества обращались в ОАО «РТС» (РТС) и ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), при этом обыкновенные акции включены в ЗАО «ФБ ММВБ» в котировальный список «Б».

В декабре 2011 г. акции Общества были исключены из списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ОАО «РТС», в связи с прекращением деятельности ОАО «РТС» в результате его реорганизации путем присоединения к ЗАО ММВБ.

Коды акций ОАО «РАО ЭС Востока» в основных торговых системах в 2011 г.		
Фондовая биржа	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
ОАО «РТС»	VRAO, VRAOG	VRAOP, VRAOPG
ЗАО «ФБ ММВБ»	VRAO	VRAOP

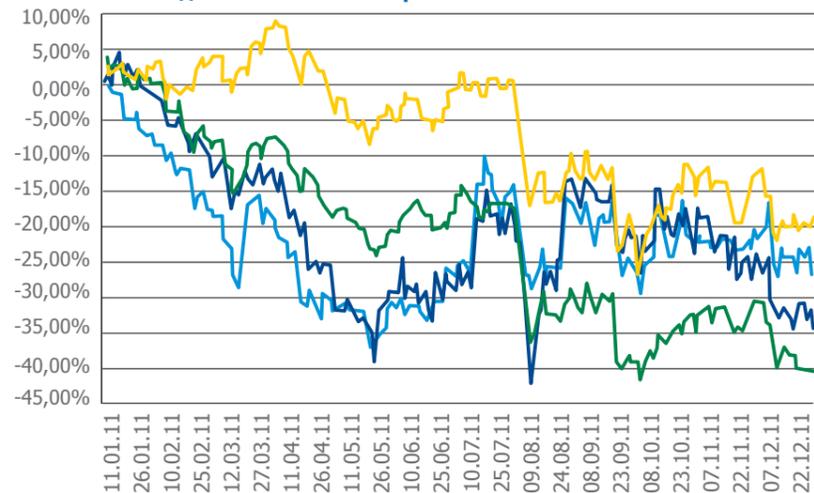
Динамика курса акций ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2011 г., руб.



За 2011 г. цена одной обыкновенной акции ОАО «РАО ЭС Востока» на ММВБ снизилась более чем на 26%, с 0,40800 рубля 11 января 2011 г. до 0,30000 рубля 30 декабря 2011 г., цена одной привилегированной акции снизилась более чем на 34%, с 0,39430 рубля 11 января 2011 г. до 0,26000 рубля 30 декабря 2011 г.

■ Обыкновенные акции
■ Привилегированные акции

Соотношение цен акций ОАО «РАО ЭС Востока» и биржевых индексов по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2011 г.



Падение индекса ММВБ в 2011 году составило 18%, с 1713,97 пункта 11 января 2011 года до 1402,33 пункта 30 декабря 2011 года. Падение индекса ММВБ-энергетика за тот же период составило более 40%, с 3 435,23 пункта до 2 053,02 пункта.

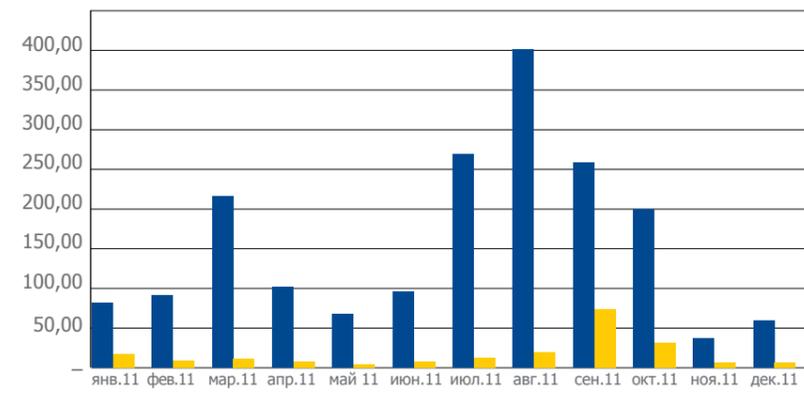
■ Индекс ММВБ
■ Индекс ММВБ энергетика
■ Обыкновенные акции
■ Привилегированные акции

Динамика капитализации ОАО «РАО ЭС Востока» по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2011 г., млрд руб.



Капитализация ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 г. снизилась более чем на 26%, с 17,52 млрд рублей до 12,88 млрд рублей.

Динамика объема торгов акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2011 г., в млн руб.



В ЗАО «ФБ ММВБ» с обыкновенными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 45 763 сделки, объем торгов составил 5 821 705 100 шт. на сумму 1 887 млн рублей, с привилегированными акциями ОАО «РАО ЭС Востока» совершено 8 688 сделок объемом 623 096 000 шт. на сумму 199 млн рублей.

■ Обыкновенные акции
■ Привилегированные акции

Данные по торгам акциями ОАО «РАО ЭС Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2010 – 2011 годах

	2011 г.		2010 г.	
	обыкновенные	привилегированные	обыкновенные	привилегированные
Минимум, руб.	0,26001	0,20504	0,33160	0,28750
Максимум, руб.	0,41000	0,42000	0,62500	0,59400
Средневзвешенная цена на конец года, руб.	0,30056	0,26061	0,40050	0,38250
Количество сделок, шт.	45 763	8 688	58 041	15 531
Объем торгов, шт.	5 821 705 100	623 096 000	4 930 879 000	494 392 000
Объем торгов, млн руб.	1 887	199	2 139	210





5.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

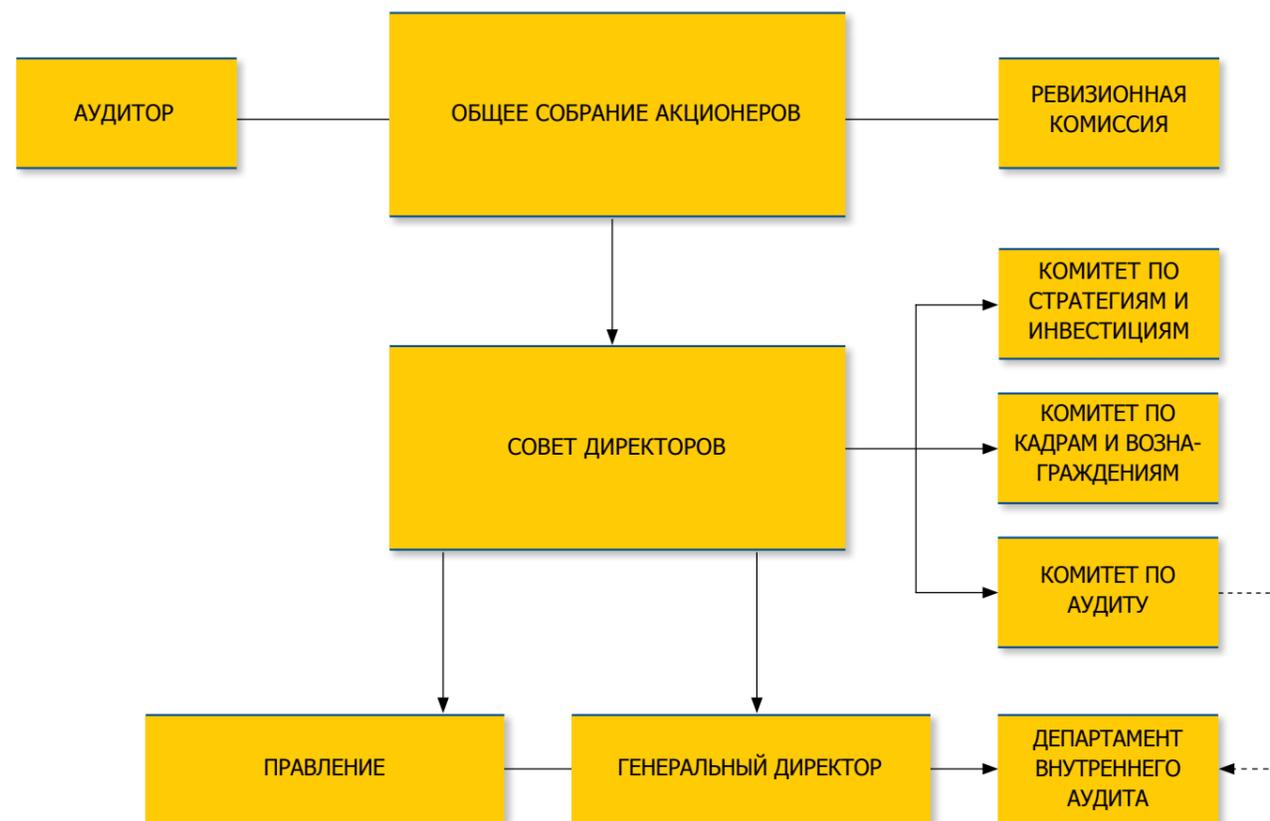
ВЫСШИМ ОРГАНОМ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «РАО ЭС Востока» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества является Общее собрание акционеров. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

Исполнительные органы – Генеральный директор (Председатель Правления) и Правление – осуществляют оперативное управление текущей деятельностью.

Ревизионная комиссия осуществляет контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Независимый аудитор осуществляет контроль за достоверностью финансовой отчетности Общества.



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Компетенция Общего собрания акционеров определена Федеральным законом «Об акционерных обществах».

15 февраля 2011 г. было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (протокол №4 от 18 февраля 2011 г.).

На собрании были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
2. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.

23 июня 2011 г. было проведено годовое Общее собрание акционеров (протокол № 5 от 28 июня 2010 г.).

На собрании были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2010 г., годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков).
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. О выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества.

30 ноября 2011 г. было проведено внеочередное Общее собрание акционеров (протокол №6 от 30 ноября 2011 г.).

На собрании были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об избрании Генерального директора Общества.
2. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.
3. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества.
4. О досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии и об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества.
6. О выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества.
7. Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в новой редакции:
 - 7.1. Об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции;
 - 7.2. Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции;
 - 7.3. Об утверждении Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции;
 - 7.4. Об утверждении Положения о Правлении Общества в новой редакции.





СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

Совет директоров Общества состоит из 9 (девяти) членов. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно.

Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее чем 2% голосующих акций Общества. В случае отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для избрания в Совет директоров Общества, Совет директоров вправе включить кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В 2011 году состоялось 18 заседаний Совета директоров, заседания в форме совместного присутствия не проводились. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 63 вопроса.

Согласно требованиям действующего законодательства Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о таких сделках приведена в Приложении №2.

В 2011 году ОАО «РАО ЭС Востока» не заключало сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющих 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (крупные сделки).

Действующий состав Совета директоров, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 года (протокол №6 от 30 ноября 2011 года):

Информация о размерах долей членов Совета директоров в уставном капитале и от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» приведена по состоянию на 31 декабря 2011 года (без учета размещенных акций дополнительного выпуска)

Дод Евгений Вячеславович
Председатель Совета директоров



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Кожемяко Олег Николаевич
Независимый директор



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Савельев Иван Вячеславович
Независимый директор



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Доля в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,01164%.
Доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,01223%.
Акциями ДЗО не владеет.

Станюленайте Янина Эдуардовна
Заместитель Председателя Совета директоров
Независимый директор



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Посевина Ирина Олеговна
Независимый директор



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Толстогузов Сергей Николаевич



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Доля в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,00022%.
Доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,000231%.
Акциями ДЗО не владеет.

Киров Сергей Анатольевич



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 ноября 2011 г.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Ремес Сеппо Юха
Независимый директор



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 23 июня 2011 г.

Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.

Шацкий Павел Олегович
Независимый директор



Дата первого избрания в состав Совета директоров: 23 июня 2010 г.

Доля в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,000028%.
Доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,0000049%.
Акциями ДЗО не владеет.





Информация о членах действующего состава Совета директоров, избранного на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 года (протокол №6 от 30 ноября 2011 года)	
ФИО	Должности за последние пять лет
<p>Дод Евгений Вячеславович Председатель Совета директоров Общества</p> <p>Год рождения: 1973. Образование: высшее (в 1995 г. окончил Московский авиационный институт (Государственный технический университет) МАИ по специальности «Экономика и управление на предприятиях машиностроения»), кандидат экономических наук.</p>	<p>Период: 2009 – наст. время. Организация: ОАО «РусГидро». Должность: Председатель Правления.</p> <p>Период: 2008 – 2009. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Должность: Председатель Правления.</p> <p>Период: 2000 – 2008. Организация: ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Должность: Генеральный директор.</p>
<p>Станюленайте Янина Эдуардовна Заместитель Председателя Совета директоров Общества Независимый директор</p> <p>Год рождения: 1980. Образование: высшее (в 2002 г. окончила юридический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», в 2009 г. АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации «стратегическое управление»).</p>	<p>Период: 2010 – наст. время. Организация: ОАО «РусГидро». Должность: Директор по корпоративному управлению.</p> <p>Период: 2003 – 2010. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). Должность: Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений.</p>
<p>Киров Сергей Анатольевич</p> <p>Год рождения: 1976. Образование: высшее (в 1998 г. окончил Пермскую государственную сельскохозяйственную академию им. Д.Н. Прянишникова по специальности «Экономика и управление аграрным производством», квалификация «экономист»).</p>	<p>Период: 2010 – наст. время. Организация: ОАО «РусГидро». Должность: Директор по экономике.</p> <p>Период: 2009 - 2010. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Должность: Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ.</p> <p>Период: 2006 – 2009. Организация: ОАО «ОГК-1». Должность: Финансовый директор, Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, Член Правления.</p> <p>Период: 2005 - 2006. Организация: ОАО «Каширская ГРЭС-4». Должность: Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, финансовый директор.</p>
<p>Кожемяко Олег Николаевич Независимый директор</p> <p>Год рождения: 1962. Образование: высшее (в 1992 г. окончил Дальневосточный коммерческий институт по специальности «Экономика торговли»), кандидат экономических наук.</p>	<p>Период: 2008 – наст. время. Организация: Правительство Амурской области. Должность: Губернатор Амурской области.</p> <p>Период: 2007 – 2008. Организация: Администрация Президента Российской Федерации. Должность: Помощник Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.</p> <p>Период: 2005 – 2007. Организация: Администрация Корякского автономного округа. Должность: Губернатор Корякского автономного округа.</p>

<p>Посевина Ирина Олеговна Независимый директор</p> <p>Год рождения: 1970. Образование: высшее (в 1994 г. окончила Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова по специальности «Бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности», квалификация «Экономист»).</p>	<p>Период: 2010 – наст. время. Организация: ОАО «РусГидро». Должность: Директор по внутреннему контролю и управлению рисками.</p> <p>Период: 2008 – 2010. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Должность: Заместитель руководителя по внутреннему контролю – руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками; Заместитель руководителя по внутреннему контролю – руководитель Департамента внутреннего аудита; Директор по аудиту – руководитель Департамента внутреннего аудита, Главный аудитор – руководитель Департамента внутреннего аудита.</p>
<p>Ремес Сеппо Юха Независимый директор</p> <p>Год рождения: 1955. Образование: высшее (в 1986 г. окончил Университет Оулу (Финляндия) по специальности «экономист», в 1994 г. окончил Высшую школу экономики и управления бизнесом г. Турку (Финляндия), кандидат экономических наук).</p>	<p>Период: 2008 – наст. время. Организация: ООО «КИУРУ». Должность: Генеральный директор.</p>
<p>Савельев Иван Вячеславович Независимый директор</p> <p>Год рождения: 1984. Образование: высшее (МГУ им. М.В. Ломоносова, 2007 г., магистр финансового менеджмента)</p>	<p>Период: 2010 – наст. время. Организация: ОАО «РусГидро». Должность: Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала, советник Заместителя Председателя Правления.</p> <p>Период: 2005 – 2010. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). Должность: Заместитель руководителя блока стратегии и инвестиций, Руководитель Департамента рынков капитала.</p>
<p>Толстогузов Сергей Николаевич</p> <p>Год рождения: 1964. Образование: высшее (в 1992 г. окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских хозяйств», квалификация «Инженер-электрик»).</p>	<p>Период: 2011 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Генеральный директор, Первый заместитель генерального директора-операционный директор.</p> <p>Период: 2011 – 2011. Организация: ОАО «ВО «Технопромэкспорт». Должность: Заместитель генерального директора.</p> <p>Период: 2007 – 2011. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). Должность: Руководитель Блока управления активами Московского филиала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Член Правления – Руководитель Блока управления активами, Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности; Заместитель Генерального директора по управлению активами, руководитель проектной группы по интеграции активов (по совместительству).</p>
<p>Щацкий Павел Олегович Независимый директор</p> <p>Год рождения: 1972. Образование: высшее (в 1997 г. окончил Государственный аграрный заочный университет, в 2002 г. окончил Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет управления).</p>	<p>Период: 2008 – наст. время. Организация: ООО «Газпром энергохолдинг» (до 2009 – ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»). Должность: Первый заместитель Генерального директора.</p> <p>Период: 2005 – 2008. Организация: ОАО «СУЭК». Должность: Директор Департамента стратегии энергетического комплекса; Заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям.</p>





До избрания членом Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров 30 ноября 2011 года и утверждения Устава Общества в новой редакции, в состав Совета директоров входило 15 (пятнадцать) членов. В состав Совета директоров Общества также в течение 2011 года входили следующие лица:

Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров 23 июня 2011 года (должности членов Совета директоров указаны на момент выдвижения кандидатов в Совет директоров):

1. Волков Эдуард Петрович – Председатель Совета директоров, Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,00006%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,000063%, акциями ДЗО не владеет);

2. Баденков Антон Юрьевич – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

3. Бинько Геннадий Феликсович – Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

4. Благодарь Иван Валентинович – Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

5. Жуков Юрий Николаевич – Первый заместитель Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

6. Иванов Тимур Вадимович – Генеральный директор ФГУ «Российское Энергетическое Агентство» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

7. Курцер Григорий Маркович – Президент ЗАО «Всероссийский банк развития регионов» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

8. Маслов Сергей Владимирович – Президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

9. Ремес Сеппо Юха – Генеральный директор ООО «Киуру» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

10. Семенов Виктор Германович – Генеральный директор ОАО «ВНИПИэнергопром» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

11. Сергиенко Валентин Иванович – Председатель Дальневосточного отделения Российской академии наук (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

12. Соколов Андрей Геннадьевич – Директор Департамента Минэкономразвития России (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

13. Шацкий Павел Олегович – Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,000028%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,0000049%, акциями ДЗО не владеет);

14. Шишкин Андрей Николаевич – Заместитель Министра энергетики Российской Федерации (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

15. Шугаев Дмитрий Евгеньевич – Заместитель Генерального директора Госкорпорации «Ростехнологии» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет).

Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранный на годовом Общем собрании акционеров 23 июня 2010 года (должности членов Совета директоров указаны на момент выдвижения кандидатов в Совет директоров):

1. Шишкин Андрей Николаевич – Председатель Совета директоров, Заместитель Министра энергетики Российской Федерации (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

2. Иванов Тимур Вадимович – Заместитель Председателя Совета директоров, Генеральный директор ФГУ «Росинформресурс» Минэнерго России (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

3. Баденков Антон Юрьевич – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

4. Бинько Геннадий Феликсович – Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

5. Благодарь Иван Валентинович – Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

6. Волков Эдуард Петрович – Исполнительный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,00006%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,000063%, акциями ДЗО не владеет);

7. Жуков Юрий Николаевич – Первый заместитель Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

8. Курцер Григорий Маркович – и.о. Президента ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

9. Маслов Сергей Владимирович – Президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

10. Семенов Виктор Германович – Генеральный директор ОАО «ВНИПИэнергопром» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

11. Сергиенко Валентин Иванович – Председатель Дальневосточного отделения Российской академии наук (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

12. Соколов Андрей Геннадьевич – Директор Департамента Минэкономразвития России (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

13. Соловьев Юрий Алексеевич – Генеральный директор ЗАО «ВТБ Капитал» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

14. Федоров Денис Владимирович – Начальник Управления развития энергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг» (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

15. Шацкий Павел Олегович – Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,000028%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,0000049%, акциями ДЗО не владеет).

В течение 2011 года членами Совета директоров Общества не совершались сделки с акциями ОАО «РАО ЭС Востока».

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

До 30 ноября 2011 года порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определялся Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2010 года.

Действие указанного Положения не распространялось на членов Совета директоров Общества, являющихся одновременно членами коллегиального исполнительного органа Общества либо единоличным исполнительным органом Общества.

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

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества производилась по итогам работы за период с момента избрания кандидата в члены Совета директоров Общества до момента избрания Совета директоров Общества в новом составе. Членам Совета директоров Общества выплачивалось вознаграждение в форме единовременной выплаты в российских рублях.

Размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества каждого члена Совета директоров рассчитывался с учетом общего количества заседаний Совета директоров за прошедший корпоративный год и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, по формуле:

$$S(1) = V_{\text{база}} * 100 / 130 * (n/m), \text{ где:}$$

$S(1)$ – размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества;

$V_{\text{база}}$ – базовая часть вознаграждения в размере 900 тыс. рублей;

n – количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения), в которых принимал участие член Совета директоров в период между годовыми общими собраниями акционеров;

m – общее количество заседаний Совета директоров (независимо от формы их проведения) в период между годовыми общими собраниями акционеров.





Дополнительно к указанному вознаграждению устанавливалась 30%-ая надбавка за выполнение функций Председателя Совета директоров, 20%-ая надбавка за выполнение функций Председателя специализированного комитета Совета директоров, 10%-ая надбавка за членство в специализированном комитете Совета директоров Общества.

Общий размер вознаграждения члену Совета директоров с учетом надбавок не мог превышать 900 тыс. рублей.

При этом вознаграждение не выплачивалось, если член Совета директоров Общества не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения его полномочий) заседаний Совета директоров, а надбавки не учитывались при определении размера вознаграждения, если член Совета директоров выполнял соответствующие функции менее чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения его полномочий) заседаний соответствующего органа.

Члену Совета директоров Общества компенсировались фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.). Также членам Совета директоров компенсировались расходы, связанные с направлением их в командировку для посещения объектов Общества, встреч с акционерами и инвесторами, участия в общих собраниях акционеров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с выполнением функций члена Совета директоров Общества.

С 30 ноября 2011 года порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

В соответствии с указанным Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых законодательством предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в

электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составляет 100 000 (сто тысяч) рублей.

Членам Совета директоров компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 23 июня 2011 года решение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений (за участие в работе Совета директоров в период с 23 июня 2010 года по 23 июня 2011 года), в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, принято не было.

На внеочередном Общем собрании акционеров Общества 30 ноября 2011 года было принято решение выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества, избранным годовым Общим собранием акционеров 23 июня 2011 года, в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2010 года. При этом вознаграждение (за участие в работе Совета директоров в период с 23 июня 2011 года по 30 ноября 2011 года) будет выплачено членам Совета директоров в 2012 году.

Вознаграждения членам Совета директоров, избранным на внеочередном Общем собрании акционеров Общества 30 ноября 2011 года, за участие в заседаниях в период с 30 ноября 2011 года по 31 декабря 2011 года будет выплачено в 2012 году.

Таким образом, **в отчетном периоде вознаграждения членам Совета директоров не выплачивались.**

ПРАВЛЕНИЕ

Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление, возглавляемое Генеральным директором. Численный состав Правления определяется Советом директоров по предложению Генерального директора Общества. Члены Правления Общества, кроме Генерального директора, назначаются сроком на 5 лет по представлению Генерального директора Общества и могут быть досрочно освобо-

ждены от должности Советом директоров Общества.

Деятельность Правления регулируется Уставом и Положением о Правлении, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 года. Положение о Правлении ОАО «РАО ЭС Востока» определяет сроки, порядок созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия решений Правления.

Советом директоров 22 декабря 2011 года (протокол №69 от 22 декабря 2011 года) досрочно прекращены полномочия состава Правления, избранного ранее Советом директоров Общества (протокол №14 от 22 января 2009 года, протокол №27 от 7 августа 2009 года, протокол №35 от 16 февраля 2010 года, протокол №49 от 22 ноября 2010 года, протокол №64 от 10 августа 2011 года), определен численный состав Правления Общества в количестве 7 (семи) членов, определен персональный состав членов Правления.



Толстогузов Сергей Николаевич

**Генеральный директор
ОАО «РАО Энергетические
системы Востока»**

Состав членов Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года	
ФИО	Должности за последние пять лет
Толстогузов Сергей Николаевич Исполняет функции Председателя Правления Общества в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах» Год рождения: 1964. Образование: высшее. Доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,00022%. Доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,000231%. Акции ДЗО не владеет.	2011 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Генеральный директор, Первый заместитель генерального директора-операционный директор. 2011 – 2011. Организация: ОАО «ВО «Технопромэкспорт». Должность: Заместитель генерального директора. 2007 – 2011. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). Должность: Руководитель Блока управления активами Московского филиала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности; Заместитель Генерального директора по управлению активами, руководитель проектной группы по интеграции активов (по совместительству).





Негомедзянов Александр Александрович

Первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»



Васильев Валерий Александрович

Заместитель Генерального директора по реализации энергии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»



Вайнилавичуте Алла Петрасовна

Главный бухгалтер ОАО «РАО Энергетические системы Востока»



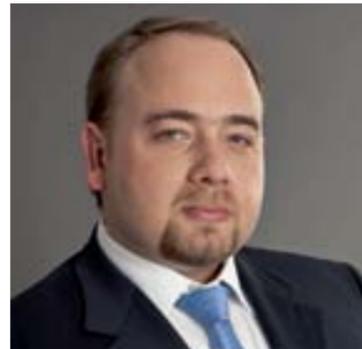
Каплун Алексей Александрович

Заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

ФИО	Должности за последние пять лет
<p>Негомедзянов Александр Александрович Заместитель Председателя Правления Общества</p> <p>Год рождения: 1952. Образование: высшее. Доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,0000046%. Доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,0000049%.</p> <p>Акциями ДЗО не владеет.</p>	<p>2010 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам.</p> <p>2008 – 2009. Организация: ОАО «ОГК-5». Должность: Первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор.</p> <p>2005 – 2008. Организация: ОАО «Мосэнерго». Должность: Первый заместитель Генерального директора по финансово-экономическим вопросам.</p>
<p>Васильев Валерий Александрович</p> <p>Год рождения: 1958. Образование: высшее.</p> <p>Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.</p>	<p>2008 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Заместитель Генерального директора по реализации энергии, директор по реализации энергии.</p> <p>2008 – 2008. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России». Должность: Главный эксперт – советник Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока».</p> <p>2005 – 2007. Организация: ОАО «ОГК-3». Должность: Начальник службы реализации, заместитель генерального директора по реализации, заместитель генерального директора по реализации электроэнергии на ОРЭ и теплоэнергии.</p>

ФИО	Должности за последние пять лет
<p>Вайнилавичуте Алла Петрасовна</p> <p>Год рождения: 1961. Образование: высшее.</p> <p>Доля участия в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» 0,00000037%. Доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,00000027%.</p> <p>Акциями ДЗО не владеет.</p>	<p>2011 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Главный бухгалтер.</p> <p>2009 – 2011. Организация: ОАО «ОГК-3». Должность: Главный бухгалтер.</p> <p>2008 – 2009. Организация: Государственная корпорация «Российская корпорация нанотехнологий». Должность: Заместитель главного бухгалтера по методологии бухгалтерского и налогового учета.</p>
<p>Каплун Алексей Александрович</p> <p>Год рождения: 1973. Образование: высшее.</p> <p>Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.</p>	<p>2011 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям.</p> <p>2007 – 2011. Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008– ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). Должность: Руководитель Проектной группы, руководитель Дирекции организации управления, руководитель Департамента производственного блока, заместитель руководителя блока – руководитель департамента производственного развития Блока производственной деятельности.</p>





**Линецкий
Станислав Владимирович**

**Заместитель генерального
директора по корпоративному
и правовому обеспечению ОАО
«РАО Энергетические системы
Востока»**



**Линкер
Лада Александровна**

**Директор по экономике и тари-
фам ОАО «РАО Энергетические
системы Востока»**

ФИО	Должности за последние пять лет
Линецкий Станислав Владимирович Год рождения: 1975. Образование: высшее. Кандидат юридических наук. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2011 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению. 2009 – 2011. Организация: ЗАО «Красный котельщик – Восток». Должность: Заместитель Генерального директора. 2008 – 2009. Организация: ОАО «Восточная энергетическая компания». Должность: Директор юридического департамента.
Линкер Лада Александровна Год рождения: 1971. Образование: высшее. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2009 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Должность: Директор по экономике и тарифам. 2005 – 2009. Организация: ОАО «ОГК-3». Должность: Начальник Департамента экономического планирования и анализа. 2001 – 2005. Организация: Региональная служба по тарифам (г. Волгоград). Должность: Начальник отдела тарифов.

Информация о размерах долей членов Правления в уставном капитале и от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» приведена по состоянию на 31 декабря 2011 года (без учета размещенных акций дополнительного выпуска).

Всего в 2011 году состоялось 35 заседаний Правления, на которых было рассмотрено 135 вопросов.

В ОАО «РАО ЭС Востока» не утверждалось Положение о выплате членам Правления вознаграждений и компенсаций.

Членам Правления Общества выплачиваются заработная плата, премии, комиссионные, льготы, компенсации расходов в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного в отчетном периоде (в 2011 году) всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) в течение отчетного периода, в том числе лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральному директору), а также членам Правления, полномочия которых были прекращены в 2010 году, составляет 93 062,16 тыс. рублей (включены заработная плата, премии, компенсации при увольнении, отпускные выплаты).

В течение 2011 года в составе Правления Общества происходили следующие изменения.

По состоянию на 1 января 2011 года в состав Правления Общества входили:

- **Благодарь Иван Валентинович** – Генеральный директор Общества, в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах» исполнял функции Председателя Правления Общества (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

- **Демченко Олег Васильевич** – заместитель Генерального директора Общества по стратегии и развитию (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

- **Жуков Юрий Николаевич** – первый заместитель Генерального директора Общества (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

- **Линкер Лада Александровна** – директор по экономике и тарифам Общества (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет);

- **Негомедзянов Александр Александрович** – первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор Общества (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Вос-

тока» составляет 0,0000046%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» 0,0000049%, акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет);

- **Суюнова Мадина Мухарбиевна** – директор по стратегии Общества (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,00052%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,00056%, акциями ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» не владеет);

- **Смирнов Владимир Иванович** – заместитель Генерального директора по безопасности Общества (акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет).

Решением Совета директоров 10 августа 2011 года (протокол №64 от 10 августа 2011 года) были досрочно прекращены полномочия членов Правления **Жукова Юрия Николаевича** и **Суюновой Мадины Мухарбиевны**, численный состав Правления уменьшен с 7 (семи) до 6 (шести) членов, членом Правления Общества назначен **Толстогузов Сергей Николаевич** – первый заместитель Генерального директора – операционный директор.

В течение 2011 года членами Правления Общества не совершались сделки с акциями ОАО «РАО ЭС Востока».





ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией. Генеральный директор возглавляет Правление Общества.

В соответствии с Уставом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров, Правления Общества.

Избрание и досрочное прекращение полномочий Генерального директора Общества осуществляется

Общим собранием акционеров. При этом Совет директоров вправе в любое время принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) и о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для решения вопроса о досрочном прекращении полномочий Генерального директора и об образовании нового исполнительного органа.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года на должность Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» с 1 декабря 2011 года избран **Толстогузов Сергей Николаевич**.

С момента государственной регистрации Общества (1 июля 2008 года) и до 30 ноября 2011 года Генеральным директором ОАО «РАО ЭС Востока» являлся Благодарь Иван Валентинович. Полномочия Благодаря И.В. были досрочно прекращены в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

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 вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока» 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, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

Размер вознаграждения (премирования) Генерального директора за выполнение КПЭ зависит от выполнения (от степени выполнения) КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на отчетные периоды (квартал, год).



Толстогузов Сергей Николаевич Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока»

Сергей Николаевич Толстогузов родился в 1964 году городе Кумертау, БАССР.

Профессиональный энергетик. Имеет почетное звание «Ветеран энергетики».

Образование высшее профессиональное. В 1992 году окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства». Имеет также среднее профессиональное образование по специальности «Горная электромеханика».

Пришел на работу в ОАО «РАО ЭС Востока» в августе 2011 года на должность первого заместителя генерального директора – операционного директора. С 1 декабря 2011 года избран генеральным директором ОАО «РАО ЭС Востока».

Доля в уставном капитале ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,00022%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 0,000231%, акциями ДЗО не владеет.

Занимал должности в ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», концерне «Росэнергоатом» и ОАО «Башкирэнерго».

Прошел трудовой путь от инженера до генерального директора компании. В разные годы занимал следующие должности:

- с 1989 года по 1997 год – инженер производственно-технической службы, главный инженер Кумертауских РЭС, заместитель главного инженера Кумертауских электрических сетей ОАО «Башкирэнерго»;
- с 1997 года по 2003 год работал начальником СНТБ, заместителем директора по общим вопросам Кумертауской ТЭЦ ОАО «Башкирэнерго»;
- с 2003 года по 2005 год являлся главным специалистом Отдела технической поддержки и развития Центрального управления коммерческого диспетчирования ФГУП «Российский государственный концерн «Росэнергоатом»;

- с 2005 года по 2007 год – начальник Отдела эксплуатации объектов генерации, заместитель Управляющего директора, начальник Департамента управления строительным комплексом и генерацией Бизнес-единицы «Сервис» ОАО РАО «ЕЭС России»;

- с апреля 2007 года по апрель 2008 года – заместитель генерального директора по управлению активами, руководитель Проектной группы по интеграции активов ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;

- с мая 2008 года по январь 2011 года являлся членом Правления – руководителем блока управления активами, членом Правления – руководителем блока производственной деятельности, советником Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

- с февраля 2011 года по август 2011 года – заместитель Генерального директора ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт».





5.4. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

СОГЛАСНО УСТАВУ ОАО «РАО ЭС Востока» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование их состава, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества. Решением Совета директоров Общества 29 апреля 2009 года (протокол №21 от 29 апреля 2009 года) созданы следующие Комитеты Совета директоров:

1. Комитет по аудиту;
2. Комитет по кадрам и вознаграждениям;
3. Комитет по стратегии и инвестициям.

С момента создания и до конца отчетного периода в составах Комитетов Совета директоров происходили изменения.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям:

- осуществление контроля и анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключений аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка предложений по их совершенствованию.

Количественный состав Комитета по аудиту определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) членов.

В соответствии с п. 1.3.1 главы 8 Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р, с целью обеспечения должной объективности при осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества в состав Комитета по аудиту рекомендуется включать только независимых директоров. В тех случаях, когда это невозможно в силу объективных причин, Комитет по аудиту должен возглавляться независимым директором и состоять из независимых и неисполнительных директоров.

В 2011 году действовало три состава Комитета по аудиту Совета директоров.

По состоянию на 31 декабря 2011 года в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 22 декабря 2011 года (протокол №69 от 22 декабря 2011 года). В состав Комитета по аудиту входят следующие члены Совета директоров:

С 22 декабря 2011 года по настоящее время

Посевина Ирина Олеговна – директор по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро», председатель Комитета по аудиту, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Ремес Сеппо Юха – Генеральный директор ООО «Киуру», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Киров Сергей Анатольевич – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Здесь и далее должности членов Комитета по аудиту указаны на момент избрания в Комитет по аудиту.

До избрания членов Комитета по аудиту Совета директоров на заседании Совета директоров Общества 22 декабря 2011 года, в составе Комитета по аудиту происходили следующие изменения.

В период с 19 сентября 2011 года по 22 декабря 2011 года в состав Комитета по аудиту в соответствии с решением Совета директоров от 19 сентября 2011 года (протокол №65 от 19 сентября 2011 года) входили следующие члены Совета директоров:

С 19 сентября 2011 года по 22 декабря 2011 года

Семенов Виктор Германович – председатель Комитета по аудиту, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Курцер Герман Маркович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Маслов Сергей Владимирович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

В период с 16 сентября 2010 года по 19 сентября 2011 года в состав Комитета по аудиту в соответствии с решением Совета директоров от 16 сентября 2010 года (протокол №48 от 19 сентября 2010 года) входили следующие члены Совета директоров:

С 16 сентября 2010 года по 19 сентября 2011 года

Бинько Геннадий Феликсович – председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Семенов Виктор Германович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Федоров Денис Владимирович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 23 июня 2011 года)

В 2011 году вознаграждение членам Комитета по аудиту Совета директоров не выплачивалось.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

В соответствии с Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям:

- определение критериев подбора кандидатов на должность Генерального директора и в члены коллегиального исполнительного органа Общества;
- анализ и оценка деятельности Генерального директора и коллегиального исполнительного органа Общества;
- выработка принципов и критериев вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров Общества, Генерального директора Общества, членов коллегиального исполнительного органа Общества, членов Ревизионной комиссии Общества.

Количественный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) членов.

В 2011 году действовало три состава Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров.

По состоянию на 31 декабря 2011 года в Обществе действовал Комитет по кадрам и вознаграждениям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 22 декабря 2011 года (протокол №69 от 22 декабря 2011 года). В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям входят следующие члены:

С 22 декабря 2011 года по настоящее время

Галка Вадим Вадимович – директор по управлению персоналом ОАО «РусГидро», председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям

Станюленайте Янина Эдуардовна – директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Киров Сергей Анатольевич – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Коробкина Ирина Юрьевна – заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»

Здесь и далее должности членов Комитета по кадрам и вознаграждениям указаны на момент избрания в Комитет по кадрам и вознаграждениям.





До избрания членов Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров на заседании Совета директоров Общества 22 декабря 2011 года, в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям происходили следующие изменения.

В период с 19 сентября 2011 года по 22 декабря 2011 года в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям в соответствии с решением Совета директоров от 19 сентября 2011 года (протокол №65 от 19 сентября 2011 года) входили следующие члены:

С 19 сентября 2011 года по 22 декабря 2011 года

Волков Эдуард Петрович – председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Галка Вадим Вадимович – директор по управлению персоналом ОАО «РусГидро»

Киров Сергей Анатольевич – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (с 30 ноября 2011 года)

В период с 16 сентября 2010 года по 19 сентября 2011 года в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям в соответствии с решением Совета директоров от 16 сентября 2010 года (протокол №48 от 19 сентября 2010 года) входили следующие члены:

С 16 сентября 2010 года по 19 сентября 2011 года

Соколов Андрей Геннадьевич – председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Иванов Тимур Вадимович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Коробкина Ирина Юрьевна – заместитель начальника отдела сопровождения реформы электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЯМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА»

В соответствии с Положением о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров Общества задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям.

В сфере стратегии:

- приоритетные направления деятельности, стратегические вопросы развития Общества, его дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО), а также Холдинга в целом;
- структурирование и управление активами Общества;
- повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества и ДЗО;
- оценка эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе и выработка рекомендаций Совету директоров по корректировке существующей стратегии развития Общества и ДЗО;
- контроль за ходом реализации принятых программ и проектов Общества.

В сфере инвестиций:

- предварительное рассмотрение инвестиционных проектов Общества и способов их реализации;
- разработка и совершенствование инвестиционной политики Общества и его ДЗО, организация своевременной и качественной экспертизы инвестиционных проектов и программ;
- контроль за исполнением инвестиционных программ Общества и ДЗО.

Количественный состав Комитета по стратегиям и инвестициям определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 11 (одиннадцати) членов.

В 2011 году действовало несколько составов Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров.

По состоянию на 31 декабря 2011 года в Обществе действовал Комитет по стратегии и инвестициям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 22 декабря 2011 года (протокол №69 от 22 декабря 2011 года). В состав Комитета по стратегии и инвестициям входят следующие члены:

С 22 декабря 2011 года по настоящее время

Рижинашвили Джордж Ильич – заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро», Председатель Комитета по стратегии и инвестициям

Ахтямов Булат Рифович – руководитель Департамента стратегии и инвестиционного анализа ОАО «РусГидро»

Горев Евгений Евгеньевич – член Правления ОАО «РусГидро»

Каплун Алексей Александрович – заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО ЭС Востока»

Киров Сергей Анатольевич – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Кудрявый Виктор Васильевич – советник Президента ЗАО «Евроцемент групп», член Совета директоров ОАО «РусГидро»

Мантров Михаил Алексеевич – заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»

Толстогузов Сергей Николаевич – Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Ремес Сеппо Юха – Генеральный директор ООО «Киуру», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Тихонова Мария Геннадьевна – директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений ТЭК Минэнерго России

Филь Сергей Сергеевич – директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг»

Здесь и далее должности членов Комитета по стратегии и инвестициям указаны на момент избрания в Комитет по стратегии и инвестициям.

До избрания членов Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров на заседании Совета директоров Общества 22 декабря 2011 года, в составе Комитета по стратегии и инвестициям происходили следующие изменения.

В период с 19 сентября 2011 года по 22 декабря 2011 года в состав Комитета по стратегии и инвестициям в соответствии с решением Совета директоров от 19 сентября 2011 года (протокол №65 от 19 сентября 2011 года) входили следующие члены:

С 19 сентября 2011 года по 22 декабря 2011 года

Рижинашвили Джордж Ильич – заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро», председатель Комитета по стратегии и инвестициям

Благодырь Иван Валентинович – Генеральный директор ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года), член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Горев Евгений Евгеньевич – член Правления ОАО «РусГидро»

Каплун Алексей Александрович – советник Генерального директора ОАО «РАО ЭС Востока»

Киров Сергей Анатольевич – директор по экономике ОАО «РусГидро»

Кудрявый Виктор Васильевич – советник Президента ЗАО «Евроцемент групп», член Совета директоров ОАО «РусГидро»

Мантров Михаил Алексеевич – заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»

Негомедзянов Александр Александрович – первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор ОАО «РАО ЭС Востока»

Никонов Василий Владиславович – директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Ремес Сеппо Юха – Генеральный директор ООО «Киуру», член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока»

Тихонова Мария Геннадьевна – директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений ТЭК Минэнерго России

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» 31 октября 2011 года (протокол №67 от 2 ноября 2011 года) досрочно были прекращены полномочия члена Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» **Никонова Василия Владиславовича**, в состав Комитета по стратегии и инвестициям был избран **Молчанов Михаил Сергеевич** – заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.





В период с 16 сентября 2010 года по 19 сентября 2011 года в состав Комитета по стратегии и инвестициям в соответствии с решением Совета директоров от 16 сентября 2010 года (протокол №48 от 19 сентября 2010 года) входили следующие члены:

С 16 сентября 2010 года по 19 сентября 2011 года

Маслов Сергей Владимирович – председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Волков Эдуард Петрович – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Жуков Юрий Николаевич – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Кудрявый Виктор Васильевич – советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»

Никонов Василий Владиславович – директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Рогов Александр Владимирович – начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»

Соколов Андрей Геннадьевич – член Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (до 30 ноября 2011 года)

Тацкий Владимир Витальевич – первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»

Тихонова Мария Геннадьевна – директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений ТЭК Минэнерго России

5.5. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе 5 (пяти) человек.

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

Полномочия членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно по решению Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных Федеральным законом

«Об акционерных обществах». Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности за год, а также в любое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 30 ноября 2011 года (протокол №6 от 30 ноября 2011 года) в Ревизионную комиссию были избраны:

ФИО	Должности за последние пять лет
Ажимов Олег Евгеньевич Год рождения: 1977. Образование: высшее. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2010 – наст. время: Начальник Департамента внутреннего аудита, начальник управления Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро». 2008 – 2010: Начальник ДВКиА, заместитель начальника ДВКиА, ОАО «МРСК Урала». 2004 – 2008: Начальник Департамента налогового аудита и МСФО, ведущий аудитор, ООО «АДК аудит».

Бабаев Константин Владимирович Год рождения: 1983. Образование: высшее. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2008 – наст. время: Руководитель Дирекции по управлению рисками, главный эксперт Дирекции по управлению рисками, ОАО «РусГидро». 2006 – 2008: Главный специалист по работе на НОРЭМ; Коммерческий диспетчер Дирекции по работе на ОРЭ, ОАО «Мосэнерго».
Максимова Надежда Борисовна Год рождения: 1955. Образование: высшее. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2010 – наст. время: Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро». 2008 – 2010: Вице-президент по инвестиционным проектам, ООО «Файнарт-Аудит». 2007 – 2008: Начальник управления, ОАО «РусГидро» (до 2007 – ОАО «УК ГидроОГК»).
Рохлина Ольга Владимировна Год рождения: 1974. Образование: высшее. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2010 – наст. время: Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро». 2008 – 2010: Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «Холдинг МРСК». 2004 – 2008: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра, ОАО РАО «ЕЭС России».
Чигирин Иван Иванович Год рождения: 1975. Образование: высшее. Акциями ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО не владеет.	2010 – наст. время: Начальник Департамента внутреннего контроля, начальник управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «РусГидро». 2007 – 2010: Руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 2005 – 2007: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО «Мобильные ТелеСистемы».

В период с 23 июня 2011 года по 30 ноября 2011 года в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная на годовом Общем собрании акционеров 23 июня 2011 года, в следующем составе:

- Орешкин Олег Анатольевич;
- Томилина Елена Николаевна;
- Пахомов Сергей Александрович;
- Дмитриева Юлия Петровна;
- Бедняков Сергей Геннадьевич.

В период с 23 июня 2010 года по 23 июня 2011 года в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 23 июня 2010 года, в следующем составе:

- Упатова Галина Васильевна (председатель);
- Коляда Андрей Сергеевич;
- Курьянов Александр Михайлович;
- Орешкин Олег Анатольевич;
- Югов Александр Сергеевич.

Ревизионная комиссия Общества провела 3 заседания в период с 1 января по 23 июня 2011 года и 1 заседание в период с 1 декабря по 31 декабря

2011 года, на которых решались организационные и методические вопросы, связанные с деятельностью Ревизионной комиссии Общества.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

До 30 ноября 2011 года порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества определялся Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25 июня 2009 года.

Действие указанного Положения распространялось на государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, с учетом ограничений и требований, установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивалось единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной





десятикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличился на 50%.

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

С 30 ноября 2011 года порядок выплаты членам Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

В соответствии с указанным Положением вознаграждения членам Ревизионной комиссии, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на

получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в сумме, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату составления заключения по результатам проведенной проверки.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 30%.

