

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "РАО Энергетические системы
Востока "
Протокол № 93 от 17мая 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания
акционеров
ОАО "РАО Энергетические системы
Востока "
Протокол № 9 от 21 июня 2013 года

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ
ВОСТОКА»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2