Членам Ревизионной комиссии компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров, заседаниях Совета директоров Общества и заседаниях Ревизионной комиссии, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Ревизионной комиссии Общества.

В 2011 году членам Ревизионной комиссии не осуществлялись выплаты вознаграждений и компенсаций.

5.6. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

ДЛЯ ОАО «РАО ЭС Востока» приоритетами в сфере дивидендной политики являются создание прозрачного и понятного механизма определения размера и порядка выплаты дивидендов, обеспечение баланса интересов Общества и его акционеров, повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Общества. Базой для защиты прав акционеров служат действующее законодательство Российской Федерации, Устав Общества и его внутренние документы.

Обществом размещены обыкновенные и привилегированные акции. Размер дивидендов, выпла-

чиваемых по обыкновенным акциям, определяется Общим собранием акционеров.

Дивиденды, выплачиваемые по привилегированным акциям, имеют фиксированный размер. В соответствии с п. 6.4 Устава ОАО «РАО ЭС Востока» общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (двадцать пять) процентов уставного капитала Общества на дату государственной регистрации Общества в каче-

стве юридического лица. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по акциям каждой категории (типа).

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не позднее 60 (шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

ОАО «РАО ЭС Востока» было создано 1 июля 2008 года. В 2008 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2008 года было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям. Данное решение было принято в связи с полученным Обществом убытком по итогам 2008 года.

В соответствии с законодательством РФ акционеры – владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров – владельцев привилегированных акций прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

Таким образом, на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2009 года привилегированные акции являлись голосующими по всем вопросам повестки дня Общего собрания акционеров.

В 2009 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2009 года было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям. Данное решение было принято в связи с тем, что Обществом была получена прибыль за счет переоценки акций, которыми владеет Общество, по их текущей рыночной стоимости на 31 декабря 2009 года.

Таким образом, на внеочередном Общем собрании акционеров Общества 15 февраля 2011 года и на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2010 года привилегированные акции являлись голосующими по всем вопросам повесток дня Общих собраний акционеров.

В 2010 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2010 года было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям. Данное решение было принято в связи с тем, что Обществом была получена прибыль за счет переоценки акций, которыми владеет Общество, по их текущей рыночной стоимости на 31 декабря 2010 года.

Таким образом, на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 года привилегированные акции являлись голосующими по всем вопросам повестки дня собрания акционеров. Кроме того, привилегированные акции будут являться голосующими по всем вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров по итогам 2011 года.

В 2011 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2011 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО ЭС Востока», запланированном на 6 июня 2012 года.





ДЛЯ СПРАВКИ

ГРУППА «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА» УВЕЛИЧИЛА СОВОКУПНЫЙ ДОХОД В 2011 ГОДУ НА 6% ДО 3,8 МЛРД РУБЛЕЙ

Группа «РАО Энергетические системы Востока» (ММВБ: VRAO; ISIN code RU000A0JPVL6) объявляет аудированные консолидированные финансовые результаты за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). По итогам года выручка по МСФО выросла на 9%, до 124,6 млрд рублей, совокупный доход – на 6%, до 3,8 млрд рублей.

Основные финансовые результаты (млн руб.)

	2011 г.	2010 г.	Изм., %
Доходы от текущей деятельности	124 692	114 752	9%
Государственные субсидии	9 130	8 364	9%
Расходы по текущей деятельности	(126 569)	(116 347)	9%
Убыток от экономического обесценения основных средств [i]	(20 262)	(4 282)	373%
ЕБИТДА [ii]	12 682	13 010	-2,5%
Скорректированная прибыль от текущей деятельности [iii]	7 253	6 769	7%
Скорректированная прибыль за год [iv]	3 564	3 407	5%
(Убыток)/прибыль за год	(16 698)	5 192	–
Итого совокупный доход за период	3 839	3 609	6%

Основные события

Основным событием года для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (РАО ЭС Востока) стала смена контролирующего акционера, которая состоялась в результате выполнения Распоряжения Правительства РФ от 07 июля 2011 года №1174-р., в соответствии с которым находящиеся в федеральной собственности пакеты акций РАО ЭС Востока, ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «СЭК», а также пакеты иных энергокомпаний были переданы Российской Федерацией в уставный капитал ОАО «РусГидро» в порядке оплаты размещаемых ОАО «РусГидро» дополнительных акций. В результате 69,28% акций Группы стали принадлежать ОАО «РусГидро», а 30,72% акций Группы принадлежит миноритарным акционерам.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года на

должность Генерального директора РАО ЭС Востока с 1 декабря 2011 года избран Толстогузов Сергей Николаевич. На том же внеочередном собрании был избран новый состав Совета директоров, куда вошли пять представителей ОАО «РусГидро», один представитель ООО «Газпром энергохолдинг», один представитель Правительства Амурской области, один независимый директор, а также новый генеральный директор Компании.

Выручка

По итогам 2011 года доходы от текущей деятельности Группы вместе с государственными субсидиями, покрывающими убытки от низких тарифов, увеличились на 8,7% и составили 133 822 млн рублей по сравнению с 123 116 млн рублей годом ранее.

Основными факторами роста доходов от текущей деятельности в 2011 году стали:

- увеличение выработки на 7,3% до 30 341,1 млн кВт*ч;
- рост отпуска тепла теплогенерирующих мощностей компании на 3,0 % до 31 031,3 тыс. Гкал;
- установление 5% роста тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока»;
- увеличение государственных субсидий на 9% с 8 364 млн рублей до 9 130 млн рублей.

Наибольший удельный вес в выручке Группы занимают доходы от продажи электроэнергии и мощности (66%) и доходы от реализации теплоэнергии и горячей воды (25%). Прочая выручка (10% от доходов от текущей деятельности) включает в себя доходы от оказания услуг по ремонту и капитальному строительству, от технологического присоединения сети, от предоставления имущества в аренду, от предоставления транспортных услуг и от оказания услуг связи.

Структура выручки (млн руб.)

	2011 г.	2010 г.	Изм., %
Реализация электроэнергии и мощности	81 698	76 283	7%
Реализация теплоэнергии и горячей воды	30 672	25 340	21%
Прочая выручка	12 322	13 129	-6%
Итого доходы от текущей деятельности	124 692	114 752	9%

Операционные расходы

В 2011 году расходы по текущей деятельности Группы увеличились на 9% и составили 126 569 млн рублей по сравнению с 116 347 млн рублей в предыдущем году.

Расходы на топливо, составляющие 36% себестоимости, выросли на 20%, до 45 145 млн рублей, по причине роста выработки на 7%, а также в связи с ростом потребления мазута на 5% и угля на 6% по причине перебоев в поставках газа.

Среди основных факторов роста вознаграждения работникам (27% от себестоимости) стоит выделить рост социальных выплат, а также увеличение численности персонала за счет присоединения предприятий коммунальной энергетики в ОАО «Камчатскэнерго», а также за счет расширения ремонтного бизнеса и создания Сахалинского филиала ОАО «Дальтехэнерго».

Основные операционные расходы (млн руб.)

	2011 г.	2010 г.	Изм., %
Расходы на топливо	45 145	37 601	20%
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	33 774	28 425	19%
Расходы на распределение электроэнергии	11 501	11 960	-4%
Покупная электроэнергия и мощность	8 646	8 954	-3%
Амортизация основных средств	6 726	3 949	70%

По итогам 2011 года Группа получила убыток от текущей деятельности в 2011 году, который составил 13 009 млн рублей, по сравнению с прибылью от текущей деятельности в размере 2 487 млн рублей в 2010 году. Основной причиной получения убытка от текущей деятельности в 2011 году стало признание убытка от экономического обесценения основных средств Группы в размере 20 262 млн рублей.

Показатель ЕБИТДА сократился на 2,5% и составил 12 682 млн рублей. Скорректированная на эффекты от обесценения основных средств Группы прибыль от текущей деятельности составила 7 253 млн рублей, что на 7% больше показателя 2010 года.

Убыток Группы за 2011 год по МСФО составил 16 698 млн рублей по сравнению с чистой прибылью в размере 5 192 млн рублей за прошлый год. Скорректированная прибыль за 2011 год выросла на 5% до 3 564 млн руб.

Совокупный доход Группы за период составил 3 839 млн рублей, что на 6% больше показателя 2010 года.

Основные показатели финансового положения Группы «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2011 года:

Размер активов Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года увеличился на 28% до 130 311 млн рублей, по сравнению с 101 774 млн рублей годом ранее.

По состоянию на 31 декабря 2011 года внеоборотные активы Группы сократились на 12% до 52 422 млн рублей по сравнению с 59 619 млн рублей на 31 декабря 2010 года. Однако если учесть внеоборотные активы ОАО «ДРСК», предназначенные для продажи ОАО «ФСК», размер внеоборотных активов увеличился на 33% до 79 376 млн рублей.

Рост внеоборотных активов на 33% обусловлен главным образом:

- увеличением стоимости основных средств на 34%, включая основные средства, ОАО «ДРСК», до 76 513 млн рублей, является результатом переоценки, проведенной по состоянию на 1 января 2011 года, приведшей к росту стоимости основных средств на 34 430 млн рублей;
- увеличением стоимости вложений в зависимые общества с 38 млн. рублей до 947 млн. рублей.

Капитал Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года увеличился на 15% до 29 167 млн. рублей, по сравнению с 25 357 млн. рублей годом ранее.

Данный рост был вызван главным образом:

- созданием резерва по переоценке в размере 10 394 млн рублей;
- увеличением неконтролирующей доли участия за счет признания переоценки на 42% до 11 637 млн рублей.

Обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года составили 101 144 млн. рублей против 76 417 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2010 года.

Данный рост был вызван главным образом:

- увеличением долгосрочных займов на 68% до 34 102 млн. рублей с одновременным сокращением краткосрочных заемных средств на 24% до 18 061 млн рублей в результате реструктуризации кредитного портфеля;
- Ростом кредиторской задолженности на 9% до 18 059 млн рублей.

[i] Группа провела анализ текущей экономической ситуации и признаков возможного снижения стоимости объектов основных средств и незавершенного строительства. В результате ухудшения ожиданий относительно достижимых цен и объемов продаж в новых экономических условиях для ряда единиц, генерирующих денежные средства, расположенных в Дальневосточном регионе, по состоянию на 31 декабря 2011 года было выявлено обесценение в размере 20 262 млн рублей.

[ii] Показатель ЕБИТДА определяется как прибыль от текущей деятельности за вычетом амортизации и убытка от обесценения основных средств и других неденежных доходов и расходов.

[iii] Прибыль от текущей деятельности скорректирована на эффекты, связанные с обесценением основных средств Группы.

[iv] Чистая прибыль скорректирована на эффекты, связанные с обесценением основных средств Группы и прибыли от прекращенной деятельности.





**Итоги
финансово-
хозяйственной
деятельности
в 2011 году**



6.1. ОБЗОР И АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 3 ПОСЛЕДНИХ ГОДА

Анализ динамики результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2009–2011 г.г., тыс. руб.					
№	Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста (5/4), %
1	Выручка	499 293	865 537	919 287	106,21
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	(25 535)	(61 283)	(62 029)	101,22
3	Валовая прибыль	473 758	804 254	857 258	106,59
4	Управленческие расходы	(1 058 334)	(1 094 755)	(1 252 737)	114,43
5	Прибыль (убыток) от продаж	(584 576)	(290 501)	(395 479)	136,14
6	Проценты к получению	566 846	885 247	963 089	108,79
7	Проценты к уплате	0	0	0	0,00
8	Прочие доходы, всего	14 441 051	25 300 320	5 466 810	21,61
9	Прочие расходы, всего	(2 994 821)	(13 816 135)	(12 001 455)	86,87
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	11 428 500	12 078 931	(5 967 035)	-49,40
11	Изменение отложенных налоговых активов	76 660	(76 660)	8	-0,01
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	-	-	(467)	0,00
13	Текущий налог на прибыль,	0	(1 724 231)	(153 361)	8,89
14	в том числе: постоянные налоговые обязательства (активы)	(2 362 360)	(618 443)	1 347 227	-217,84
15	Иные аналогичные обязательные платежи	0	(1441)	(1)	0,07
16	Чистая прибыль	11 505 160	10 276 599	(6 120 856)	-59,56

По итогам деятельности за 2011 год выручка Общества составила 919 287 тыс. рублей и выросла по отношению к 2010 году на 6,21%. Себестоимость Общества по итогам 2011 года составила 62 029 тыс. рублей и выросла по отношению к 2010 году на 1,22%. Рост данных показателей привел к увеличению валовой прибыли Общества в 2011 году по сравнению с 2010 годом на 6,59%, валовая прибыль составила 857 258 тыс. рублей.

Рост выручки в 2010 году по отношению к 2009 году на 73,35% вызван расширением перечня услуг, оказываемых Обществом.

В 2011 году управленческие расходы Общества выросли по сравнению с 2010 годом на 14,43% и составили 1 252 737 тыс. рублей. Увеличение произошло в результате создания резервов по оценочным обязательствам, а также роста заработной платы и отчислений во внебюджетные фонды, вызванного ростом численности персонала.

Прочие доходы Общества в 2010 году выросли по отношению к 2009 году на 10 859 269 тыс. рублей или на 75,20%. Причиной такого роста стали доходы от продажи пакетов акций энергосбытовых компаний, которые находились на балансе Общества после реформирования ОАО РАО «ЕЭС России». Прочие доходы в 2011 году составили 5 466 810 тыс. рублей, что на 78,39% ниже аналогичного показателя 2010 года. Основными причинами такого снижения стали отсутствие доходов от переоценки финансовых вложений ОАО «РАО ЭС Востока» по рыночной стоимости и получение доходов от продажи пакетов акций энергосбытовых компаний в 2010 году.

Убыток в сумме 6 120 856 тыс. рублей, полученный Обществом в 2011 году, в значительной степени является неденежным, поскольку вызван убытками от переоценки финансовых вложений по рыночной стоимости и начислением оценочных резервов.

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ

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

Показатель	Код показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение, тыс. руб.	Темп роста (5/4), %
Активы						
I. Внеоборотные активы						
Нематериальные активы	1 110	-	-	-		
Результаты исследований и разработок	1 120	-	-	4 417	4 417	-
Основные средства,	11 301	1 790 295	1 741 741	3 351 175	1 609 434	192,40
в том числе: незавершенное строительство	11 302	-	13 511	1 686 093	1 672 582	12 479,41
Доходные вложения в материальные ценности	1 140	-	-	-	-	-
Финансовые вложения	1 150	20 574 042	25 543 616	20 167 358	(5 376 258)	78,95
Отложенные налоговые активы	1 160	76 660	-	8	8	-
Прочие внеоборотные активы	1 170	10 800	21 676	-	(21 676)	-
Итого по разделу I	1 100	22 451 797	27 307 033	23 522 958	(3 784 075)	86,14
II. Оборотные активы						
Запасы	1 210	4 241	4 200	3 421	(779)	81,45
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 220	39	-	43 546	43 546	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	12 301	47 477	1 062 622	1 004 549	(58 073)	94,53
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	12 302	5 751 184	2 178 805	2 391 630	212 825	109,77
Финансовые вложения	1 240	4 307 030	12 355 205	10 424 346	(1 930 859)	84,37
Денежные средства	1 250	20 949	25 587	1 004 895	979 308	3 927,37
Прочие оборотные активы	1 260	14	353	-	(353)	-
Итого по разделу II	1 200	10 130 934	15 626 772	14 872 387	(754 385)	95,17
БАЛАНС (сумма строк 1 100 + 1 200)	1 600	32 582 731	42 933 805	38 395 345	(4 538 460)	89,43





Пассивы						
III. Капитал и резервы						
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1 310	21 558 452	21 558 452	21 558 452	–	100,00
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1 320	–	–	–	–	–
Переоценка внеоборотных активов	1 340	–	–	–	–	–
Добавочный капитал (без переоценки)	1 350	–	–	–	–	–
Резервный капитал	1 360	–	1 077 923	1 077 923	–	100,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 370	10 840 189	20 038 866	13 918 010	(6 120 856)	69,46
Итого по разделу III	1 370	32 398 641	42 675 241	36 554 385	(6 120 856)	85,66
IV. Долгосрочные обязательства						
Заемные средства	1 410	–	–	–	–	–
Отложенные налоговые обязательства	1 420	–	–	467	467	–
Резервы под условные обязательства	1 430	–	–	–	–	–
Прочие обязательства	1 450	–	–	–	–	–
Итого по разделу IV	1 400	–	–	467	467	–
V. Краткосрочные обязательства						
Заемные средства	1 510	–	–	–	–	–
Кредиторская задолженность, в том числе:	1 520	51 544	127 506	1 631 029	1 503 523	1279,18
поставщики и подрядчики	15 201	12 516	95 240	153 285	58 045	160,95
задолженность перед персоналом организации	15 202	16 941	11 235	4 748	(6 487)	42,26
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	15 203	3 100	492	1 409	917	286,38
задолженность по налогам и сборам	15 204	17 414	19 698	12 055	(7 643)	61,20
прочие кредиторы	15 205	1 573	841	1 459 532	1 458 691	173 547,21
Доходы будущих периодов	1 530	–	–	–	–	–
Оценочные обязательства	1 540	132 546	131 058	209 464	78 406	159,83
Прочие обязательства	1 550	–	–	–	–	–
Итого по разделу V	1 500	184 090	258 564	1 840 493	1 581 929	711,81
БАЛАНС (сумма строк 1 300+ 1 400+1 500)	1 700	32 582 731	42 933 805	38 395 345	(4 538 460)	89,43

Валюта баланса на 31 декабря 2011 года составила 38 395 млн рублей и уменьшилась по сравнению с аналогичным показателем на начало года на 4 538 млн рублей, или на 10,57%.

Наибольший удельный вес (61,27% в 2011 году) в общей сумме активов компании приходится на внеоборотные активы, что связано с высокой долей долгосрочных финансовых вложений. Данные финансовые вложения представлены в основном в виде вложений в уставные капиталы компаний Холдинга и выданные им долгосрочные займы.

Величина внеоборотных активов по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 23 523 млн рублей, что на 3 784 млн рублей меньше, чем на начало 2011 года. Снижение данного показателя по отношению к 2010 году составило 13,86%. Уменьшение стоимости внеоборотных активов в 2011 году связано с уменьшением рыночной стоимости акций дочерних обществ, находящихся на балансе ОАО «РАО ЭС Востока».

В структуре внеоборотных активов за 12 месяцев 2011 года произошел существенный рост показателя незавершенного строительства (на 12 379,441%), который на конец года составил 1 686 млн рублей, что вызвано реализацией Обществом инвестиционной программы. Наибольшую долю 85,73% в 2011 году занимают долгосрочные финансовые вложения; остальные 14,27% приходятся на основные средства (7,08%) и незавершенное строительство (7,17%).

Доля оборотных активов составляет 38,73% от валюты баланса Общества. Общая стоимость оборотных активов на 31 декабря 2011 года составила 14 872 млн рублей. Наибольший удельный вес приходится на краткосрочные финансовые вложения, которые составляют 70,09% оборотных активов и 27,15% всех активов Общества.

В структуре оборотных активов за период 2010 – 2011 гг. произошли следующие изменения:

- увеличение налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, что существенно не повлияло на изменение структуры баланса с учетом низкой доли показателя в совокупной стоимости оборотных активов;

- увеличение размера краткосрочной дебиторской задолженности на 212,83 млн рублей (на 9,77% от уровня на начало года);

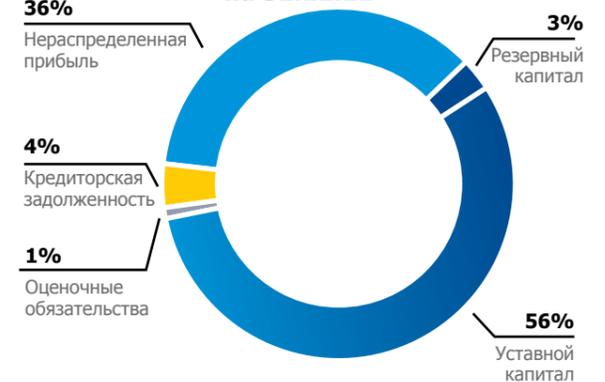
- увеличение суммы денежных средств на 979,31 млн рублей, или 3 827,37%, по отношению к 2010 году.

По состоянию на 31 декабря 2009 года доля собственного капитала составляла 99,44% валюты балан-

Структура активов баланса на 31.12.11



Структура пассивов баланса на 31.12.11



са, доля привлеченного капитала составляла 0,56%. По состоянию на 31 декабря 2010 года в структуре совокупных пассивов 99,40% приходилось на долю собственного капитала, доля привлеченного капитала составляла 0,60%. По состоянию на 31 декабря 2011 года доля собственного капитала уменьшилась и составила 95,21% валюты баланса, доля привлеченного капитала составила 4,79%. Снижение доли собственного капитала в совокупном размере капитала произошло за счет увеличения краткосрочной кредиторской задолженности.





Уменьшение собственного капитала за 2011 год в абсолютном выражении составило 6 120,86 млн рублей (-14,34%) и обусловлено получением убытка по итогам деятельности компании в 2011 году, который в значительной степени вызван убытками от переоценки финансовых вложений по рыночной стоимости и начислением оценочных резервов. Резервный капитал в размере 1 077,92 млн рублей, созданный Обществом в 2010 году в соответствии с требованиями законодательства об акционерных обществах, в 2011 году остался неизменным.

Обществом не привлекаются долгосрочные заемные ресурсы. Увеличение кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2011 года объясняется получением ОАО «РАО ЭС Востока» денежных средств в счет увеличения уставного капитала до момента государственной регистрации отчета об итогах эмиссии акций и отражения итогов размещения в бухгалтерской отчетности.

В 2011 году оценочные обязательства Общества составили 209,46 млн рублей. По данной статье отражены оценочные резервы по предстоящим отпускам и по выплате годовых вознаграждений. Указанные резервы были созданы Обществом в 2011 году, однако в соот-

ветствии с требованиями действующего законодательства были отражены в отчетности ретроспективно за счет нераспределенной прибыли в 2009 году (132,55 млн рублей) и 2010 году (131,06 млн рублей).

Вся кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2011 года является текущей.

За 2011 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 4,19% и составила 95,21%.

Большая часть финансовых ресурсов Общества относится к долгосрочным и краткосрочным финансовым вложениям, доля которых за отчетный период уменьшилась на 8,6% и составила 79,68% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают долгосрочные финансовые вложения в дочерние общества ОАО «РАО ЭС Востока» – 50% (на 31.12.2011).

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 95,21% и 4,79%. Доля долгосрочных обязательств Общества в общей сумме обязательств незначительна.

АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста (4/3), %
Норма чистой прибыли, %	2 304,29	1 187,31	-665,83	-56

При анализе эффективности деятельности Общества используется показатель нормы чистой прибыли, позволяющий оценить долю чистой прибыли в выручке компании.

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 и финансовую деятельность.

Отрицательное значение показателя нормы прибыли в 2011 году -665,83% связано с тем, что по итогам деятельности за 2011 год Обществом был получен убыток в сумме 6 120 856 тыс. рублей. Полученный Обществом в 2011 году убыток является неденежным, поскольку вызван убытками от переоценки финансовых вложений по рыночной стоимости и начислением оценочных резервов.

Высокие показатели нормы прибыли в 2009 – 2010 гг. связаны с тем, что выручка по основной деятельности Общества являлась несущественной в общей сумме доходов. Чистая прибыль Общества в этом периоде формировалась за счет операций с финансовыми вложениями.

ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Темп роста (4/3), %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,09	0,27	0,27	100,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности, в днях	4 239	1 367	1 348	98,61
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,50	0,48	0,04	8,33
Оборачиваемость кредиторской задолженности, в днях	737	759	9 598	1 264,56

В 2011 году показатель оборачиваемости дебиторской задолженности остался неизменным по отношению к 2010 году (0,27), в то время как в 2010 году он существенно вырос по отношению к 2009 году (+200%) в связи с увеличением выручки от основной деятельности, а также снижением уровня дебиторской задолженности. На снижение коэффи-

циента оборачиваемости кредиторской задолженности в 2011 году с 0,48 до 0,04 повлиял рост краткосрочной кредиторской задолженности, который был вызван получением Обществом в конце 2011 года денежных средств в счет увеличения уставного капитала до момента его непосредственного увеличения.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение 2011 от 2010, %
Коэффициент абсолютной ликвидности	83,97	97,10	7,01	-92,78
Коэффициент текущей ликвидности	54,77	56,33	7,53	-86,63
Коэффициент быстрой ликвидности	54,75	56,31	7,51	-86,66
Коэффициент Бивера	62,68	40,03	-3,28	-108,19

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.

Коэффициент абсолютной ликвидности – наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Значение показателя абсолютной ликвидности Общества в 2011 году снизилось по сравнению с аналогичным показателем за 2010 год на 92,78%. Причиной снижения данного показателя явился рост кредиторской задолженности, вызванный по-





лучением Обществом в конце 2011 года денежных средств в счет увеличения уставного капитала до момента государственной регистрации отчета об итогах эмиссии акций и отражения итогов размещения акций в бухгалтерской отчетности. Несмотря на снижение в 2011 году показателя абсолютной ликвидности, его значение значительно выше нормативного значения. Это говорит о том, что Общество способно в любой момент времени рассчитаться по своим краткосрочным обязательствам денежными средствами и краткосрочными финансовыми вложениями.

Наиболее ликвидные активы (краткосрочная дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные финансовые вложения) в 7,5 раз превышают краткосрочные обязательства Общества (быстрая ликвидность). Общее покрытие оборотными активами краткосрочных обязательств составляет 7,5 раз (текущая ликвидность) при нормативном значении 1–2 раза.

Кроме того, значение коэффициента автономии собственных средств в 2011 году находится вблизи максимального значения. Все это говорит об устойчивом финансовом положении Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение 2011 от 2010, %
Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала	0	0	0	0,00
Коэффициент автономии	0,99	0,99	0,95	-4,04

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, 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.

Значение коэффициента автономии в 2011 году составило 0,95, т.е. доля собственного капитала Об-

щества в общем размере капитала составляет 95%. Снижение данного показателя в 2011 году по сравнению с 2010 годом на 4,04% вызвано увеличением краткосрочной кредиторской задолженности.

Соотношение заемных и собственных средств в 2011 году равняется нулю при максимально рекомендованном 1.

Значения данных показателей говорят о том, что Общество является финансово устойчивым (показатели финансовой устойчивости значительно превышают пределы нормативных значений).

ПОКАЗАТЕЛИ ДОХОДНОСТИ КАПИТАЛА

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение 2011 от 2010, %
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	35,5112	24,0775	-16,7445	-169,54
Рентабельность активов (ROA), %	35,3106	23,9324	-15,9417	-166,61

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использо-

вания 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.

По итогам 2011 года показатели доходности капитала Общества составили:

- рентабельность собственного капитала (ROE) – 16,74% (снижение на 169,54% к 2010 году);

- рентабельность активов (ROA) – 15,94% (снижение на 166,61% к 2010 году).

В 2011 году Обществом получен убыток 6 120 856 тыс. рублей, что привело к снижению показателей ROE (-169,54% к 2010 году) и ROA (-166,61% к 2010 году). Снижение чистой прибыли было вызвано снижением на 78,39% прочих доходов, включающих доходы от реализации долей и акций эмитентов, в которых участвует Общество, а также доходы от переоценки финансовых вложений.

Несмотря на отрицательные показатели коэффициентов рентабельности, финансовое состояние Общества, оцененное с помощью вышеприведенных коэффициентов, можно охарактеризовать как устойчивое, а убыток, полученный в 2011 году, является неденежным и вызван в основном переоценкой финансовых вложений по рыночной стоимости.

АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, ТЫС. РУБ.

Показатель	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)	2011 г. (факт)	Темп роста (5/4), %
Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	47 477	1 062 622	1 004 549	94,53
покупатели и заказчики	–	–	–	–
векселя к получению	35 000	1 033 000	33 000	3,19
зadolженность дочерних и зависимых обществ	–	–	–	–
авансы выданные	–	0	824 276	0,00
прочие дебиторы	12 477	29 622	147 273	497,17
Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	5 751 184	2 178 805	2 391 630	109,77
покупатели и заказчики	26 574	158 904	288 735	181,70
векселя к получению	–	285 000	57 000	20,00
зadolженность дочерних и зависимых обществ	–	–	–	–
зadolженность участников по взносам в уставной капитал	–	–	–	–
авансы выданные	30 026	63 162	1 113 011	1 762,15
прочие дебиторы	5 694 584	1 671 739	931 884	55,74

По состоянию на 31 декабря 2011 года дебиторская задолженность свыше 12 мес. составила 1 004 549 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 мес. 2 391 630 тыс. рублей.

По сравнению с 2010 годом долгосрочная дебиторская задолженность снизилась на 58 073 тыс. рублей. Основными причинами снижения долгосрочной дебиторской задолженности явились снижение задол-





женности по вексям к получению (–1 000 000 тыс. рублей) и рост задолженности по авансам выданным (+824 276 тыс. рублей), а также рост долгосрочной дебиторской задолженности прочих дебиторов. Краткосрочная дебиторская задолженность выросла по

состоянию на 31 декабря 2011 года на 212 825 тыс. рублей. На увеличение показателя краткосрочной дебиторской задолженности повлияли различные факторы, существенным из которых оказался рост авансов выданных.

АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Показатель	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)	2011 г. (факт)	Темп роста (5/4), %
1.	Займы и кредиты	–	–	–	–
2.	Кредиторская задолженность	51 544	127 506	1 631 029	1 279,18
2.1.	поставщики и подрядчики	12 516	95 240	153 285	160,95
2.2.	векся к уплате	–	–	–	–
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	–	–	–	–
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	16 941	11 235	4 748	42,26
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	3 100	492	1 409	286,38
2.6.	по налогам и сборам	17 414	19 698	12 055	61,20
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы	1 573	841	1 459 532	173 547,21
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	–	–	–	–
4.	Доходы будущих периодов	–	–	–	–
5.	Резервы предстоящих расходов	209 464	131 058	132 546	101,14
6.	Прочие краткосрочные обязательства	–	–	–	–

По состоянию на 31 декабря 2011 года кредиторская задолженность составила 1 631 029 тыс. рублей.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 1 503 523 тыс. рублей. Рост краткосрочной кредиторской задолженности вызван получением Обществом в конце 2011 года денежных средств в счет увеличения уставного капитала до момента госу-

дарственной регистрации отчета об итогах эмиссии акций и отражения итогов размещения в бухгалтерской отчетности.

Данные обстоятельства также повлияли на снижение коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности, который снизился в 2011 году на 91,67%, достигнув значения 0,04.

6.2. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2011 год

Сведения об аудиторской организации

Наименование: Закрытое акционерное общество «КПИМГ».

Место нахождения (юридический адрес): 129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.

Почтовый адрес: 123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.

Государственная регистрация: Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».

Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока».

Место нахождения (юридический адрес): 675000, Амурская область, город Благовещенск, улица Шевченко, дом 28.

Почтовый адрес: 675000, Амурская область, город Благовещенск, улица Шевченко, дом 28.

Государственная регистрация: Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по городу Москве за № 1087760000052 1 июля 2008 года. Свидетельство серии 77 № 011168014.

2





ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2011 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного Общества «РАО Энергетические системы Востока»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (далее – «Общество») за 2011 год.

Бухгалтерская отчетность на 63 страницах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2011 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2011 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

3



ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности за 2011 год

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

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2010 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 10 марта 2011 года выразил немодифицированное мнение.

Директор ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 1 октября 2010 года № 52/10)



27 февраля 2012 года

4





6.3. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2011 ГОД

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2011 г.

Форма по ОКУД 8710001
Дата (число, месяц, год) 31 12 2011

Открытое акционерное общество
Организация "РАО Энергетические системы Востока"
Идентификационный номер налогоплательщика 85115294
Вид экономической деятельности Деятельность по управлению холдинговыми компаниями
Организационно-правовая форма / форма собственности 2801133630
Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения в тыс. рублей 74.15.2
Местонахождение (адрес) 47 41
675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, дом № 28 по ОКЕИ 384

Полонения	Наименование показателя	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	-	-	-
1	Результаты исследований и разработок	4 417	-	-
2	Основные средства	3 351 175	1 741 741	1 790 295
2.1	в том числе: Основные средства	1 665 082	1 728 230	1 790 295
2.2	Незавершенное строительство	1 686 093	13 511	-
	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
3	Финансовые вложения	20 167 358	25 543 616	20 574 042
	Отложенные налоговые активы	8	-	76 680
	Прочие внеоборотные активы	-	21 676	10 800
	Итого по разделу I	23 522 958	27 307 033	22 451 797
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	3 421	4 206	4 241
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	43 546	-	39
5	Дебиторская задолженность	3 396 179	3 241 427	5 798 661
5.1	в том числе: Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 004 549	1 062 622	47 477
5.1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	2 391 630	2 178 805	5 751 184
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	10 424 346	12 355 205	4 307 030
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 004 805	25 587	20 949
	Прочие оборотные активы	-	353	14
	Итого по разделу II	14 872 387	15 626 772	10 130 934
	БАЛАНС	38 395 345	42 933 805	32 582 731

Форма 0710001 и 2

Полонения	Наименование показателя	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	21 558 452	21 558 452	21 558 452
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	-	-	-
	Резервный капитал	1 077 923	1 077 923	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	13 918 010	20 038 866	10 840 189
	Итого по разделу III	36 554 385	42 675 241	32 398 641
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	467	-	-
	Оценочные обязательства	-	-	-
	Прочие обязательства	-	-	-
	Итого по разделу IV	467	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	-	-	-
5.2	Кредиторская задолженность	1 831 029	127 506	51 544
	в том числе:			
	поставщики и подрядчики	153 285	95 240	12 516
	задолженность перед персоналом организации	4 748	11 235	16 941
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 409	492	3 100
	задолженность по налогам и сборам	12 055	19 698	17 414
	прочие кредиторы	1 459 532	841	1 573
	Доходы будущих периодов	-	-	-
6	Оценочные обязательства	206 464	131 058	132 546
	Прочие обязательства	-	-	-
	Итого по разделу V	1 840 493	258 564	184 090
	БАЛАНС	38 395 345	42 933 805	32 582 731

Руководитель: Герасимов Сергей Николаевич
Главный бухгалтер: Вайнилавичуте Алла Петровна





Отчет о прибылях и убытках
за Январь - Декабрь 2011 г.

		Коды	
Форма по ОКУД	0750002		
Дата (число, месяц, год)	31 12 2011		
Организация	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	по ОКПО	85115294
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801133630
Вид экономической деятельности	Деятельность по управлению холдинг-компаниями	по ОКВЭД	74.15.2
Организационно-правовая форма/форма собственности			
Открытые акционерные общества / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности		по ОКФС/ОКФАС	47 41
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	За Январь - Декабрь 2011 г.	За Январь - Декабрь 2010 г.
п.12 раздел IV	Выручка	919 287	865 537
п.13 раздел IV	Себестоимость продаж	(62 029)	(61 283)
	Валовая прибыль (убыток)	857 258	804 254
	Коммерческие расходы	-	-
п.13 раздел IV	Управленческие расходы	(1 252 737)	(1 094 756)
	Прибыль (убыток) от продаж	(395 479)	(290 501)
	Доходы от участия в других организациях	-	-
п.14 раздел IV	Проценты к получению	963 089	885 247
	Проценты к уплате	-	-
п.14 раздел IV	Прочие доходы	5 466 810	25 300 320
п.14 раздел IV	Прочие расходы	(12 001 455)	(13 816 135)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	(5 967 035)	12 078 931
	Текущий налог на прибыль в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	(153 361) 1 347 227	(1 724 231) (618 443)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	(467)	-
	Изменение отложенных налоговых активов	8	(76 660)
	Прочее	(1)	(1 441)
	Чистая прибыль (убыток)	(6 120 856)	10 276 599

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	За Январь - Декабрь 2011 г.	За Январь - Декабрь 2010 г.
	СПРАВОЧНО		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	(6 120 856)	10 276 599
п.15 раздел IV	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,1491)	0,2504
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	-	-



Толстогузов Сергей
Николаевич
директор по финансам

Главный
бухгалтер

Вайнапанчуге Алла
Петровна
директор по финансам





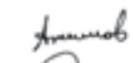
6.4. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

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 «РАО ЭС Востока», тыс. руб.		
	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2011 г.
АКТИВЫ		
1. Результаты исследований и разработок	–	4 417
2. Основные средства	1 728 230	1 665 082
3. Незавершенное строительство	13 511	1 686 093
4. Доходные вложения в материальные ценности	–	–
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	37 898 821	30 591 704
6. Прочие внеоборотные активы	21 676	8
7. Запасы	4 200	3 421
8. НДС по приобретенным ценностям	–	43 546
9. Дебиторская задолженность	3 241 427	3 396 179
10. Денежные средства	25 587	1 004 895
11. Прочие оборотные активы	353	–
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп. 1–11)	42 933 805	38 395 345
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	–	–
14. Прочие долгосрочные обязательства	–	467
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	–	–
16. Кредиторская задолженность	127 506	1 631 029
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	–	–
18. Резервы предстоящих расходов	–	–
19. Прочие краткосрочные обязательства	131 058	209 464
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп. 13–19)	258 564	1 840 960
21. Стоимость чистых активов (разность п. 12–п. 20)	42 675 241	36 554 385

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 36 554 385 тыс. рублей. Таким образом, за 2011 год данный показатель уменьшился на 6 120 856 тыс. рублей.

6.5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	
Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2011 год	
г. Москва	«12» марта 2012 года
<p>В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 16.01.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.</p> <p>Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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). <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>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.</p> <p style="text-align: center;">Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 12.03.2012 № 3.</p>	
Председатель Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	 Ажимов О.Е.
Член Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	 Бабаев К.В.
Член Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	 Максимова Н.Б.
Член Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	 Рохлина О.В.
Член Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	 Чигирин И.И.





6.6. КПЭ ОБЩЕСТВА И СВЕДЕНИЯ ОБ ИХ ВЫПОЛНЕНИИ

ПЕРЕЧЕНЬ ГОДОВЫХ КПЭ Общества, установленных на 2011 год:

1. КПЭ «Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации» – сумма: чистой прибыли; налога на прибыль и иных аналогичных платежей; процентов к уплате; амортизации и восстановления и создания резервов за вычетом сальдо; сальдо доходов и расходов по результатам переоценки акций, имеющих рыночную стоимость; сальдо доходов и расходов от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов; доходов по процентам к получению.

2. КПЭ «Критерий надежности (годовой)» определяется выполнением двух составляющих – отсутствие аварий, классифицированных пунктами 4 «а» – «д» Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. №846; своевременное получение паспортов готовности и факт того, что они не были отозваны в течение отчетного года.

3. КПЭ «Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат» рассчитывается как отношение изменения затрат посредством реализации программ управления издержками (далее – ПУИ) (план/факт) и суммарных фактических контролируемых расходов в базовом периоде по ДЗО (ВЗО).

4. КПЭ «Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению (по году)», определяется по факту

выполнения плана по финансированию и освоению инвестиционной программы, вводу мощностей.

КПЭ «Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)», КПЭ «Критерий надежности (годовой)», КПЭ «Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат» устанавливаются и оцениваются по следующим обществам: ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «ЮЭСК», ОАО «Чукотэнерго», ОАО «Теплоэнергосервис», ОАО «Сахаэнерго», ОАО «Передвижная энергетика».

КПЭ «Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению (по году)» устанавливается и оценивается по следующим обществам: ОАО «РАО ЭС Востока», ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «ЮЭСК», ОАО «Чукотэнерго», ОАО «Теплоэнергосервис», ОАО «Сахаэнерго», ОАО «Передвижная энергетика».

Выполнение КПЭ Общества за 2011 год				
Показатель	2011 План	2011 Факт	Выполнен / не выполнен	Примечание (условие выполнения показателя)
Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению (по году)	100%	100%	выполнен	К ввод фин осв $\geq 90\%$
Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)	13 310,8 млн руб.	11 967,3 млн руб.	не выполнен	ЕБИТДА < ЕБИТДА(план) *0,95
Критерий надежности (отсутствие аварий, получение паспорта готовности)	A*ПГ=1	A*ПГ=1	выполнен	A – отсутствие аварий, ПГ – своевременно получены паспорта готовности и паспорта готовности не были отозваны в течение отчетного года
Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат (К _{ПУИ})	1,00	1,00	выполнен	$\Sigma(\text{доля ДЗО (ВЗО)} * K)$, где: K – выполнение показателя по каждому ДЗО (ВЗО)

По итогам деятельности Общества за 2011 год не выполнен показатель ЕБИТДА. Основной причиной невыполнения показателя является снижение показателя ЕБИТДА ОАО «ДГК» на 2,2 млрд рублей (-33,8%) относительно планового значения. Снижение показателя ЕБИТДА ОАО «ДГК» связано:

- со снижением выручки от реализации мощности на 115,8 млн рублей (снижение способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии);
- со снижением выручки от продажи права на выброс парниковых газов (CO₂) в сумме 649,6 млн рублей (продажа квот на выбросы парниковых газов в 2011 году не осуществлена);

- с ростом себестоимости на 1 308,7 млн рублей (рост затрат на топливо, в том числе за счет переноса сроков газификации мазутных котельных; превышение фактических цен условного топлива угля и мазута, списанных на производство, относительно запланированных);
- с ростом затрат социального характера на 101,9 млн рублей относительно плана (не получено согласование первичных профсоюзных организаций о снижении части выплат социального характера).





Деятельность Холдинга



PAO SC
ВОСТОКА



7.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ХОЛДИНГА ЗА 3 ПОСЛЕДНИХ ГОДА

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2011 года ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» получили суммарный убыток в размере 2 160,3 млн рублей. Отрицательный финансовый результат главным образом обусловлен убыточной финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и ОАО «Камчатскэнерго».

Однако динамика финансовых результатов деятельности компаний Холдинга за 3 последних года имеет положительный тренд, вызванный принятием эффективных управленческих решений менеджмента ОАО «РАО ЭС Востока». При этом ОАО «РАО ЭС Востока» и в будущем намерено придерживаться

данной политики, обеспечивая положительный финансовый результат по Холдингу за счет:

- эффективной работы с регулирующими органами в части принятия обоснованных тарифных решений;
- реализации инвестиционной программы Холдинга;
- развития инновационной деятельности Холдинга.

Основные финансово-экономические показатели Холдинга «РАО ЭС Востока» приведены за 2009 – 2011 годы в разрезе подведомственных энергокомпаний.

ОАО «ДЭК»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	47 498 713	54 888 886	58 205 541
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	48 821 158	53 474 955	57 322 304
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-4 180 340	304 288	27 652
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	4 506 940	4 768 100	5 945 034
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	4 602 824	6 108 264	6 237 992
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	6 857 000	3 143 000	3 378 000
ЕБИТДА	тыс. руб.	-2 870 191	1 611 720	655 763
ДЕВТ/ЕБИТДА		-4,04	5,79	14,96
Долг/ЕБИТДА		-2,39	1,95	5,15
К срочной ликвидности		0,53	0,70	0,66

Выручка за 2011 год составила 58 205,5 млн рублей, себестоимость – 57 322,3 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом снизился на 276,6 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 27,7 млн рублей. Основными причинами снижения чистой прибыли относительно 2010 года являются:

- опережающий рост себестоимости и коммерческих расходов (7,2%) над выручкой (6%);
- отсутствие в 2011 году прибыли от реализации акций, при этом реализация в 2010 году акций

ОАО «ФСК ЕЭС» привела к росту прибыли на 91,2 млн рублей.

Обществом в 2011 году проводилась работа по оптимизации кредитного портфеля. Так, помимо того, что фактическое погашение кредитных обязательств в 2011 году осуществлялось в строгом соответствии с условиями кредитных договоров, с целью снижения ссудной задолженности по итогам 2011 года досрочно были погашены обязательства в сумме 1 200,0 млн рублей.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

ОАО «ДГК»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	41 198 758	45 145 222	51 520 061
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	37 464 009	42 610 795	50 151 631
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	117 366	-2 280 458	-1 639 557
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	7 932 814	7 412 817	8 536 088
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	4 010 936	5 506 570	5 594 721
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	24 153 149	25 555 944	31 536 654
ЕБИТДА	тыс. руб.	5 643 380	3 109 930	4 273 266
ДЕВТ/ЕБИТДА		5,06	10,27	9,14
Долг/ЕБИТДА		4,28	8,22	7,38
К срочной ликвидности		0,37	0,29	0,55

Выручка за 2011 год составила 51 520,1 млн рублей, себестоимость – 50 151,6 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом улучшен на 641,0 млн рублей. Обществом получен убыток в размере 1 639,6 млн рублей. Основными причинами убыточной деятельности явились следующие факторы:

- высокая величина кредитного портфеля (по состоянию на 31 декабря 2011 года величина займов и кредитов составила 31 536,7 млн рублей) и, как следствие, высокие расходы на обслуживание долга (сумма процентов к уплате за 2011 год составила 2 047,4 млн рублей);
- фактический рост цен на топливо превысил утвержденный Министерством экономического развития РФ планируемый на 2010 год дефлятор (в том числе на уголь при плане 10,9% фактический рост составил 12,6%, на мазут – при плане – 0,2%, фактический рост составил 29,1%).

Своевременно реализуемая в Обществе инвестиционная программа позволяет сохранять высокий уровень надежности, достигнутый в Обществе, а осуществляемые в данный момент проекты по газификации владивостокских ТЭЦ – обеспечить в дальнейшем снижение удельных расходов на топливо.

В рамках мероприятий по финансовому оздоровлению был разработан среднесрочный план деятельности Общества на период 2012 – 2016 годов. План включает мероприятия по увеличению выручки, снижению затрат, оптимизации кредитного портфеля.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.





ОАО «ДРСК»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	12 267 504	18 316 355	18 986 369
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	12 058 226	17 151 276	19 114 919
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-228 796	488 072	-639 351
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	1 122 522	1 942 457	2 509 547
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	1 612 823	2 263 437	3 462 975
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	2 920 342	3 272 288	6 609 551
ЕБИТДА	тыс. руб.	1 409 229	2 398 725	1 325 201
ДЕВТ/ЕБИТДА		3,41	2,45	8,07
Долг/ЕБИТДА		2,07	1,36	4,99
К срочной ликвидности		1,08	0,64	0,50

Выручка за 2011 год составила 18 986,4 млн рублей, себестоимость – 19 114,9 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом ухудшен на 1 127,4 млн рублей. Обществом получен убыток в размере 639,4 млн рублей. Основной причиной снижения финансового результата относительно 2010 года явилось снижение выручки по ООО «Русэнергосбыт» из-за

неурегулированных отношений по договорам «последней мили». Обществом проводится работа по получению доходов по объектам «последней мили». Чистая прибыль 2012 года с учетом выручки по объектам «последней мили» ожидается на уровне 776,8 млн рублей.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

ОАО «САХАЛИНЭНЕРГО»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	5 274 758	5 809 765	6 734 861
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	5 936 627	6 340 862	6 934 672
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	18 469	-244 342	183 715
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	829 406	899 573	1 173 643
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	930 855	963 581	1 180 802
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	1 663 626	2 165 500	2 631 942
ЕБИТДА	тыс. руб.	609 682	310 306	886 341
ДЕВТ/ЕБИТДА		4,36	10,32	4,59
Долг/ЕБИТДА		2,73	6,98	2,97
К срочной ликвидности		0,57	0,64	0,79

Выручка за 2011 год составила 6 734,9 млн рублей, себестоимость – 6 934,7 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом улучшен на 428,1 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 183,7 млн рублей. Основной причиной увеличения финансового результата Общества относительно 2010 года явился опережающий рост доходов по сравнению с расходами. Так, увеличение выручки составило 15,9%,

в том числе от продажи электрической энергии – 16,4% (рост полезного отпуска – 0,2%, рост среднееотпускного тарифа – 4,5%), увеличение выручки от реализации тепловой энергии – 17,7% (рост среднего тарифа – 20,4%, снижение полезного отпуска – 2,3%). При этом рост себестоимости составил 9,4%.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

ОАО АК «ЯКУТСКЭНЕРГО»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	16 488 516	20 489 139	19 664 823
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	17 043 092	19 523 232	19 371 777
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-1 892 413	218 239	233 430
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	5 935 065	4 862 724	4 224 351
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	3 678 583	3 655 833	3 824 644
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	7 166 629	5 952 941	5 704 274
ЕБИТДА	тыс. руб.	369 243	2 644 055	2 307 141
ДЕВТ/ЕБИТДА		31,47	3,90	4,63
Долг/ЕБИТДА		19,41	2,25	2,47
К срочной ликвидности		0,66	1,18	1,03

Выручка за 2011 год составила 19 664,8 млн рублей, себестоимость – 19 371,8 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом незначительно улучшен (на 15,2 млн рублей). Обществом получена чистая прибыль в размере 233,4 млн рублей.

Обществом в 2011 году проведена работа по опти-

мизации кредитного портфеля, что позволило снизить уровень ссудной задолженности на 248,7 млн рублей и уменьшить на 92,5 млн рублей сумму начисленных процентов к уплате.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

ОАО «КАМЧАТСКЭНЕРГО»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	5 464 425	6 477 001	9 225 767
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	6 812 108	7 771 130	10 602 898
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	360 928	265 210	-398 569
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	3 420 792	3 652 470	3 872 777
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	1 070 690	1 229 213	1 722 477
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	2 881 000	2 706 000	3 360 000
ЕБИТДА	тыс. руб.	1 067 249	615 332	649 492
ДЕВТ/ЕБИТДА		3,70	6,40	8,13
Долг/ЕБИТДА		2,70	4,40	5,17
К срочной ликвидности		0,84	1,61	1,40

Выручка за 2011 год составила 9 255,8 млн рублей, себестоимость – 10 602,9 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом ухудшен на 663,8 млн рублей. Обществом получен убыток в размере 398,6 млн рублей. Основной причиной снижения финансового результата относительно 2010 года является начисление резерва по сомнительным долгам в размере 884,7 млн рублей (в соответствии с правилами бухгалтерского учета).

Обществом проводится работа по недопущению роста сомнительной дебиторской задолженности, в том числе был создан филиал «Коммунальная энергетика» на базе муниципальных тепловых сетей с целью улучшения сбора денежных средств на данном сегменте рынка. В 2012 году ожидается улучшение финансового результата. Чистая прибыль запланирована на уровне 1,6 млн рублей.

Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.





ОАО «МАГАДАНЭНЕРГО»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	4 390 625	4 793 341	5 754 452
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	4 668 238	5 044 424	5 782 165
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	10 203	72 919	53 212
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	1 265 848	1 266 796	1 254 180
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	429 989	476 631	531 098
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	950 000	950 000	950 000
ЕБИТДА	тыс. руб.	446 075	478 445	735 533
DEBT/ЕБИТДА		3,45	3,32	2,70
Долг/ЕБИТДА		2,13	1,99	1,29
К срочной ликвидности		1,00	0,89	0,96

Выручка за 2011 год составила 5 754,5 млн рублей, себестоимость – 5 782,2 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом ухудшен на 19,7 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 53,2 млн рублей. Основной причиной снижения чистой прибыли относительно 2010 года является начисление резерва по сомнительным долгам в размере 216,9 млн рублей (в соответствии с правилами бухгалтерского учета). Стабильное финансовое со-

стояние Общества подтверждается ростом показателя ЕБИТДА (по сравнению с 2010 годом – увеличение на 257,1 млн рублей), а также опережающим по сравнению с планом 2011 года выполнением инвестиционной программы (127% выполнения – финансирование капитальных вложений, 118% выполнения – освоение капитальных вложений, 114% выполнения – ввод основных фондов). Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

ОАО «ПЕРЕДВИЖНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

Показатель	Ед. изм.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Выручка	тыс. руб.	1 040 276	1 141 370	1 207 299
Себестоимость и коммерческие расходы	тыс. руб.	1 079 696	1 200 925	1 468 146
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	223 128	150 575	19 178
Дебиторская задолженность (230+240)	тыс. руб.	171 321	147 485	189 680
Кредиторская задолженность (520+620)	тыс. руб.	68 635	39 683	190 111
Кредиты и займы (510+610)	тыс. руб.	0	0	0
ЕБИТДА	тыс. руб.	342 699	272 948	232 985
DEBT/ЕБИТДА		0,25	0,24	1,07
Долг/ЕБИТДА		0,00	0,00	0,00
К срочной ликвидности		3,87	4,85	1,59

Выручка за 2011 год составила 1 207,3 млн рублей, себестоимость – 1 468,1 млн рублей. Финансовый результат по сравнению с 2010 годом ухудшен на 131,4 млн рублей. Обществом получена чистая прибыль в размере 19,2 млн рублей. Основной причиной снижения чистой прибыли относительно 2010 года является опережаю-

щий рост себестоимости (22,3%) относительно выручки (5,8%), что обусловлено ростом затрат по амортизации на 74 млн рублей за счет начисления ускоренной амортизации по вновь введенному 4-му блоку ПЭС «Лабитнанги». Значения финансовых коэффициентов находятся в допустимых нормативом пределах.

7.2. ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ И ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

ЭНЕРГОКОМПАНИИ Дальневосточного федерального округа, входящие в состав Холдинга «РАО ЭС Востока», работают как в синхронной с ЕЭС России зоне (ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ДЭК»), так и в изолированной (ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Чукотэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго»).

Деятельность компаний осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственными федеральными (ФСТ России) и региональными органами регулирования.

Зона действия свободных тарифов в ДФО отсутствует.

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОЭНЕРГИЮ

В соответствии с установленным порядком тарифы на электро- и теплоэнергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями (конечные тарифы), утверждаются региональными регулирующими органами (РРО), исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ России на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации, на 2012 год сформированы в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов, при этом:

- с 1 января 2012 года минимальный уровень тарифов сформирован с учетом изменения среднего значения по Российской Федерации – 99,6% к уровню 2011 года, максимальный уровень тарифов – 100% к уровню 2011 года;

- с 1 июля 2012 года минимальный уровень тарифов сформирован с учетом роста среднего значения по Российской Федерации – 105,6% к уровню 2011 года, максимальный уровень тарифов – 106% к уровню 2011 года.

Таким образом, рост регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, в среднем на 2012 год не превысит 3%.

Динамика предельных уровней тарифов на электрическую энергию, коп./кВт*ч (без НДС)					
Субъект Российской Федерации	2011 г.		2012 г.		
	мин.	макс.	мин.	макс. с 01.01.12	макс. с 01.07.12
Республика Саха (Якутия)	363,14	392,56	369,07	372,79	413,8
Приморский край	263,32	265,63	262,83	262,99	291,92
Хабаровский край	280,71	283,52	251,92	281,92	312,93
Амурская область	252,54	253,25	260,48	263,11	292,05
Камчатский край	753,2	753,44	643,73	650,41	721,96
Магаданская область	341,85	344,92	330,00	333,33	370,00
Сахалинская область	363,18	373,38	374,54	378,32	419,94
Еврейская автономная область	262,74	270,76	266,58	269,27	298,89
Чукотский автономный округ	951,51	953,91	808,77	941,28	1 044,82





Предельные уровни тарифов на электрическую энергию по неценовым зонам оптового рынка электрической энергии (мощности) и территориям, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2012 год сформированы с разбивкой на два полугодия. С 1 января 2012 года – с ростом на уровне 2011 года, с 1 июля 2012 года – с ростом не выше 11% к тарифам первого полугодия 2012 года.

В среднем по субъектам Российской Федерации рост предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах на 2012 год составит 5,4-6,4%.

Предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации утверждены следующим образом:

- с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года – на уровне утвержденных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год для группы потребителей «прочие потребители» по уровням напряжения;
- с 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года – с учетом увеличения утвержденных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год для группы потребителей «прочие потребители» по уровням напряжения на 11%.

Предельные уровни тарифов на тепловую энергию для электрических станций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, приняты в следующем порядке:

- на период с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года минимальные тарифы приняты со снижением на 1% к скорректированному тарифу на 2011 год, а максимальные тарифы – без роста;
- на период с 1 июля 2012 года по 31 августа 2012 года минимальный и максимальный уровни приняты с ростом 104% и 106% соответственно к скорректированному тарифу на 2011 год;
- на период с 1 сентября 2012 года по 31 декабря 2012 года минимальный уровень равен минимальному с 1 июля 2012 года, максимальный уровень принят с ростом 104,5% к максимальному уровню тарифов с 1 июля 2012 года.

Таким образом, среднегодовой рост предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в среднем по всем субъектам Российской Федерации составляет 100,5% и 104,8% соответственно, рост с 1 сентября 2012 года к скорректированному тарифу на 2011 год – 104,9% и 110,6% соответственно.

Динамика предельных уровней тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, руб./Гкал								
Субъект Российской Федерации	2011 г.		2012 г.					
	мин.	макс.	С 01.01.2012 по 30.06.2012		С 01.07.2012 по 31.08.2012		С 01.09.2012 по 31.12.2012	
			мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
Республика Саха (Якутия)	507,46	552,0	523,08	528,36	549,50	560,06	549,5	585,27
Приморский край	392,17	395,89	370,96	392,07	370,96	415,59	370,96	434,29
Хабаровский край	464,41	496,45	484,35	489,24	508,81	518,60	508,81	541,93
Амурская область	556,81	568,11	562,4	568,08	590,80	602,16	590,80	629,26
Камчатский край	1 752,95	1 777,03	1 236,42	1 384,06	1 236,42	1 467,10	1 236,42	1 533,12
Магаданская область	1 860,33	1 885,45	1 855,74	1 874,48	1 949,46	1 986,95	1 949,46	2 076,36
Сахалинская область	606,44	639,43	633,04	639,43	665,01	677,8	665,01	708,3
Чукотский автономный округ	1 967,79	2 018,33	1 949,1	1 968,79	2 047,54	2 086,92	2 047,54	2 180,83

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ И ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ОТПУСКАЕМУЮ ЭНЕРГОКОМПАНИЯМИ, ВХОДЯЩИМИ В ХОЛДИНГ «РАО ЭС ВОСТОКА»

Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», установлены на 2011 год с ростом на 5,2%.

Тарифы на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока» установлены на 2011 год с ростом 113,98% к предыдущему году.

На 2012 год рост среднееотпускных тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», в среднем составил 100,96%, в том числе в неценовой зоне Дальневосточного федерального округа рост тарифов составил 101,1%.

Динамика изменения утвержденных тарифов на электро- и теплоэнергию, отпускаемую энергокомпаниями ОАО «РАО ЭС Востока», представлена ниже.

В утвержденных на 2011 – 2012 годы тарифах на электрическую энергию были учтены субсидии из федерального бюджета на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования (2011 год: ОАО «ДЭК» Амурская область – 536,897 млн рублей, ОАО «Чукотэнерго» – 978,73 млн рублей; 2012 год – ОАО «ДЭК» Амурская область – 262,5 млн рублей, ОАО «Чукотэнерго» – 978,73 млн рублей).

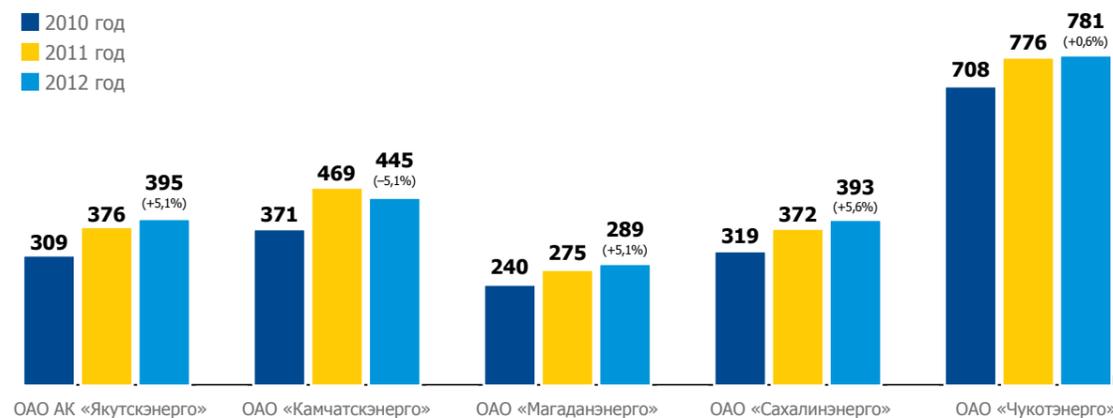
Тарифы на электроэнергию, утвержденные для ОАО «ДЭК», учитывают затраты ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК» и сбытовую надбавку ОАО «ДЭК». Рост тарифов в среднем по ОАО «ДЭК» составил в 2012 году 101,1%. Тарифы 2011 года для сопоставимости соответствуют условиям 2012 года – с учетом перехода с 1 января 2012 года всех объектов ОАО «РЖД» к энергосбытовой компании ООО «Русэнергосбыт».

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО ЭС Востока», коп./кВт*ч				
№	Наименование	2011 г.	2012 г.	Рост 2012/2011, %
		(с учетом перерегулирования с 1 мая 2011 г.) средне-отпускной	средне-отпускной	средне-отпускной
Энергокомпании, подведомственные ОАО «РАО ЭС Востока»		275,46	278,12	100,96
1.	ОАО «ДЭК»	228,52	230,99	101,1
1.1.	Амурская область	194,95	203,02	104,1
1.2.	Приморский край	237,21	236,91	99,9
1.3.	Хабаровский край	250,12	252,0	100,8
1.4.	Еврейская автономная область	212,82	210,59	99,0
2.	ОАО АК «Якутскэнерго»	375,76	395,3	105,2
3.	ОАО «Камчатскэнерго»	468,96	444,76	94,8
4.	ОАО «Магаданэнерго»	274,75	289,45	105,4
5.	ОАО «Сахалинэнерго»	371,93	392,95	105,7
6.	ОАО «Чукотэнерго»	775,98	780,94	100,6

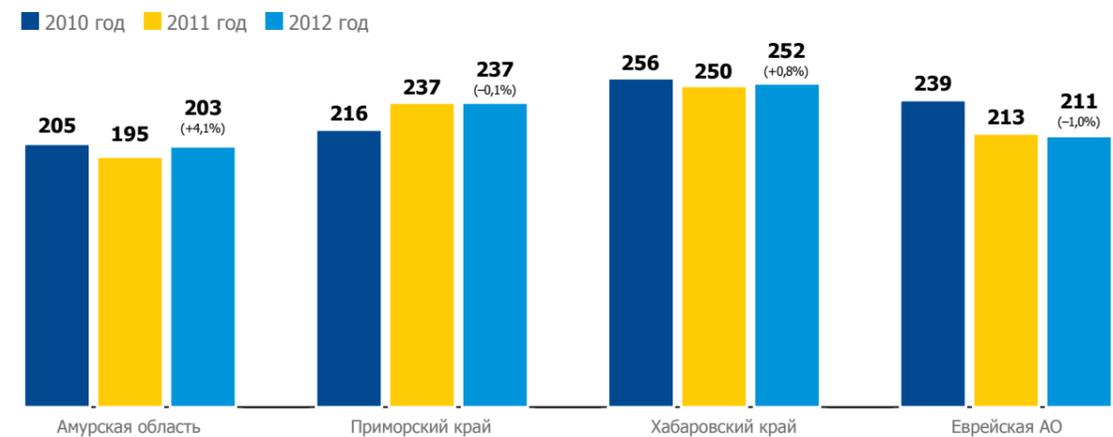




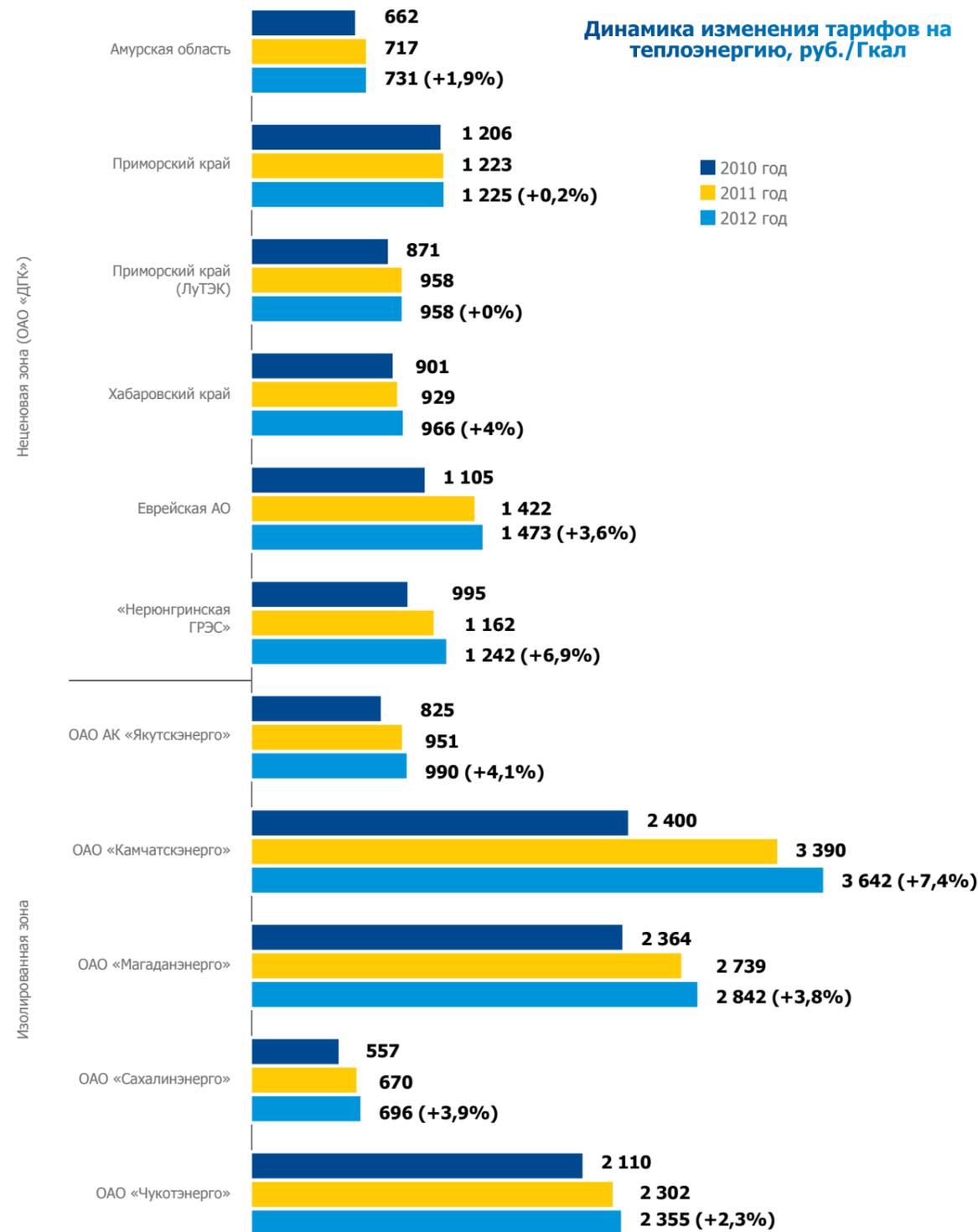
Динамика тарифов на электроэнергию для конечных потребителей в изолированных зонах, коп./кВт*ч



Динамика тарифов на электроэнергию для конечных потребителей по филиалам ОАО «ДЭК», коп./кВт*ч



Динамика изменения тарифов на теплоэнергию, руб./Гкал





Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на теплоэнергию, отпускаемую энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО ЭС Востока», руб./Гкал				
Наименование	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Рост 2012/2011, %
	средне-отпускной	средне-отпускной	средне-отпускной	средне-отпускной
Амурская область (ДГК)	662,0	717	730,84	101,9
Приморский край (ДГК)	1 205,88*	1 223,23	1 225,07	100,15
Приморский край (ЛутЭК) (ДГК)**	870,6	957,9	957,89	100,0
Хабаровский край (ДГК)	901,2	929	966,02	104,0
Еврейский АО (ДГК)	1 105,2	1 422	1 472,5	103,6
«Нерюнгринская ГРЭС» (ДГК) (Якутия)	995,2	1 162	1 242,32	106,9
ОАО АК «Якутскэнерго»	825,4	951	990,15	104,1
ОАО «Камчатскэнерго»***	2 399,6	3 390	3 642,15	107,4
ОАО «Магаданэнерго»	2 364,1	2 739	2 842,25	103,8
ОАО «Сахалинэнерго»**	556,5	670	696,36	103,9
ОАО «Чукотэнерго»**	2 110,10	2 302,21	2 355,28	102,3

* По филиалу Приморская генерация филиала ДГК стоят утвержденные тарифы с 01 сентября 2010 года.

** По ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Чукотэнерго», ОАО «ЛутЭК» ДГК утверждается тариф производства.

*** По ОАО «Камчатскэнерго» на 2011 год утверждены тарифы с учетом принятого в эксплуатацию теплосетевого имущества и котельных ГУП «Камчатскомунэнерго» и с ценой газа 4 500 руб./тыс. м³.

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, руб./Гкал					
№	Наименование	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Рост 2012/2011, %
		средне-отпускной	средне-отпускной	средне-отпускной	средне-отпускной
Энергокомпании, подведомственные ОАО «РАО ЭС Востока»		594,64	636,3	641,75	100,9
1.	ОАО «ДГК»	439,83	480,77	490,88	102,1
1.1.	Амурская область (ДГК)	512,82	568,08	586,6	103,3
1.2.	Приморский край (ДГК)	364,32	376,51	354,58	94,2
1.3.	Приморский край (ЛутЭК) (ДГК)	647,9	713,95	704,93	98,7
1.4.	Хабаровский край (ДГК)	447,15	489,24	507,1	103,7
1.5.	«Нерюнгринская ГРЭС» (ДГК) (Якутия)	456,65	528,36	553,63	104,8
2.	ОАО АК «Якутскэнерго»	469,8	496,13	515,69	103,9
3.	ОАО «Камчатскэнерго»	1 641,20	1 384,06	1 250,0	90,3
4.	ОАО «Магаданэнерго»	1 634,59	1 874,48	1 946,73	103,9
5.	ОАО «Сахалинэнерго»	556,5	670,29	696,36	103,9
6.	ОАО «Чукотэнерго»	2 110,10	2 302,21	2 355,3	102,3

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОЭНЕРГИЮ ОАО «ДГК»

Тарифы на теплоэнергию, отпускаемую филиалами ОАО «ДГК», утверждены региональными регулирующими органами в среднем с ростом в 2010 году на 7,7% к уровню 2009 года, в 2011 году – с ростом на 11,6% к уровню 2010 года, на 2012 год – с ростом 2,1%.

На территории Приморского края для филиалов ОАО «ДГК» на 2012 год тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, остались на уровне 2011 года, несмотря на затраты, которые несет компания в связи с проектом по переводу на природный газ по реконструкции ТЭЦ во Владивостоке. В этой связи в настоящий момент ОАО «ДГК» и руководство региона подписали соглашение о включении в тариф средств в размере 3 308,4 млн рублей в течение трех последующих лет.

Компания пошла навстречу руководству края, так как, согласно действующему законодательству, данные расходы подлежат единовременному включению в тариф. Кроме того, существует судебный прецедент, когда незаконно исключенные из тарифа средства предъявлялись бюджету соответствующего уровня.

Также по результатам регулирования тарифов на тепловую энергию на 2011 год ОАО «ДГК» обратилось в ФСТ России с оспариванием утвержденного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Приморские тепловые сети». По факту рассмотрения разногласий ФСТ России, согласно приказу от 26 июля 2011 года №177-э/1, признано незаконным исключение из тарифов расходов на общую сумму 671 млн рублей.

Сумма расходов, признанных исключенными необоснованно, учтена в вышеуказанном соглашении о включении в тариф средств, в течение трех последующих лет, не вошедших в необходимую валовую выручку при утверждении тарифов на 2012 год.

Тарифы на ОРЭМ

Тарифы на электроэнергию (мощность), продаваемую ОАО «ДГК» на оптовом рынке, утверждены ФСТ России в следующих размерах:

Ставка на электроэнергию:

- на 2011 год – 987,93 руб./МВт*ч (рост – 9,96%).
- на 2012 год – 1 022,03 руб./МВт*ч (рост – 3,4%).

Ставка на мощность:

- на 2011 год – 202 115,84 руб./МВт в месяц (рост – 10,3%).
- на 2012 год – 207 539,4 руб./МВт в месяц (рост – 2,7%).

Средний тариф:

- на 2011 год – 1 787,06 руб./МВт*ч (рост – 5,9%).
- на 2012 год – 1 782,69 руб./МВт*ч (снижение – 0,2%).

На 2011 год инвестиции учтены в тарифах в размере амортизационных отчислений, объем перекрестного субсидирования тепловой энергии принят в размере 3 295,9 млн рублей с ростом на 21,85%.

На 2012 год инвестиции учтены в тарифах в размере амортизационных отчислений, объем перекрестного субсидирования тепловой энергии принят в размере 3 305,5 млн рублей с ростом на 0,3% к уровню 2011 года.





Динамика тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка филиалами ОАО «ДГК»						
Наименование	Приказ ФСТ РФ от 16.12.2010 №433-э/1		Приказ ФСТ РФ от 29.11.2011 №303-э/4, от 29.12.2011 №449-э/2			
	2011 г.		2012 г.			
			с 1 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
	тарифная ставка на эл. энергию, руб./МВт*ч	тарифная ставка на установленную мощность, руб./МВт в мес.	тарифная ставка на эл. энергию, руб./МВт*ч	тарифная ставка на установленную мощность, руб./МВт в мес.	тарифная ставка на эл. энергию, руб./МВт*ч	тарифная ставка на установленную мощность, руб./МВт в мес.
Филиал «Хабаровская генерация»						
Хабаровская ТЭЦ-1	943,17	217 283,04	938,35	216 745,13	959,94	230 127,34
Хабаровская ТЭЦ-3	660,56		676,01	216 745,14	676,37	230 127,35
Комсомольская ТЭЦ-2	857,99		854,66	216 768,87	880,15	230 152,50
Комсомольская ТЭЦ-3	691,29		688,03	216 745,14	708,17	230 127,36
Амурская ТЭЦ-1	946,91		971,56	216 745,13	983,75	230 127,34
Майская ГРЭС	3 123,38		3 137,8	216 780,14	3 152,0	230 164,45
Николаевская ТЭЦ	4 202,92		4 285,87	216 745,22	4 286,22	230 127,43
Мобильные ГТЭС на Владивостокской ТЭЦ-1	5 112,13	249 708,33	5 613,41	249 708,33	5 681,88	265 068,34
Филиал «Приморская генерация»						
Партизанская ГРЭС	1 467,33	280 421,47	1 463,45	278 373,94	1 464,32	296 101,5
Артёмовская ТЭЦ	1 027,53		1 077,48	278 373,94	1 078,35	296 101,5
Владивостокская ТЭЦ-2	1 200,77		1 325,52	278 373,94	1 326,39	296 101,5
Филиал «Амурская генерация»						
Райчихинская ГРЭС	1 377,93	157 554,74	1 297,11	157 077,58	1 297,64	166 880,62
Благовещенская ТЭЦ	714,22		718,67	157 077,54	719,2	166 880,58
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»						
Нерюнгринская ГРЭС	602,65	152 100,33	608,87	150 955,81	609,22	160 390,67
Чульманская ТЭЦ	1 107,55		1 149,23	151 560,49	1 150,19	160 995,35
Филиал «ЛутЭК»	1 031,3	150 975,64	1 079,25	150 849,35	1 079,98	160 277,82
ОАО «ДГК»	987,93	202 115,84	1 020,05	201 252,42	1 024,54	213 826,38

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОАО «ДРСК»

По Амурской области, Хабаровскому и Приморскому краям, Еврейской автономной области утверждены долгосрочные тарифы методом RAB, по Республике Саха (Якутия) утверждены долгосрочные тарифы.

Во исполнение пункта №9 Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» было произведено перерегулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, т.е. были пере-

смотрены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области и Еврейской автономной области. При этом необходимо отметить, что при перерегулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ДРСК» произошло сглаживание необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования, а по Приморскому краю дополнительно и продление срока действия первого трехлетнего долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала до 2015 года.

Динамика сглаживания НВВ, учтенного в тарифах, рассчитанных с применением метода RAB				
Субъект РФ, филиал ОАО «ДРСК»	Сглаживание, млн рублей		Одноставочный тариф, руб./МВт*ч	
	2011 г. до перерегулирования	2011 г. после перерегулирования	2011 г. до перерегулирования	2011 г. после перерегулирования
Приморский край, филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети»	0	-660,55	636,43	544,6
Еврейская автономная область, филиал ОАО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»	-68,9	-101,4	1 150,18	1 097,51
Амурская область, филиал ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети»	-30,0	-30,0	992,63	986,6
Хабаровский край, филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	-25,0	-127,0	611,84	591,97

Вследствие, с 1 мая 2011 года изменились конечные тарифы на электрическую энергию и для потребителей ОАО «ДЭК»:

Динамика среднееотпускных тарифов на электрическую энергию, утвержденных до и после перерегулирования						
Субъект ДФО	Утверждено РЭК на 2011 г. с января, коп./кВт*ч		Пересмотрено РЭК, коп./кВт*ч			
	край (область)	ОАО «ДЭК»	Краи (область)	Откл. к первонач. решению	ОАО «ДЭК»	Откл. к первонач. решению
Приморский край	273,89	260,07	263,02	-4%	250,22	-3,8%
Еврейская автономная область	274,29	273,48	269,27	-1,8%	268,74	-1,7%
Хабаровский край	285,64	260,03	282,91	-1%	257,23	-1,1%
Амурская область	262,41	244,99	261,63	-0,3%	241,8	-1,3%

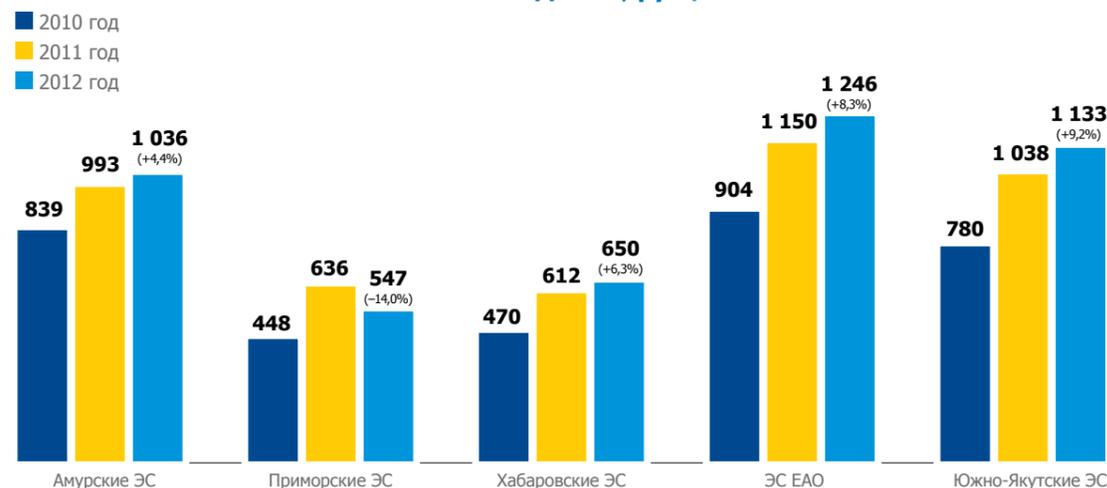




Динамика утвержденных тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям филиалов ОАО «ДРСК» представлена ниже в таблице и на графике.

Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые потребителям ОАО «ДРСК», на территории субъектов ДФО, руб./МВт*ч						
№	Наименование	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2012 к 2011, %
1.	Амурская область					
	Одноставочный тариф	руб./МВт*ч	839,11	992,6	1 036,11	104,4
	в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	385 573,7	526 616,5	565 916,9	107,5
2.	Приморский край					
	Одноставочный тариф	руб./МВт*ч	448,49	636,4	547,34	86,01
	в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	204 635,1	303 672,7	287 594,25	94,71
3.	Хабаровский край					
	Одноставочный тариф	руб./МВт*ч	470,1	611,84	650,43	106,3
	в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	171 954,2	244 950,63	280 952,5	114,7
4.	Еврейская автономная область					
	Одноставочный тариф	руб./МВт*ч	903,89	1150,2	1 245,81	108,3
	в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	456 355,4	591 889,9	554 835,1	93,7
5.	Республика Саха (Якутия)					
	Одноставочный тариф	руб./МВт*ч	780,07	1 037,8	1 133,46	109,2
	в т.ч. ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	346 017,7	449 997,7	565 916,9	125,76

Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК», руб./МВт*ч



ОСОБЕННОСТИ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ДЛЯ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

В настоящее время тарифная политика в области энергетики Дальнего Востока не всегда сбалансирована в результате:

1) несоответствия применения в регулировании сводных прогнозных данных в целом по стране реальным условиям региона;

2) рассредоточенных полномочий регулирующих органов, что в том числе не позволяет в полной мере реализовать потенциал долгосрочного регулирования;

3) перекрестного субсидирования (между видами энергии, между потребителями) и несовершенной системы поддержки потребителей;

4) отсутствия системы сглаживания резкого роста цен на топливо.

Серьезным ограничением в развитии энергетики Дальнего Востока является то, что в тарифах энергокомпаний ОАО «РАО ЭС Востока», утверждаемых региональными регулирующими органами, **средства на финансирование инвестиционных программ практически не предусматриваются.**

В целом по Холдингу амортизационные отчисления учтены на 2011 год в тарифах:

- на электроэнергию в размере **3 797,6 млн рублей.**
- на теплоэнергию в размере **1 921,0 млн рублей.**

Расходы из прибыли на согласованные администрациями регионов ДФО инвестиционные программы предусмотрены на 2011 год только в тарифах на электроэнергию в размере **473,6 млн рублей, что составляет 0,7% от необходимой валовой выручки.**

Начиная с 2007 года ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «ЮЭСК» и ОАО «Сахалинэнерго» поставляют электроэнергию потребителям по ценам ниже экономически обоснованного уровня, т.е. субсидируются бюджетами всех уровней.

Дальнейшее снижение тарифов на электрическую энергию возможно только при увеличении объема субсидирования со стороны государства энергокомпаний ДФО.





ЗАДАЧИ В ОБЛАСТИ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ

В условиях сдерживания роста тарифов экономическая политика должна быть направлена на повышение эффективности деятельности и развитие энергокомпаний Дальневосточного федерального округа. Реализация программ газификации в регионах, осуществление реконструкции и строительства новых генерирующих мощностей, направленных в том числе на повышение эффективности использования топлива и снижение эксплуатационных расходов, – главные факторы этого развития.

Создание прозрачных условий ценообразования, не допускающих чрезмерного роста тарифов энергокомпаний, возможно при выполнении следующих условий:

а) утверждение долгосрочных параметров регулирования энерготарифов на территории ДФО с включением затрат на финансирование инвестиционных программ энергокомпаний;

б) ограничение роста цен на товары и услуги монополистов (поставщики топлива (уголь, мазут, дизтопливо, газ), поставщики услуг морских и железнодорожных перевозок), в том числе включая установление исключительных тарифов на услуги перевозки топлива морским или железнодорожным транспортом для предприятий регионов ДФО;

в) ликвидация 100% предоплаты и снижение размера авансовых платежей от суммы, предусмотренной в договорах поставки топлива до 10% с целью обеспечения выполнения договорных обязательств;

г) заключение долгосрочных договоров на поставку необходимых видов топлива с целью включения затрат в тарифы на долгосрочный период регулирования;

д) определение ОАО «РАО ЭС Востока» уполномоченной организацией по реализации на территории ДФО проектов по строительству объектов генерации (за исключением гидрогенерации), которые финансируются с использованием средств федерального бюджета. Это позволит в дальнейшем аккумулировать амортизационные отчисления и эффективно использовать их для целей дальнейшего развития энергетики ДФО.

Основными механизмами снижения тарифов на электрическую энергию для потребителей ДФО на текущий момент, при соблюдении вышеприведенных условий, могут быть:

а) выделение адресных субсидий на покрытие убытков или компенсацию необходимых расходов энергокомпаний;

б) дальнейшее применение механизма сглаживания в рамках расчета тарифов на передачу электрической энергии в отношении организаций, регулирование которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала.

7.3. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КОМПАНИИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС Востока» осуществляют следующие виды производственной деятельности:

- производство электрической и тепловой энергии;
- диспетчерское управление в изолированных энергосистемах;
- транспортировка электрической и тепловой энергии;

- покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) в ОЭС Востока;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение его своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистем.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОЭНЕРГИИ

По итогам 2011 года электропотребление по Дальневосточному региону возросло на 1,5% относительно 2010 года и составило 42103 млн кВт*ч. Рост электропотребления по сравнению с периодом 2009 – 2010 годов (4,2%) замедлился.

Год	2009	2010	2011
Электропотребление по ДФО, млн кВт*ч	39 795	41 468	42 103

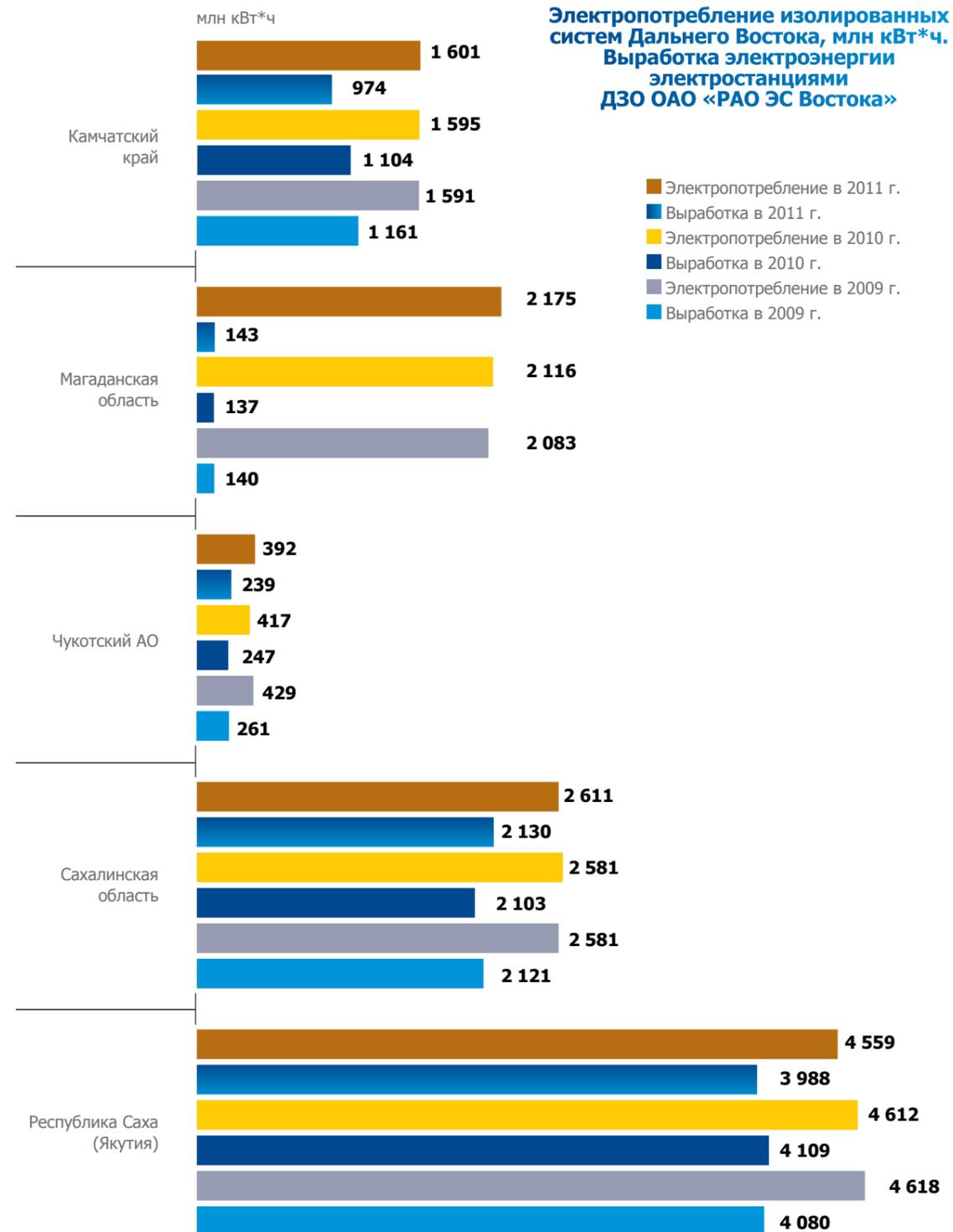
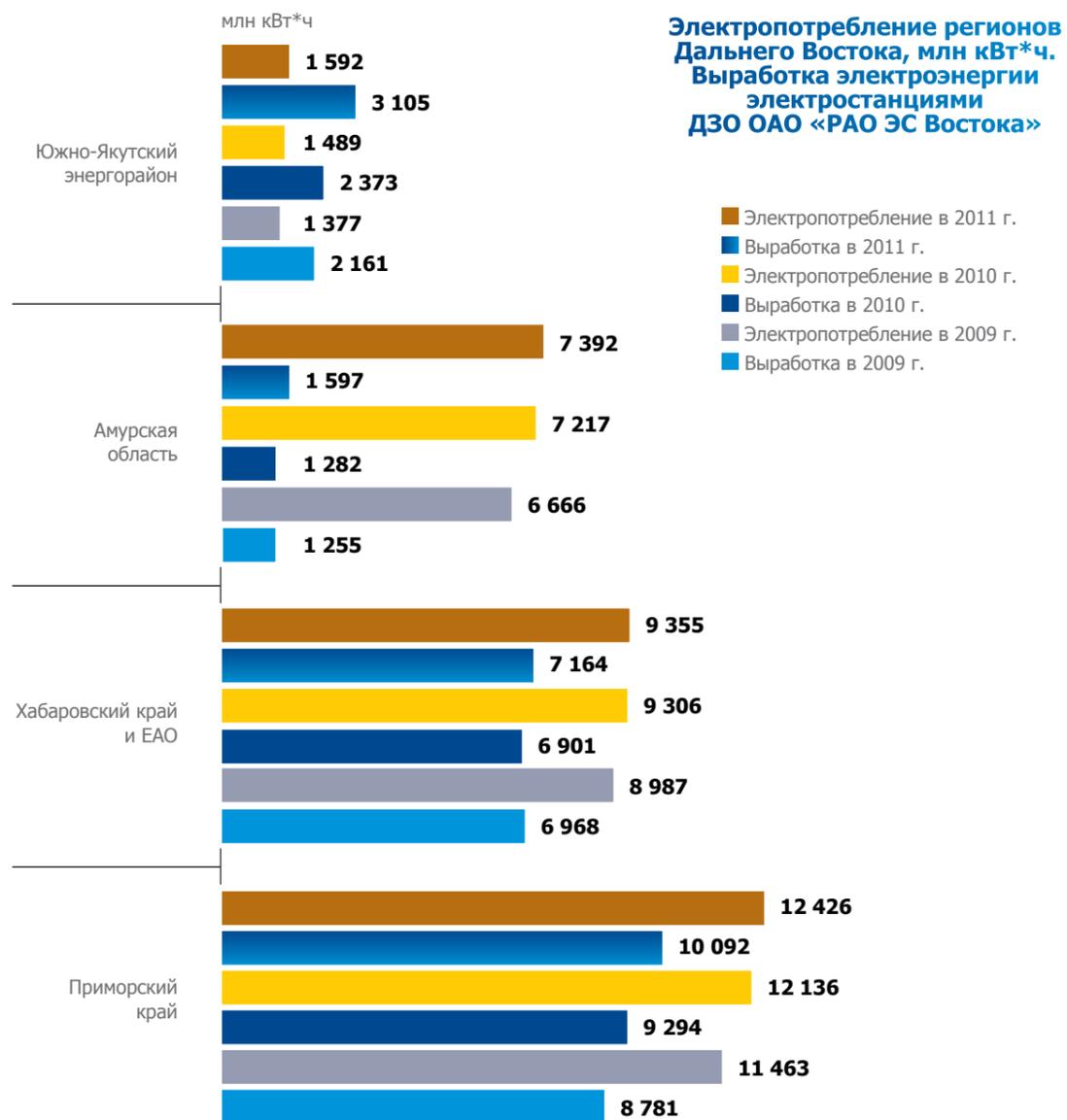
Наибольший рост электропотребления среди энергосистем синхронной зоны ОЭС Востока произошел:

- в 2010 году – в Амурской энергосистеме – 8,3%,
- в 2011 году – в Южно-Якутском энергорайоне Республики Саха (Якутия) – 6,9% и Амурской энергосистеме – 2,4%.

На рост электропотребления повлияло развитие транспортной инфраструктуры в зоне действия Объединенной энергосистемы Востока.

В изолированных энергосистемах возросло электропотребление в Магаданской области – на 1,6%, снизилось в 2010 году по сравнению с 2009 годом в Чукотском автономном округе – на 2,7%. В 2011 году по сравнению с 2010 годом показатели электропотребления по изолированным энергосистемам изменились незначительно.







ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ОТПУСК ТЕПЛА

В 2011 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» составила 30 341,1 млн кВт*ч, что на 7,3% больше, чем в 2010 году. По сравнению с аналогичным периодом 2010 года (19 861,3 млн кВт*ч) выработка электроэнергии ОАО «ДГК» возросла на 2 108,6 млн кВт*ч (10,6%). Наибольший рост выработки электроэнергии по сравнению с прошлым годом произошел на Благовещенской ТЭЦ – на 258,1 млн кВт*ч (+22,8% к выработке 2010 года), Нерюнгринской ГРЭС на 736,3 млн кВт*ч (+32,4% к выработке 2010 года), Партизанской ГРЭС – на 155,7 млн кВт*ч (+18% к выработке 2010 года), что обусловлено ростом электропотребления по ОЭС Востока на 2,1% и снижением выработки электроэнергии относительно прошлого года Зейской ГЭС – на 17,9% (1 101,5 млн кВт*ч) и Бурейской ГЭС – на 4,8% (253,8 млн кВт*ч).

Структура выработки электроэнергии ДЗО/ВЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году не изменилась относительно 2010 года.

Производство электрической энергии изолированным АО-энерго («Камчатскэнерго» (с ДЗО), «Сахалинэнерго» (с ДЗО), «Якутскэнерго» (с ДЗО), «Магаданэнерго», «Чукотэнерго») в 2011 году составило 7 594,3 млн кВт*ч.

Объемы выработки электроэнергии по изолированным АО-энерго остались на уровне 2010 года, за исключением ОАО «Чукотэнерго». Переход части потребителей на собственные источники энергоснабжения повлек снижение выработки электроэнергии ОАО «Чукотэнерго» на 3,2%.

Изменения отпуска тепла связаны с климатическими факторами и приемом отдельными ДЗО/ВЗО в аренду муниципальных котельных. Наибольший прирост отпуска тепла ТЭС и котельными ДЗО/ВЗО в 2011 году отмечен в Камчатском крае (80,3%) в ОАО «Камчатскэнерго» и 201,7% в ОАО «ЮЭСК» по причине взятия в аренду муниципальных котельных.

Выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 – 2011 годах, млн кВт*ч

	2009 г.	2010 г.	Изменение 2010/2009, %	2011 г.	Изменение 2011/2010, %
ОАО «ДГК»	19 165,6	19 851,6	3,6	21 958,6	10,6
ОАО АК «Якутскэнерго»	3 768,9	3 812,4	1,2	3 722,2	-2,4
ОАО «Сахаэнерго»	311,2	297,1	-4,5	266,0	-10,5
ОАО «Камчатскэнерго»	1 040,3	986,2	-5,2	973,8	-1,3
ОАО «ЮЭСК»	121,1	117,2	-3,2	120,8	3,1
ОАО «Магаданэнерго»	140,2	137,4	-2,0	142,6	3,8
ОАО «Чукотэнерго»	260,6	247,1	-5,2	239,2	-3,2
ОАО «Сахалинэнерго»	2 120,6	2 103,4	-0,8	2 129,7	1,3
ОАО «Передвижная энергетика»	710,6	720,1	1,3	788,2	9,5
ИТОГО по Холдингу	27 638,9	28 272,5	2,3	30 341,1	7,3

Выработка теплоэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2009 – 2011 годах, тыс. Гкал

	2009 г.	2010 г.	Изменение 2010/2009, %	2011 г.	Изменение 2011/2010, %
ОАО «ДГК»	22 337,4	22 449,1	0,5	22 096,4	-1,6
ОАО АК «Якутскэнерго»	2 155,5	2 182,0	1,2	2 205,4	1,1
ОАО «Сахаэнерго»	60,2	118,5	97,0	125,2	5,6
ОАО «Теплоэнергосервис»	755,6	677,9	-10,3	924,1	36,3
ОАО «Камчатскэнерго»	1 224,7	1 179,7	-3,7	2 124,9	80,1
ОАО «Магаданэнерго», в т.ч. тепловыми станциями	1 349,1	1 326,4	-1,7	1 367,2	3,1
ОАО «Чукотэнерго»	533,3	502,0	-5,9	499,6	-0,5
ОАО «Сахалинэнерго»	1 744,4	1 690,8	-3,1	1 652,4	-2,3
ОАО «ЮЭСК»	-	11,7	-	36,3	210,3
ИТОГО по Холдингу	30 160,2	30 138,1	-0,1	31 031,5	3,0





7.4. АНАЛИЗ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ХОЛДИНГА ЗА 3 ПОСЛЕДНИХ ГОДА

ИЗМЕНЕНИЕ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ

ОАО «РАО ЭС Востока» ведет операционную деятельность в Дальневосточном федеральном округе. Кроме того, в Холдинге состоит ОАО «Передвижная энергетика», обеспечивающее электроэнергией потребителей ЯНАО и ХМАО.

На 1 января 2012 года установленная мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока»,

осуществляющих операционную деятельность на Дальнем Востоке, составила 8 772,28 МВт, что на 47,463 МВт меньше, чем 1 января 2011 года.

Установленная мощность ОАО «Передвижная энергетика» в течение 2011 года не менялась и по состоянию на 1 января 2012 года составила 217 МВт.

Изменение установленной мощности электростанций ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»							
ДЗО	Устан. мощность, МВт		Изменение, МВт	Причины изменений в 2010 г.	Устан. мощность, МВт		Причины изменений в 2011 г.
	01.01. 2010 г.	01.01. 2011 г.			01.01. 2012 г.	Изменение, МВт	
ОАО «ДГК»	5 845,58	5 901,58	56,0	Ввод т.а. №3 Партизанской ГРЭС – 100 МВт, перемаркировка т.а. №3 – 56 МВт	5 901,58	0,0	–
ОАО АК «Якутск-энерго»	1 235,04	1 252,97	17,93	Принятие на баланс ДЭС ОАО «Сахаэнерго» – 17,93 МВт	1 250,40	–2,57	Изменение установленной мощности ДЭС центральных и западных электрических сетей ОАО АК «Якутскэнерго»
ОАО «Саха-энерго»	212,898	189,645	–23,253	Передача на баланс ОАО АК «Якутскэнерго», демонтаж устаревшего оборудования	186,579	–3,07	Ввод 7,468 МВт; демонтаж 10,651 МВт, перемаркировка и уточнение мощности 0,117 МВт
ОАО «Магаданэнерго»	320,00	320,00	0,0	–	320,00	0,00	–
ОАО «Теплоэнергосервис»	11,00	11,00	0,0	–	13,90	2,9	Приобретение РИП в количестве 7 штук для Усть-Майского филиала: +0,95 МВт; принятие в состав ОАО «Теплоэнергосервис» Алданского и Охотского филиалов: +2,508 МВт. Проведение инвентаризации резервных источников электроснабжения – 0,558 МВт

ДЗО	Устан. мощность, МВт		Изменение, МВт	Причины изменений в 2010 г.	Устан. мощность, МВт		Причины изменений в 2011 г.
	01.01. 2010 г.	01.01. 2011 г.			01.01. 2012 г.	Изменение, МВт	
ОАО «Чукот-энерго»	147,15	153,15	6,0	Замена ТА-1 ст. №1 типа К-6-35 на П-6-35/5М с генератором Т-6-2 на Эгвекинотской ГРЭС	153,15	0,0	–
ОАО «Камчатскэнерго»	406,80	406,80	0,0	–	406,80	0,0	–
ОАО «ЮЭСК»	55,043	54,843	–0,200	Замена дизель-генераторов на современные	58,115	3,272	Принятие в эксплуатацию ДЭС-2,416 МВт, демонтаж – 0,864 МВт, ввод, замена – 1,720 МВт
ОАО «Новиковская ДЭС»	4,75	4,75	0,0	–	4,75	0,0	–
ОАО «Сахалинэнерго»	525,00	525,00	0,0	–	477,00	–48,000	С 01.03.2011 г. произведена перемаркировка турбоагрегатов Сахалинской ГРЭС с К-50-90 на К-42/50-90 по причине несоответствия между суммарным номинальным расходом пара в голову турбин и суммарной номинальной паспортной производительностью котлов
Итого по Холдингу «РАО ЭС Востока» по ДФО	8 763,26	8 819,74	56,48	–	8 772,28	–47,463	–
ОАО «Передвижная энергетика»	205	217	12,0	Ввод ГТУ-4 на ПЭС «Лабытнанги»	217	0,0	–
Итого по Холдингу «РАО ЭС Востока»	8 968,26	9 036,74	68,48	–	8 989,28	–47,463	–

В 2011 году в опытно-промышленной эксплуатации находились:

- резервный источник на Якутской ГРЭС 48 МВт (ОАО АК «Якутскэнерго»);
- мини-ТЭЦ в пос. Депутатский: три турбогенератора по 2,5 МВт (ОАО «Сахаэнерго»).





КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) по ТЭС Холдинга «РАО ЭС Востока» на территории ДФО за период 2010–2011 годов увеличился с 36,6 до 40,6%.

Наибольшее значение КИУМ среди ТЭС синхронной зоны ОЭС Востока достигнуто на Нерюнградской ГРЭС – 60,2%, Благовещенской ТЭЦ – 56,6%, Партизанской ГРЭС – 57% и Артемовской ТЭЦ – 65,3%. КИУМ электростанций филиала ОАО «ДГК» «Приморская генерация» выше, чем в других филиалах ОАО «ДГК», что связано с режимом работы ОЭС Востока.

Среди ТЭС изолированных энергосистем наибольший КИУМ у Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 – 66,7%, Якутской ГРЭС – 54,5%.

Ввод ГТУ-12 МВт в филиале «ПЭС «Лабытнанги» в 2010 году повлиял на снижение КИУМ электростанций ОАО «Передвижная энергетика» на 4,3% в 2010 году относительно 2009 года, в 2011 году произошло увеличение КИУМ ОАО «Передвижная энергетика» на 9,5% относительно 2010 года. На повышение КИУМ повлияло увеличение выработки филиалов ПЭС Казым и ПЭС Уренгой.

Изменение КИУМ ТЭС по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»						
№	Предприятие	2009 г.	2010 г.	Отклонение 2010/2009, %	2011 г.	Отклонение, 2011/2010, %
1	Холдинг «РАО ЭС Востока», на территории ДФО	36,6	37	1,1	40,6	9,7
2	ОАО «ДГК», в том числе:	37,7	38,3	1,6	42,5	11,00
3	по филиалу «Амурская генерация»	37,5	38,3	2,1	47,7	24,5
4	Райчихинская ГРЭС	16,7	16,9	1,2	23,3	37,9
5	Благовещенская ТЭЦ	45,1	46,1	2,2	56,6	22,8
6	по филиалу «Приморская генерация»	49,3	50,6	2,6	51,4	1,6
7	Артемовская ТЭЦ	59,8	60,8	1,7	65,3	7,4
8	Владивостокская ТЭЦ-2	45,3	47,9	5,7	42,6	-11,1
9	Партизанская ГРЭС (ТЭЦ)	47,8	48,3	1,0	57,0	18,0
10	по филиалу «ЛутЭК» Приморская ГРЭС	31,8	32,6	2,5	38,1	16,9
11	по филиалу «Хабаровская генерация»	34,7	34,4	-0,9	35,7	3,8
12	Майская ГРЭС	19,5	19,6	0,5	21,1	7,7
13	Хабаровская ТЭЦ-1	42,5	42	-1,2	43,7	4,04
14	Хабаровская ТЭЦ-3	40,1	38,9	-3,0	39,4	1,3
15	Комсомольская ТЭЦ-2	36,3	38,8	6,9	40,5	4,4
16	Комсомольская ТЭЦ-3	35,7	32,9	-7,8	35,1	6,7
17	Амурская ТЭЦ-1	17,8	20,2	13,5	22,1	9,4
18	Николаевская ТЭЦ	21,7	21,2	-2,3	21,3	0,5
19	по филиалу «Нерюнградская ГРЭС»	39,9	43,8	9,8	57,4	31,0
20	Нерюнградская ГРЭС	41,3	45,5	10,2	60,2	32,3
21	Чульманская ТЭЦ	23,5	24,1	2,6	23,2	-3,7

№	Предприятие	2009 г.	2010 г.	Отклонение 2010/2009, %	2011 г.	Отклонение, 2011/2010, %
22	Изолированные энергосистемы:					
23	ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	46,1	45,7	-0,9	46,3	1,3
24	Сахалинская ГРЭС	29,7	30,6	3,0	31,0	1,3
25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	67,9	66	-2,8	66,7	1,1
27	ОАО «Камчатскэнерго», в том числе:	27,6	27,7	0,4	27,3	-1,4
28	Камчатская ТЭЦ-1	14,5	11,2	-22,8	11,3	0,9
29	Камчатская ТЭЦ-2	49,9	53,9	8,0	52,8	-2,0
30	ОАО «Магаданэнерго», в том числе:	5	4,9	-2,0	5,1	3,8
31	Магаданская ТЭЦ	12,3	12,2	-0,8	12,9	5,7
32	Аркагалинская ГРЭС	1,9	1,8	-5,3	1,8	0
33	ОАО «Чукотэнерго», в том числе:	20,2	18,4	-8,9	17,8	-3,3
34	Анадырская ТЭЦ	20	13,8	-31,0	13,7	-0,7
35	Анадырская ГМТЭЦ	14,3	22,5	57,3	22,3	-0,9
36	Чаунская ТЭЦ	16,5	15,2	-7,9	16,5	8,6
37	Эгвекинотская ГРЭС	31,2	25,8	-17,3	23,6	-8,5
38	ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	54,3	54,7	0,7	54,5	-0,4
39	Якутская ГРЭС	54,2	54,8	1,1	54,5	-0,5
40	Якутская ТЭЦ	56,3	52,2	-7,3	54,2	3,8
ДЗО за пределами ДФО						
1	ОАО «Передвижная энергетика», в том числе:	39,6	37,9	-4,3	41,5	9,5
2	по филиалу «ПЭС «Лабытнанги»	27,5	22,2	-19,3	21,7	-2,3
3	по филиалу «ПЭС «Казым»	45,1	46,2	2,4	51,8	12,1
4	по филиалу «ПЭС «Уренгой»	44,3	45,4	2,5	51,1	12,6

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА

В среднем по ТЭС Холдинга «РАО ЭС Востока» на территории ДФО произошло увеличение удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии с 381,16 г/кВт*ч в 2009 году до 383,7 г/кВт*ч в 2010 году (на 0,66%) и до 385,01 в 2011 году (на 0,3%). УРУТ на отпуск тепловой энергии снизился на 0,71% (с 154,3 кг/Гкал в 2009 году до 153,2 кг/Гкал в 2010 году), в 2011 году возрос на 0,1% (до 153,43 кг/Гкал).

Увеличение удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии связано в первую очередь с

неэкономичной загрузкой ТЭЦ ОЭС Востока в условиях увеличения электропотребления по территории ОЭС Востока и экспорта электроэнергии в КНР.

Наибольший удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии среди ТЭС синхронной зоны – на Майской ГРЭС (700,5 г/кВт*ч в 2010 году и 677,07 г/кВт*ч в 2011 году), наименьший – на Комсомольской ТЭЦ-3 (285,3 г/кВт*ч в 2010 году и 288,70 г/кВт*ч в 2011 году).

Среди электростанций изолированных энергосистем наименьший удельный расход условного то-





плива на отпуск электроэнергии – на Камчатской ТЭЦ-2 (313,54 г/кВт*ч в 2010 году и 313,50 г/кВт*ч в 2011 году) и Анадырской ГМТЭЦ (210,4 г/кВт*ч в 2010 году и 211,87 г/кВт*ч в 2011 году).

В изолированных энергосистемах произошло снижение удельных расходов условного топлива в ОАО «Чукотэнерго» за счет оптимизации энергетического режима и увеличения выработки более экономичных станций.

Наибольший удельный расход условного топлива на отпуск тепла среди ТЭС синхронной зоны – на

Майской ГРЭС (271,0 кг/Гкал в 2010 году и 276,1 г/кВт*ч в 2011 году), наименьший – на Комсомольской ТЭЦ-3 (135,3 кг/Гкал в 2010 году и 134,5 г/кВт*ч в 2011 году).

Среди электростанций изолированных энергосистем наименьший удельный расход условного топлива – на Камчатской ТЭЦ-1 (129,7 кг/Гкал в 2010 году и 130,7 г/кВт*ч в 2011 году) и Камчатской ТЭЦ-2 (135,4 кг/Гкал в 2010 году и 135,8 г/кВт*ч в 2011 году).

Изменение УРУТ на электроэнергию по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»									
№	Предприятие	УРУТ, г/кВт*ч		Отклонение 2010/2009		УРУТ, г/кВт*ч		Отклонение 2011/2010	
		2009 г.	2010 г.	г/кВт*ч	%	2011 г.	г/кВт*ч	%	
1	ОАО «РАО ЭС Востока», территория ДФО	381,16	383,67	2,51	0,7	385,01	1,34	0,3	
2	ОАО «ДГК», в том числе:	371,85	373,67	1,82	0,5	378,20	4,53	1,2	
3	по филиалу «Амурская генерация»	353,68	352,14	-1,54	-0,4	363,56	11,42	3,2	
4	Райчихинская ГРЭС	594,14	595,97	1,83	0,3	578,78	-17,19	-2,9	
5	Благовещенская ТЭЦ	324,37	322,62	-1,75	-0,5	333,21	10,59	3,3	
6	по филиалу «Приморская генерация»	421,97	423,02	1,05	0,2	430,71	7,69	1,8	
7	Артемовская ТЭЦ	422,92	423,18	0,26	0,1	422,17	-1,01	-0,2	
8	Владивостокская ТЭЦ-2	411,08	407,04	-4,04	-1,0	425,17	18,13	4,5	
9	Партизанская ГРЭС (ТЭЦ)	449,89	457,56	7,67	1,7	459,02	1,46	0,3	
10	Владивостокская ТЭЦ-1	428,39	453,58	25,19	5,9	385,25	-68,33	-15,1	
11	по филиалу «ЛутЭК»: Приморская ГРЭС	397,35	395,19	-2,16	-0,5	398,05	2,86	0,7	
12	по филиалу «Хабаровская генерация»	334,83	337,11	2,28	0,7	341,44	4,33	1,3	
13	Майская ГРЭС	715,06	700,49	-14,57	-2,0	677,09	-23,40	-3,3	
14	Хабаровская ТЭЦ-1	349,14	353,83	4,69	1,3	353,03	-0,80	-0,2	
15	Хабаровская ТЭЦ-3	286,85	289,68	2,83	1,0	296,45	6,77	2,3	
16	Комсомольская ТЭЦ-2	346,26	347,51	1,25	0,4	359,95	12,44	3,6	
17	Комсомольская ТЭЦ-3	289,5	285,26	-4,24	-1,5	288,70	3,44	1,2	
18	Амурская ТЭЦ-1	409,81	407,93	-1,88	-0,5	402,74	-5,19	-1,3	
19	Николаевская ТЭЦ	524,48	508,66	-15,82	-3,0	510,91	2,25	0,4	
20	по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС»	343,01	345,54	2,53	0,7	351,82	6,28	1,8	
21	Нерюнгринская ГРЭС	336,09	338,88	2,79	0,8	344,59	5,71	1,7	
22	Чульманская ТЭЦ	522,49	533,47	10,98	2,1	642,24	108,77	20,4	

№	Предприятие	УРУТ, г/кВт*ч		Отклонение 2010/2009		УРУТ, г/кВт*ч		Отклонение 2011/2010	
		2009 г.	2010 г.	г/кВт*ч	%	2011 г.	г/кВт*ч	%	
Изолированные энергосистемы									
23	ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	448,74	448,75	0,01	0,0	446,81	-1,94	-0,4	
24	Сахалинская ГРЭС	592,52	587,69	-4,83	-0,8	585,04	-2,65	-0,5	
25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	364,8	361,84	-2,96	-0,8	360,41	-1,43	-0,4	
26	ОАО «Камчатскэнерго», в том числе:	343,49	338,76	-4,73	-1,4	342,20	3,44	1,0	
27	Камчатская ТЭЦ-1	415,33	423,29	7,96	1,9	422,80	-0,49	-0,1	
28	Камчатская ТЭЦ-2	312,96	313,54	0,58	0,2	313,50	-0,04	0,0	
29	ОАО «Магаданэнерго», в том числе:	663,75	717,09	53,34	8,0	663,97	-53,13	-7,4	
30	Магаданская ТЭЦ	478,3	492,79	14,49	3,0	469,91	-22,88	-4,6	
31	Аркагалинская ГРЭС	1 074,5	1 318,58	244,08	22,7	1 159,65	-158,93	-12,1	
32	ОАО «Чукотэнерго», в том числе:	500,53	471,77	-28,76	-5,7	468,22	-3,55	-0,8	
33	Анадырская ТЭЦ	472,8	478,6	5,80	1,2	478,40	-0,20	0,0	
34	Анадырская ГМТЭЦ	220,8	210,4	-10,40	-4,7	211,87	1,47	0,7	
35	Чаунская ТЭЦ	622,9	623,8	0,90	0,1	622,93	-0,87	-0,1	
36	Эгвекинотская ГРЭС	613,9	613,7	-0,20	0,0	614,03	0,33	0,1	
37	ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	396,97	413,23	16,26	4,1	402,53	-10,70	-2,6	
38	Якутская ГРЭС	395,19	411,93	16,74	4,2	398,40	-13,54	-3,3	
39	Якутская ТЭЦ	469,75	474,36	4,61	1,0	481,09	6,73	1,4	
ДЗО за пределами ДФО									
1	ОАО «Передвижная энергетика», в том числе:	476,00	472,00	-4,00	-0,8	462,00	-10,00	-2,1	
2	по филиалу «ПЭС «Лабитнанги»	489,00	494,00	5,00	1,0	485,61	-8,39	-1,7	
3	по филиалу «ПЭС «Казым»	459,10	451,20	-7,90	-1,7	441,95	-9,25	-2,1	
4	по филиалу «ПЭС «Уренгой»	477,00	475,00	-2,00	-0,4	472,24	-2,76	-0,6	

Изменение УРУТ на производство теплоты по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока»									
№	Предприятие	УРУТ, кг/Гкал		Отклонение 2010/2009		УРУТ, кг/Гкал		Отклонение 2011/2010	
		2009 г.	2010 г.	кг/Гкал	%	2011 г.	кг/Гкал	%	
1	ОАО «РАО ЭС Востока», территория ДФО	154,33	153,24	-1,1	-0,7	153,43	0,2	0,1	
2	ОАО «ДГК», в том числе:	152,85	152,06	-0,8	-0,5	154,80	2,7	1,8	
3	по филиалу «Амурская генерация»	145,89	144,75	-1,1	-0,8	146,34	1,6	1,1	
4	Райчихинская ГРЭС	167,25	169,83	2,6	1,5	183,30	13,5	7,9	





5	Благовещенская ТЭЦ	144,34	142,97	-1,4	-0,9	143,74	0,8	0,5
6	по филиалу «Приморская генерация»	173,79	173,8	0,0	0,0	175,19	1,4	0,8
7	Артемовская ТЭЦ	181,13	180,67	-0,5	-0,3	181,11	0,4	0,2
8	Владивостокская ТЭЦ-2	170,84	170,76	-0,1	0,0	172,61	1,8	1,1
9	Партизанская ГРЭС (ТЭЦ)	195,44	195,31	-0,1	-0,1	192,22	-3,1	-1,6
10	Владивостокская ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-
11	по филиалу «ЛутЭК»: Приморская ГРЭС	181,5	181,38	-0,1	-0,1	180,61	-0,8	-0,4
12	по филиалу «Хабаровская генерация»	142,92	141,75	-1,2	-0,8	141,76	0,0	0,0
13	Майская ГРЭС	290,18	270,95	-19,2	-6,6	276,06	5,1	1,9
14	Хабаровская ТЭЦ-1	144,79	144,15	-0,6	-0,4	145,28	1,1	0,8
15	Хабаровская ТЭЦ-3	140,89	137,86	-3,0	-2,2	136,36	-1,5	-1,1
16	Комсомольская ТЭЦ-2	141,74	140,15	-1,6	-1,1	139,17	-1,0	-0,7
17	Комсомольская ТЭЦ-3	135,98	135,25	-0,7	-0,5	134,48	-0,8	-0,6
18	Амурская ТЭЦ-1	150,83	154,34	3,5	2,3	154,48	0,1	0,1
19	Николаевская ТЭЦ	148,62	152,6	4,0	2,7	155,71	3,1	2,0
20	по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС»	164,26	163,93	-0,3	-0,2	163,91	0,0	0,0
21	Нерюнгринская ГРЭС	161,48	161,07	-0,4	-0,3	160,91	-0,2	-0,1
22	Чульманская ТЭЦ	181,23	181,29	0,1	0,0	181,52	0,2	0,1
Изолированные энергосистемы								
23	ОАО «Сахалинэнерго», в т.ч.:	151,84	149,92	-1,9	-1,3	150,83	0,9	0,6
24	Сахалинская ГРЭС	211,82	211,26	-0,6	-0,3	211,21	0,0	0,0
25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	150,5	148,4	-2,1	-1,4	149,31	0,9	0,6
26	ОАО «Камчатскэнерго», в т.ч.:	135,42	133,59	-1,8	-1,4	134,20	0,6	0,5
27	Камчатская ТЭЦ-1	135,89	129,73	-6,2	-4,5	130,70	1,0	0,7
28	Камчатская ТЭЦ-2	135,2	135,35	0,2	0,1	135,80	0,5	0,3
29	ОАО «Магаданэнерго», в т.ч.:	181,39	181,86	0,5	0,3	176,80	-5,1	-2,8
30	Магаданская ТЭЦ	175,8	176,35	0,5	0,3	170,60	-5,8	-3,3
31	Аркагалинская ГРЭС	268,6	264,86	-3,7	-1,4	280,53	15,7	5,9
32	ОАО «Чукотэнерго», в т.ч.:	185,81	184,19	-1,6	-0,9	186,45	2,3	1,2
33	Анадырская ТЭЦ	175,8	175,6	-0,2	-0,1	185,53	9,9	5,7
34	Анадырская ГМТЭЦ	159,7	159,6	-0,1	-0,1	156,82	-2,8	-1,7
35	Чаунская ТЭЦ	198,8	199,4	0,6	0,3	198,76	-0,6	-0,3
36	Эгвекинотская ГРЭС	200,6	200,5	-0,1	0,0	200,36	-0,1	-0,1
37	ОАО АК «Якутскэнерго», в т.ч.:	155,8	155,5	-0,3	-0,2	157,08	1,6	1,0
38	Якутская ГРЭС	149,4	149,03	-0,4	-0,2	148,91	-0,1	-0,1
39	Якутская ТЭЦ	165,47	166,04	0,6	0,3	168,83	2,8	1,7

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Протяженность электрических сетей 35 – 220 кВ по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 35 259,9 км и возросла в сравнении с 2010 годом на 35,1 км. В 2010 году произошел рост протяженности электрических сетей 35 – 220 кВ в сравнении с 2009 годом на 127,6 км.

Суммарная мощность силовых трансформаторов подстанций напряжением 35 – 220 кВ ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» составляет 19 921,3 МВА и увеличилась в сравнении с 2010 годом на 408,8 МВА. В 2010 году произошло снижение мощности силовых трансформаторов подстанций напряжением 35 – 220 кВ в сравнении с 2009 годом на 125,2 МВА.

Изменения в протяженности электрических сетей и мощности трансформаторных подстанций в течение 2010 и 2011 годов происходили в основном в результате электросетевого строительства ОАО «ДРСК».

Показатель	на 31.12. 2009 г.	на 31.12. 2010 г.	на 31.12. 2011 г.
Протяженность электрических сетей 35 – 220 кВ, км	35 097,2	35 224,8	35 259,9
Мощность силовых трансформаторов подстанций напряжением 35 – 220 кВ	19 637,7	19 512,5	19 921,3

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году составила 3 865,6 млн кВт*ч (11,71% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть) и снизилась по сравнению с 2010 годом на 83,8 млн кВт*ч. По отношению к отпуску электроэнергии в сеть потери выросли на 1,18%.

Отпуск электроэнергии и потери электроэнергии по ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» в 2009 – 2011 годах			
Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Отпуск электроэнергии, млн кВт*ч	32 816,8	35 916,9	33 002,8
Потери электроэнергии, млн кВт*ч, в том числе:	3 924,6	3 781,8	3 865,6
нормативные технологические потери	3 396,0	3 455,7	3 528,5
сверхнормативные потери	528,6	326,0	337,0
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	11,96	10,53	11,71





РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА ДЗО ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА»

Выполнение ремонтной программы ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» за 2009 – 2011 годы						
Оборудование	Ед. изм.	Факт выполнения 2009 г.	Факт выполнения 2010 г.	Годовой план 2011 г.	Факт выполнения 2011 г.	% выполнения плана 2011 г.
Турбоагрегаты (КР, СР, ТР)	ед.	248	269	237	252	106,3
	МВт	16 935	18 625	16 261	17 597	
Котлоагрегаты (КР, СР, ТР)	ед.	374	416	368	368	100,0
	т/ч	81 185	92 765	79 445	80 205	
Генераторы	ед.	11	29	20	20	100,0
	МВт	782	2 397	1 479	1 479	
Трансформаторы	ед.	325	162	136	136	100,0
	МВА	2 054	1 032	762	842	
Электрические сети	км	4 611	3 799	4 153	4 285	103,2
Чистка просеки	га	4 785	4 312	4 616	5 479	118,7
Тепловые сети	км	32,64	50,0	55,2	60,8	110,2

В 2011 году проведено капитальных и средних ремонтов на 1 турбоагрегат и 7 котлоагрегатов больше по сравнению с 2010 годом, переложено на 10,8 км больше тепловых сетей.

В течение 2011 года по Холдингу «РАО ЭС Востока» отремонтировано основного оборудования:

252 турбоагрегатора суммарной мощностью 17 597 МВт, из них:

- капитальный и средний ремонт 25 турбоагрегатов суммарной мощностью 1 769 МВт;
- текущий ремонт 227 турбоагрегатов суммарной мощностью 15 828 МВт;

368 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 80 205 т/час, из них:

- капитальный и средний ремонт 39 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 8 835 т/час;
- текущий ремонт 329 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 71 370 т/час.

Осуществлен капитальный ремонт порядка 4,3 тыс. км линий электропередачи различных классов напряжений, выполнена перекладка 60,8 км тепловых сетей.

Ремонтная программа по Холдингу «РАО ЭС Востока» выполнена на 100%.

Качество ремонтных работ в 2011 году оценивалось согласно стандарту организации (СО 34.04.181-2003).

Общая оценка отремонтированного оборудования соответствует НТД.

7.5. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА» уделяет серьезное внимание охране окружающей среды, повышению экологической безопасности и внедрению безопасных технологий производства энергии, а также стремится к снижению воздействия на окружающую среду.

Природоохранная деятельность Холдинга «РАО ЭС Востока» организована и проводится в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации «Об охране окружающей природной среды» (Федеральный закон от 10 января 2002 года №97-ФЗ).

Предприятиями Холдинга осуществляется системная работа по сокращению антропогенного воздействия на окружающую среду:

- снижению объемов выбросов в атмосферу продуктов сжигания топлива (оксидов азота, оксидов серы, твердых частиц);
- сокращению сбросов загрязняющих веществ в воду;
- утилизации золошлаковых отходов.

Уделяется большое внимание совершенствованию технологических процессов производства, передачи и распределения энергии, внедрению нового, модернизации и реконструкции действующего оборудования, имеющих целью минимизацию негативного влияния на окружающую среду.

Реализуются мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережения.

Основными источниками воздействия на окружающую среду в Холдинге «РАО ЭС Востока» являются тепловые электростанции. При этом, несмотря на рост выработки электроэнергии (на 7,3%), соответствующее увеличение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух увеличилось только на 1,7%, образование ЗШО – на 3,7% в сравнении с 2010 годом. Уровень сбросов загрязненных сточных вод в водоемы снижен на 8%.

Вследствие увеличения в топливном балансе доли природного газа выбросы парниковых газов снижены на 18%.

Сводные данные выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду предприятиями Холдинга в 2009 – 2011 годах						
№	Показатель	2009 г., факт.	2010 г., факт.	Отклонение, %	2011 г., факт.	Отклонение, %
1	Выбросы загрязняющих веществ, тыс. тонн	289,521	294,704	1,8	299,819	1,7
	Твердые	121,61	123,25	1,3	113,478	-7,9
	Газообразные и жидкие вещества, в т.ч.:	168,424	171,454	1,8	186,341	8,7
	диоксид серы	94,084	95,584	1,6	98,552	3,1
	оксид углерода	17,854	18,592	4,1	25,51	37,2
	диоксид азота	56,486	57,278	1,4	59,01	3,0
2	Выбросы парниковых газов, млн тонн	42,74	42,35	-0,9	34,648	-18,2
3	Сброс загрязненных сточных вод, млн м³	229,7	228,04	-0,7	210,0	-8,0
4	Образование золошлаковых отходов, тыс. тонн	4 143,2	4 153,3	0,2	4 306,54	3,7
5	Расход топлива, млн туг	12,03	12,91	7,3	12,331	-4,5

На электростанции ОАО «ДГК» приходится основная доля выбросов загрязняющих веществ, из них в 2011 году:

- твердых – 97,219 тыс. тонн;
- газообразных и жидких – 148,267 тыс. тонн;
- парниковых газов – 25,182 млн тонн.





ВОЗДУХООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

С целью снижения неблагоприятной в экологическом плане нагрузки на воздушную среду в Холдинге «РАО ЭС Востока» ведется работа по улучшению качества закупаемого угля, котлоагрегаты ТЭЦ переводятся на сжигание газового топлива, внедряются новые технологии сжигания топлива и очистки уходящих газов.

В настоящее время перевод электростанций на сжигание природного газа осуществляется на ТЭЦ Сахалинской области, Приморского, Камчатского и Хабаровского краев. Увеличились объемы производства электроэнергии на Анадырской газомоторной ТЭЦ ОАО «Чукотэнерго», работающей на природном газе.

Выполнен ремонт систем золоулавливания котлов в ОАО «Магаданэнерго» и ОАО «Чукотэнерго».

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ

В соответствии с требованиями законодательства в Холдинге «РАО ЭС Востока» производственный экологический контроль (ПЭК) за установленными нормативами допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, за качеством сбрасываемых сточных вод, состоянием природной воды осуществляется собственными химическими лабораториями, а также привлеченными специализированными организациями.

Аварий с неблагоприятными экологическими последствиями на предприятиях Холдинга в 2011 году не было.

БЕЗОПАСНОЕ ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ (РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ)

На всех предприятиях Холдинга «РАО ЭС Востока» организовано безопасное обращение с отходами.

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

В ОАО «ДГК» производится активная работа по реконструкции (на Артемовской ТЭЦ, Владивостокской ТЭЦ-2, Партизанской ГРЭС), строительству новых (на Приморской ГРЭС, Партизанской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3, Биробиджанской ТЭЦ) и рекультивации старых золоотвалов (на Хабаровской ТЭЦ-3).

ВОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

С целью снижения вредного воздействия на водную среду:

- на Хабаровской ТЭЦ-1 ОАО «ДГК» ведется строительство очистных сооружений промливневых стоков;
- в ОАО «Камчатскэнерго», в районе водозабора ТЭЦ-2 на озере Халактырское, имеющего статус водоема высшей рыбохозяйственной категории, установлен электронный рыбозащитный комплекс ПИРС;
- в районе шлаконакопителя Камчатской ТЭЦ-1 ведутся регулярные гидрогеологические наблюдения за режимом подземных вод (в районе пос. Родыгино). Выполняются работы по договорам с аккредитованными лабораториями (УГМС, ЦЛАТИ по Камчатскому краю, Центр гигиены и эпидемиологии по Камчатскому краю) по определению показателей качества воды.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

На выполнение природоохранных мероприятий в Холдинге «РАО ЭС Востока» в 2011 году израсходовано 611,918 млн рублей – на 48% (197,057 млн рублей) больше, чем в 2010 году, и на 70% (253,657 млн рублей) больше, чем в 2009 году.

Объемы экологических платежей за допустимые и сверхнормативные выбросы/сбросы загрязняющих веществ снижены на 5% по отношению к 2010 году и на 1,5% по отношению к 2009 году и составили 150,0 млн рублей.





7.6. РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИЯХ ДФО,
НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЗО НА ОПТОВОМ
РЫНКЕ НЕЦЕНОВОЙ ЗОНЫ ДАЛЬНЕГО
ВОСТОКА

Функционирование оптового рынка электроэнергии (мощности) осуществляется по действующим нормативно-правовым актам РФ в области электроэнергетики.

В ОЭС Востока реализована модель оптового рынка с единым закупщиком (ЕЗ). Поставщики электроэнергии и мощности продают электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам единому закупщику. Покупатели оптового рынка приобретают электроэнергию и мощность у единого закупщика по ценам, рассчитанным коммерческим оператором рынка (ОАО «АТС») на основании установленных для покупателей ФСТ РФ индикативных цен.

В соответствии с п. 170 Постановления Правительства РФ №1172 от 27.12.2010 функции единого закупщика возложены на энергосбытовую организацию, созданную в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющую на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на

территории Дальнего Востока. Данной организацией является ОАО «ДЭК» – гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев. Суммарный объем поставки ОАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 90% от электропотребления ОЭС Востока.

ОАО АК «Якутскэнерго» является гарантирующим поставщиком на территории юга Республики Саха (Якутия).

ОАО «ДГК» является крупной генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока, установленная мощность которой на начало 2011 года составляла 5901,58 МВт.

Среди других участников рынка поставщиком на территории ОЭС Востока является ОАО «РусГидро», у которого здесь находятся две ГЭС мощностью 3340,0 МВт. К прочим покупателям, кроме гарантирующих поставщиков ОАО «ДЭК» и ОАО АК «Якутскэнерго», относятся: ОАО «ФСК ЕЭС», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ в целях компенсации потерь в сетях, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», осуществляющее экспорт электроэнергии в КНР, и ООО «Русэнергоресурс», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ВСТО.

Расчет объемов и стоимостей электроэнергии и мощности на ОРЭМ осуществляет коммерческий оператор рынка ОАО «АТС». Финансовые расчеты на рынке контролирует ЗАО «ЦФР».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ДЭК» НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

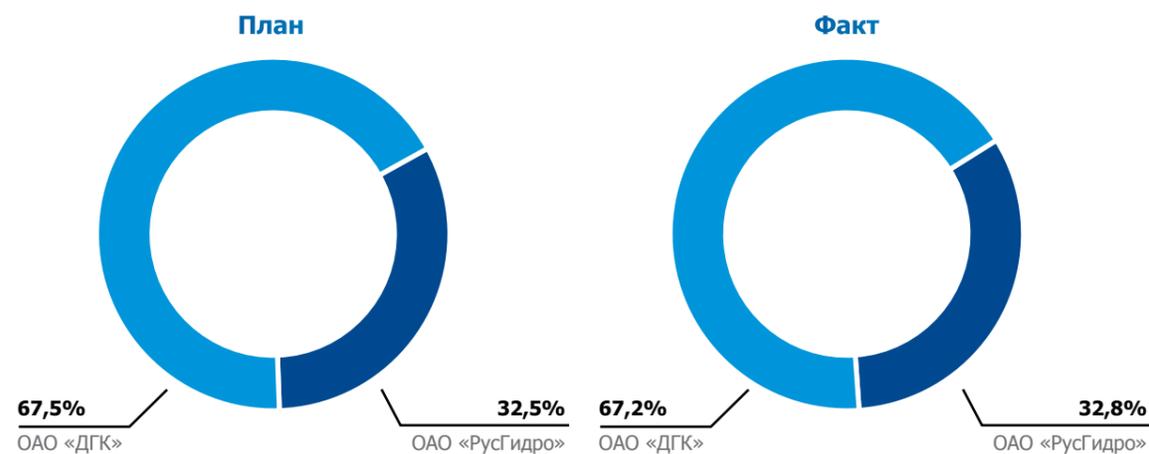
По результатам деятельности ОАО «ДЭК» как единого закупщика на территории неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ – в 2011 году было куплено 27 687,50 млн кВт*ч при плане по балансу ФСТ России 26 503,59 млн кВт*ч. Увеличение составило 1 183,91 млн кВт*ч, или 4,5%.

По сравнению с аналогичным периодом 2010 года (27 278,17 млн кВт*ч) покупка электроэнергии увеличилась на 409,33 млн кВт*ч, или 1,5%.

Фактическое соотношение доли купленной электроэнергии от поставщиков ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро» составило 67,2% / 32,8% при плане по балансу ФСТ России 67,5% / 32,5% соответственно. Отклонение составило –0,3% / +0,3%.

Объем покупки электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2011 год, млн кВт*ч

Факт покупки в 2010 г.	27 278,2
План ФСТ по покупке на 2011 г.	26 503,6
Факт покупки в 2011 г.	27 687,5



Фактическая стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ составила 18 471,38 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 17 804,64 млн рублей. Увеличение фактической стоимости электроэнергии в сравнении со стоимостью по балансу ФСТ России составило 666,74 млн рублей.

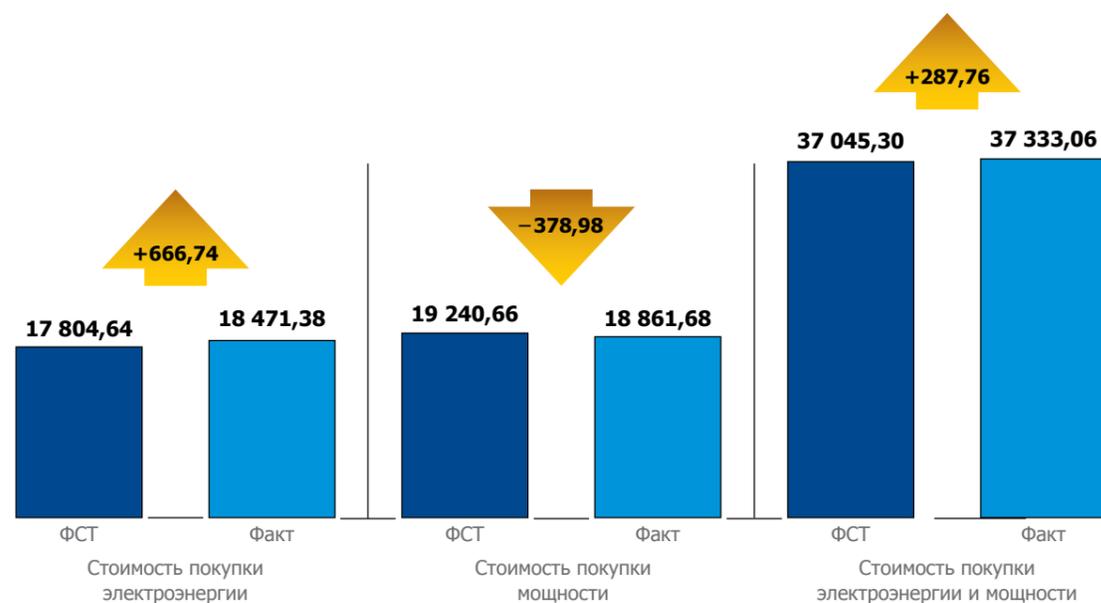
Стоимость покупки мощности составила 18 861,68 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 19 240,66 млн рублей. Снижение – 378,98 млн рублей.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как единого закупщика за 2011 год составила 37 333,06 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 37 045,30 млн рублей. Увеличение составило 287,76 млн рублей.





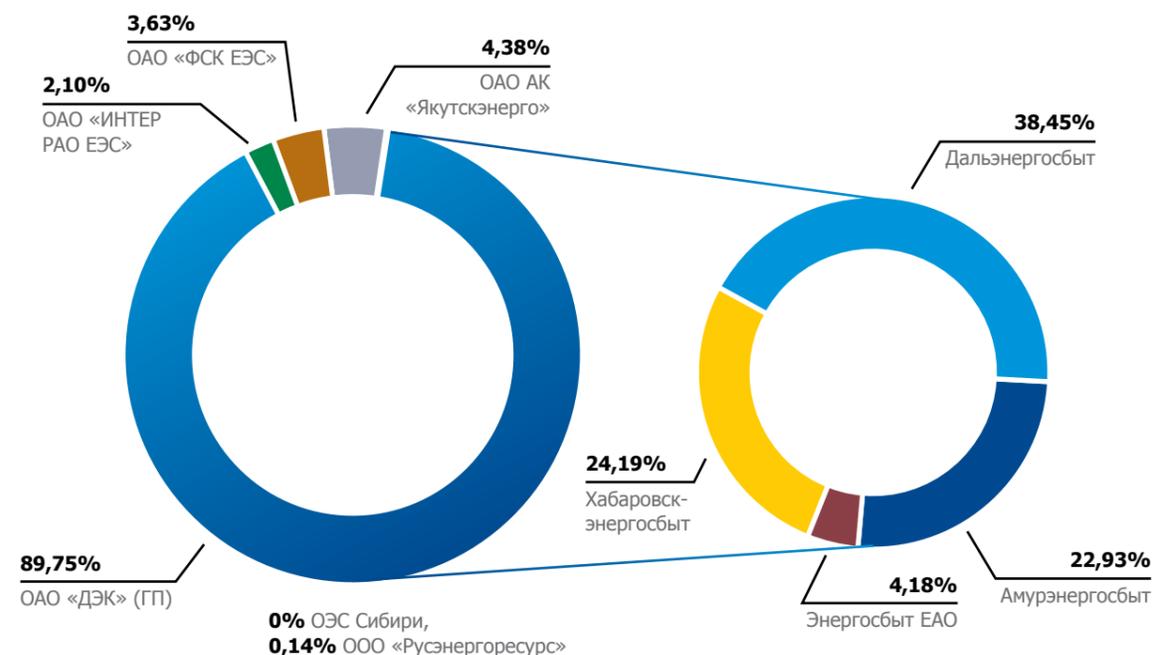
Стоимость покупки электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2011 год, млн руб.



Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» в 2011 году сложилась в размере 1 348,37 руб./МВт*ч, при плане по балансу ФСТ России 1 397,75 руб./МВт*ч.

Структура продажи электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ, млн кВт*ч			
Предприятие	факт в 2010 г.	план на 2011 г.	факт в 2011 г.
Дальэнергосбыт	10 399,3	10 286,4	10 645,8
Хабаровскэнергосбыт	6 632,52	6 577,72	6 697,33
Энергосбыт ЕАО	1 143,17	1 115,00	1 156,35
Амурэнергосбыт	6 149,25	6 036,88	6 349,73
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 166,15	1 358,71	1 213,36
ОАО «ФСК ЕЭС»	1 075,21	917,34	1 005,07
ОЭС Сибири	12,82	135,18	0,00
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	663,08	30,00	581,12
ООО «Русэнергоресурс»	36,90	46,40	38,70
Всего	27 278,4	26 503,6	27 687,5

Структура продажи электроэнергии ОАО «ДЭК» на ОРЭМ за 2011 год, %



Фактическая стоимость покупки для ОАО «ДЭК» как гарантирующего поставщика за 2011 год составила:

- электроэнергия – 16 450,02 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 16 134,41 млн рублей;
- мощность – 17 020,75 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 17 560,70 млн рублей.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК»

как гарантирующего поставщика за 2011 год составила 33 470,77 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 33 695,11 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» как гарантирующего поставщика в 2011 году сложилась в размере 1 346,95 руб./МВт*ч при плане по балансу ФСТ России 1 403,03 руб./МВт*ч.





Стоимость покупки/продажи электроэнергии и мощности ОАО «ДЭК» в 2011 году							
Предприятие	Плановая стоимость э/э и мощности по балансу ФСТ РФ, тыс. руб.	Фактическая стоимость э/э и мощности, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости от стоимости по балансу ФСТ РФ, тыс. руб.	Плановая средневзв. цена покупки по балансу ФСТ РФ, руб./МВт*ч	Фактическая средневзв. цена покупки/продажи, руб./МВт*ч	Отклонение фактической цены от плановой по балансу ФСТ РФ, руб./МВт*ч	
Покупка	ОАО «ДГК»	31 991 185,72	32 263 692,22	272 506,49	1 787,06	1 735,78	-51,28
	ОАО «РусГидро»	5 054 110,70	5 043 620,53	-10 490,17	587,55	556,64	-30,91
	Переток с Читой (БР)	0,00	25 750,18	25 750,18	0,00	656,69	656,69
	Всего покупка	37 045 296,42	37 333 062,93	287 766,50	1 397,75	1 348,37	-49,37
Продажа	Амурэнергосбыт	8 342 626,39	8 335 623,09	-7 003,30	1 381,94	1 312,75	-69,19
	Дальэнергосбыт	14 765 019,90	14 721 134,16	-43 885,75	1 435,40	1 382,81	-52,59
	Хабаровскэнергосбыт	9 051 463,37	8 871 795,68	-179 667,70	1 376,08	1 324,68	-51,40
	Энергосбыт ЕАО	1 535 997,68	1 542 219,64	6 221,96	1 377,58	1 333,70	-43,88
	Всего ОАО «ДЭК» как ГП	33 695 107,34	33 470 772,57	-224 334,79	1 403,03	1 346,95	-56,08
	ОАО АК «Якутскэнерго»	1 873 688,91	1 623 637,97	-250 050,94	1 379,02	1 338,14	-40,89
	ОАО «ФСК ЕЭС»	1 258 367,12	1 329 416,04	7 048,93	1 371,76	1 322,71	-49,04
	Переток с Читой (БР)	90 817,44	0,00	-9 081,74	671,83	0,00	-671,83
	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	30 327,76	856 223,04	825 895,28	1 010,93	1 473,40	462,47
	ООО «Русэнергоресурс»	98 073,52	53 013,32	-45 060,20	2 113,65	1 369,76	-743,90
Всего продажа	37 046 382,09	37 333 062,94	286 680,84	1 397,35	1 348,37	-49,37	

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО АК «ЯКУТСКЭНЕРГО» НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

По результатам деятельности ОАО АК «Якутскэнерго» на территории неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ – в 2011 году было куплено 1 213,36 млн кВт*ч при плане по балансу ФСТ России 1 358,71 млн кВт*ч. Снижение составило 145,35 млн кВт*ч, или 10,7%.

По сравнению с аналогичным периодом 2010 года (1 166,15 млн кВт*ч) покупка электроэнергии увеличилась на 47,21 млн кВт*ч, или на 4,0%.

Фактическая стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ составила 800,62 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 912,81 млн рублей. Снижение фактической стоимости электроэнергии от стоимости по балансу ФСТ России – 112,19 млн рублей.

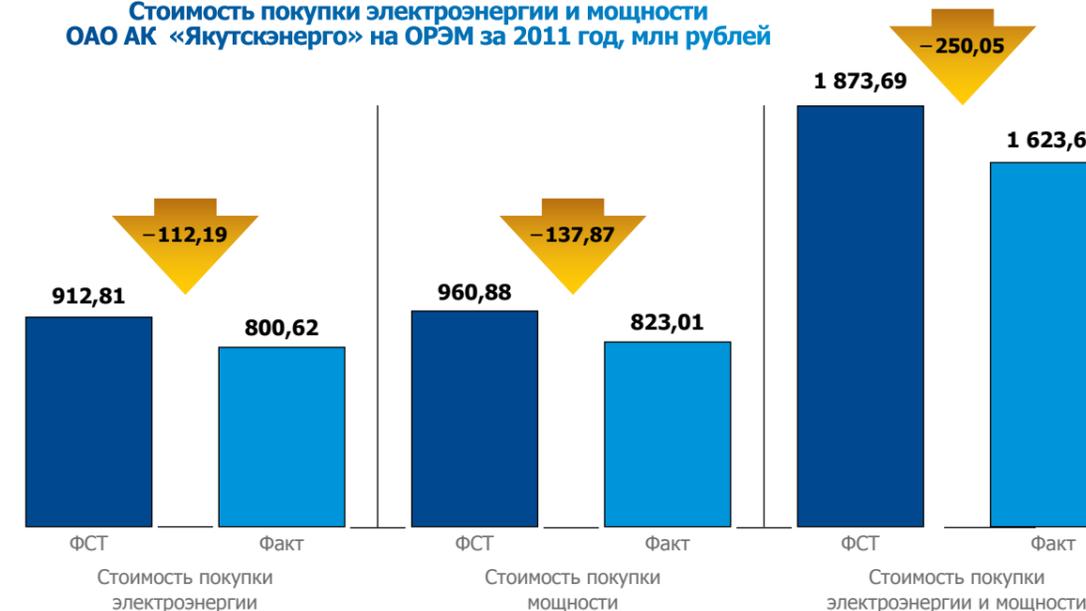
Стоимость покупки мощности составила 823,01 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 960,88 млн рублей. Снижение фактической стоимости мощности от плана по балансу ФСТ России составило 137,87 млн рублей.

Объем покупки электроэнергии ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ за 2011 год, млн кВт*ч



Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО АК «Якутскэнерго» за 2011 год составила 1 623,64 млн рублей при плане по балансу ФСТ России 1 873,69 млн рублей. Снижение стоимости товарной продукции от плана по балансу ФСТ – 250,05 млн рублей.

Стоимость покупки электроэнергии и мощности ОАО АК «Якутскэнерго» на ОРЭМ за 2011 год, млн рублей



Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО АК «Якутскэнерго» в 2011 году сложилась в размере 1 338,14 руб./МВт*ч при плане по балансу ФСТ 1 379,02 руб./МВт*ч.





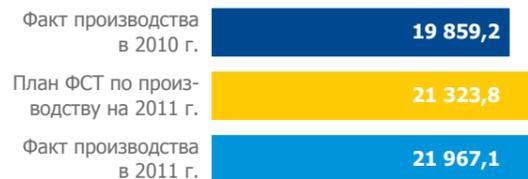
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ДГК» НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ – за 2011 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 103,0%. План (по балансу ФСТ России) – 21 323,80 млн кВт*ч, факт – 21 967,10 млн кВт*ч.

По сравнению с аналогичным периодом 2010 года (факт – 19 859,19 млн кВт*ч) выработка электроэнергии увеличилась на 2 107,91 млн кВт*ч.

Доля ОАО «ДГК» в производстве электроэнергии в ОЭС Востока в 2011 году составила 71,2%.

Объем производства электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2011 год, млн кВт*ч

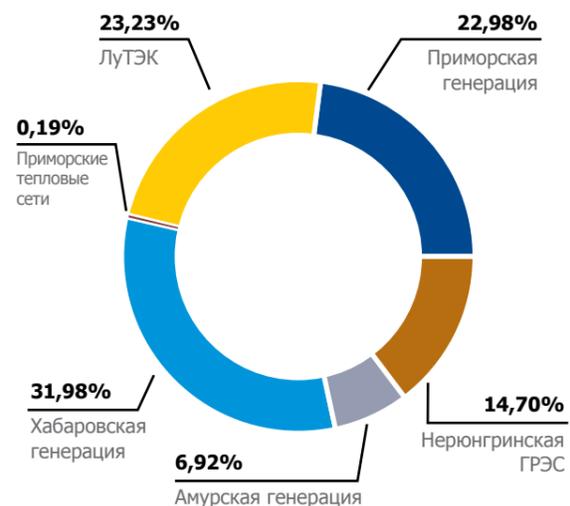


Фактический сальдо-переток за отчетный период составил 18 708,30 млн кВт*ч, при плане по балансу ФСТ России – 17 901,56 млн кВт*ч.

Динамика сальдо-перетока ОАО «ДГК» за 2011 год, млн кВт*ч

Предприятие	2010 г. факт	2011 г. план	2011 г. факт
Филиал «Приморская генерация»	4 193,79	4 181,51	4 298,51
Филиал «Приморские тепловые сети»	31,24	38,80	35,56
Филиал «ЛутЭК»	3 704,21	4 359,91	4 346,16
Филиал «Хабаровская генерация»	5 717,07	6 297,08	5 983,27
Филиал «Амурская генерация»	1 013,13	1 072,34	1 293,80
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	2 067,88	1 951,92	2 751,00
ОАО «ДГК»	16 727,32	1 7901,56	18 708,30

Структура сальдо-перетока электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2011 год, %

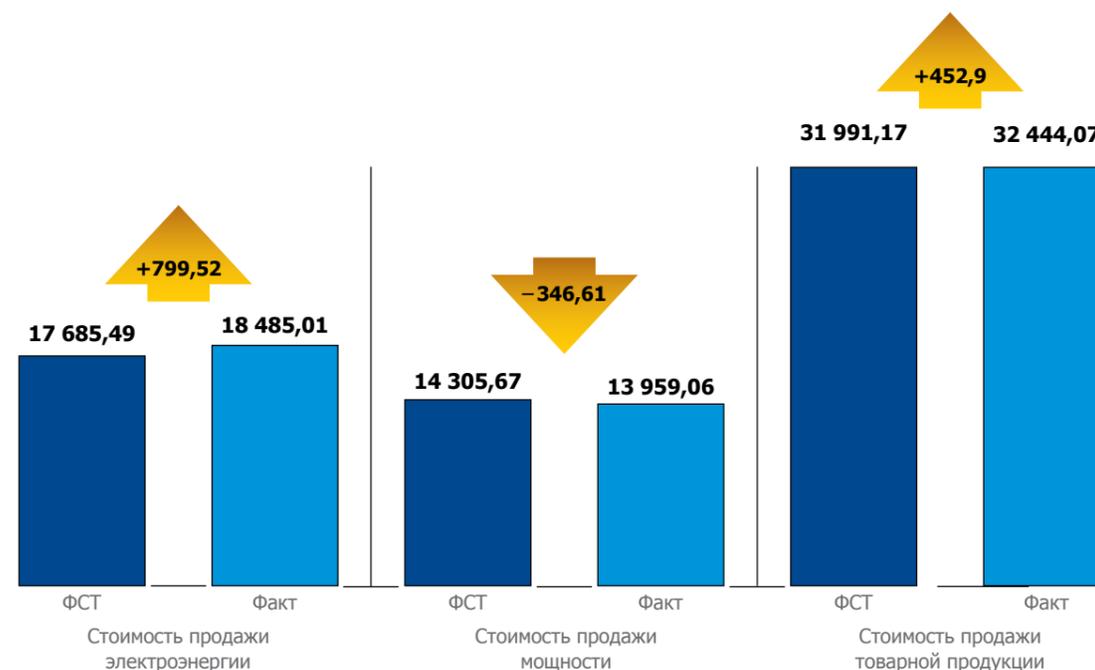


Фактическая стоимость поставки электроэнергии составила 18 485,01 млн рублей при плане – 17 685,49 млн рублей.

Стоимость поставки мощности составила 13 959,06 млн рублей при плане 14 305,67 млн рублей.

В итоге стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2011 год, составила 32 444,07 млн рублей при плане 31 991,17 млн рублей.

Стоимость продажи электроэнергии и мощности ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2011 год, млн руб.



Снижение оплаты установленной мощности составило 346,61 млн рублей, в том числе по следующим причинам:

- снижение способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии составило 318,64 млн рублей (91,9%);
- регистрация неучастия генерирующего оборудования в ОПРЧ составила 17,11 млн рублей (4,9%);
- регистрация несоответствия в части обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора (СОТИАССО) – 10,86 млн рублей, или 3,1%;
- снижение оплаты мощности в части предоставления диапазона регулирования реактивной мощности – 0,00229 млн рублей, или 0,001%.

Топливная составляющая составила 958,19 руб./МВт*ч при средней цене реализации электроэнергии 984,79 руб./МВт*ч, что сформировало маржинальную прибыль в размере 498,29 млн рублей.

Маржинальная прибыль от реализации электроэнергии ОАО «ДГК» на ОРЭМ за 2011 год, млн руб.





ПРОГНОЗНЫЕ БАЛАНСЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

29 ноября 2011 года Приказом ФСТ №301-э/2 утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности на 2012 год, в том числе и по энергозоне Востока.

Объем полезного отпуска электроэнергии за 2010, 2011 годы и прогноз на 2012 год по компаниям ОАО «РАО ЭС Востока» в ДФО				
Предприятие	2010 г.	2011 г.		2012 г.
	Факт, млн кВт*ч	Баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), млн кВт*ч	Факт, млн кВт*ч	Баланс ФСТ (РЭК для АО-энерго), млн кВт*ч
Филиал ОАО «ДЭК» (Амурэнергосбыт)	6 148,50	6 036,88	6349,26	6 374,60
Филиал ОАО «ДЭК» (Энергосбыт ЕАО)	1 139,65	1115,0	1 152,89	1 139,09
Филиал ОАО «ДЭК» (Дальэнергосбыт)	10 402,71	10 289,97	10 653,28	11 074,44
Филиал ОАО «ДЭК» (Хабаровскэнергосбыт)	6 629,10	6 580,01	6 688,86	6 873,62
Итого по ОАО «ДЭК»	24 319,96	24 021,86	24 844,29	25 461,75
ОАО АК «Якутскэнерго»	4 257,32	4 420,0	4 226,32	4 479,44
ОАО «Сахалинэнерго»	1 487,28	1 587,40	1 490,27	1 585,44
ОАО «Камчатскэнерго»	1 059,24	1 084,32	1 013,54	1 118,54
ОАО «Магаданэнерго»	1 206,40	1 137,0	1 260,07	1 180,0
ОАО «Чукотэнерго»	264,37	271,70	248,82	274,35
ОАО «ЮЭСК»	94,02	100,71	98,71	99,25
Итого по ДФО	32 688,59	32 622,99	33 182,02	34 198,77

ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В КНР

Экспорт электроэнергии в Китайскую Народную Республику (КНР) с территории Дальнего Востока осуществляется по трем межгосударственным линиям электропередачи:

- ВЛ 110 кВ «Благовещенск – Хэйхэ»;
- ВЛ 110 кВ «Сиваки – Байна – Шипачжаны»;
- ВЛ 220 кВ «Благовещенск – Сириус».

Экспорт электроэнергии с территории ДФО осуществляют ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его ДЗО – ОАО «ВЭК». В соответствии с Правилами оптового рынка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приобретает электроэнергию и мощность на оптовом рынке у единого закупщика по четырехсторонним договорам и по двусторонним договорам у ОАО «РусГидро», затем

продает по договору комиссии ОАО «ВЭК», которое в свою очередь реализует электроэнергию в КНР согласно условиям контракта.

По итогам 2011 года по четырехстороннему договору ОАО «ДЭК» реализовало ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 581,12 млн кВт*ч. Совокупная стоимость электроэнергии и мощности по четырехстороннему договору составила 856,22 млн рублей.

В целях увеличения объемов экспортных поставок электроэнергии в КНР в ноябре 2011 года закончено строительство ВЛ 500 кВ «Амурская – Гогсраница» протяженностью 149,8 км и переход через р. Амур – 1,7 км. Максимальный объем поставки в КНР с учетом данной линии теперь составляет 5,0 млрд кВт*ч (750 МВт) в год.





РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И РЫНОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В 2011 ГОДУ

Показатели сбытовой деятельности на розничном рынке электроэнергии в ДФО											
Предприятие	Дебиторская задолженность на 01.01.2011 г., тыс. руб.	Полезный отпуск электроэнергии за отчетный период, тыс. кВт*ч		Выручка (с НДС), тыс. руб.		Поступление денежных средств за отчетный период, тыс. руб.		Уровень оплат, %		Дебиторская задолженность на 01.01.2012 г., тыс. руб.	
		2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.		
ОАО «РАО ЭС Востока» всего, в том числе:	7 073 645	32 688 586	33 182 022		91 772 692	98 711 229	90 787 482	96 643 260	98,9	97,9	7 955 559
ОАО «ДЭК» всего, в том числе филиалы:	4 678 514	24 319 961	24 844 296		60 760 295	64 031 484	59 854 028	62 222 894	98,5	97,2	5 561 357
Дальэнергосбыт	2 314 787	10 402 710	10 653 283		24 699 791	28 291 077	24 073 542	27 198 346	97,5	96,1	2 897 307
Хабаровскэнергосбыт	1 764 460	6 629 099	6 688 861		18 960 144	18 925 711	18 639 611	18 440 111	98,3	97,4	1 861 556
Энергосбыт ЕАО	118 204	1 139 651	1 152 889		3 055 819	2 838 958	3 032 479	2 777 989	99,2	97,9	166 795
Амурэнергосбыт	481 063	6 148 501	6 349 263		14 044 541	13 975 738	14 108 396	13 806 448	100,5	98,8	635 699
ОАО АК «Якутскэнерго»	742 310	4 257 323	4 226 320		15 137 412	17 261 591	15 240 145	17 222 884	100,7	99,8	752 743
ОАО «Сахалинэнерго»	409 541	1 487 276	1 490 271		5 274 457	6 137 283	5 139 982	6 022 860	97,5	98,1	485 307
ОАО «Камчатскэнерго»	723 286	1 059 238	1 013 538		4 561 562	4 163 372	4 475 392	4 133 905	98,1	99,3	641 360
ОАО «Магаданэнерго»	322 916	1 206 403	1 260 067		3 426 501	4 256 264	3 479 928	4 208 824	101,6	98,9	298 391
ОАО «Чукотэнерго»	145 999	264 367	248 820		2 174 326	2 348 166	2 161 602	2 331 784	99,4	99,3	164 029
ОАО «ЮЭСК»	51 079	94 018	98 710		438 139	513 069	436 405	500 109	99,6	97,5	52 372

Показатели сбытовой деятельности по тепловой энергии в ДФО											
Предприятие	Дебиторская задолженность на 01.01.2011 г., тыс. руб.	Полезный отпуск ТЭ за отчетный период, тыс. Гкал		Выручка (с НДС), тыс. руб.		Поступление денежных средств за отчетный период, тыс. руб.		Уровень оплат, %		Дебиторская задолженность на 01.01.2012 г., тыс. руб.	
		2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.	2011 г.		
ОАО «РАО ЭС Востока» всего, в том числе:	7 194 032	23 463	24 203		29 550 287	36 178 366	28 236 547	34 330 508	95,6	94,9	8 773 009
ОАО «ДГК», в том числе филиалы:	3 889 490	16 961	16 719		19 518 421	21 101 846	18 849 862	20 659 350	96,6	97,9	4 252 705
Хабаровская теплосетевая компания	2 201 710	9 185	9 245		10 638 592	11 296 535	10 205 043	10 892 554	95,9	96,4	2 509 376
Приморские тепловые сети	1 166 249	4 071	3 951		5 614 817	5 970 742	5 392 099	5 963 962	96,0	99,9	1 185 476
Амурская генерация	249 862	2 041	1 980		1 594 907	1 676 653	1 640 439	1 705 664	102,9	101,7	223 766
Нерюнгринская ГРЭС	257 648	1 511	1 390		1 509 992	1 982 419	1 450 346	1 922 268	96,0	97,0	319 375
ЛутЭК	14 021	153	153		160 113	175 497	161 935	174 902	101,1	99,7	14 712
ОАО «Камчатскэнерго»	1 574 708	977	1 805		2 913 210	6 533 137	2 403 593	5 521 699	82,5	84,5	2 568 498
ОАО «Магаданэнерго»	805 641	947	962		2 159 595	2 466 208	2 122 607	2 350 341	98,3	95,3	827 928
ОАО АК «Якутскэнерго»	230 420	1 915	1 952		1 783 115	2 121 877	1 793 612	2 023 380	100,6	95,4	238 941
ОАО «Сахалинэнерго»	254 957	1 683	1 645		1 250 239	1 435 900	1 165 417	1 382 573	93,2	96,3	308 284
ОАО «Чукотэнерго»	245 452	459	460		1 074 811	1 197 101	1 049 590	1 198 920	97,7	100,2	240 435
ОАО «Теплоэнергосервис»	149 459	451	581		707 239	1 092 613	698 429	981 417	98,8	89,8	275 221
ОАО «Сахаэнерго»	35 108	60	51		122 467	113 705	133 013	112 500	108,6	98,9	36 258
ОАО «ЮЭСК»	8 797	10	28		21 190	115 979	20 424	100 328	96,4	86,5	24 739





7.7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.7.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА Холдинга «РАО ЭС Востока» направлена на обеспечение качественного и надежного энергоснабжения потребителей и удовлетворение растущего спроса на электроэнергию в регионе, модернизацию и обновление производственных фондов.

Реализация инвестиционной программы в среднесрочной перспективе позволит обеспечить решение следующих стратегических целей Холдинга:

- покрытие дефицита мощности в энергодефицитных районах;
- создание энергетического базиса для социального и экономического развития территорий Дальнего Востока;
- строительство новых энергоисточников в районах возникновения или роста энергопотребления;

- замещение неэффективных источников электрической и тепловой энергии более эффективными;

- внедрение современных технологий и инноваций;

- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения, реализация в технологически изолированных энергорайонах программ оптимизации локальной энергетики;

- снижение износа основных фондов за счет их замены;

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;

- реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

ИТОГИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ХОЛДИНГА «РАО ЭС ВОСТОКА» В 2011 ГОДУ

Фактическое финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» за 12 месяцев 2011 года составило 20 721,9 млн рублей с НДС, что составляет 82% от плана отчетного периода, в том числе в разрезе компаний Холдинга «РАО ЭС Востока» (см. таблицу).

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО ЭС Востока» за 12 месяцев 2011 года составило 16 252,5 млн рублей без НДС, что составляет 100% от плана отчетного периода.

Финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» за 12 месяцев 2011 года					
№	Предприятие	12 месяцев 2011 г.			
		Финансирование капитальных вложений, млн руб. с НДС			
		План	Факт	Отклонение	% исполнения
	Холдинг «РАО ЭС Востока»	25 306,3	20 721,9	-4 584,4	82
1	ОАО «РАО ЭС Востока»	7 854,9	3 749,0	-4 105,9	48
2	ОАО «Камчатскэнерго»	532,7	447,8	-84,9	84
3	ОАО АК «Якутскэнерго»	2 942,4	2 600,0	-342,4	88
4	ОАО «Сахалинэнерго»	1 326,9	1 208,9	-118,0	91
5	ОАО «ДГК»	6 337,6	5 865,2	-472,4	93
6	ОАО «ДЭК»	384,7	355,9	-28,8	93
7	ОАО «Передвижная энергетика»	352,3	329,7	-22,6	94
8	ОАО «ЮЭСК»	56,1	54,1	-2,0	96
9	ОАО «Чукотэнерго»	151,3	156,1	4,8	103
10	ОАО «ДРСК»	4 937,3	5 408,1	470,8	110
11	ОАО «Магаданэнерго»	430,0	547,0	117,0	127

ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ОТКЛОНЕНИЙ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

По ОАО «РАО ЭС Востока» (48% от плана, недофинансирование 4 105,9 млн рублей):

- Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань. Объем недофинансирования составляет 830 млн рублей и вызван смещением графика закупки и оплаты оборудования, а также снижением объемов авансовых платежей за его изготовление от изначально запланированных. Заводы-изготовители основного энергетического оборудования предоставили коммерческие предложения, необходимые для определения стартовых цен закупки, в более поздние сроки. В связи с этим объявление конкурсов на закупку оборудования было перенесено (задержано) на срок более 1 квартала. Договоры на поставку оборудования были заключены в конце марта 2011 года.

- Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ. Длительные организационные процедуры и переговоры по определению схемы и конфигурации закупки ГТУ не позволили заключить договор и оплатить ГТУ в отчетном периоде. Недофинансирование вызвано неоплатой основного оборудования по проекту. Закупки перенесены на 2012 год. Объем недофинансирования 2014 млн рублей.

- Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ. По результатам конкурса снижена стоимость договора на проектирование (со 150 млн рублей до 112 млн рублей) и скорректирован график оплаты.

- Строительство Сахалинской ГРЭС-2. В силу длительных процедур по согласованию технического задания на проектирование и определения необходимой мощности станции с учетом ввода в работу в Сахалинской энергосистеме в 2012 году 5-го энергоблока и в 2013 году – 4-го





энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и площадки строительства станции, организация конкурса на проектирование перенесена на 1-й квартал 2012 года. Объем недофинансирования 500 млн рублей.

- Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Снижен объем авансирования по результатам заключенных договоров на проектирование, СМР и поставку оборудования от изначально запланированных в объеме 157 млн рублей.

- Строительство распределительных сетей и подстанций для энергоснабжения объектов подвижной радиотелефонной связи автодороги «Амур» Чита – Хабаровск. Недофинансирование по проекту в объеме 463 млн рублей обусловлено уточнением по результатам торгов графика платежей по договору с подрядчиком. Весь объем средств по проекту в 2011 году не потребовался и будет освоен в 2012 году.

По ОАО «Камчатскэнерго»
(84% от плана, недофинансирование 84,9 млн рублей):

- В результате закупочных процедур снижено авансирование работ от изначально запланированных в объеме 70 млн рублей.

- Отставание от графиков поставщиков и подрядчиков по заключенным договорам. Ведется претензионная работа. Объем недофинансирования 22 млн рублей.

По ОАО АК «Якутскэнерго»
(88% от плана, недофинансирование 342,4 млн рублей):

- Невыполнение договорных обязательств со стороны поставщика оборудования по объекту «Реконструкция центров питания в г. Якутске». 06 сентября 2011 года выставлена претензия с возмещением уплаченного авансового платежа и пени. Недофинансирование составило 148 млн рублей.

- Недофинансирование по объекту технологического присоединения (индивидуальный проект) «Внешнее электроснабжение подземного рудника «Удачный»» в объеме 86 млн рублей сложилось в связи с более длительным, чем планировалось, прохождением государственной экспертизы проектной документации и переносом платежей по проекту на 2012 год.

- Недофинансирование по объекту ВЛ 220 кВ «ВГЭС – Айхал – Удачный (3-й, 4-й этап)» в объеме 146 млн рублей обусловлено необходимостью повторного проведения конкурса на поставку оборудования в 1-м квартале 2012 года.

- Конкурсные торги по объекту «Замена паровой турбины и паровых котлов на Якутской ТЭЦ» признаны несостоявшимися, т.к. предложенные участниками стоимости выполнения проектных работ были выше плановых лимитов (результаты конкурса подведены в августе 2011 года). До конца года осуществлена корректировка технического задания в целях удешевления работ по проекту. Объявление конкурса и заключение договора на проектирование запланировано на 2012 год. Недофинансирование в объеме 58 млн рублей.

По ОАО «Сахалинэнерго»
(91% от плана, недофинансирование 118,0 млн рублей):

- Экономия средств по результатам закупочных процедур в объеме 15 млн рублей.

- Недофинансирование по мероприятиям по подключению потребителей в объеме 35 млн рублей в связи с аннулированием заявок на подключение со стороны заявителей.

- По результатам конкурсов снижена стоимость договоров лизинга и скорректированы графики платежей по объектам «Перевод к/а ст. №1-5 Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на природный газ» и «Внедрение в промышленную эксплуатацию проекта АСКУЭ у бытовых и мелкомоторных потребителей». Экономия средств в 2011 году составила 46 млн рублей.

По ОАО «ДЭК»
(93% от плана, недофинансирование 28,8 млн рублей):

- Работы по ряду проектов завершены в декабре 2011 года с переносом оплаты на 1-й квартал 2012 года (в т.ч. по объектам «Установка приборов учета», «Внедрение системы защиты персональных данных»). Объем переходящей кредиторской задолженности составил 26 млн рублей.

По ОАО «Передвижная энергетика»
(94% от плана, недофинансирование 22,6 млн рублей):

- По проекту «Использование тепловой энергии уходящих газов энергоблоков ГТЭС «Лабытнанги» выполнен весь комплекс работ. Объект введен в эксплуатацию. Образовавшаяся кредиторская задолженность по объекту подлежит погашению в 1-м квартале 2012 года.

По ОАО «ДРСК»
(110% от плана, перефинансирование 470,8 млн рублей):

Существенный объем перефинансирования сложился в Приморском филиале ОАО «ДРСК» за счет:

- Дополнительного финансирования работ в объеме 142 млн рублей в соответствии с дополнительными заявками потребителей на технологическое присоединение на объектах: «Расширение ПС 110/35/6 кВ «Западная», Расширение ПС 110/6 кВ «Загородная», Расширение ПС 110/35/10 кВ «Краскино», Расширение ПС 35/6 кВ «Соленое озеро».

- Финансирования мероприятий по подключению льготной категории потребителей в объеме 40 млн рублей в связи с дополнительным объемом заявок на технологическое присоединение.

- Опережающего финансирования строительно-монтажных работ (в соответствии с заключенными договорами) по строительству объекта ПС 110/35/6 кВ «Орлиная» в объеме 347 млн рублей.

По ОАО «Магаданэнерго»
(127% от плана, перефинансирование 117,0 млн рублей):

- В инвестиционную программу общества дополнительно включен проект «Реконструкция ВЛ 110 кВ «Кедровый – Омчак» по договору технологического присоединения с ОАО «Рудник им. Матросова». Объем перефинансирования 115 млн рублей.





Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО ЭС Востока» за 12 месяцев 2011 года составило 16 252,5 млн рублей без НДС, что составляет 100% от плана отчетного периода.

Фактический ввод основных фондов в 2011 году составил 12 256,2 млн рублей.

Источниками финансирования инвестиционной программы Холдинга в 2011 году стали собственные и привлеченные средства ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока».

Ключевые задачи инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока», которые выполнялись в 2011 году:

- техническое перевооружение и реконструкция действующих энергетических объектов с целью обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и повышения энергетической безопасности (**перевод котлоагрегатов Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на сжигание природного газа** (ОАО «Сахалинэнерго»); **перевод на газовое топливо дей-**

ствующих энергетических блоков Камчатской ТЭЦ-1 (ОАО «Камчатскэнерго»));

- реализация проектов энергообеспечения саммита АТЭС (**строительство и реконструкция электросетевых объектов энергоснабжения к саммиту АТЭС-2012 в г. Владивостоке** (ОАО «ДРСК»); **перевод на сжигание природного газа Владивостокских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЦ «Северная»** (ОАО «ДГК»));

• снижение коммерческих потерь электроэнергии (реализация проектов по созданию АИИС КУЭ);

- обеспечение подключения новых потребителей тепловой и электрической энергии;

• реализация проектов, направленных на оптимизацию структуры топливного баланса;

- реализация проектов, направленных на ликвидацию дефицита электрической мощности на Сахалине и юге Приморского края (**строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1; строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ** (ОАО «РАО ЭС Востока»)).

ВВОД МОЩНОСТЕЙ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2011 ГОДА

ГЕНЕРАЦИЯ

План 3,97 МВт

Факт 3,78 МВт

Выполнение 95%

- Техническое перевооружение ДЭС с. Долиновка, с. Оссора, п. Палана общей мощностью 1,7 МВт (ОАО «ЮЭСК»).

• Строительство резервной ДЭС в п. Витим, поставка АД-60, ГГ (газогенератор) в п. Юрэн общей мощностью 1,57 МВт (ОАО АК «Якутскэнерго»).

- Строительство распределительных сетей и подстанций для энергоснабжения объектов подвижной радиотелефонной связи автодороги федерального значения «Амур» Чита – Хабаровск мощностью 0,51 МВт (ОАО «РАО ЭС Востока»).

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

План 1 421,87 км

Факт 1 569,0 км

Выполнение – 110%

План 542,97 МВА

Факт 731,75 МВА

Выполнение – 135%

Перевыполнение плана ввода сетевых мощностей обусловлено реализацией мероприятий по подключению потребителей, а также реализацией дополнительных мероприятий по реконструкции ВЛ и ПС 110-35 кВ в ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго» и ОАО АК «Якутскэнерго».

Исполнение плана по вводу сетевых и трансформаторных мощностей по Холдингу «РАО ЭС Востока» за 12 месяцев 2011 года

	Сетевые мощности, км		Трансформаторные мощности, МВА	
	план	факт	план	факт
Всего, в том числе:	1 421,87	1 569,0	542,97	731,75
ОАО «ДРСК», в том числе:	1 125,83	1 237,5	296,13	563,65
реконструкция распределительных сетей	257,22	267,04	42,83	49,46
мероприятия по подключению физических лиц до 15 кВт (льготники)	4,34	165	3,1	16,8
реконструкция и строительство ВЛ 110-35 кВ	52,27	65,09	–	–
реконструкция и строительство ПС 110-35 кВ	–	–	230,2	385,76
выкуп электросетевого хозяйства	812	740,37	20	111,63
ОАО «Камчатскэнерго», в том числе:	–	–	16	16
реконструкция ПС 110/35/10 кВ	–	–	16	16
ОАО «Магаданэнерго», в том числе:	10,64	43,58	0	16
реконструкция ВЛ 220-110-35 кВ	8,6	41,4	–	–
реконструкция распределительных сетей	2,04	2,18	–	–
реконструкция ОРУ с установкой ТС-5	–	–	0	16
ОАО «Передвижная энергетика», в том числе:	18,4	15,7	13,1	13,1
строительство распределительных сетей	18,4	15,7	13,1	13,1
ОАО «Сахалинэнерго», в том числе:	–	–	27,1	64,9
реконструкция ПС 35 кВ	–	–	23,2	20
реконструкция ТП, КТП	–	–	3,9	4,9
мероприятия по подключению потребителей	–	–	0	40
ОАО «Чукотэнерго», в том числе:	11,6	11,6	–	–
реконструкция ВЛ 110 кВ	11,6	11,6	–	–
ОАО АК «Якутскэнерго», в том числе:	124,27	260,61	189,49	58,1
реконструкция распределительных сетей	8,9	9,66	5,44	–
мероприятия по подключению потребителей	33,4	24,01	7,85	5,12
реконструкция ВЛ 110-35 кВ	81,97	226,94	0	14,5
реконструкция ПС 110-35 кВ	–	–	176,2	38,48
ОАО «РАО ЭС Востока», в том числе:	131,1	0	1,13	0
строительство распределительных сетей и подстанций для энергоснабжения объектов подвижной радиотелефонной связи автодороги федерального значения «Амур» Чита – Хабаровск	131,1	0	1,13	0





В 2011 году, исходя из потребности дальневосточной энергетики во вводе генерирующих мощностей, актуализирован перечень приоритетных проектов, включенных в инвестиционную программу непосредственно ОАО «РАО ЭС Востока». Данный перечень включает в себя следующие проекты:

Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань	
Месторасположение:	Состояние работ:
Хабаровский край, г. Советская Гавань.	В 2011 году продолжалась работа по проектированию станции. Завершен 1-й этап проектных работ.
Цели проекта:	Дополнительно заключен договор на проектирование ж/д пути необщего пользования к ТЭЦ в г. Советская Гавань.
<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение надежного, бесперебойного и экономически эффективного энергоснабжения потребителей Советско-Гаванского и Ванинского районов. Повышение надежности энергоснабжения Советско-Гаванского энергетического узла. Обеспечение растущей потребности региона в электроэнергии, связанное с расширением морского порта, строительством крупнейшего на Дальнем Востоке угольного терминала и развитием транспортного узла. Перевод системы теплоснабжения г. Советская Гавань и близлежащих поселков от муниципальных и ведомственных котельных на систему централизованного энергоснабжения. 	В марте 2011 года заключены договоры на поставку котлоагрегатов, паровых турбин и турбогенераторов, электрофильтров.
Сроки реализации:	В мае 2011 года заключен договор на подготовительный этап строительства.
2010 – 2014 годы.	В соответствии с графиком работ подрядчиком на площадке ведутся демонтажные работы; строительство подъездной автодороги к ТЭЦ; расчистка территории площадки строительства; планировка территории; устройство временного освещения и ограждения.
Стоимость проекта:	В сентябре 2011 года заключен договор с сетевой компанией на технологическое присоединение.
12 115 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
120 МВт, 200 Гкал/час.	

Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ	
Месторасположение:	Состояние работ:
Приморский край, г. Владивосток.	В марте-апреле 2011 года заключены договоры на проектирование (отдельно по площадке Владивостокской ТЭЦ-2 и по площадке ЦПВБ).
Цели проекта:	В октябре 2011 года заключен договор о поставке газа.
<ul style="list-style-type: none"> Необходимость создания надежного электроснабжения юга Приморья (выполнение условия N-1, снятие статуса «региона высокого риска»). Необходимость покрытия роста электрических нагрузок г. Владивостока. Решение проблемы вредных выбросов в г. Владивостоке и проблемы истощения ресурсов золоотвалов ВТЭЦ-2. 	Подготовлены и проходят согласование проекты договоров и технических заданий на закупку части основного оборудования (газотурбинных установок, дожимных компрессорных станций, трансформаторов).
Сроки реализации:	
2011 – 2014 годы.	
Стоимость проекта:	
10 414 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
232,5 МВт, 200 Гкал/час.	

Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)	
Месторасположение:	Состояние работ:
Республика Саха (Якутия), г. Якутск.	В июне 2011 года заключен договор на проектирование. В полном объеме выполнен 1-й этап – разработка основных технических решений.
Цели проекта:	В июле 2011 года получены технические условия на подключение объекта к источнику газоснабжения от ОАО «Сахатранснефтегаз».
<ul style="list-style-type: none"> Замещение выбывающих мощностей действующей Якутской ГРЭС. Обеспечение надежного тепло- и электроснабжения Центрального энергорайона Республики Саха (Якутия) с учетом перспективного развития региона до 2020 года, перспективного роста потребления энергоресурсов Центрального энергорайона Республики Саха (Якутия) до 2020 года. Увеличение доли комбинированной выработки электроэнергии и тепла с соответствующим ростом экономичности энергоисточников и сокращением расхода газообразного топлива. Внедрение современного, надежного, экономичного и экологически чистого энергетического оборудования. Улучшение экологической ситуации за счет вытеснения действующих котельных и расширения зоны централизованного теплоснабжения. 	
Сроки реализации:	
2011 – 2014 годы.	
Стоимость проекта:	
11 700 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
170 МВт, 160 Гкал/час.	

Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ	
Месторасположение:	Состояние работ:
Амурская область, г. Благовещенск.	В апреле 2011 года заключен договор на проектирование.
Цели проекта:	В декабре 2011 года проектная документация передана ОАО «РАО ЭС Востока» на рассмотрение и согласование.
<ul style="list-style-type: none"> Удовлетворение текущего дефицита и растущего спроса на тепловую энергию в Амурской области. Обеспечение системной надежности в условиях поставок электроэнергии на экспорт в Китай. Повышение эффективности системы теплоснабжения за счет замещения выбывающих мощностей нерентабельных котельных г. Благовещенска. 	
Сроки реализации:	
2011 – 2014 годы.	
Стоимость проекта:	
4 000 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
110 МВт, 175 Гкал/час.	





Строительство Сахалинской ГРЭС-2	
Месторасположение:	Состояние работ: Конкурс на проектирование объявлен в феврале 2012 года.
Сахалинская область, центральная часть о. Сахалин.	
Цели проекта:	
<ul style="list-style-type: none"> • Замещение выбывающих мощностей Сахалинской ГРЭС, а также увеличение общей мощности энергосистемы острова с учетом обеспечения потребностей перспективного развития экономики. • Создание запаса мощности и надежности энергетической инфраструктуры для роста промышленности региона, развития производственного сектора. 	
Сроки реализации:	
2011 – 2017 годы.	
Стоимость проекта:	
21 850 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
330 МВт, 15 Гкал/час.	

Строительство Уссурийской ТЭЦ	
Месторасположение:	Состояние работ: Осуществляется взаимодействие с кредитными учреждениями и инвесторами по привлечению финансирования.
Приморский край, г. Уссурийск.	
Цели проекта:	
<ul style="list-style-type: none"> • Обеспечение темпов роста энергопотребления и ликвидация дефицита электрической мощности на юге Приморского края. • Повышение надежности и эффективности работы энергосистемы юга Приморского края. • Снятие статуса «регион высокого риска», обеспечение условия надежности (N-1). 	
Сроки реализации:	
2011 – 2016 годы.	
Стоимость проекта:	
23 100 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
370 МВт, 560 Гкал/час.	

Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	
Месторасположение:	Состояние работ: В апреле 2011 года заключен договор на проектирование. В сентябре 2011 года получено положительное заключение государственной экспертизы и разрешение на строительство. В отчетном периоде заключен договор на поставку газотурбинных установок и произведена 100%-я оплата. Кроме того, заключены договоры на поставку дымовых труб, градирен, электротехнического оборудования, дожимных компрессорных станций. Осуществляется активная фаза строительно-монтажных работ.
Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск.	
Цели проекта:	
<ul style="list-style-type: none"> • Покрытие дефицита мощности в Сахалинской энергосистеме и обеспечение горячего резерва в энергосистеме в максимум нагрузки. • Повышение надежности электроснабжения потребителей путем строительства маневренной генерирующей мощности с возможностью кратковременного реагирования на изменения в режиме работы энергосистемы. • Частичное замещение неэффективных и изношенных мощностей Сахалинской ГРЭС. 	
Сроки реализации:	
2011 – 2012 годы.	
Стоимость проекта:	
2 697,1 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Собственные средства ОАО «РАО ЭС Востока».	
Технические характеристики:	
91,2 МВт.	

Строительство распределительных сетей и подстанций для энергоснабжения объектов подвижной радиотелефонной связи автомобильной дороги федерального значения «Амур» Чита – Хабаровск	
Месторасположение:	Состояние работ: В рамках реализации проекта планируется осуществить технологическое присоединение 37 точек связи автодороги федерального значения «Амур» Чита – Хабаровск. Исходно-разрешительная документация разрабатывается индивидуально на каждый объект. По состоянию на конец 2011 года все 37 объектов подключены, из них 22 базовые станции – по постоянной схеме электроснабжения, а 15 станций – по временной схеме (от дизель-генераторов). Данные 15 объектов обеспечивают бесперебойную мобильную связь на том же уровне, что и станции, подключенные на постоянной основе. Последние подлежат подключению на постоянной основе до конца 1-го полугодия 2012 года.
Амурская область, Еврейская автономная область.	
Цель проекта:	
Обеспечение электроснабжения базовых станций сотовой связи автодороги М58 «Амур».	
Сроки реализации:	
2011 – 2012 годы.	
Стоимость проекта:	
746,2 млн рублей.	
Источники финансирования проекта в 2011 году:	
Средства федерального бюджета.	
Технические характеристики:	
0,5 МВт, 226,1 км, 1,575 МВА.	





7.7.2. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЙ

В ЦЕЛЯХ РЕАЛИЗАЦИИ инвестиционного проекта «Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1», предполагающего строительство отдельно стоящего газового энергоблока мощностью 140 МВт, Сахалинской областью совместно с ОАО «РАО ЭС Востока» было принято решение об учреждении Открытого акционерного общества «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»).

ОАО «СЭК» зарегистрировано 14.08.2009 г. В соответствии с Протоколом собрания учредителей и Договором о создании ОАО «СЭК» уставный капитал ОАО «СЭК» на момент учреждения составлял 2950 млн рублей и был разделен на 2 950 000 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 000,00 рублей каждая. Доля ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «СЭК» на момент учреждения составляла 10,17% (300 000 шт. акций), доля Сахалинской области – 89,83% (2 650 000 шт. акций). В оплату уставного капитала ОАО «СЭК» ОАО «РАО ЭС Востока» внесло денежные средства в размере 300 млн рублей.

Совет директоров ОАО «РАО ЭС Востока» в июле 2010 года одобрил в случае размещения дополнительной эмиссии акций ОАО «СЭК» взаимосвязанные сделки, являющиеся на момент одобрения сделками с заинтересованностью, по приобретению ОАО «РАО ЭС Востока» акций ОАО «СЭК», а также изменение доли участия в ОАО «СЭК».

В сентябре 2010 года ФСФР России зарегистрировала решение о дополнительном выпуске акций

ОАО «СЭК», размещаемых по закрытой подписке в пользу ОАО «РАО ЭС Востока», Сахалинской области и Российской Федерации в лице Росимущества.

В декабре 2010 года в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг от 28.12.2010 г. на счет ОАО «РАО ЭС Востока» в реестре акционеров ОАО «СЭК» были зачислены акции дополнительного выпуска ОАО «СЭК» в количестве 300 000 шт. Акции были оплачены денежными средствами в размере 300 млн рублей. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2010 года в собственности ОАО «РАО ЭС Востока» находился пакет акций ОАО «СЭК» в количестве 600 000 шт.

В апреле 2011 года в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг от 28.12.2010 г. на счет ОАО «РАО ЭС Востока» в реестре акционеров ОАО «СЭК» были зачислены акции дополнительного выпуска ОАО «СЭК» в количестве 400 000 шт. Акции были оплачены денежными средствами в размере 400 млн рублей. В результате приобретения дополнительных акций количество акций ОАО «СЭК» в собственности ОАО «РАО ЭС Востока» стало составлять 1 000 000 шт.

В октябре 2011 года ФСФР России зарегистрировала отчет об итогах выпуска дополнительных акций ОАО «СЭК». По состоянию на дату регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ОАО «СЭК», а также по состоянию на 31 декабря 2011 года доля ОАО «РАО ЭС Востока» в уставном капитале ОАО «СЭК» составляет 17,27%.

Основным документом, определяющим инновационное развитие Холдинга «РАО ЭС Востока», является Программа инновационного развития, разработанная в первом квартале 2011 года в соответствии с поручением Президента РФ Д.А. Медведева от 31.01.2011 г.

Программа инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» (далее – Программа) утверждена Советом директоров Общества 12 апреля 2011 года (протокол №56) и поддержана на заседании Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям 13 апреля 2011 года.

Целью разработки Программы является определение ключевых направлений и задач в области инновационного развития, приоритетов инновационной деятельности, а также формирование системы управления инновациями.

С учетом специфики работы энергетических компаний Холдинга определена следующая идеология инновационного развития:

1. Основная цель на долгосрочную перспективу – создание научно-технического потенциала для опережающего развития Холдинга через реализацию широкомасштабной программы модернизации и реконструкции энергетического комплекса на основе инновационных технологий.

2. Ключевые направления развития – освоение новых технологий и инновации в управлении, реализуемые собственными силами с привлечением научного потенциала вузов, академических институтов и малых и средних инновационных предприятий.

3. Холдинг не предполагает вести самостоятельно разработку и выпуск инновационных продуктов, так как область научных потребностей компании слишком широка и в полном объеме не может быть профинансирована. Так как в Холдинге присутствуют практически все виды отраслевого оборудования и технологий, то для участия в разработке и выпуска инновационных продуктов в приоритетных сферах Холдинг предполагает софинансирование исследований в рамках технологических платформ.

Программа инновационного развития направлена на достижение комплекса целей национального, регионального и корпоративного уровней.

Основная цель на национальном и региональном уровнях – обеспечение развития ОАО «РАО ЭС Востока» как высокотехнологичной российской компании и сбалансированного развития энергетического комплекса ДФО за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий и современных методов и механизмов управления.

Достижению основной цели подчинены **общекорпоративные целевые ориентиры**:

1. Обеспечение технологического лидерства в ДФО по ключевым компетенциям: генерации и распределению тепло- и электроэнергетики.

2. Достижение удельных капитальных и операционных затрат на уровне показателей мировых лидеров отрасли.

3. Повышение энергоэффективности производства до достижения мирового уровня.

4. Соблюдение высоких международных стандартов экологической и промышленной безопасности.

В рамках обозначенных целей сформулированы **ключевые задачи**, в числе которых:

- поиск инновационных решений, способствующих повышению эффективности производства и передачи электро- и теплоэнергии;

- кардинальная модернизация технической инфраструктуры компаний Холдинга на основе инновационных технологий;

- строительство новых, максимально эффективных энергоисточников в точках возникновения или роста энергопотребления;

- инновационное развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения;

- развитие возобновляемых источников энергии;

- реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности (в т.ч. на базе технологий Smart Grid);

- консолидация территориальных электро- и теплосетевых активов;

- оптимизация системы управления Холдингом.

Цели и задачи Программы определили основные направления инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока»:

- модернизация энергетического комплекса;

- инновации в сфере энергообеспечения децентрализованного сектора энергетики ДФО;

- создание комплексной системы управления инновационной деятельностью, производственными и бизнес-процессами;

- энергосбережение, повышение энергоэффективности, надежности и экологической безопасности.

СРОКИ И ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Программа инновационного развития разработана на период 2011 – 2018 годов, в ее составе определен среднесрочный детализированный план

7.8. ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Задача активизации инновационной политики и увеличения объемов НИОКР является одним из приоритетных направлений деятельности Общества.





реализации на 2011 – 2014 годы, на этот же период разработан и утвержден Советом директоров Общества план-график реализации Программы.

Реализация Программы включает в себя два этапа:

I этап – инициация Программы (2011 – 2012 годы). На этапе инициации Программы ОАО «РАО ЭС Востока» совместно с ОАО «РусГидро» разрабатываются локальные нормативные правовые акты, обеспечивающие целенаправленное инновационное развитие Холдинга, выполняются организационные мероприятия по формированию и наделению соответствующими полномочиями органов управления и субъектов инновационного развития Общества, формируются система и источники финансирования проектов инновационного развития, создается система управления инновационными проектами, формируется база данных инициатив и потенциальных проектов и определяются основные партнеры для реализации инновационной деятельности. Кроме того, на этапе начала реализации производится синхронизация проектов программы с проектами технологических платформ, соответствующих приоритетным направлениям инновационного развития Общества.

На этом этапе начинается реализация проектов по приоритетным направлениям инновационного развития.

II этап – интенсивное инновационное развитие Холдинга (2013 год и далее). На этапе интенсивного инновационного развития будут выполняться мероприятия Программы, производиться ежегодная актуализация плана мероприятий Программы, один раз в два года актуализация приоритетных направлений инновационного развития и уточнение целевых показателей Программы, будет осуществляться постоянный мониторинг эффективности исполнения Программы.

ФИНАНСИРОВАНИЕ

ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Основным источником финансирования инновационного развития являются собственные средства компаний Холдинга.

Мероприятия по использованию инновационных технологий реализовывались в 2011 году в рамках инвестиционных проектов технологического перевооружения и реконструкции. Источниками финансирования мероприятий являлись амортизация, утвержденная в тарифах, и кредитные средства.

На перспективу финансирование отдельных инновационных проектов возможно совместно со сторонними инвесторами, в том числе с ОАО «РусГидро» и венчурными фондами.

Другими источниками финансирования должны стать средства грантов, федеральных целевых программ, а также программ развития регионов.

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

В 2011 ГОДУ

По направлению «Создание комплексной системы управления инновационной деятельностью, производственными и бизнес-процессами»:

1. В первом квартале 2011 года в ОАО «РАО ЭС Востока» был создан Департамент инноваций и трансферта технологий. Департамент является инициатором инновационных начинаний в Холдинге, отвечает за содержательную часть инновационного развития.

2. В ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО ЭС Востока» в первом полугодии 2011 года сформированы структуры управления инновационной деятельностью под руководством менеджеров уровня не ниже заместителя Генерального директора, введены соответствующие должности, распорядительными документами ДЗО (ВЗО) определен состав менеджеров, отвечающих за инновационное развитие.

3. Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» утвержден план-график реализации Программы инновационного развития Общества.

По направлению «Модернизация энергетического комплекса ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году была запущена в работу и продолжена реализация ряда крупных и стратегически важных инвестиционных проектов с использованием инновационных технологий, таких как:

- внедрение инновационных технологий (разработка и внедрение головных образцов турбин и котлов) при реализации проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань»;

- внедрение инновационных технологий (ГТУ) при реализации проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадках Владивостокской ТЭЦ-2 и ЦПВБ».

Реализация указанных проектов нацелена в том числе на энергосбережение, повышение энергоэффективности, надежности и экологической безопасности.

Кроме того, в 2011 году в Холдинге продолжалась реализация мероприятий по развитию информационных технологий, в частности по внедрению в деятельность ДЗО (ВЗО) современных биллинговых систем.

По направлению «Инновации в сфере энергообеспечения децентрализованного сектора энергетики ДФО»:

1. В рамках данного направления велась работа по определению мест размещения и технико-экономических параметров пилотных проектов в области децентрализованного энергообеспечения.

2. Была разработана и одобрена региональными властями Комплексная программа развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на период до 2015 года, подготовлен проект Программы развития локальной генерации с обеспечением местными топливными ресурсами и возобновляемыми источниками энергии Дальнего Востока и Байкальского региона. Обе программы разработаны с учетом активного внедрения инноваций в ходе их реализации.

3. В 2011 году были запущены в работу ряд НИОКР по данной тематике.

4. В рамках инновационного развития Холдинга в 2011 году осуществлялось взаимодействие с партнерами по инновационному развитию, в том числе:

Взаимодействие с вузами:

- мониторинг и выбор вузов-партнеров для расширения числа опорных вузов;
- мониторинг и выбор перспективных НИОКР, применимых для Холдинга, в профильных вузах.

Взаимодействие с технологическими платформами:

Общество участвует в деятельности следующих технологических платформ (приоритетные ТП):

- интеллектуальная энергетическая система России;
- экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности;
- малая распределенная энергетика;
- перспективные технологии возобновляемой энергетики;
- технологии экологического развития.

Общество будет осуществлять оценку целесообразности участия в других технологических платформах, связанных с электроэнергетикой, и на ее основе может вступить в число участников каких-либо из них в дальнейшем.

Основные направления взаимодействия с технологическими платформами:

- разработка предложений по инновациям для рассмотрения и реализации с использованием механизма технологических платформ;
- мониторинг и выбор перспективных инноваций в рамках профильных технологических платформ.

Взаимодействие с инновационными компаниями малого и среднего бизнеса.

ПЛАНЫ НА 2012 ГОД

В 2012 году формирование инновационной инфраструктуры ОАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО (ВЗО) будет завершено с учетом целевой структуры Общества и его ДЗО (ВЗО), интеграции с ОАО «РусГидро», а также принятой модели осуществления инновационной деятельности.

В части управления инновациями, энергосбережением, энергоэффективностью и информационными технологиями в 2012 году будет выполнено:

- формирование единых экспертных органов;
- интеграция программ инновационного развития ОАО «РусГидро» и ОАО «РАО ЭС Востока»;
- разработка программы развития информационных технологий в ОАО «РАО ЭС Востока», в том числе в части интеграции и оптимизации информационной инфраструктуры, координации развития информационных технологий в ОАО «РАО ЭС Востока» и ОАО «РусГидро».

Кроме того, в 2012 году будут совершенствоваться система управления инновационным развитием, нормативное и методическое обеспечение, продолжится запуск наиболее эффективных проектов инновационного развития, будет продолжен поиск и отбор инновационных идей, направленных на достижение целевых показателей Общества, будет сформировано сообщество экспертов (включая внешних), обеспечивающих независимую экспертизу инновационных проектов, расширено сотрудничество в области инноваций с институтами развития, научными организациями, компаниями и органами государственной власти.

Продолжится работа в направлении стимулирования государственных и частных инвестиций на проведение НИОКР, содействия разработке норм регулирования, правил и стандартов, позволяющих осуществлять проектирование, строительство и эксплуатацию генерирующих и сетевых объектов на базе новых технологий.





Корпоративная социальная ответственность





8.1. КАДРОВАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

КОМПАНИИ, входящие в состав Холдинга «РАО ЭС Востока», являются крупнейшими работодателями на территории Дальневосточного федерального округа. В своей деятельности компании руководствуются принципами корпоративной социальной ответственности и социального партнерства.

Работники – один из главных стратегических ресурсов Холдинга, обеспечивающих его конкурентоспособность и способствующих успеху в достижении поставленных целей.

Компании Холдинга уделяют существенное внимание внедрению и использованию современных HR-инструментов, повышению мотивации и профессионального уровня своих работников, развитию корпоративной культуры.

Основной целью кадровой политики Холдинга является активное вовлечение персонала в процесс реализации оперативных и стратегических целей и задач Холдинга на основе обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного, профессионального и личного роста работников, реализации сбалансированного подхода к интересам и потребностям работников.

Основной принцип кадровой политики Холдинга – поддержание эффективного функцио-

нирования и динамики развития Холдинга за счет сохранения и развития оптимального кадрового состава, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Холдингом.

Основные задачи кадровой политики Холдинга:

- повышение привлекательности рабочих профессий с целью привлечения работников с более высокой квалификацией и укомплектование кадрами компаний Холдинга;
- увеличение удельного веса и содействие закреплению молодежи в составе персонала компаний Холдинга;
- повышение удовлетворенности работников на основе сочетания материальных и нематериальных факторов трудовой мотивации персонала;
- реализация социальной политики, направленной на повышение качества жизни работников и их семей;
- реализация системного подхода к обучению персонала в целях получения стабильного роста квалификации и создания условий для развития персонала.

ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ И СТРУКТУРЕ РАБОТНИКОВ

Среднесписочная численность работников Холдинга составила в 2011 году 50 012 человек, в том числе работников ОАО «РАО ЭС Востока» – 254 человека.

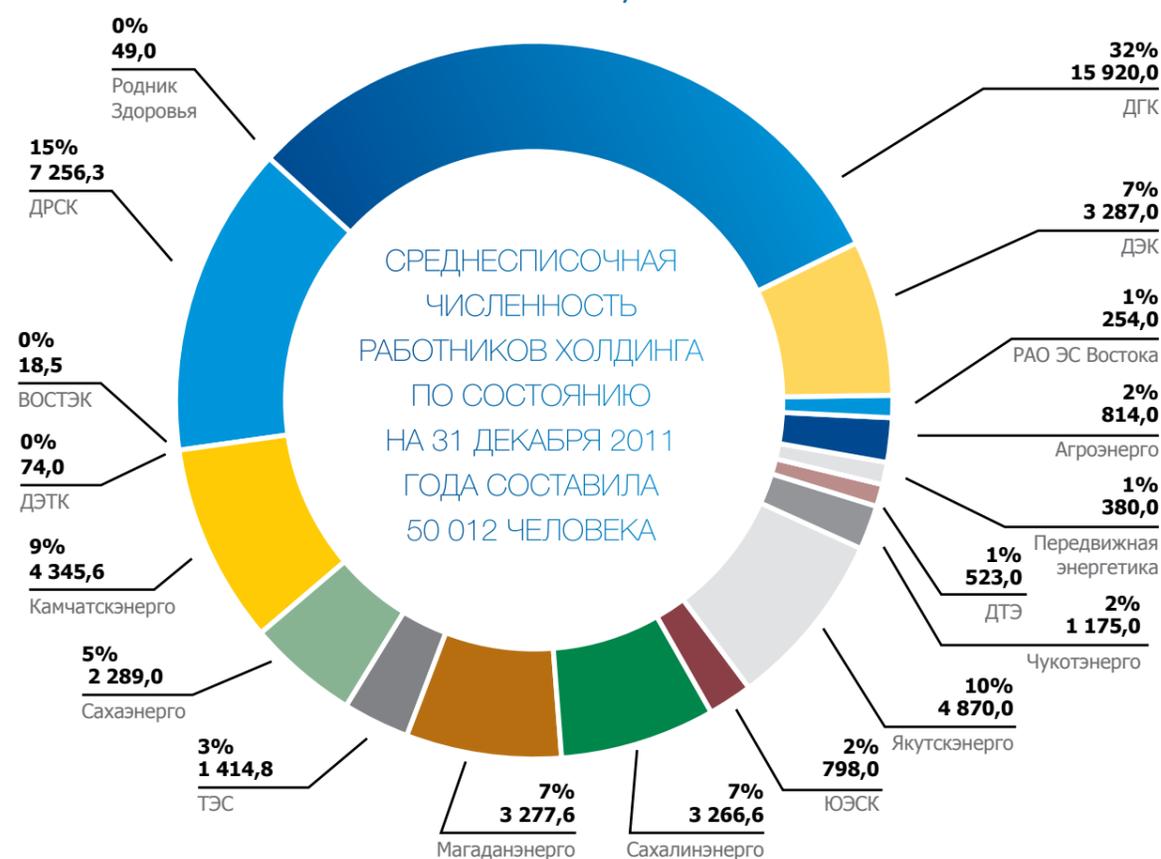
Наиболее крупными предприятиями Холдинга являются ОАО «ДГК» с численностью 15 920 человек, ОАО «ДРСК» – 7 256 человек и ОАО АК «Якутскэнерго» – 4 870 человек.

Среднесписочная численность работников Холдинга увеличилась по отношению к 2010 году на 2 533 человека, или на 5,3%. Рост произошел за счет приема персонала в ОАО «Камчатскэнерго» для обслуживания теплосетевого и генерирующего оборудования, принятого по договору аренды имущества

от муниципальных образований, в ОАО «ЮЭСК» – для эксплуатации и техобслуживания теплосетевого хозяйства, в ОАО «Теплоэнергосервис» – для расширения деятельности по производству, передаче и реализации теплотенергии, в ОАО «Дальтехэнерго» – для расширения производственной деятельности по ремонту, реконструкции и новому строительству объектов энергетики.

Списочная численность работников Холдинга по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 51 933 человека, в том числе работников ОАО «РАО ЭС Востока» – 274 человека, что составляет 0,5% от численности работников Холдинга.

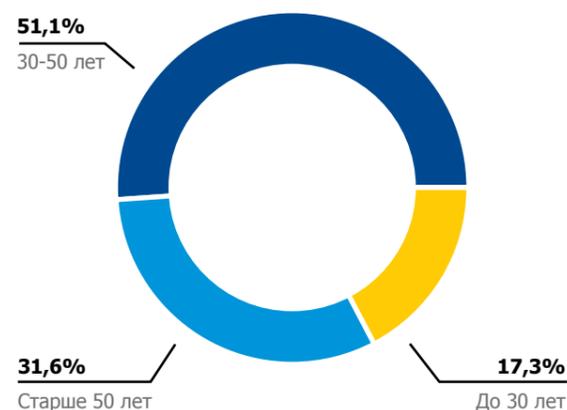
Среднесписочная численность Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2011 г., чел.





Основную долю в общей численности персонала Холдинга составляют работники в самом активном трудоспособном возрасте: от 30 до 50 лет (51,1% от всего персонала). Молодых работников до 30 лет – 17,3%, работников от 50 лет до пенсионного возраста – 20,4%, пенсионеров по возрасту – 11,2%. При этом в ОАО «РАО ЭС Востока» доля молодых работников – 23,7%, доля пенсионеров – 4%. Доля молодых работников в Холдинге значительно превышает долю пенсионеров по возрасту.

Структура работников по возрасту



Средний возраст работников компаний Холдинга на 31 декабря 2011 года составил – 42,3 года, а работников ОАО «РАО ЭС Востока» – 38 лет.

В 2011 году структура персонала Холдинга по категориям характеризовалась следующими показателями: доля рабочих составила 61,2%, специалистов – 21,0%, служащих – 2,6%, руководителей – 15,2%.

В том числе структура персонала ОАО «РАО ЭС Востока» по категориям следующая: специалисты – 52,2% (143 человека), руководители – 47,8% (высшие менеджеры – 9 человек, ведущие менеджеры – 122 человека).

Персонал Холдинга характеризуется высоким уровнем образования. По состоянию на 31 декабря 2011 года 63,2% работников имеют высшее или среднее профессиональное образование, в том числе высшее – 31,4% работников, среднее профессиональное – 31,8%.

Персонал ОАО «РАО ЭС Востока» имеет очень высокий образовательный уровень – 99,3% от общей численности имеют высшее профессиональное образование. Из них 18,6% работников имеют два и более высших образования, 4,4% – ученую степень (кандидаты и доктора наук).

Образовательный уровень работников Холдинга по категориям



Образовательный уровень работников Общества



РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Система подготовки и развития персонала Холдинга направлена на решение следующих ключевых задач:

- удовлетворение потребностей предприятий Холдинга в квалифицированном персонале;
- наращивание интеллектуального, образовательного, профессионального и управленческого потенциала персонала Холдинга для обеспечения достижения стратегических и оперативных целей Холдинга;
- повышение мотивации работников к большей эффективности и результативности работы;
- формирование кадрового резерва Холдинга.

Подготовка и развитие персонала осуществляется в Холдинге по следующим основным направлениям:

- **Обязательное обучение** – обучение персонала Холдинга, проходящее в соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов к уровню подготовки персонала ТЭК, нацеленных на обеспечение качества и безопасности на производстве.
- **Поддерживающее обучение** – обучение персонала Холдинга, направленное на поддержание уровня компетентности и квалификации персонала, требуемого для выполнения текущих задач/функций.

• **Обучение, направленное на развитие**, – повышение уровня компетентности и квалификации персонала для обеспечения реализации долгосрочных задач и стратегии Холдинга.

• **Развитие кадрового резерва** – обучение, направленное на повышение квалификационного уровня и компетентности, подготовку и развитие работников Холдинга для замещения определенных категорий должностей.

В 2011 году повысили свою квалификацию 19 639 работников Холдинга (39,27% от среднесписочной численности работников Холдинга), из которых 163 работника ОАО «РАО ЭС Востока» (64,17% от среднесписочной численности работников Общества).

Затраты на подготовку персонала в Холдинге в 2011 году составили 173,9 млн рублей, из них 102,5 млн рублей – расходы на обучение и 71,4 млн рублей – командировочные расходы.

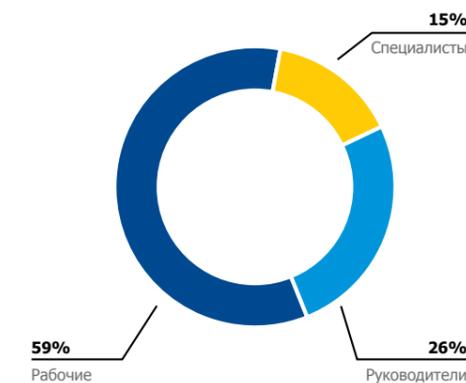
При этом затраты на обучение работников ОАО «РАО ЭС Востока» составили 4,3 млн рублей, из них на обучение – 3,2 млн рублей, на командировочные расходы – 1,1 млн рублей.

Основной удельный вес в структуре персонала Холдинга составляют рабочие (61,2%), в связи с этим доля рабочих от общего числа обученного персонала превалирует (59%).

СТРУКТУРА ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ

Одна из важнейших стратегических задач Холдинга – обеспечение надежного энергоснабжения потребителей и повышение энергетической безопасности, поэтому система подготовки персонала компаний Холдинга в первую очередь направлена на укрепление и развитие компетенций и профессиональных навыков, необходимых для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями. В связи с этим наибольшую долю в структуре обучения составляет обязательное обучение по охране труда и промышленной безопасности (75%).

В ОАО «РАО ЭС Востока» основные категории персонала – руководители и специалисты. В связи с



этим развитие работников Общества направлено на повышение уровня профессиональных и управленческих навыков.

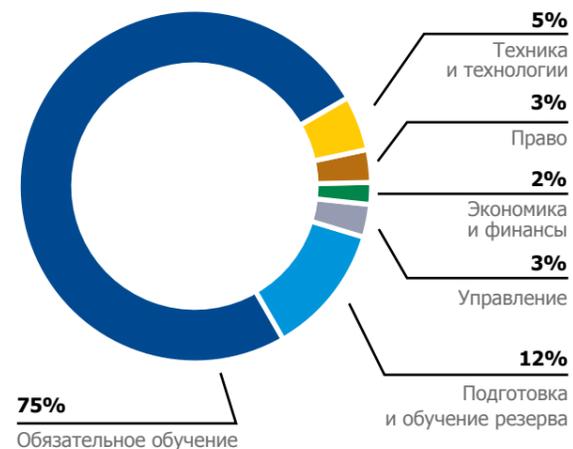




СТРУКТУРА ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА ХОЛДИНГА ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ОБУЧЕНИЯ

Деятельность по поддержанию и развитию кадрового потенциала Холдинга ведется в следующих ключевых направлениях:

- развитие непрерывного профессионального обучения, подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала с использованием возможностей региональных учебных центров;
- расширение сотрудничества с ведущими российскими учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования;
- развитие системы корпоративного обучения.



В условиях растущих требований к уровню квалификации персонала чрезвычайно важно обеспечивать развитие непрерывного процесса обучения работников, поэтому Холдинг считает необходимым шире использовать возможности региональных учебных центров. На сегодняшний день на территории Дальневосточного федерального округа в Холдинге функционируют 9 учебных центров:

- НОУ «Учебный комбинат», п. Артемовский Приморского края;
- ННОУ «Учебно-производственный центр подготовки персонала энергетики», г. Якутск;
- НОУ «Учебный центр», г. Южно-Сахалинск;
- ННОУ «Учебно-курсовой комбинат», г. Благовещенск;
- Учебно-консультационный пункт ОАО «Камчатск-энерго», г. Петропавловск-Камчатский;

- Учебный пункт ОАО «Магаданэнерго», г. Магадан;
- Отдел подготовки персонала филиала ОАО «ДГК» «ЛутЭК», пос. Лучегорск Приморского края;
- Центр подготовки персонала им. И.Н. Долженко филиала ОАО «ДГК» «Хабаровская генерация», г. Хабаровск;
- Отдел обучения персонала филиала ОАО «ДГК» «Амурская генерация», г. Благовещенск.

В 2011 году в учебных центрах Холдинга повысили свою квалификацию 12 026 работников (61,7% от числа обученных) по более чем 700 программам обучения. Для оптимизации затрат на подготовку персонала и связанных с этим командировочных расходов в большей части учебных центров внедрено выездное и/или дистанционное обучение.

В 2011 году в целях разработки Программы оптимизации и повышения эффективности Учебных центров Департаментом управления персоналом ОАО «РАО ЭС Востока» произведены:

- мониторинг и анализ внедрения программ по оптимизации учебных мероприятий;
- анализ учебной и технической базы;
- анализ возможностей расширения спектра образовательных услуг.

Для позиционирования учебных учреждений на рынке образовательных услуг ДФО издан буклет об учебных центрах Холдинга, включающий в себя каталог программ обучения.

Для обеспечения готовности персонала к выполнению важнейших стратегических задач – внедрения новейших технологий и реализации программ инновационного развития энергообеспечения Дальневосточного федерального округа, повышения эффективности, надежности и безопасности деятельности отрасли, ОАО «РАО ЭС Востока» заключило в 2011 году долгосрочное соглашение с Дальневосточным федеральным университетом. Согласно соглашению университет совместно с энергохолдингом будет разрабатывать учебные планы и образовательные программы в сфере энергетики, осуществлять подготовку и переподготовку кадров. Планируется создание совместного научно-производственного комплекса.

Помимо этого для качественной подготовки молодых специалистов и повышения квалификации персонала заключены соглашения о долгосрочном сотрудничестве со следующими учебными заведениями:

- Дальневосточный государственный университет путей сообщения;
 - Амурский государственный университет;
 - Томский политехнический университет;
 - Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова.
- ОАО «РАО ЭС Востока» уделяет большое внима-

ние развитию системы корпоративного обучения в Холдинге. Организация корпоративных семинаров на территории Дальневосточного региона обеспечивает:

- системный подход к оказанию образовательных услуг и развитию персонала;
- оптимизацию затрат на подготовку персонала и связанных с этим командировочных расходов;
- контроль качества образовательных услуг.

В 2011 году в корпоративных семинарах приняли участие 867 работников Холдинга (4,4% от числа обученных).

МОТИВАЦИЯ И ОПЛАТА ТРУДА ПЕРСОНАЛА

Мотивация труда персонала является ключевым направлением кадровой политики Холдинга.

Система материального стимулирования работников Холдинга является одним из основных элементов системы мотивации персонала и направлена на привлечение и удержание квалифицированных работников, повышение их заинтересованности в результатах труда.

Система материального стимулирования работников Холдинга предусматривает разделение форм материального стимулирования на фиксированную базовую часть (должностные оклады) и переменную часть (доплаты и надбавки к должностным окладам, премии за выполнение установленных показателей эффективности, единовременные премии).

Действующие в компаниях Холдинга системы оплаты труда формируются в соответствии с трудовым законодательством РФ, рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике и предусматривают:

- установление должностных окладов и тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств работников;

- установление надбавок и доплат компенсационного и стимулирующего характера;

- премирование работников по результатам производственной деятельности;

- единовременное премирование (за прохождение в безаварийном режиме осенне-зимних периодов, за ввод в действие производственных мощностей, за выявление фактов безучетного пользования электроэнергией и по другим основаниям).

Система материального стимулирования генеральных директоров и высших менеджеров компаний Холдинга, так же как и система материального стимулирования работников ОАО «РАО ЭС Востока», обеспечивает взаимосвязь размера вознаграждения работника с результатами деятельности компании на основе установления ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) – коллективных, индивидуальных, оценки личных качеств.

Основной целью применения системы КПЭ является синхронизация целей и задач Холдинга и КПЭ работников, отражающих наряду с финансовыми результатами деятельности Холдинга аспекты, касающиеся эффективной организации бизнес-процессов.





СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Социальная ответственность – один из приоритетов деятельности Холдинга «РАО ЭС Востока».

Выплаты социального характера работникам Холдинга осуществляются на основании локальных нормативных актов, действующих в компаниях Холдинга, и на основании коллективных договоров.

В течение 2011 года работникам Холдинга, за исключением ОАО «РАО ЭС Востока», осуществлялись единовременные выплаты и компенсации, в том числе за оплаченную электрическую и тепловую энергию, оплата санаторно-курортного лечения и путевок в детские оздоровительные лагеря, предоставлялась материальная помощь к отпуску и в сложных жизненных обстоятельствах, прочие виды выплат.

Работникам ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году осуществлялись единовременные выплаты при рождении ребенка, выплаты материальной помощи к отпуску и в сложных жизненных обстоятельствах, компенсировались расходы на приобретенные абонементы в спортивные клубы и производились иные виды выплат.

Всего на выплаты социального характера работникам Холдинга в 2011 году направлено 795,3 млн рублей.

При этом на выплаты социального характера работникам компаний Холдинга, без учета ОАО «РАО ЭС Востока», в 2011 году направлено 788,7 млн рублей, что на 100 млн рублей, или 14,5%, больше по сравнению с 2010 годом. Структура выплат социального характера осталась практически неизменной,

основной объем приходится на выплату компенсации за оплаченную электрическую и тепловую энергию (35,9%) и материальной помощи (32%).

В пределах средств, предусмотренных бизнес-планами компаний Холдинга, осуществляется поддержка неработающих пенсионеров – бывших работников, внесших значительный вклад в развитие предприятий Холдинга. Осуществляется ежемесячная доплата к пенсии, предоставляется компенсация за оплаченную электро- и теплоэнергию, материальная помощь. В целом по Холдингу выплаты пенсионерам составили 99,4 млн рублей.

Состав и величина социальных выплат и льгот зависят от финансово-экономических возможностей и условий коллективных договоров компаний Холдинга. Размер выплат на одного работника в месяц в профильных компаниях Холдинга составляет от 525 до 1 850 рублей в месяц.

На выплаты социального характера работникам ОАО «РАО ЭС Востока» израсходовано в 2011 году 6,6 млн. рублей. Основной объем приходится на единовременные выплаты в связи с рождением ребенка и материальную помощь по разным основаниям.

Структура выплат социального характера, осуществляемых в соответствии с условиями Коллективных договоров компаний Холдинга, представлена в диаграмме.

Помимо предоставления социальных льгот и гарантий, обязательными составляющими социальной политики Холдинга являются: негосударственное пенсионное обеспечение, добровольное страхование и наградная работа.

Структура выплат социального характера



НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО) работников реализуется в большинстве компаний Холдинга в целях обеспечения достойного уровня жизни работников в пенсионном возрасте. Также НПО является важным инструментом решения таких задач кадровой политики, как снижение текучести кадров и привлечение высококвалифицированного персонала.

В развитии системы НПО в Холдинге приоритет отдается реализации паритетного плана НПО, при котором работник и Общество совместно в определенной пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионные накопления работника. В зависимости от финансового состояния компаний Холдинга, с учетом стоящих перед ними стратегических задач, в случае необходимости омоложения трудового коллектива, программы НПО могут предусматривать реализацию корпоративного плана, когда Общество полностью финансирует пенсионные накопления работника. Деятельность по организации НПО работников Холдинга осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании договоров о негосударственном пенсионном обеспечении, заключенных компаниями Холдинга, а также работниками Холдинга с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

В 2011 году объем финансирования программ НПО в Холдинге составил 356 млн рублей, что на 3% выше по сравнению с 2010 годом. При этом объем финансирования паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «РАО ЭС Востока» составил 2,7 млн рублей.

ДОБРОВОЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ РАБОТНИКОВ

Добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней давно уже стали неотъемлемыми элементами социального пакета компаний Холдинга и частью корпоративной культуры.

Для обеспечения высокого качества медицинских услуг, предоставляемых работникам в рамках программы добровольного медицинского страхования (далее – ДМС), на конкурсной основе привлекаются ведущие страховые организации России. Работникам предоставляются амбулаторно-поликлиническое и стационарное

обслуживание, стоматологические услуги (за исключением протезирования), реабилитационно-восстановительное лечение, возможность проведения различных видов диагностических обследований, получения консультаций высококвалифицированных врачей и обслуживание в лучших медицинских учреждениях.

В целях повышения уровня защиты интересов, связанных с жизнью, здоровьем и трудоспособностью работников, ежегодно выделяются средства на страхование от несчастных случаев и болезней, что позволяет обеспечить выплату работникам дополнительной материальной компенсации в случае травмы, либо потери трудоспособности в связи с перенесенным заболеванием, а также выплату страхового возмещения семье работника, погибшего в результате несчастного случая.

НАГРАДНАЯ РАБОТА

В качестве меры поощрения за высокие показатели производственной деятельности, достижение значительных результатов в профессиональной деятельности, выполнение особо важных заданий и другие заслуги в развитии энергетического комплекса Дальневосточного региона Российской Федерации в Холдинге учреждены корпоративные награды:

- почетное звание «Почетный работник энергосистем Востока»;
- почетное звание «Заслуженный работник энергосистем Востока»;
- почетная грамота ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- благодарность ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- благодарственное письмо ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Корпоративными наградами в 2011 году было награждено 652 работника Холдинга и подрядных организаций.

Для отражения успехов и особых достижений работников Холдинга в профессиональной деятельности учреждена также Доска почета ОАО «РАО ЭС Востока». Ежегодно перед профессиональным праздником – Днем энергетика – на ней размещаются фотографии 26 лучших работников Холдинга.

На предприятиях Холдинга осуществляется постоянный мониторинг удовлетворенности персонала уровнем социального обеспечения и обслуживания, результаты мониторинга используются для оптимизации действующих и разработки новых социальных программ.





8.2. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «РАО ЭС Востока» как социально-ответственная компания принимает активное участие в экономической и социальной жизни регионов Дальневосточного федерального округа. В 2011 году Общество участвовало в благотворительных и спонсорских проектах на общую сумму более 13 млн рублей.

К числу основных направлений благотворительной и спонсорской помощи предприятий Холдинга «РАО ЭС Востока» относятся:

- поддержка науки и образования, направленная на развитие интеллектуального потенциала и повышение конкурентоспособности регионов ДФО;
- содействие развитию физической культуры и спорта, пропаганде здорового образа жизни;
- содействие деятельности в сфере профилактики и охраны здоровья граждан;
- поддержка сферы культуры и искусства;
- содействие духовному развитию общества: помощь храмам, легитимным религиозным организациям;
- помощь программам и проектам, направленным на сохранение национальной культуры коренных малочисленных народов Севера;
- содействие в реализации эффективной социальной политики, осуществление социальной поддержки и защиты граждан;
- помощь благотворительным фондам;
- поддержка программ и проектов в области экологии;
- поддержка и участие в организации и проведении мероприятий, направленных на улучшение социальной сферы и развитие экономики на территории регионов производственной деятельности Общества.

На территории ДФО благотворительную и спонсорскую деятельность в 2011 году вели следующие компании под управлением ОАО «РАО ЭС Востока»: ОАО «ДЭК», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Передвижная энергетика».

Ключевые направления, в рамках которых компании Холдинга осуществляют благотворительную и спонсорскую поддержку, – это:

- социальная помощь (детским домам, многодетным семьям, ветеранам и инвалидам);
- спорт (помощь спортивным федерациям, спортивным клубам, детский спорт, спорт инвалидов);
- образование (помощь детским дошкольным учреждениям, учреждениям общего, среднеспециального и высшего образования, научные исследования);
- культура (помощь в проведении общественно-массовых мероприятий, содействие деятельности творческих коллективов);
- здравоохранение (помощь учреждениям здравоохранения и благотворительным организациям).

Энергокомпании Холдинга активно участвовали в проведении целого ряда социально значимых акций и программ на территории субъектов Российской Федерации ДФО, в том числе «Наши дети», «Помоги ученику собраться в школу», «Веселый Новый год», «Спасибо, мама», «Город солнца», «Новогодние праздники», «Нет наркотикам» и другие. В 2011 году ДЗО ОАО «РАО ЭС Востока» направили порядка 660 млн рублей на спонсорские и благотворительные проекты.



Контактная информация



РАО ЭС
ВОСТОКА





РАЗДЕЛ 9. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование Общества	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Полное фирменное наименование Общества на английском языке	Joint Stock Company «RAO Energy System of East»
Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке	JSC «RAO Energy System of East»
Местонахождение Общества (юридический адрес)	675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28
Генеральный директор	Толстогузов Сергей Николаевич
Почтовые адреса, телефоны	Россия, 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46. Тел.: +7 (4212) 26-44-03; факс: +7 (4212) 26-44-02 Россия, 127018, г. Москва, ул. Образцова, д. 21, стр. А. Тел. +7 (495) 287-67-01; факс: +7 (495) 287-67-02
Дата государственной регистрации	01 июля 2008 года
Основной государственный регистрационный номер	1087760000052
Орган, осуществивший регистрацию	Межрайонная инспекция ФНС России №46 по г. Москве
Реквизиты	ИНН 2801133630, КПП 997450001, ОКПО 85115294, ОКВЭД 74.15.2 Филиал ОАО «Банк ВТБ» в г. Хабаровске р/с 407 028 104 020 000 077 33 БИК 040813727, к/с 301 01 810 400 000 000 727
Адрес электронной почты	rao-esv@rao-esv.ru
Адрес сайта в сети Интернет	http://www.rao-esv.ru/

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Полное наименование	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Сокращенное наименование	ЗАО «КПМГ»
Местонахождение	123317, г. Москва, Пресненская наб., д. 10, Блок «С» (Краснопресненская наб., д. 18)
Почтовый адрес	123317, г. Москва, Пресненская наб., д. 10, Блок «С» (Краснопресненская наб., д. 18)
ИНН	7702019950
ОГРН	1027700125628
Телефон	+7 (495) 937-44-77
Факс	+7 (495) 937-44-99
Адрес электронной почты	moscow@kpmg.ru
Адрес страницы в сети Интернет	http://www.kpmg.com/ru





КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА

Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»	
Сокращенное наименование	ЗАО «СТАТУС»
Лицензия	Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00304 от 12.03.2004 г. без ограничения срока действия
Местонахождение	Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1
Почтовый адрес	Россия, 109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1
ИНН	7707179242
ОГРН	1027700003924
Время работы	с 9:00 до 18:00
Время работы операционных залов	с 10:00 до 16:00, без перерыва
Телефон	(495) 974-83-45, (495) 974-83-50
Факс	(495) 678-71-10
Адрес электронной почты	info@rostatus.ru office@rostatus.ru
Адрес сайта в сети Интернет	www.rostatus.ru

Филиалы ЗАО «СТАТУС»		
Наименование	Местонахождение, почтовый адрес	Телефон/факс/e-mail
Алексеевский филиал	Россия, 309850, Белгородская область, г. Алексеевка, ул. Фрунзе, д. 2а, к. 13–14	Тел.: (47234) 325-18 Факс: (47234) 325-18 e-mail: alekseevka@rostatus.ru
Архангельский филиал	Россия, 163000, г. Архангельск, ул. Розы Люксембург, д. 5, корп. 1	Тел.: (8182) 633 260 e-mail: arhangelsk@rostatus.ru
Владивостокский филиал	Россия, 690091, г. Владивосток, ул. Дальзаводская, д. 2, офис 216	Тел.: (423) 220-49-88 e-mail: vladivostok@rostatus.ru
Владикавказский филиал	362040, РСО – Алалия, г. Владикавказ, ул. Революции, д. 5, офис №1	Тел. / факс: (8672) 54-96-82 e-mail: vladikavkaz@rostatus.ru
Вологодский филиал	Россия, 160000, г. Вологда, ул. Добролюбова, д. 26	тел.: (8172) 54-97-46 e-mail: vologda@rostatus.ru
Воронежский филиал	Россия, 394000, г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 4	Тел. / факс: (4732) 53-13-54, 64-44-47, 64-44-49 e-mail: voroneg@rostatus.ru
Ижевский филиал	Россия, 426011, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. 10 лет Октября, д. 53, офис 456	Тел.: (3412) 90-13-30 e-mail: Izhevsk@rostatus.ru
Екатеринбургский филиал	Россия, 620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 62	Тел. / факс: (343) 266-91-30, 266-91-31, 266-91-32 e-mail: ekaterinburg@rostatus.ru
Калужский филиал	Россия, 248002, г. Калуга, ул. Салтыкова-Щедрина, д. 23, оф. 3	Тел. / факс: (4842) 56-43-07, 56-43-06, 56-31-90 e-mail: kaluga@rostatus.ru
Костромской филиал	Россия, 156000, г. Кострома, ул. Пятницкая, д. 49	Тел. / факс: (4942) 31-64-04 e-mail: kostroma@rostatus.ru

Краснодарский филиал	Россия, 350000, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 30/1, оф. 902 Почтовый адрес: 350047, г. Краснодар, а/я №2854 Краснодарский филиал ЗАО «СТАТУС»	Тел. / факс: (861) 274-88-85, 274-88-86 e-mail: krasnodar@rostatus.ru
Магнитогорский филиал	Россия, 455044, Челябинская область, г. Магнитогорск, ул. Завенягина, д.9	Тел. / факс: (3519) 25-60-22, 25-60-23 e-mail: magnitogorsk@rostatus.ru
Набережно-челнинский филиал	Россия, 423834, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, проспект Х. Туфана, д. 6. Почтовый адрес: 423810, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, а/я 97	Тел. / факс: (8552) 35-80-89 e-mail: nchelny@rostatus.ru
Нижегородский филиал	Россия, 603155, г. Нижний Новгород, ул. Большая Печерская, д. 32, помещение 15	Тел.: (831) 436-07-52 Тел. / факс: (831) 436-06-43 e-mail: nnovgorod@rostatus.ru
Омский филиал	Россия, 644043, г. Омск, ул. Кемеровская, д. 10	Тел.: (3812) 25-05-50 Тел. / факс: (3812) 24-45-11 e-mail: omsk@rostatus.ru
Орловский филиал	Россия, 302028, г. Орел, ул. Салтыкова-Щедрина, 32, подъезд №1, офис 201	Тел. / факс: (4862) 44-23-58 e-mail: orel@rostatus.ru, statusorel@rekom.ru
Рязанский филиал	Россия, 390000, Рязань, ул. Соборная, д. 52, 3 этаж, офис 15	Тел: (4912) 99-49-77 Факс: (4912) 28-44-76 e-mail: ryazan@rostatus.ru
Самарский филиал	Россия 443100, г. Самара, ул. Галактионовская, д. 132, к. 412	Тел.: (846) 332-41-77 Факс: (846) 332-82-29 e-mail: samara@rostatus.ru
Санкт-Петербургский филиал	Россия, 197046, г. Санкт-Петербург, ул. Чапаева, д. 9, лит. А	тел.: (812) 702-43-03 факс: (812) 498-12-04 e-mail: spb@rostatus.ru
Саратовский филиал	Россия, 410031, г. Саратов, ул. Московская, д. 35, оф. 214	тел.: (8452) 23-39-91, 23-74-82 факс: (8452) 27-43-73 e-mail: saratov@rostatus.ru
Тольяттинский филиал	Россия, 445051, Самарская область, г. Тольятти, ул. Фрунзе, д. 6А	тел.: (8482) 53-40-36 факс: (8482) 53-40-23 e-mail: togliatti@rostatus.ru
Уфимский филиал	Россия, 450030, Республика Башкортостан, г. Уфа, Индустриальное шоссе, д. 119	тел. факс: (347) 238-32-77, 238-18-81 e-mail: ufa@rostatus.ru www.rostatus-ufa.ru
Ульяновский филиал	Россия, 432063, Ульяновская обл., г. Ульяновск, ул. Мира, д. 17А, офис 4	тел.: (8422) 42-30-55, 96-87-53 e-mail: ulyanovsk@rostatus.ru
Пермское обособленное подразделение	Россия, 614990, г. Пермь, ул. Ленина, д. 50, офис 702	тел.: (342) 218-01-66 e-mail: perm@rostatus.ru



годовое Общее собрание акционеров

ГОСА
ОАС

Азиатско-Тихоокеанское
экономическое сотрудничество

АТЭС

Объединенная энергосистема

Региональная
энергетическая комиссия

РЭК

ДФО

Дальневосточный федеральный округ

Общее первичное регулирование частоты

ОПРЧ

КИУМ

Коэффициент использования
установленной мощности

Единая энергетическая система

ЕЭС

Глоссарий

ФСТ

Федеральная
служба
по тарифам
России

Территориальная
сетевая
организация

ТСО



РАВ

Regulatory Asset Base – система двустороннего
тарифного регулирования, направленная на
привлечение инвестиций в строительство и
модернизацию сетевой и инфраструктурной и
оптимальные эффективность расходов
сетевых организаций

Система, позволяющая
оптимизировать
энергозатраты и
перераспределять
электроэнергию

Smart Grid

ФЦП

Федеральная целевая программа

Трубопроводная система «Восточная
Сибирь – Тихий океан»

ВСТО

УРУТ

Единая информационная
аналитическая система
ФСТ России

условного топлива

Удельный
расход

ЕИАС

ОРЭМ

Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической
энергии (мощности), определенный ст. 1 Федерального закона о
государственном регулировании тарифов на электрическую и
тепловую энергию в Российской Федерации



РАЗДЕЛ 10. ГЛОССАРИЙ

Редакторские допущения	
ОАО «РАО ЭС Востока», «РАО Энергосистемы Востока», Общество, Компания	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Холдинг	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерние и зависимые общества
ДЗО, дочерние компании	дочерние и зависимые общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
ВЗО	дочерние и зависимые общества по отношению к дочерним и зависимым обществам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
ОСА, Собрание	Общее собрание акционеров
ГОСА	Годовое Общее собрание акционеров
ВОСА	Внеочередное Общее собрание акционеров
СД, Совет директоров	Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
ДЭК, ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)
ДГК, ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»)
ДРСК, ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»)
ДТЭ, ОАО «Дальтехэнерго»	Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго»
СЭК, ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)
ОАО «Федеральная сетевая компания»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»)
ОАО «Южные электрические сети Камчатки»	Открытое акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки» (ОАО «ЮЭСК»)

Аббревиатуры и термины	
АТЭС	Азиатско-Тихоокеанское экономическое сотрудничество
ОЭС	Объединенная энергосистема
АО-энерго	Региональное открытое акционерное общество энергетики и электрификации
ДФО	Дальневосточный федеральный округ
Smart Grid	Система, позволяющая оптимизировать энергозатраты и перераспределять электроэнергию
РАВ	Regulatory Asset Base – система долгосрочного тарифного регулирования, направленная на привлечение инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры и стимулирование эффективности расходов сетевых организаций
НВВ	Необходимая валовая выручка
НИОКР	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЕЭС	Единая энергетическая система
ОАО	Открытое акционерное общество
ФСТ	Федеральная служба по тарифам России

РРО	Региональные регулирующие органы
РЭК	Региональная энергетическая комиссия
ВСТО	Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан»
НТД	Нормативно-техническая документация
ОРЭМ	Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности), определенный ст. 1 Федерального закона о государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации
ЕИАС	Единая информационная аналитическая система ФСТ России
АЭС	Атомная электростанция
ОПРЧ	Общее первичное регулирование частоты
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ДЭС	Дизельная электростанция
ПЭС	Передвижные электростанции
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГП	Гарантирующий поставщик
ГТУ	Газотурбинная установка
ТЭС	Тепловая электрическая станция
КИУМ	Коэффициент использования установленной мощности
УРУТ	Удельный расход условного топлива
ТСО	Территориальная сетевая организация
КР	Капитальный ремонт
СР	Средний ремонт
ТР	Текущий ремонт
ТП и Р	Техническое перевооружение и реконструкция

Единицы измерения		
Гкал	Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
кВт	Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт	единица измерения электрической мощности
ГВт	Гигаватт	единица измерения электрической мощности
кВ	Киловольт	единица измерения напряжения
кВт*ч	Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млн кВт*ч	Миллион киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млрд кВт*ч	Миллиард киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
МВА	Мегавольт-ампер	единица измерения полной электрической мощности
г/кВт*ч	Грамм на киловатт-час	единица измерения расхода топлива на отпуск электроэнергии
кг/Гкал	Килограмм на гигакалорию	единица измерения расхода топлива на отпуск тепла
т/ч, т/час	Тонн в час	единица измерения производительности котлоагрегата



ПРИЛОЖЕНИЯ




ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА» В ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА)

№	Полное и сокращенное наименование общества, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основные виды деятельности (по уставу)		Категория акций, находящихся в собственности ОАО «РАО ЭС Востока»	Номинальная стоимость акций, руб./шт.	Количество акций в пакете, принадлежащем ОАО «РАО ЭС Востока», шт.	Доля в УК, %	Доля голосов, %	Доходы ОАО «РАО ЭС Востока», связанные с участием в юридических лицах (дивиденды) в 2011 г., руб.
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит 100% голосов									
1	Открытое акционерное общество «Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации» (ОАО «ЦДУ ЕЭС России») 103074, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7 Сайта нет	Общество в стадии ликвидации.		Акции обыкновенные	0,50	19 685 367	100,00	100,00	–
2	Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «ДТЭ») 690091, РФ, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, д. 10/9 www.daltekhenrgo.com	<ul style="list-style-type: none"> – Оказание производственных услуг наладочного, внедренческого и организационного характера при внедрении новой техники, прогрессивной технологии и совершенствования эксплуатации проектируемых, строящихся, модернизируемых и действующих энергетических объектов; – выполнение полного комплекса пусконаладочных и режимно-доводочных работ по всему основному и вспомогательному оборудованию электрических станций, тепловых и электрических сетей котельных; – разработка технических решений по реконструкции и модернизации всех видов энергооборудования, схем и систем с целью повышения их надежности, экономичности и удобств эксплуатации и ремонта; – разработка автоматизированных систем управления энергопроизводством, наладка и совершенствование систем связи и телемеханики; – обследование предприятий с целью выявления их фактического состояния и определения технико-экономических показателей и внедрение энергосберегающих технологий. 		Акции обыкновенные	1 000,00	3 000	100,00	100,00	–
3	Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (ООО «Восток-Финанс») 105094, г. Москва, ул. Семеновский Вал, д. 6Г, стр. 3 Сайта нет	<ul style="list-style-type: none"> – Осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами; – доверительное управление имуществом; – осуществление агентской деятельности; – оказание юридических, консалтинговых, маркетинговых, информационных, посреднических, управленческих и иных услуг физическим и юридическим лицам; – разработка и реализация программ реформирования структуры управления и развития организаций. 		Доля в уставном капитале			100,00	100,00	–





Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 75% до 100% голосов									
4	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ОАО «Камчатскэнерго») 683000, РФ, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 10 www.kamenergo.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; – получение (покупка) электрической энергии с регионального и оптового рынка электрической энергии (мощности); – получение (покупка) тепло- и электроэнергии у производителей; – производство электрической и тепловой энергии; – передача электрической и тепловой энергии. 		Акции обыкновенные	0,10	41 478 895 996	98,68	98,68*	–
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 51% до 75% голосов									
5	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК») 690091, Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19 www.dvec.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности); – реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в т.ч. гражданам); – оказание услуг третьим лицам, в т.ч. по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги; – диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии. 		Акции обыкновенные	1,00	8 789 417 300	51,03	51,03	–
6	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ОАО «Магаданэнерго») 685000, РФ, г. Магадан, ул. Советская, 24 www.magadanenergo.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Производство электрической и тепловой энергии; – поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; – передача электрической и тепловой энергии; – диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; – обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы. 		Акции обыкновенные	1,00	298 660 646	49,00	64,39	–
7	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ОАО «Передвижная энергетика») 105094, г. Москва, ул. Семеновский Вал, д. 6Г, стр. 3 Сайта нет	<ul style="list-style-type: none"> – Оптовая торговля электро- и тепловой энергией (без их производства, передачи и распределения); – производство, передача и распределение электроэнергии; – деятельность в области электросвязи. 		Акции обыкновенные	0,02	4 991 700	49,00	65,33	4 458 996,88

* На ГОСА ОАО «Камчатскэнерго» по итогам 2010 года принято решение о невыплате дивидендов по привилегированным акциям, доля голосов ОАО «РАО ЭС Востока» снизилась с 99,11% до 98,68%.





8	Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго») Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, д. 14 www.yakutskenergo.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; – получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); – получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей; – производство электрической и тепловой энергии; – передача электрической и тепловой энергии; – диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; – обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы; – эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов. 		Акции обыкновенные	1,00	4 405 323 304	47,39	55,32	–
Общества, в которых ОАО «РАО ЭС Востока» принадлежит от 25% до 51% голосов									
9	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ОАО «Сахалинэнерго») 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т., д. 43 www.sahen.elektra.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; – получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); – получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей; – производство электрической и тепловой энергии; – передача электрической и тепловой энергии; – диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления. 		Акции обыкновенные	10,00	144 142 833	49,00	49,00	–
10	Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН») г. Москва, Ленинский проспект, д. 19 www.enin.su	<ul style="list-style-type: none"> – Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектных и сопутствующих им работ в области электроэнергетики, направленных на повышение надежности и экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии; – проведение комплексных энергоэкономических исследований стратегических проблем развития энергетики; – разработка методов математического моделирования газодинамических и электрофизических процессов, необходимых для создания новых и модернизации существующих технологий в энергетике; – разработка методов использования новейших информационных технологий в электроэнергетике; – разработка методов использования низкосортных видов топлива и защиты окружающей среды от вредных выбросов энергопредприятий. 		Акции обыкновенные	0,50	1 628 433	30,42	30,42	595 024,71





Общества, в которых ОАО «ОАО ЭС Востока» принадлежит менее 25% голосов									
11	Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК») 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, д. 43 www.sec-energo.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Деятельность в области архитектуры, гражданского и промышленного строительства и связанные с этим технические консультации; – оказание многопрофильных посреднических услуг в заключении контрактов на выполнение полного комплекса архитектурных, проектно-исследовательских, строительно-монтажных, опытно-конструкторских, технологических, пусконаладочных и других работ в области строительства; – инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; – проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; – строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; – инвестиционная деятельность; – доверительное управление имуществом; – оказание консалтинговых услуг. 		Акции обыкновенные	1 000,00	300 000	17,27	17,27	–
				Акции обыкновенные (1-го дополнительного выпуска)	1 000,00	700 000			
12	Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС» (ОАО «Экспериментальная ТЭС») 346353, Ростовская обл., г. Красный Сулин, пос. НГРЭС www.etes.ru/newsite/	<ul style="list-style-type: none"> – Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; – производство электрической и тепловой энергии; – передача электрической и тепловой энергии; – диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; – иные цели. 		Акции обыкновенные	100,00	676 319	9,86	9,86	–
13	Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (ОАО «НГЭС») Сахалинская обл., п. Ноглики Сайта нет	<ul style="list-style-type: none"> – Проектирование, строительство, расширение, реконструкция, техническое перевооружение и капитальный ремонт энергетических объектов Ногликской газовой электрической станции; – поставка (продажа) электрической и тепловой энергии и мощности по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, получение прибыли; – производство электрической и тепловой энергии. 		Акции обыкновенные	0,35	2 927 500	9,76	9,76	–
14	Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (ОАО «ДВЭУК») 69003, Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1 www.dveuk.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления, в том числе выполнение функций заказчика при строительстве зданий и сооружений; – строительство зданий и сооружений; – производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций; – производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи; – монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений; – аренда строительных машин и оборудования с оператором. 		Акции обыкновенные	1 000,00	150	0,0013	0,0013	445,87





15	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро») 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51 www.rushydro.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Создание условий для обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов; – реализация государственной политики в области гидроэнергетики; – создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); – осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами. 		Акции обыкновенные	1,00	48 605 474	0,0167	0,0167	380 426,31
16	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис» (ООО «АйТи Энерджи Сервис») 119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, кор. 3, офис С-214 www.it-energy.ru	<ul style="list-style-type: none"> – Консультирование по аппаратным средствам вычислительной техники; – разработка программного обеспечения и консультирование в этой области; – обработка данных; – деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов. 		Доля в уставном капитале			19,9999	19,9999	–





**ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА»
В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА)**

Наименование организации	Обоснование
Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	НП «Совет рынка» призвано объединить на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики. Членство в НП «Совет рынка» дает право ОАО «РАО ЭС Востока» представлять интересы Общества и участвовать: – в управлении Партнерством; – в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органах НП «Совета рынка» в вопросах функционирования оптового и розничных рынков электроэнергетики и мощности; – в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергетики и мощности; – в разработке регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров и иных документов, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью; – в разработке и утверждении договора о присоединении к торговой системе оптового рынка; – в осуществлении контроля за соблюдением субъектами оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктур правил оптового рынка электроэнергетики и мощности. Условия участия в НП «Совет рынка»: – вступительный (единовременный) взнос – 5 000 000 (пять миллионов) рублей.
Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» (НП «СИЭ»)	Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» создано в 2008 году при содействии Министерства энергетики Российской Федерации. Членство в Партнерстве создает дополнительные возможности для участия ОАО «РАО ЭС Востока» в подготовке и выработке стратегически важных решений по представлению собственных интересов на рынке энергии и мощности; в разработке и получении квалифицированных прогнозов потребления энергии и мощности. Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера. Условия участия в НП «СИЭ»: – размер вступительного взноса – 50 000 рублей; – размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов Некоммерческого партнерства «Союз инженеров-энергетиков».
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС») учреждено в 2008 году, учредителями партнерства являются ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-4», ОАО «РусГидро». Основной целью Партнерства является содействие его членам в формировании научно обоснованной технической политики в Единой энергетической системе России. В условиях крупномасштабного развертывания работ по техническому перевооружению отрасли, реализации программных задач по наращиванию мощностей, развитию сетей, повышению надежности энергоснабжения потребителей участие в деятельности Некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы» становится актуальным и востребованным, особенно в вопросах выработки научно обоснованной технической политики для каждой электростанции, для распределительной сети ОАО «РАО ЭС Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др. Условия участия в НП «НТС ЕЭС»: – вступительный (единовременный) взнос – 1 573 000 рублей; – форма оплаты вступительного взноса – денежные средства; – размер, форма и сроки внесения членских взносов устанавливаются Наблюдательным Советом НП «НТС ЕЭС».

Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение» (НП «РТ»)	Некоммерческое Партнерство «Российское теплоснабжение» создано в августе 2003 г. группой общественных организаций: Российской Ассоциацией «Коммунальная энергетика», Межрегиональной ассоциацией энергонадзора, Ассоциацией энергоменеджеров, ЗАО «Роскоммунэнерго», НП «Инженеры по отоплению, вентиляции, кондиционированию воздуха, теплоснабжению и строительной теплофизике», Региональной общественной организацией «Академический центр теплоэнергоэффективных технологий г. Санкт-Петербурга» и др. Партнерство содействует своим Членам в реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности и надежности систем теплоснабжения, в установлении эффективных взаимоотношений теплоснабжающих организаций, администраций и надзорных органов, отвечающих за качество теплоснабжения, и защищает их профессиональные интересы. Советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» (Протокол № 51 от 30.12.2010) одобрено участие в НП «РТ» на следующих условиях: – размер вступительного (единовременного) членского взноса – 48 000 рублей; – размер ежегодного членского взноса – 48 000 рублей.
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строителей «МОНОЛИТ» (СРО НП «МОНОЛИТ»)	СРО НП «МОНОЛИТ» является саморегулируемой организацией, состоящей из строительных организаций, выполняющих работы по всем видам строительства, реконструкции и ремонта. В целях получения свидетельства о допуске к видам работ, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства, которое должно быть в соответствии с законодательством РФ выдано саморегулируемой организацией, для осуществления со стороны ОАО «РАО ЭС Востока» функций строительного контроля в процессе реализации инвестиционного проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» и иных инвестиционных проектов, ОАО «РАО ЭС Востока» в 2011 году вступило в члены СРО НП «МОНОЛИТ». Условия участия в СРО НП «МОНОЛИТ»: – размер вступительного (единовременного) взноса – 50 000 рублей; – размер членского (регулярного) взноса – 40 000 рублей в год; – размер обязательного (единовременного) взноса в компенсационный фонд – 300 000 рублей; – страхование гражданской ответственности – 12 000 рублей в год.





ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

№	Наименование	Стороны	Лицо, заинтересованное в данной сделке	Предмет	Цена, руб.	Дата заключения	Срок действия	№ и дата протокола СД, на котором одобрена сделка
1	Договор добровольного медицинского страхования.	Страхователь – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Страховщик – ООО «Страховое общество «Регион Союз».	Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Благодарь И.В., член Совета директоров Жуков Ю.Н., члены Правления Демченко О.В., Линкер Л.А., Негомедзянов А.А., Смирнов В.И., Суюнова М.М. и их близкие родственники являются выгодоприобретателями (получателями медицинских услуг) по сделке.	Страховщик обязуется за обусловленную договором страхования плату (страховую премию), уплачиваемую Страхователем при наступлении страхового случая, осуществить организацию оказания и оплату медицинских услуг застрахованным лицам, включенным в списки, представленные Страхователем Страховщику.	5 499 127 (пять миллионов четыреста девяносто девять тысяч сто двадцать семь)	28.01.2011	01.02.2011–31.01.2012	Не одобрена ¹
2	Договор страхования от несчастных случаев и болезней.	Страхователь – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Страховщик – ООО «Росгосстрах».	Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Благодарь И.В., члены Правления Демченко О.В., Линкер Л.А., Негомедзянов А.А., Толстогузов С.Н., Смирнов В.И. и их близкие родственники являются выгодоприобретателями по сделке.	Страховщик обязуется за обусловленную договором страховую премию при наступлении в жизни застрахованного лица страхового случая произвести страховую выплату застрахованному лицу, а в случае его смерти – выгодоприобретателю.	Не более 1 330 870,88 (один миллион триста тридцать тысяч восемьсот семьдесят рублей 88 копеек)	31.10.2011	01.11.2011–31.10.2012	Протокол №67 от 02.11.2011
3	Внесение дополнительного вклада ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в уставный капитал ООО «Восток-Финанс».	Участник – ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; Общество – ООО «Восток-Финанс».	Акционер ОАО «РАО ЭС Востока» – владелец более 20% голосующих акций (ОАО «РусГидро»), т.к. его аффилированное лицо (ООО «Восток-Финанс», входящий в группу ОАО «РусГидро») является стороной в сделке.	Внесение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» дополнительного денежного вклада в уставный капитал ООО «Восток-Финанс» в размере 410 417 540 (четырееста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот сорок) рублей.	410 417 540 (четырееста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот сорок)	27.12.2011	Срок внесения вклада: до 15.01.2012	Протокол №70 от 28.12.2011
4	Договор о приобретении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Покупатель – ООО «Восток-Финанс»; продавец – ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Акционер ОАО «РАО ЭС Востока» – владелец более 20% голосующих акций (ОАО «РусГидро»), т.к. его аффилированное лицо (ООО «Восток-Финанс», входящее в группу ОАО «РусГидро») является стороной в сделке.	820 835 079 (восемьсот двадцать миллионов восемьсот тридцать пять тысяч семьдесят девять) штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (гос. рег. №1-01-55384-Е-001D от 24.05.2011 г.), номинальная стоимость одной акции – 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля.	410 417 539,50 (четырееста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот тридцать девять рублей пятьдесят копеек)	27.12.2011 (момент получения покупателем, направившим оферту, ответа продавца о принятии оферты (акцепте))	В соответствии с решением о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «РАО ЭС Востока» от 24.05.2011	Протокол № 70 от 28.12.2011

¹ В связи с окончанием 31.01.2011 г. срока действия договора добровольного медицинского страхования №13-10-27-055-0001 от 29.01.2010 г. был объявлен открытый конкурс без предварительного отбора на право заключения договора добровольного медицинского страхования и страхования выезжающих для нужд ОАО «РАО Энергетические системы Востока». На основании ранжирования конкурсных заявок закупочная комиссия приняла решение выбрать победителем открытого конкурса ООО «Страховое общество «Регион Союз». Договор добровольного медицинского страхования №13-11-27-055-0001 от 28.01.2011 г. был заключен без предварительного одобрения Совета директоров Общества в связи с тем, что итоги открытого конкурса на право заключения договора добровольного медицинского страхования для нужд ОАО «РАО Энергетические системы Востока» были подведены 28.01.2011 г., тогда как срок действия предыдущего договора истек 31.01.2011 г.




**СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «РАО ЭС ВОСТОКА»
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.	Соблюдается	В соответствии с п. 10.11 Устава сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения.
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 с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах», список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	В соответствии с п. 10.12 Устава информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 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	При приеме от акционеров предложений в повестку дня Общего собрания акционеров Общество самостоятельно запрашивает у регистратора информацию из реестра акционеров Общества. В случае если права на акции учитываются на счете депо, достаточно представления выписки со счета депо для осуществления прав акционера.

5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с п. 6.2 ст. 6 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров на Общем собрании акционеров функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет заместитель Председателя Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров может осуществлять любой член Совета директоров. Требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества не закреплены Уставом и внутренними документами Общества. Законодательством РФ не предусматривается обязательное наличие в Уставе или внутренних документах Общества данного требования.
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	Указанные требования не закреплены Уставом и внутренними документами Общества.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	П. 4.1 ст. 4 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.
Совет директоров			
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 17 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров отнесен вопрос об утверждении (корректировке) бизнес-плана, в том числе утверждение (корректировка) 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	Процедура управления рисками Советом директоров не утверждена. В соответствии с Уставом к компетенции Совета директоров не относится решение вопроса об утверждении процедуры управления рисками в обществе.





10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Соблюдается	<p>В соответствии с пп. 9 п. 10.2 ст. 10 Устава вопросы об избрании Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий отнесены к компетенции Общего собрания акционеров Общества.</p> <p>В соответствии с пп. 33 п. 12.1 ст. 12 Устава к компетенции Совета директоров отнесен вопрос о приостановлении полномочий Генерального директора.</p> <p>В соответствии с п.19.7 ст.19 Устава Совет директоров вправе в любое время принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) и о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для решения вопроса о досрочном прекращении полномочий Генерального директора и об образовании нового исполнительного органа.</p>
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.	Соблюдается частично	<p>В соответствии с подпунктом 37 п.12.1. ст. 12 Устава к компетенции Совета директоров относится определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении договоров с ними.</p> <p>В соответствии с п. 18.1 ст. 18 Устава договоры от имени Общества с членами Правления Общества подписываются Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества, на условиях, определенных Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора.</p> <p>В соответствии с п. 19.4 ст. 19 Устава трудовой договор с Генеральным директором 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.</p> <p>В Уставе не предусмотрено право Совета директоров устанавливать требования к размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений Общества, а также к квалификации генерального директора, членов правления и руководителей основных структурных подразделений Общества.</p> <p>Законодательством РФ не требуется обязательное наличие в Уставе Общества права Совета директоров устанавливать такие требования.</p>

12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	В соответствии с п. 18.1 ст. 18 Устава договоры от имени Общества с членами Правления Общества подписываются Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества, на условиях, определенных Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора. В соответствии с п. 19.4 ст. 19 Устава трудовой договор от имени Общества с Генеральным директором 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.
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	В Уставе и внутренних документах указанное требование отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие такого требования.
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	<p>В состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 23.06.2010 г., вошли следующие независимые директора: Баденков А.Ю.; Бинько Г.Ф.; Курцер Г.М.; Маслов С.В.; Семенов В.Г.; Соловьев Ю.А.; Селезнев К.Г.; Федоров Д.В.; Шацкий П.О.</p> <p>В состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров Общества 23.06.2011 г., вошли следующие независимые директора: Баденков А.Ю.; Бинько Г.Ф.; Курцер Г.М.; Маслов С.В.; Ремес Сеппо Юха; Шацкий П.О.</p> <p>В состав Совета директоров, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров Общества 30.11.2011 г., вошли следующие независимые директора: Кожемяко О.Н.; Посевина И.О.; Ремес Сеппо Юха; Савельев И.В.; Станюленайте Я.Э.; Шацкий П.О.</p>
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	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют.





16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Указанные лица в составе Совета директоров отсутствуют.
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Не соблюдается	В Уставе отсутствует требование об избрании членов Совета директоров кумулятивным голосованием. В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в уставе такого требования.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами такая обязанность членов Совета директоров не предусмотрена. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие такого требования.
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается частично	В соответствии с Положением об инсайдерской информации (в редакции, действовавшей до 31.01.2012 г.): – члены Совета директоров Общества, члены Правления и лица, осуществляющие функции единоличного исполнительного органа, в т.ч. управляющая организация и ее должностные лица, обязаны направлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, а также в Подразделение, уполномоченное на раскрытие информации, информацию о владении ценными бумагами Общества (п. 4.1); – не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны представлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках, совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества. Декларация представляется руководителю Подразделения, осуществляющего контроль за использованием инсайдерской информации, за подписью лица, подающего декларацию (п. 4.2);

			<p>– подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, проводит анализ возможного использования инсайдерской информации при совершении задекларированных сделок, а также осуществляет выявление сделок инсайдеров, не вошедших в декларации, и представляет в Комитет по аудиту Совета директоров Общества информацию обо всех сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества (п.4.5);</p> <p>– Комитет по аудиту Совета директоров Общества до 20-го числа месяца, следующего за отчетным, представляет Совету директоров Общества отчет о сделках с ценными бумагами Общества (п.4.6).</p> <p>В соответствии с Положением об инсайдерской информации в новой редакции (утверждено Советом директоров 31.01.2012 г., протокол №72):</p> <p>– члены Совета директоров, члены Правления и Генеральный директор Общества, управляющая организация и ее должностные лица, а также иные лица, получившие уведомления о включении в Список инсайдеров Общества, обязаны направить в Общество информацию о владении ценными бумагами Общества в срок не позднее 2 дней после получения уведомления о включении лица в Список инсайдеров (п. 8.6, п. 8.7);</p> <p>– инсайдеры Общества (в т.ч. члены Совета директоров, члены Правления, Генеральный директор) обязаны уведомлять Общество, а также ФСФР России об осуществленных ими операциях с ценными бумагами Общества и о заключении договоров, являющихся производными финансовыми инструментами, цена которых зависит от ценных бумаг Общества, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты совершения соответствующей операции с ценными бумагами (п. 6.4);</p> <p>– подразделение, осуществляющее контроль за соблюдением требований Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Положения об инсайдерской информации, проводит анализ возможного использования инсайдерской информации при совершении сделок лицами, включенными в Список инсайдеров Общества, представляет в Комитет по аудиту Совета директоров Общества информацию обо всех сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества (п. 8.8);</p> <p>– Комитет по аудиту Совета директоров Общества после получения Отчета от Подразделения, представляет Совету директоров Общества информацию об исполнении Обществом требований Федерального закона об инсайде и Положения (п. 8.10).</p>
--	--	--	---





20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	В соответствии с п. 15.2 Устава заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. В соответствии с п. 5.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке во внутренних документах общества наличие такого требования.
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В период с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г. было проведено 18 заседаний Совета директоров Общества с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров определяется разделами 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается частично	В соответствии с литерой «а» пп. 24 п. 12.1. ст. 12 Устава к компетенции Совета директоров относится принятие решений о совершении Обществом сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества, работы и услуги, стоимость которых превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 1 п. 3.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества в соответствии с законодательством РФ и внутренними документами Общества. В соответствии с п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров по предварительному согласованию с Председателем Совета директоров член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров. В соответствии с п. 3.3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса.

25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	Комитет по стратегии и инвестициям Совета директоров создан в 2009 году (протокол Совета директоров №21 от 29.04.2009 г.). В течение 2009 – 2011 гг. в составе Комитета по стратегии и инвестициям происходили изменения. Состав Комитета по стратегии и инвестициям, действующий по состоянию на 31 декабря 2011 года, избран Советом директоров Общества 22.12.2011 г. (протокол №69).
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	Комитет по аудиту Совета директоров создан в 2009 году (протокол Совета директоров №21 от 29.04.2009 г.). В течение 2009 – 2011 гг. в составе Комитета по аудиту происходили изменения. Состав Комитета по аудиту, действующий по состоянию на 31 декабря 2011 года, избран Советом директоров Общества 22.12.2011 г. (протокол №69). В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров (утв. Советом директоров 26.04.2011 г., протокол №58 от 26.04.2011 г.) задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям: – осуществление контроля и анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества; – оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключений аудитора, оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка предложений по их совершенствованию.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается частично	В течение 2011 года в состав Комитета по аудиту входили следующие лица. Решением Совета директоров 16.09.2010 г. (протокол №41) определен количественный состав Комитета по аудиту (3 члена), в состав Комитета избраны: Бинько Г.Ф. (независимый директор), председатель Комитета по аудиту; Семенов В.Г. (независимый директор); Федоров Д.В. (независимый директор). Решением Совета директоров 19.09.2011 г. (протокол №65) определен количественный состав Комитета по аудиту (3 члена), в состав Комитета избраны: Семенов В.Г. (независимый директор), председатель Комитета по аудиту; Курцер Г.М. (независимый директор); Маслов С.В. (независимый директор). Решением Совета директоров 22.12.2011 г. (протокол №69) определен количественный состав Комитета по аудиту (3 члена), в состав Комитета избраны: Посевина И.О. (независимый директор), председатель Комитета; Ремес Сеп-по Юха (независимый директор); Киров С.А. (не является независимым директором).





28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	<p>Председателем Комитета по аудиту Совета директоров, действовавшего до 19.09.2011 г., являлся Бинько Г.Ф. (независимый директор), избранный Советом директоров 16.09.2010 г. (протокол №41).</p> <p>Решением Совета директоров 19.09.2011 г. (протокол № 65) председателем Комитета по аудиту избран Семенов В.Г. (независимый директор);</p> <p>Решением Совета директоров 22.12.2011 г. (протокол №69) председателем Комитета по аудиту избрана Посевина И.О. (независимый директор).</p>
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	<p>В соответствии с пп. 2 п. 4.1 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока», утвержденного решением Совета директоров 26.04.2011 г. (протокол №58), Комитет наделяется правом запрашивать и получать необходимую для реализации своей компетенции информацию и документы от Генерального директора и должностных лиц Общества, а также вправе запрашивать информацию у сторонних организаций.</p> <p>В соответствии с пп. 4 п. 6.1 Положения Комитета по аудиту Совета директоров Комитет обязан соблюдать требования конфиденциальности, не разглашать информацию об Обществе, составляющую коммерческую тайну.</p>
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.	Соблюдается частично	<p>Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям создан в 2009 году (протокол Совета директоров №21 от 29.04.2009 г.). В соответствии с Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям (утв. Советом директоров 16.09.2010 г., протокол №48 от 19.09.2010 г.) задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) определение критериев подбора кандидатов на должность Генерального директора и в члены коллегиального исполнительного органа Общества; 2) анализ и оценка деятельности Генерального директора и коллегиального исполнительного органа Общества; 3) выработка принципов и критериев вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров Общества, Генерального директора Общества, членов коллегиального исполнительного органа Общества, членов Ревизионной комиссии Общества.

31	Осуществление независимым директором руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям.	Соблюдается частично	<p>Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, действовавшего до 19.09.2011 г., являлся Соколов А.Г. (независимый директор), избранный Советом директоров 16.09.2010 г. (протокол №48). Решением Совета директоров 19.09.2011 г. (протокол №65) председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям избран Волков Э.П. (независимый директор). Решением Совета директоров 22.12.2011 г. (протокол №69) председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям избран Галка В.В. (не является членом Совета директоров).</p>
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Соблюдается	<p>Советом директоров 16.09.2010 г. (протокол №48) в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям избраны: Соколов А.Г., председатель Комитета, независимый директор (не является должностным лицом Общества); Иванов Т.В. (не является должностным лицом Общества); Коробкина И.Ю. (не является должностным лицом Общества).</p> <p>Советом директоров 19.09.2011 г. (протокол №65) в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям избраны: Волков Э.П., председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям (не является должностным лицом Общества); Галка В.В. (не является должностным лицом Общества); Киров С.А. (не является должностным лицом Общества).</p>
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	<p>В Обществе не создан Комитет Совета директоров по рискам. Функции комитета Совета директоров по рискам на другой комитет не возложены.</p> <p>Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет.</p>
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	<p>В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов. Функции комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов на другой комитет не возложены.</p> <p>Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет.</p>
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	<p>В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.</p>
36	Осуществление независимым директором руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов.	Не соблюдается	<p>В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.</p>





37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров.	Соблюдается	<p>– Положение о Комитете по аудиту Совета директоров в новой редакции (утверждено Советом директоров 05.03.2012 г., протокол №73).</p> <p>– Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров (утверждено Советом директоров 16.09.2010 г., протокол №48).</p> <p>– Положение о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров (утверждено Советом директоров 16.09.2010 г., протокол №48).</p>
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Не соблюдается	В Уставе указанный порядок определения кворума Совета директоров не предусмотрен. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в уставе общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии со ст. 17 и ст. 18 Устава в Обществе сформирован коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества, возглавляемое Генеральным директором Общества. Члены Правления назначаются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Численный состав Правления определяется Советом директоров по предложению Генерального директора Общества.
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.	Соблюдается	<p>В соответствии с пп. 13 п. 18.2 ст. 18 Устава к компетенции Правления относится предварительное рассмотрение вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества. К компетенции Совета директоров Общества относятся:</p> <p>– принятие решений о совершении Обществом сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе отчуждение, аренда, залог) в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров, а также в случаях, когда вышеуказанные случаи Советом директоров не определены (литера «б» пп. 24 п. 12.1 ст. 12 Устава);</p> <p>– 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 (литера «г» пп. 24 п. 12.1 ст. 12 Устава);</p>

			– определение кредитной политики Общества в части привлечения Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, определенных кредитной политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не определена (пп. 19 п. 12.1 ст. 12 Устава).
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 17 п. 12.1 ст. 12 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится корректировка бизнес-плана Общества.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов отсутствуют.
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов отсутствуют.
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	<p>В Уставе и во внутренних документах Общества отсутствует запрет 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).</p> <p>Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе или во внутренних документах Общества такого запрета.</p>





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	Уставом и внутренними документами такая обязанность исполнительных органов не предусмотрена. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах общества такой обязанности исполнительных органов.
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	В Уставе и во внутренних документах Общества отсутствуют критерии отбора управляющей организации (управляющего). Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке в Уставе или во внутренних документах общества наличие критериев отбора управляющей организации (управляющего).
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Не соблюдается	На заседаниях Совета директоров Общества не рассматривались отчеты о работе исполнительных органов. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке представление исполнительными органами общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.
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 договорах, заключаемых Обществом с генеральным директором и членами правления (как с сотрудниками Общества) установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается частично	Функции обеспечения соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества возложены на структурное подразделение Общества – Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами. Наличие секретаря Общества не предусмотрено.
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Соблюдается частично	Обязанности и функции Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами закреплены в Положении о Департаменте корпоративного управления и взаимодействии с акционерами.
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	Уставом Общества данное положение не предусмотрено. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе Общества требований к кандидатуре секретаря общества.

Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается частично	В соответствии с пп. 12 п. 12.1. ст. 12 Устава к компетенции Совета директоров относится одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах». В соответствии с пп. 15 п. 10.2. ст. 10 Устава к компетенции Общего собрания акционеров относится принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Не соблюдается	В 2011 году крупные сделки Обществом не совершались. Законодательством РФ не предусматривается обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.
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 положения не закреплены в Уставе. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе Общества данного требования.
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	Данное положение не закреплено в Уставе. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе Общества данного требования.
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	Данная норма в Уставе отсутствует.
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Данные положения не закреплены в Уставе и внутренних документах Общества. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в уставе или внутренних документах общества данного требования.





Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров 15.06.2009 г. (протокол №24).
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует требование о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах общества данного требования.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Не соблюдается	Полный перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров, ни в одном из внутренних документов Общества не закреплён. В соответствии с литерой «е» пп. 2 раздела 2 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров Совет директоров Общества принимает решение об определении перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и порядке ознакомления акционеров с указанной информацией. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество осуществляет регулярное и оперативное раскрытие информации, в т.ч. в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным ФСФР России, на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу http://www.rao-esv.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.	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах Общества данного требования.

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	Во внутренних документах данное требование отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах общества данного требования.
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 «РАО Энергетические системы Востока».
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утверждено решением Совета директоров Общества 16 сентября 2010 года (протокол №48). В соответствии с п. 4.5 Положения о процедурах внутреннего контроля внутренний контроль осуществляется по определенным (основным) направлениям финансово-хозяйственной деятельности Общества, в том числе: - финансовой деятельности; - экономической деятельности; - инвестиционной деятельности; - по иным направлениям деятельности Общества.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	Соблюдение процедур внутреннего контроля отнесено к функциям департамента внутреннего аудита Общества.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении Советом директоров структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества.	Не соблюдается	Во внутренних документах данное требование отсутствует. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах общества данного требования.
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	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы (Департамента внутреннего аудита) отсутствуют.





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	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы (Департаменте внутреннего аудита) 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 частично	В соответствии с п. 5.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля организационное обеспечение и представление необходимых документов для проведения проверок осуществляются руководителями подразделений Общества в трехдневный срок по запросам Департамента внутреннего аудита.
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии с п.5.1.4 Положения о процедурах внутреннего контроля Департамент внутреннего аудита ежегодно информирует Комитет по аудиту Совета директоров Общества о выявленных в результате проверок нарушениях в финансово-хозяйственной деятельности, в том числе о фактах неисполнения, ненадлежащего (неэффективного) исполнения утвержденных в Обществе внутренних документов. Контроль устранения нарушений, выявленных в ходе проверок, осуществляет Департамент внутреннего аудита.
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	В Уставе отсутствует требование о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций). Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в Уставе Общества данного требования.
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует порядок согласования нестандартной операции с Советом директоров. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие во внутренних документах общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионной комиссией определен в ст. 7 Положения о ревизионной комиссии, которое утверждено Общим собранием акционеров Общества.

75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	В соответствии с пп.1 п. 3.1. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров к компетенции Комитета относится предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений), в т.ч. по следующему вопросу: оценка заключений аудитора Общества, а также представление рекомендаций Совету директоров и/или менеджменту Общества по учету и исправлению выявленных аудитором Общества нарушений и рисков. Оценка Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО ЭС Востока» заключения аудитора за период с 1 января по 31 декабря 2010 года была представлена в качестве материалов к годовому Общему собранию акционеров Общества, проведенному 23 июня 2011 года.
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Не соблюдается	В Обществе отсутствует утвержденное Советом директоров Положение о дивидендной политике. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества.	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует.





ИНФОРМАЦИЯ О ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2011 ГОДУ

Повестка	Принятые решения	Члены СД, принявшие участие в голосовании
1. Протокол №93 от 26.01.2011 г.		
Вопрос №1: О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: об инновационной деятельности Общества.	1. Принять к сведению информацию о ходе подготовки Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период 2011 – 2018 гг. 2. Утвердить Положение о порядке формирования и использования Фонда инновационного развития и НИОКР ОАО «РАО Энергетические системы Востока». 3. Поручить Генеральному директору ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: – обеспечить включение дочерними и зависимыми обществами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее ДЗО) при формировании бизнес-планов ДЗО на 2011 год затрат на финансирование НИОКР и инноваций в размере 2,2% от плановой выручки 2011 года за вычетом расходов на покупку теплоэнергии, электроэнергии и мощности, а также расходов на оплату услуг по передаче теплоэнергии и электроэнергии, с поэтапным повышением до 3% к 2013 году; – определить источники финансирования НИОКР и мероприятий по инновационному развитию Общества и ДЗО и представить свои предложения на рассмотрение Совета директоров в срок до 10.02.2011 г., с последующим внесением в установленном порядке соответствующих изменений в бизнес-план и инвестиционную программу Общества и ДЗО; – проработать вопрос относительно круга лиц, возможных для привлечения при разработке и сопровождении НИОКР и мероприятий, связанных с инновациями; представить свои предложения Совету директоров Общества в срок до 10.02.2011 г.; – представить Совету директоров на утверждение Программу инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период 2011 – 2018 гг. (срок исполнения: апрель 2011 г.), при этом обеспечив проведение технико-технологического аудита Программы, результаты которого вместе с проектом Программы необходимо предварительно представить на рассмотрение в Минэнерго России.	13 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Соколов А.Г., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н. Не участвовали в голосовании: Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А.
2. Протокол №94 от 07.03.2011 г.		
Вопрос №1: О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	В соответствии со ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и поступившими в Совет директоров Общества предложениями акционеров: 1.1. Утвердить список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Ф.И.О. кандидата, должность кандидата, наименование акционера (-ов), предложившего кандидата для выборов в Совет директоров Общества): 1. Баденков Антон Юрьевич, Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», «РУСЭНЕРГО ФОНД ЛИМИТЕД». 2. Бинько Геннадий Феликсович, Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК», Росимущество. 3. Благодарь Иван Валентинович, Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Росимущество. 4. Бродский Илья Викторович, Вице-президент Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед» в г. Москве, Halcyon Power Investment Company Limited. 5. Волков Эдуард Петрович, Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского», Росимущество.	13 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А., Соколов А.Г., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.

6. Гаврилова Татьяна Владимировна, Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед» в г. Москве, Halcyon Power Investment Company Limited. 7. Жуков Юрий Николаевич, Первый заместитель Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока», «РУСЭНЕРГО ФОНД ЛИМИТЕД». 8. Иванов Тимур Вадимович, Генеральный директор ФГУ «Российское энергетическое агентство», Росимущество. 9. Курцер Григорий Маркович, Президент ЗАО «Всероссийский банк развития регионов», Росимущество. 10. Маслов Сергей Владимирович, Президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа», Росимущество. 11. Клапцов Алексей Витальевич, Вице-президент Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед» в г. Москве, Halcyon Power Investment Company Limited. 12. Михайлова Лидия Сергеевна, Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед» в г. Москве, Halcyon Power Investment Company Limited. 13. Ремес Сеппо Юха, Генеральный директор ООО «Киуру», ENERGY SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED. 14. Семенов Виктор Германович, Генеральный директор ОАО «ВНИПИ Энергопром», Росимущество. 15. Сергиенко Валентин Иванович, Председатель Дальневосточного отделения РАН, Росимущество. 16. Соколов Андрей Геннадьевич, Директор Департамента Минэкономразвития России, Росимущество. 17. Соловьев Юрий Алексеевич, Президент ЗАО «ВТБ Капитал», Росимущество. 18. Федоров Денис Владимирович, Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром энергохолдинг». 19. Хусаинова Ирина Исмагильевна, Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайз Рисеч Лимитед» в г. Москве, Halcyon Power Investment Company Limited. 20. Шацкий Павел Олегович, Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром энергохолдинг». 21. Шишкин Андрей Николаевич, Заместитель Министра энергетики Российской Федерации, Росимущество. 22. Шугаев Дмитрий Евгеньевич, Заместитель Генерального директора Госкорпорации «Ростехнологии», Росимущество.	Не участвовали в голосовании: Баденков А.Ю., Курцер Г.М.
1.2. Утвердить список кандидатур для голосования по выборам в Ревизионную комиссию ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: 1. Бедняков Сергей Геннадьевич, Советник отдела Департамента Минэкономразвития России, Росимущество. 2. Дмитриева Юлия Петровна, Консультант отдела Департамента Минэнерго России, Росимущество. 3. Орешкин Олег Анатольевич, Начальник отдела Управления Росимущества, Росимущество. 4. Пахомов Сергей Александрович, Начальник отдела Управления Росимущества, Росимущество. 5. Томилина Елена Николаевна, Заместитель директора Департамента Минэнерго России, Росимущество.	





Вопрос №2: О рассмотрении предложений акционеров Общества о включении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	В соответствии со ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» принять предложение Росимущества – акционера ОАО «РАО Энергетические системы Востока» о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества следующих вопросов: 1. Утверждение годового отчета Общества. 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества. 3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2010 года. 4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2010 года. 5. О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества. 6. Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества. 7. Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества. 8. Утверждение аудитора Общества.	
3. Протокол №55 от 23.03.2011 г.		
Вопрос №1: Об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций.	Увеличить уставный капитал Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Акции) на следующих условиях: – количество размещаемых Акции: 3 636 867 919 (три миллиарда шестьсот тридцать шесть миллионов восемьсот шестьдесят семь тысяч девятьсот девятнадцать) штук; – номинальная стоимость каждой Акции: 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля; – способ размещения Акции: открытая подписка; – цена размещения Акции (в том числе цена размещения Акции лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций): 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля за одну Аксию; – форма оплаты Акции: акции оплачиваются денежными средствами в рублях Российской Федерации.	15 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А., Соколов А.Г., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.
Вопрос №2: Об определении цены дополнительных акций Общества, размещаемых посредством подписки.	Определить цену каждой дополнительной обыкновенной именной акции Общества, размещаемой посредством открытой подписки (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций), в размере 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля.	
Вопрос №3: Об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Утвердить решение о дополнительном выпуске обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве 3 636 867 919 (три миллиарда шестьсот тридцать шесть миллионов восемьсот шестьдесят семь тысяч девятьсот девятнадцать) штук, номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля каждая. Способ размещения: открытая подписка.	
Вопрос №4: Об утверждении проспекта ценных бумаг ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Утвердить проспект ценных бумаг ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	

4. Протокол №56 от 12.04.2011 г.		
Вопрос №1: О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: об утверждении Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период 2011 – 2018 гг.	1. Утвердить Программу инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период 2011 – 2018 гг. 2. В срок до 1 июня 2011 года разработать и вынести на рассмотрение Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Общество) проект Плана-графика реализации Программы инновационного развития Общества (далее – План-график), включающий следующее содержание: 2.1. Показатели эффективности Программы инновационного развития Общества (перечень показателей, их значения, сроки, методика расчета показателей). 2.2. Инновационные мероприятия, направленные на достижение установленных показателей эффективности (к каждому показателю эффективности должны быть привязаны соответствующие инновационные мероприятия). 2.3. Срок реализации мероприятия (для каждого инновационного мероприятия с конкретизацией до квартала (месяцев) соответствующего года). 2.4. Бюджет мероприятия (для каждого инновационного мероприятия). 2.5. Ответственные за реализацию мероприятия (для каждого инновационного мероприятия). 3. Генеральному директору Общества до 18 мая 2011 года в целях установления механизма контроля реализации и корректировки Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» представить на рассмотрение Совета директоров соответствующие предложения и изменения, а также отчет о выполненных мероприятиях.	15 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А., Соколов А.Г., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.
5. Протокол №57 от 22.04.2011 г.		
Вопрос №1: О созыве годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	1. Созвать годовое Общее собрание акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Общество) в форме собрания (совместного присутствия) (далее – Общее собрание акционеров, Собрание) 23 июня 2011 г. 2. Определить место проведения годового Общего собрания акционеров Общества: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49. 3. Определить время проведения годового Общего собрания акционеров Общества – начало Собрания в 13 часов 00 минут (по местному времени). 4. Определить время начала регистрации лиц, участвующих в годовом Общем собрании акционеров Общества, 11 часов 00 минут (по местному времени) в день проведения Собрания по месту проведения Собрания. 5. Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными не позднее, чем за два дня до даты проведения Собрания. 6. Определить почтовый адрес, по которому могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования: 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС».	15 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.
Вопрос №2: Об утверждении повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Утвердить следующую повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: 1. Об утверждении годового отчета Общества за 2010 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков). 2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года. 3. Об избрании членов Совета директоров Общества. 4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 5. Об утверждении аудитора Общества. 6. О выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества.	





<p>Вопрос №3: О дате составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Утвердить дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества – 5 мая 2011 года (на конец операционного дня). 2. Определить, что в соответствии с п. 5.6 ст. 5 Устава ОАО «РАО Энергетические системы Востока» акционеры – владельцы привилегированных акций Общества имеют право голоса по всем вопросам повестки дня на данном годовом Общем собрании акционеров.</p>	
<p>Вопрос №4: О порядке сообщения акционерам о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Утвердить форму и текст сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров Общества. 2. Поручить Генеральному директору Общества Благодарю И.В. обеспечить опубликование сообщения о проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в газете «Известия» и на официальном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.rao-esv.ru не позднее 24 мая 2011 г., а также направление сообщения лицам, имеющим право на участие в Собрании акционеров, заказным письмом вместе с бюллетенями для голосования не позднее 3 июня 2011 года.</p>	
<p>Вопрос №5: О перечне информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке и проведении годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Установить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, являются: – годовой отчет Общества за 2010 год; – годовая бухгалтерская отчетность за 2010 год, в том числе отчет о прибылях и убытках (счет прибылей и убытков), заключения Ревизионной комиссии и аудитора Общества; – рекомендации Совета директоров по распределению прибылей и убытков по результатам финансового года, а также по размеру и порядку выплаты дивидендов; – сведения о кандидатах в Совет директоров Общества; – сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию Общества; – информация о наличии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию; – сведения о кандидатуре аудитора Общества; – оценка заключения аудитора Общества, подготовленная Комитетом по аудиту Совета директоров; – проекты решений годового Общего собрания акционеров Общества. 2. Установить, что с указанной информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 3 июня 2011 года по 23 июня 2011 года в рабочее время по следующим адресам: – 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС»; – 675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46, ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Кроме того, в период с 3 июня 2011 года по 23 июня 2011 года указанная информация (материалы) будет доступна на веб-сайте Общества в сети Интернет (http://www.rao-esv.ru). 3. Установить, что с указанной в п. 1 настоящего решения информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества 23 июня 2011 года, вправе ознакомиться в день проведения Собрания в месте и во время его проведения, а также на веб-сайте Общества в сети Интернет (http://www.rao-esv.ru).</p>	

6. Протокол № 58 от 26.04.2011

<p>Вопрос №1: Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросам повестки дня общих собраний акционеров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) и заседаний советов директоров ДЗО.</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» в Совете директоров ДЗО ОАО «ДЭК» – ОАО «ДГК»: «О совершении ОАО «ДГК» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Поручить представителям ОАО «ДЭК» в Совете директоров ОАО «ДГК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДГК» – «О совершении ОАО «ДГК» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии» одобрить заключение договора купли-продажи на следующих существенных условиях: стороны сделки: продавец – ОАО «ДГК»; покупатель – ОАО «ФСК ЕЭС». Предмет сделки: движимое имущество – управляемый шунтирующий реактор типа РТДУ 25000/110-УХЛ1, целью использования которого является передача и распределение электрической энергии, принадлежащий Продавцу на праве собственности. Цена сделки: стоимость имущества по договору купли-продажи составляет 46 020 000 (сорок шесть миллионов двадцать тысяч) рублей, в том числе НДС 18% в размере 7 020 000 (семь миллионов двадцать тысяч) рублей. Срок сделки: договор купли-продажи вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами всех обязательств по договору.</p>	<p>11 членов СД представили опросные листы: Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В., Шишкин А.Н.</p>
<p>Вопрос № 1.1: Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» - «Об определении позиции представителей ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ДЗО ОАО «ДЭК» - ОАО «ДГК»: «О совершении ОАО «ДГК» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ДЗО ОАО «ДЭК» - ОАО «ДГК»: «О совершении ОАО «ДГК» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: одобрить заключение договора купли-продажи на следующих существенных условиях: стороны сделки: продавец – ОАО «ДГК»; покупатель – ОАО «ФСК ЕЭС». Предмет сделки: движимое имущество – управляемый шунтирующий реактор типа РТДУ 25000/110-УХЛ1, целью использования которого является передача и распределение электрической энергии, принадлежащий Продавцу на праве собственности. Цена сделки: стоимость имущества по договору купли-продажи составляет 46 020 000 (сорок шесть миллионов двадцать тысяч) рублей, в том числе НДС 18% в размере 7 020 000 (семь миллионов двадцать тысяч) рублей. Срок сделки: договор купли-продажи вступает в силу с момента подписания и действует до исполнения сторонами всех обязательств по договору.</p>	<p>Члены СД, не представившие опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Соколов А.Г., Шацкий П.О.</p>





<p>Вопрос №1.2: Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - ОАО «ДЭК»: «Об участии ОАО «ДЭК» в Некоммерческом партнерстве «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО «ДЭК» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «ДЭК»: «Об участии ОАО «ДЭК» в Некоммерческом партнерстве «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: одобрить участие ОАО «ДЭК» в Некоммерческом партнерстве «Объединение независимых энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций» (НП «ОНЭ и ЭО») на следующих существенных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – вступительный взнос – 30 000 рублей; – ежемесячный членский взнос – 10 000 рублей; – взнос в компенсационный фонд – 30 000 рублей. 	
<p>Вопрос №1.3: Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» – ОАО «Дальтехэнерго»: «Об участии ОАО «Дальтехэнерго» в Некоммерческом партнерстве по проведению энергетических обследований «Дальэнергосбережение».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО «Дальтехэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго»: «Об участии ОАО «Дальтехэнерго» в Некоммерческом партнерстве по проведению энергетических обследований «Дальэнергосбережение» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: одобрить участие ОАО «Дальтехэнерго» в Некоммерческом партнерстве по проведению энергетических обследований «Дальэнергосбережение» на следующих существенных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – вступительный взнос – 30 000 рублей, – компенсационный взнос – 20 000 рублей, – ежемесячный членский взнос – 10 000 рублей. 	

<p>Вопрос №1.4: Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» «Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО АК «Якутскэнерго».</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Совете директоров ОАО АК «Якутскэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» «Об утверждении повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО АК «Якутскэнерго»:</p> <p>голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p> <p>«Утвердить следующую повестку дня годового общего собрания акционеров Общества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении годового отчета за 2010 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2010 год. 2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года. 3. Об избрании членов совета директоров Общества. 4. Об избрании членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества. 5. Об утверждении аудитора Общества. 6. О внесении изменений и дополнений в устав Общества». 	
<p>Вопрос №2: Об утверждении Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции.</p>	<p>Утвердить Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции.</p>	
7. Протокол №59 от 20.05.2011 г.		
<p>Вопрос №1. Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: о закупочной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принять к сведению информацию о действующей системе закупочной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Общество). 2. Поручить Генеральному директору ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: <ul style="list-style-type: none"> – в целях обеспечения открытости закупок товаров, работ, услуг осуществлять публикацию информации о проведении закупочных процедур в общедоступных средствах массовой информации, перечень которых утверждается Правлением Общества; – проводить закупки в электронном виде, в том числе путем электронных аукционов по закупкам, не менее чем от десяти до двадцати процентов общего годового объема поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг, перечень которых утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.02.2008 № 236-р; – ежеквартально, а также по итогам полугодия не позднее 60 дней со дня окончания квартала/полугодия отчитываться перед Советом директоров об итогах закупочной деятельности Общества с учетом показателей, характеризующих, в том числе, количество проведенных электронных аукционов (из общего количества торгов), общую сумму проведенных электронных аукционов (из общего объема), процент достигнутой экономии (по результатам проведенных электронных аукционов), процент достигнутой экономии (по иным закупкам), процент несостоявшихся электронных аукционов; 	<p>13 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Федоров Д.В., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.</p> <p>Члены СД, не представившие опросные листы: Баденков А.Ю., Соловьев Ю.А.</p>





	<p>– по итогам рассмотрения Советом директоров Общества отчета об итогах закупочной деятельности по итогам полугодия направлять указанный отчет в Минэкономразвития России и ФАС России в течение 10 дней с даты подписания протокола;</p> <p>– предварительно выносить ежеквартальный отчет и отчет по итогам полугодия об итогах закупочной деятельности на рассмотрение Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров.</p> <p>3. Поручить Комитету по стратегии и инвестициям Совета директоров в течение 15 дней с даты подписания настоящего протокола рассмотреть предложения Генерального директора Общества по формату ежеквартального отчета и отчета по итогам полугодия об итогах закупочной деятельности Общества, о принятых решениях проинформировать Совет директоров.</p> <p>4. Отметить неудовлетворительную организацию закупочного процесса в Обществе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – доля закупок у единственного источника составляет 36,8% от совокупного объема фактически проведенных закупок; – доля закупок со значительным (более 10%) отклонением фактической цены от плановой (26,2%). <p>5. С целью повышения уровня организации закупочной деятельности поручить Генеральному директору Общества в срок до 31.05.2011 представить на рассмотрение Совета директоров Общества проекты изменений в Политику Общества и его дочерних и зависимых обществ в области закупок и Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и иных благ для нужд Общества, направленных на:</p> <ul style="list-style-type: none"> – снижение количества закупок в форме «у единственного источника»; – снижение количества нерегламентированных закупок (предотвращения дробления закупок); – строгое соблюдение сроков закупочных процедур; – обеспечение прозрачности выбора победителя; – снижение количества дополнительных соглашений, заключаемых без конкурсов. 	
<p>Вопрос №2. Об утверждении Положения о Комитете по кадрам и вознаграждениям в новой редакции и о системе оплаты труда и вознаграждений в ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Утвердить Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции.</p> <p>2. Поручить Комитету по кадрам и вознаграждениям Совета директоров совместно с менеджментом ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:</p> <p>2.1. Рассмотреть предложения Росимущества (письмо № ГН-13/3802 от 15.02.2011) по привидению системы оплаты труда работников ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Общество) и выплаты вознаграждений членам Совета директоров в соответствии с общими подходами к унификации системы оплаты труда в банках и компаниях с государственным участием.</p> <p>2.2. В течение 20 дней с даты подписания настоящего протокола представить свои предложения Совету директоров Общества.</p>	
<p>Вопрос №3. Об утверждении условий дополнительного соглашения к трудовому договору, заключенному с Генеральным директором ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Утвердить условия дополнительного соглашения к трудовому договору, заключенному с Генеральным директором Общества Благодырем Иваном Валентиновичем.</p>	

8. Протокол №60 от 23.05.2011 г.		
<p>Вопрос №1. О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2010 год.</p>	<p>1. Предварительно утвердить Годовой отчет ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2010 год.</p> <p>2. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утвердить Годовой отчет Общества за 2010 год.</p>	<p>11 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А., Шацкий П.О.</p> <p>Члены СД, не представившие опросные листы: Жуков Ю.Н., Соколов А.Г., Федоров Д.В., Шишкин А.Н.</p>
<p>Вопрос №2. О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) за 2010 год.</p>	<p>Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить годовую бухгалтерскую отчетность Общества за 2010 год, в том числе отчет о прибылях и убытках.</p>	
<p>Вопрос №3. О рабочих органах годового Общего собрания акционеров Общества.</p>	<p>1. Утвердить Президиум годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в составе членов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>2. Определить, что в случае отсутствия на Общем собрании акционеров Председателя Совета директоров, Председательствующий на годовом Общем собрании акционеров будет избран из числа членов Президиума большинством голосов членов Президиума, присутствующих на общем собрании акционеров.</p> <p>3. Возложить функции Секретаря годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на Коптыкова Станислава Сергеевича.</p>	
<p>Вопрос №4. О выплате вознаграждения членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принять следующее решение: Выплатить членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций».</p>	
<p>Вопрос №5. О рекомендациях по кандидатуре аудитора Общества и об определении размера оплаты его услуг.</p>	<p>1. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утвердить Закрытое акционерное общество «КПМГ» (ОГРН 1027700125628) аудитором ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>2. Определить стоимость услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2011 год в размере 283 200 (двести восемьдесят три тысячи двести) рублей (включая НДС).</p>	
<p>Вопрос №6. Об определении порядка получения Обществом банковских гарантий.</p>	<p>1. Определить, что в соответствии с пп. 21 п. 11.1 ст. 11 Устава Общества не требуют одобрения Советом директоров Общества договоры (соглашения) о предоставлении (выдаче) банковских гарантий, заключаемые Обществом с кредитными и (или) страховыми организациями в целях реализации Обществом права на заявительный порядок возмещения налога на добавленную стоимость в соответствии с положениями статьи 176.1 Налогового кодекса Российской Федерации.</p> <p>Определить, что в целях применения настоящего решения максимальный объем выданных по просьбе Общества банковских гарантий не может превышать 2 500 000 000 (два миллиарда пятьсот миллионов) рублей.</p>	





	<p>Определить, что в целях применения настоящего решения размер вознаграждения за предоставление (выдачу) каждой банковской гарантии, не может превышать 1,5% годовых от суммы банковской гарантии.</p> <p>2. Определить, что в случае, если сделки, планируемые к заключению в соответствии с п. 1. настоящего решения, имеют признаки крупных сделок либо сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, для совершения указанных сделок необходимо принятие дополнительного решения об одобрении уполномоченным органом управления Общества.</p>	
9. Протокол №61 от 29.05.2011 г.		
<p>Вопрос №1. Об утверждении формы и текста бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества.</p>	<p>Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>12 членов СД представили опросные листы: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соловьев Ю.А., Федоров Д.В.</p> <p>Члены СД, не представившие опросные листы: Соколов А.Г., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.</p>
10. Протокол №62 от 10.06.2011 г.		
<p>Вопрос №1. О рекомендациях по распределению прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года.</p>	<p>Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибылей (убытков) Общества за 2010 финансовый год:</p> <p>Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода: 10 275 111 тыс. рублей.</p> <p>Распределить на:</p> <ul style="list-style-type: none"> – резервный фонд: 0 – фонд инновационного развития и НИОКР: 26 225 тыс. рублей. – дивиденды: 0 – погашение убытков прошлых лет: 10 248 886 тыс. рублей. <p>2. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение:</p> <p>«Не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий по результатам 2010 года».</p>	<p>13 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Соловьев Ю.А., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.</p> <p>Члены СД, не представившие опросный лист: Баденков А.Ю., Федоров Д.В.</p>

11. Протокол №64 от 10.08.2011 г.		
<p>Вопрос №1. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Избрать Председателем Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Волкова Эдуарда Петровича.</p>	<p>12 членов СД представили опросные листы: Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Ремес С.Ю., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Шишкин А.Н., Шугаев Д.Е.</p> <p>Члены СД, не представившие опросный лист: Баденков А.Ю., Маслов С.В., Шацкий П.О.</p>
<p>Вопрос №2. О составе Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Досрочно прекратить полномочия следующих членов Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: – Жукова Юрия Николаевича; – Суюновой Мадины Мухарбиевны.</p> <p>2. Назначить членом Правления, заместителем Председателя Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Толстогузова Сергея Николаевича.</p> <p>3. Уменьшить численный состав Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с семи до шести членов Правления.</p>	
12. Протокол №65 от 19.09.2011 г.		
<p>Вопрос №1. О созыве внеочередного собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Созвать внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Общество) в форме собрания (совместного присутствия) (далее – Общее собрание акционеров, Собрание).</p> <p>2. Определить дату проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества – 30 ноября 2011 г.</p> <p>3. Определить место проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49.</p> <p>4. Определить время проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества – начало Собрания в 13 часов 00 минут (по местному времени).</p> <p>5. Определить время начала регистрации лиц, участвующих во внеочередном Общем собрании акционеров Общества 11 часов 00 минут (по местному времени) в день проведения Собрания по месту проведения Собрания.</p> <p>6. Определить, что при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными не позднее, чем за два дня до даты проведения Собрания.</p> <p>7. Определить почтовый адрес, по которому могут быть направлены заполненные бюллетени для голосования: 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС».</p> <p>8. Определить дату окончания приема от акционеров (акционера), владеющих в совокупности не менее чем 2% голосующих акций Общества, предложений по кандидатам для избрания в Совет директоров Общества – 31 октября 2011 года.</p>	<p>14 членов СД представили опросный лист: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Жуков Ю.Н., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Ремес С.Ю., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Шацкий П.О., Шишкин А.Н., Шугаев Д.Е.</p> <p>Член СД, не представивший опросный лист по вопросам повестки дня заседания: Маслов С.В.</p>





<p>Вопрос №2. Об утверждении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Утвердить следующую повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Об избрании Генерального директора Общества. 2. Об утверждении Устава Общества в новой редакции. 3. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества. 4. О досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии и об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 5. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества. 6. О выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества. 7. Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в новой редакции: 7.1. Об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции; 7.2. Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции; 7.3. Об утверждении Положения о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции; 7.4. Об утверждении Положения о Правлении Общества в новой редакции. 	
<p>Вопрос №3. О дате составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества – 3 октября 2011 года (на конец операционного дня). 2. Определить, что в соответствии с п. 5.6 ст. 5 Устава ОАО «РАО Энергетические системы Востока» акционеры – владельцы привилегированных акций Общества имеют право голоса по всем вопросам повестки дня на данном внеочередном Общем собрании акционеров. 	
<p>Вопрос №4. О порядке сообщения акционерам о проведении внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвердить форму и текст сообщения о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества согласно приложению №1 к настоящему решению. 2. Поручить Генеральному директору Общества обеспечить опубликование сообщения о проведении внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в газете «Известия» и на официальном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.rao-esv.ru не позднее 21 сентября 2011 г. 	
<p>Вопрос №5. О перечне информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке и проведении внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Установить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие во внеочередном общем Собрании акционеров Общества, являются: <ul style="list-style-type: none"> – сведения о кандидатах на должность Генерального директора Общества, в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества; – информация о наличии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания на должность Генерального директора Общества, в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества; – проект Устава Общества в новой редакции; – действующая редакция Устава Общества; – проект Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций в новой редакции; – действующее Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций; 	

	<ul style="list-style-type: none"> – проект Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций в новой редакции; – действующее Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций; – проекты внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Общества, в новой редакции; – внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля Общества, в действующей редакции; – проекты решений внеочередного Общего собрания акционеров Общества. <p>2. Установить, что с указанной информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 10 ноября 2011 года по 30 ноября 2011 года в рабочее время по следующим адресам:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 109544, Россия, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1, ЗАО «СТАТУС»; – 675000, Россия, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – 680021, Россия, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46, ОАО «РАО Энергетические системы Востока». <p>Кроме того, в период с 10 ноября 2011 года по 30 ноября 2011 года указанная информация (материалы) будет доступна на веб-сайте Общества в сети Интернет (http://www.rao-esv.ru).</p> <p>3. Установить, что с указанной в п. 1 настоящего решения информацией (материалами) лица, имеющие право на участие в Общем собрании акционеров Общества 30 ноября 2011 года, вправе ознакомиться в день проведения Собрания в месте и во время его проведения.</p>	
<p>Вопрос №6. О формировании составов Комитетов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>Вопрос № 6.1: О формировании состава Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить количественный состав Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по стратегии и инвестициям) – 11 членов Комитета. 2. Избрать членами Комитета по стратегии и инвестициям следующих лиц: <ul style="list-style-type: none"> – Благодыря Ивана Валентиновича – Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока», члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Горева Евгения Евгеньевича – члена Правления ОАО «РусГидро»; – Каплуна Алексея Александровича – советника Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Кирова Сергея Анатольевича – директора по экономике ОАО «РусГидро»; – Кудрявого Виктора Васильевича – советника Президента ЗАО «Евроцемент групп», члена Совета директоров ОАО «РусГидро»; – Мантрова Михаила Алексеевича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро»; – Негомедзянова Александра Александровича – Первого заместителя Генерального директора – исполнительного директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Никонова Василия Владиславовича – директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России; – Ремес Сеппо Юха – члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генерального директора ООО «Киуру»; – Рижинашвили Джорджа Ильича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро»; – Тихонову Марию Геннадьевну – директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений ТЭК Минэнерго России. 3. Избрать Председателем Комитета по стратегии и инвестициям Рижинашвили Джорджа Ильича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро». 	





<p>Вопрос № 6.2: О формировании состава Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Определить количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по аудиту) – 3 члена Комитета. 2. Избрать членами Комитета по аудиту следующих лиц: – Курцера Григория Марковича – Президента, Председателя Правления ОАО «Всероссийский банк развития регионов», члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Маслова Сергея Владимировича – Президента ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа», члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Семенова Виктора Германовича – Генерального директора ОАО «ВНИПИэнергопром», члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока». 3. Избрать Председателем Комитета по аудиту Семенова Виктора Германовича – Генерального директора ОАО «ВНИПИэнергопром», члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	
<p>Вопрос № 6.3: О формировании состава Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Определить количественный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по кадрам и вознаграждениям) – 3 члена Комитета. 2. Избрать членами Комитета по кадрам и вознаграждениям следующих лиц: – Волкова Эдуарда Петровича – генерального директора ОАО «ЭНИН», Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Галку Вадима Вадимовича – директора по управлению персоналом ОАО «РусГидро»; – Кирова Сергея Анатольевича – директора по экономике ОАО «РусГидро». 3. Избрать Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Волкова Эдуарда Петровича – генерального директора ОАО «ЭНИН», Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	
13. Протокол №66 от 30.09.2011 г.		
Заседание Совета директоров не состоялось в связи с отсутствием кворума		
<p>Вопрос № 1. О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Об инвестиционной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: Об утверждении скорректированной инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2011 год.</p>	<p>7 членов СД представили опросный лист: Бинько Г.Ф., Волков Э.П., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Семенов В.Г., Шишкин А.Н., Шугаев Д.Е.</p>	
<p>Вопрос № 2. О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: о предложениях по дополнению Положения о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с учетом реализации задачи снижения затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении.</p>	<p>Члены СД, не представившие опросный лист: Баденков А.Ю., Благодырь И.В., Жуков Ю.Н., Маслов С.В., Ремес С.Ю., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Шацкий П.О.</p>	
<p>Вопрос № 3. О формировании составов Комитетов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: о досрочном прекращении полномочий члена Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>Кворума не имеется</p>	

14. Протокол № 67 от 02.11.2011		
<p>Вопрос №1. О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «О закупочной деятельности: Об утверждении Отчета о проведении регламентированных закупочных процедур ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 6 месяцев 2011 года».</p>	<p>Утвердить Отчет о проведении регламентированных закупочных процедур ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 6 месяцев 2011 года.</p>	<p>13 членов СД представили опросный лист: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодырь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Ремес С.Ю., Семенов В.Г., Сергиенко В.И., Соколов А.Г., Шацкий П.О., Шугаев Д.Е.</p>
<p>Вопрос №2. О формировании составов Комитетов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: О формировании состава Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Досрочно прекратить полномочия члена Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по стратегии и инвестициям) Никонова Василия Владиславовича. 2. Избрать в состав Комитета по стратегии и инвестициям Молчанова Михаила Сергеевича – заместителя директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.</p>	<p>Члены СД, не представившие опросный лист: Жуков Ю.Н., Шишкин А.Н.</p>
<p>Вопрос №3. Об одобрении заключения между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ООО «Росгосстрах» договора страхования от несчастных случаев и болезней, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 1 330 870 (один миллион триста тридцать тысяч восемьсот семьдесят) рублей 88 коп., НДС не облагается.</p>	<p>2. Одобрить заключение между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ООО «Росгосстрах» договора страхования от несчастных случаев и болезней, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: Стороны сделки: страховщик – ООО «Росгосстрах»; страхователь – ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Выгодоприобретатели по сделке перечислены в Приложении №1 к настоящему решению. Предмет договора: Страховщик обязуется за обусловленную договором страховую премию при наступлении в жизни Застрахованного страхового случая произвести страховую выплату Застрахованному лицу, а в случае его смерти – Выгодоприобретателю, назначенному Застрахованным лицом, либо определяемому в установленном действующим законодательством порядке. Цена договора: не более 1 330 870 (один миллион триста тридцать тысяч восемьсот семьдесят) рублей 88 коп., НДС не облагается. Срок действия договора: с 01.11.2011 по 31.10.2012 Размер страховой суммы: 1 037 040 000 (один миллиард тридцать семь миллионов сорок тысяч) рублей.</p>	





	<p>Страховые случаи перечислены в Приложении 2 к настоящему решению. Иные условия: Срок выплаты страхового возмещения: 5 (пять) рабочих дней со дня получения всех необходимых документов. Условия оплаты: страховая премия оплачивается Страхователем единовременно, в течение 10 (десять) календарных дней с момента подписания договора.</p>	
<p>Вопрос №4. Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (представителей ОАО «РАО Энергетические системы Востока») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»: «О совершении ОАО АК «Якутскэнерго» сделки мены имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии», голосовать «ЗА» принятие следующего решения: 1. Определить, что цена договора мены имущества (состав имущества определен в Приложении №1 и Приложении №2), целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, по договору, заключаемому между ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Сахаэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек.</p>	
<p>Вопрос № 4.1: О совершении ОАО АК «Якутскэнерго» сделки мены имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии.</p>	<p>2. Одобрить заключение ОАО АК «Якутскэнерго» с ОАО «Сахаэнерго» договора мены имущества, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, стоимость которого не превышает двух процентов балансовой стоимости активов ОАО АК «Якутскэнерго» на последнюю отчетную дату, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: сторона 1 – ОАО АК «Якутскэнерго»; сторона 2 – ОАО «Сахаэнерго». Предмет договора: В соответствии с Договором мены Сторона-1 передает, а Сторона-2 принимает в собственность имущество, согласно Приложению № 1, с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160,00 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек в количестве 55 единиц и включает следующие наименования: – недвижимое имущество – 2 (ед.); – движимое имущество – 37 (ед.); – котельное оборудование в п. Депутатский – 16 (ед.). В соответствии с Договором мены Сторона-2 передает, а Сторона-1 принимает в собственность имущество, согласно Приложению №2, с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек в количестве 261 единицы и включает следующие наименования: – здания – 11 (ед.); – сооружения – 14 (ед.); – автотранспорт – 24 (ед.); – передаточные устройства – 30 (ед.); – машины и оборудование – 179 (ед.); – хозяйственный инвентарь – 3 (ед.).</p>	

	<p>Цена договора: Сторона 1 по договору мены передает Стороне 2 имущество с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160,00 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек. Сторона 2 по договору мены передает Стороне 1, имущество с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160,00 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до момента окончания исполнения сторонами своих обязательств по нему.</p>	
<p>Вопрос № 4.2: Об определении позиции представителей ОАО АК «Якутскэнерго» в Совете директоров ДЗО ОАО АК «Якутскэнерго» – ОАО «Сахаэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго» – ОАО «Сахаэнерго» по вопросу повестки дня Совета директоров ОАО «Сахаэнерго» – «О совершении ОАО «Сахаэнерго» сделки мены имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии», голосовать «ЗА» принятие следующего решения:</p>	<p>Поручить представителям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»: «Об определении позиции представителей ОАО АК «Якутскэнерго» в Совете директоров ДЗО ОАО АК «Якутскэнерго» – ОАО «Сахаэнерго» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров ОАО «Сахаэнерго» – «О совершении ОАО «Сахаэнерго» сделки мены имущества, составляющего основные средства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии», голосовать «ЗА» принятие следующего решения: 1. Определить, что цена договора мены имущества (состав имущества определен в Приложении №1 и Приложении №2), целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, по договору, заключаемому между ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Сахаэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек. 2. Одобрить заключение ОАО АК «Якутскэнерго» с ОАО «Сахаэнерго» договора мены имущества, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, стоимость которого не превышает двух процентов балансовой стоимости активов ОАО АК «Якутскэнерго» на последнюю отчетную дату, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: Сторона 1 – ОАО АК «Якутскэнерго»; Сторона 2 – ОАО «Сахаэнерго». Предмет договора: В соответствии с Договором мены Сторона-1 передает, а Сторона-2 принимает в собственность имущество, согласно Приложению № 1, с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек в количестве 55 единиц и включает следующие наименования: – недвижимое имущество – 2 (ед.); – движимое имущество – 37 (ед.); – котельное оборудование в п. Депутатский – 16 (ед.).</p>	





	<p>В соответствии с Договором мены Сторона-2 передает, а Сторона-1 принимает в собственность имущество, согласно Приложению № 2, с рыночной стоимостью 134 062 000,00 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160,00 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек в количестве 261 единицы и включает следующие наименования:</p> <ul style="list-style-type: none"> – здания – 11 (ед.); – сооружения – 14 (ед.); – автотранспорт – 24 (ед.); – передаточные устройства – 30 (ед.); – машины и оборудование – 179 (ед.); – хозяйственный инвентарь – 3 (ед.). <p>Цена договора:</p> <p>Сторона 1 по договору мены передает Стороне 2 имущество с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160,00 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек.</p> <p>Сторона 2 по договору мены передает Стороне 1, имущество с рыночной стоимостью 134 062 160 (сто тридцать четыре миллиона шестьдесят две тысячи сто шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 20 450 160 (двадцать миллионов четыреста пятьдесят тысяч сто шестьдесят) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок действия договора:</p> <p>Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до момента окончания исполнения сторонами своих обязательств по нему.</p>	
15. Протокол №68 от 03.11.2011 г.		
<p>Вопрос №1. О рассмотрении предложений акционеров Общества по выдвижению кандидатов для избрания в Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>В соответствии со ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и поступившими в установленном порядке предложениями акционеров утвердить список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Ф.И.О. кандидата, должность кандидата, наименование акционера (ов) предложившего кандидата для выборов в Совет директоров Общества):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Ремес Сеппо Юха, Генеральный директор ООО «Киуру», ENERGY SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED. 2. Федоров Денис Владимирович, Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром энергохолдинг». 3. Шацкий Павел Олегович, Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром энергохолдинг». 4. Волков Эдуард Петрович, Генеральный директор ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 5. Дод Евгений Вячеславович, Председатель Правления ОАО «РусГидро», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 6. Киров Сергей Анатольевич, Директор по экономике ОАО «РусГидро», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 7. Посевина Ирина Олеговна, Директор по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 	<p>11 членов СД представили опросный лист: Баденков А.Ю., Бинько Г.Ф., Благодарь И.В., Волков Э.П., Иванов Т.В., Курцер Г.М., Маслов С.В., Ремес С.Ю., Семенов В.Г., Соколов А.Г., Шугаев Д.Е.</p> <p>Члены СД, не представившие опросный лист: Жуков Ю.Н., Сергиенко В.И., Шацкий П.О., Шишкин А.Н.</p>

	<ol style="list-style-type: none"> 8. Могилевич Ольга Константиновна, Начальник Департамента инвестиционных программ ОАО «РусГидро», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 9. Теребулин Сергей Сергеевич, Начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «РусГидро», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 10. Десятков Евгений Валерьевич, Директор по продажам ОАО «РусГидро», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Росимущество. 11. Мирошниченко Евгений Николаевич, Директор по стратегическому развитию Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». 12. Кожемяко Олег Николаевич, Губернатор Амурской области, Росимущество. 13. Станюленайте Янина Эдуардовна, Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро», Росимущество. 14. Савельев Иван Вячеславович, Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро», Росимущество. 15. Толстогузов Сергей Николаевич, заместитель Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» – операционный директор, Росимущество. 16. Янсон Сергей Юрьевич, Директор по закупкам ОАО «РусГидро», Росимущество. 17. Кабанова Лариса Владимировна, Начальник Казначейства ОАО «РусГидро», Росимущество. 18. Шманенков Сергей Алексеевич, Начальник Департамента организации капитального строительства ОАО «УК ГидроОГК», исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК», Росимущество. 19. Ахтямов Булат Рифович, Начальник Департамента стратегии и инвестиционного анализа ОАО «РусГидро», Росимущество. 	
<p>Вопрос №2. О включении кандидатов в список кандидатур для избрания в Ревизионную комиссию Общества.</p>	<p>В соответствии с п. 7 ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах» включить в список кандидатур для избрания в Ревизионную комиссию ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» следующих кандидатов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Ажимов Олег Евгеньевич, начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро». 2. Максимова Надежда Борисовна, начальник Управления Инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро». 3. Чигирин Иван Иванович, начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро». 4. Бабаев Константин Владимирович, руководитель Дирекции по управлению рисками ОАО «РусГидро». 5. Рохлина Ольга Владимировна, Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро». 	
<p>Вопрос №3. О выдвижении кандидата на должность Генерального директора Общества.</p>	<p>В соответствии с п. 7 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» выдвинуть кандидатуру Первого заместителя Генерального директора – операционного директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Толстогузова Сергея Николаевича для избрания на должность Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на внеочередном Общем собрании акционеров Общества.</p>	
<p>Вопрос №4. Об утверждении формы и текста бюллетеней для голосования на внеочередном Общем собрании акционеров Общества.</p>	<p>Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	





Вопрос №5. О рабочих органах внеочередного Общего собрания акционеров Общества.	1. Утвердить Президиум внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30.11.2011 в составе членов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока». 2. Определить, что в случае отсутствия на Общем собрании акционеров Председателя Совета директоров, Председательствующий на внеочередном Общем собрании акционеров будет избран из числа членов Президиума большинством голосов членов Президиума, присутствующих на общем собрании акционеров. 3. Возложить функции Секретаря внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на Коптякова Станислава Сергеевича.	
Вопрос №6. О предварительном рассмотрении Устава ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции.	Предложить Общему собранию акционеров принять решение об утверждении Устава ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции.	
Вопрос №7. О предварительном рассмотрении внутренних документов, регулирующих деятельность органов ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Предложить Общему собранию акционеров утвердить следующие внутренние документы, регулирующие деятельность органов ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в новой редакции: – Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»; – Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»; – Положение о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока»; – Положение о Правлении Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока».	
Вопрос №8. О предварительном рассмотрении вопроса: «О выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Рекомендовать внеочередному Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принять следующее решение: «1. Выплатить вознаграждение членам Совета директоров Общества, избранным годовым Общим собранием акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 23.06.2011, в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.06.2010. 2. Утвердить Положение «О выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций» в новой редакции. 3. Выплачивать членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждения и компенсации, предусмотренные Положением «О выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций», до принятия Общим собранием акционеров Общества иного решения».	
Вопрос №9. О предварительном рассмотрении вопроса: «О выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Рекомендовать внеочередному Общему собранию акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принять следующее решение: «1. Утвердить Положение «О выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций» в новой редакции. 2. Выплачивать членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждения и компенсации, предусмотренные Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций», до принятия Общим собранием акционеров Общества иного решения».	

Вопрос №10. Об утверждении внутренних документов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Об утверждении методики расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции».	1. Утвердить Методику расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции» (Приложение №1 к решению). 2. Поручить Правлению Общества обеспечить проведение необходимых корпоративных процедур в ДЗО/ВЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в целях внедрения Методики расчета и оценки КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции».	
16. Протокол №69 от 22.12.2011 г.		
Вопрос №1. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Избрать Председателем Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Дода Евгения Вячеславовича.	9 членов СД представили опросный лист: Дод Е.В., Киров С.А., Кожемяко О.Н., Посевина И.О., Ремес С.Ю., Савельев И.В., Станюленайте Я.Э., Толстогузов С.Н., Щацкий П.О.
Вопрос №2. Об избрании заместителя Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Избрать заместителем Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Станюленайте Янину Эдуардовну.	
Вопрос №3. Об избрании секретаря Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	Избрать Секретарем Совета директоров Общества руководителя Секретариата Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Мурашову Ольгу Юрьевну.	
Вопрос №4. О формировании составов Комитетов Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	1. Определить количественный состав Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по стратегии и инвестициям) – 11 членов Комитета. 2. Избрать членами Комитета по стратегии и инвестициям следующих лиц: – Рижинашвили Джорджа Ильича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро»; – Ахтямова Булата Рифовича – руководителя Департамента стратегии и инвестиционного анализа ОАО «РусГидро»; – Горева Евгения Евгеньевича – члена Правления ОАО «РусГидро»; – Каплуна Алексея Александровича – заместителя Генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; – Кирова Сергея Анатольевича – директора по экономике ОАО «РусГидро»; – Кудрявого Виктора Васильевича – советника Президента ЗАО «Евроцемент групп»; члена Совета директоров ОАО «РусГидро»; – Мантрова Михаила Алексеевича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро»;	
Вопрос №4.1. О формировании состава Комитета по стратегии и инвестициям	– Кудрявого Виктора Васильевича – советника Президента ЗАО «Евроцемент групп»; члена Совета директоров ОАО «РусГидро»; – Мантрова Михаила Алексеевича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро»;	





	<p>– Толстогузова Сергея Николаевича – Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>– Ремес Сеппо Юха – Генерального директора ООО «Киуру»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>– Тихонову Марию Геннадьевну – директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений ТЭК Минэнерго России;</p> <p>– Филь Сергея Сергеевича – Директора по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг».</p> <p>3. Избрать Председателем Комитета по стратегии и инвестициям Рижинашвили Джорджа Ильича – заместителя Председателя Правления ОАО «РусГидро».</p>	
<p>Вопрос №4.2. О формировании состава Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Определить количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по аудиту) – 3 члена Комитета.</p> <p>2. Избрать членами Комитета по аудиту следующих лиц:</p> <p>– Посевину Ирину Олеговну – директора по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>– Ремес Сеппо Юха – Генерального директора ООО «Киуру»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>– Кирова Сергея Анатольевича – директора по экономике ОАО «РусГидро»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>3. Избрать Председателем Комитета по аудиту Посевину Ирину Олеговну – директора по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	
<p>Вопрос №4.3. О формировании состава Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Определить количественный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Комитет по кадрам и вознаграждениям) – 4 члена Комитета.</p> <p>2. Избрать членами Комитета по кадрам и вознаграждениям следующих лиц:</p> <p>– Галку Вадима Вадимовича – директора по управлению персоналом ОАО «РусГидро»;</p> <p>– Станюленайте Янину Эдуардовну – директора по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>– Кирова Сергея Анатольевича – директора по экономике ОАО «РусГидро»; члена Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;</p> <p>– Коробкину Ирину Юрьевну – заместителя начальника Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».</p> <p>3. Избрать Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Галку Вадима Вадимовича – директора по управлению персоналом ОАО «РусГидро».</p>	

<p>Вопрос №5. Об определении лица, уполномоченного определять условия трудового договора с Генеральным директором Общества и подписывать от имени Общества трудовой договор с Генеральным директором Общества.</p>	<p>Уполномочить Председателя Совета директоров Общества Дода Евгения Вячеславовича определить условия трудового договора с Генеральным директором ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Толстогузовым Сергеем Николаевичем и подписать его от имени Общества.</p>	
<p>Вопрос №6. О формировании Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Досрочно прекратить полномочия действующего состава Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока», избранного Советом директоров Общества (протокол №14 от 22.01.2009; №27 от 07.08.2009; №35 от 16.02.2010; №49 от 22.11.2010; №64 от 10.08.2011).</p> <p>2. Определить численный состав Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в количестве семи членов Правления.</p> <p>3. Определить следующий персональный состав Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (назначить членами Правления Общества следующих лиц):</p> <p>– Толстогузов Сергей Николаевич – Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (исполняет функции Председателя Правления в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах»);</p> <p>– Негомедзянов Александр Александрович – Первый Заместитель генерального директора – исполнительный директор;</p> <p>– Васильев Валерий Александрович – Заместитель генерального директора по реализации энергии;</p> <p>– Вайнилавичуте Алла Петрасовна – Главный бухгалтер;</p> <p>– Каплун Алексей Александрович – Заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям;</p> <p>– Линецкий Станислав Владимирович – Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению;</p> <p>– Линкер Лада Александровна – Директор по экономике и тарифам.</p>	
<p>Вопрос №7. О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: Об инновационной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Об утверждении Плана-графика реализации Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	<p>1. Утвердить План-график реализации Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p> <p>2. Принять к сведению отчет о выполнении мероприятий Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока».</p>	





<p>Вопрос № 8: О приоритетных направлениях деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «О закупочной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Об утверждении Отчета об итогах закупочной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 9 месяцев 2011 года».</p>	<p>Принять к сведению Отчет об итогах закупочной деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 9 месяцев 2011 года.</p>	
17. Протокол №70 от 28.12.2011 г.		
<p>Вопрос №1. Об одобрении сделки с заинтересованностью между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ООО «Восток-Финанс».</p>	<p>1. Определить цену доли в уставном капитале ООО «Восток-Финанс», приобретаемой ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в связи с внесением дополнительного вклада в уставный капитал ООО «Восток-Финанс», в размере 410 417 540 (четыреста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот сорок) рублей. 2. Одобрить внесение дополнительного вклада ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в уставный капитал ООО «Восток-Финанс» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Участник – ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; Общество – ООО «Восток-Финанс». Предмет сделки: Внесение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» дополнительного денежного вклада в уставный капитал ООО «Восток-Финанс» в размере 410 417 540 (четыреста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот сорок) рублей. Номинальная стоимость доли ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале ООО «Восток-Финанс» до внесения дополнительного вклада – 30 000 000 (тридцать миллионов) рублей. Номинальная стоимость доли ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале ООО «Восток-Финанс» после внесения дополнительного вклада и увеличения уставного капитала ООО «Восток-Финанс» – 440 417 540 (четыреста сорок миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот сорок) рублей. Доля участия ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в уставном капитале ООО «Восток-Финанс» до и после внесения дополнительного вклада – 100%. Срок внесения вклада: до 15 января 2012 года. 3. В соответствии с п. 16 ст. 30 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» определить, что информация об условиях сделки не раскрывается (не предоставляется) до ее совершения. 4. Настоящее решение является также решением о приобретении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» доли в уставном капитале ООО «Восток-Финанс» в соответствии с пп. 15 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества.</p>	<p>7 членов СД представили опросный лист: Дод Е.В., Киров С.А., Кожемяко О.Н., Посевина И.О., Савельев И.В., Станюленайте Я.Э., Толстогузов С.Н.</p> <p>Члены СД, не представившие опросный лист: Ремес С.Ю., Шацкий П.О.</p>

<p>Вопрос №2. Об одобрении заключения между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ООО «Восток-Финанс» договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>1. Определить цену отчуждаемых 820 835 079 (восемьсот двадцать миллионов восемьсот тридцать пять тысяч семьдесят девять) штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (гос. рег. №1-01-55384-Е-001D от 24.05.2011 г.) в размере 410 417 539,50 (четыреста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот тридцать девять рублей) рублей 50 копеек. 2. Одобрить заключение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ООО «Восток-Финанс» договора о приобретении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой не превышает двух процентов балансовой стоимости активов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на последнюю отчетную дату, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: покупатель – ООО «Восток-Финанс»; продавец – ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Предмет договора: 820 835 079 (восемьсот двадцать миллионов восемьсот тридцать пять тысяч семьдесят девять) штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (гос. рег. №1-01-55384-Е-001D от 24.05.2011 г.), номинальная стоимость одной акции – 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля. Цена договора: 410 417 539,50 рублей (четыреста десять миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот тридцать девять рублей пятьдесят копеек) из расчета 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля за одну акцию. 3. В соответствии с п. 16 ст. 30 Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» определить, что информация об условиях сделки не раскрывается (не предоставляется) до ее совершения.</p>	
<p>Вопрос №3. Об определении позиции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу повестки дня Общего собрания участников ООО «Восток-Финанс» – «О внесении изменений в Устав ООО «Восток-Финанс» – голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Внести изменения в Устав ООО «Восток-Финанс»: Пункт 4.1. статьи 4 Устава изложить в следующей редакции: «4.1. Уставный капитал Общества составляет 440 417 540 (четыреста сорок миллионов четыреста семнадцать тысяч пятьсот сорок) рублей.»</p>	<p>Определить позицию ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу повестки дня Общего собрания участников ООО «Восток-Финанс» – «О внесении изменений в Устав ООО «Восток-Финанс» – «О внесении изменений в Устав ООО «Восток-Финанс» – «О внесении изменений в Устав ООО «Восток-Финанс».</p>	





<p>Вопрос №4. Об определении случаев принятия Советом директоров Общества решений о совершении Обществом сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц в соответствии с литерой «г» пп. 24 п. 12.1 ст.12 Устава Общества.</p>	<ol style="list-style-type: none">1. Принять решение о совершении Обществом сделок по получению Обществом во временное владение и/или пользование земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, необходимых для реализации инвестиционных проектов Общества, плата за владение и/или пользование которыми определяется на основании нормативных актов органов государственной власти или местного самоуправления.2. Уполномочить Генерального директора Общества определять существенные условия сделок, указанных в п. 1 настоящего решения, и подписывать от имени Общества необходимые документы, связанные с исполнением настоящего решения.	
--	--	--





ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

г. Москва телефон: +7 (495) 287-67-03, факс: +7 (495) 287-67-02

г. Хабаровск телефон: +7 (4212) 26-44-03

г. Владивосток факс: +7 (423) 26-57-427

E-mail: rao-esv@rao-esv.ru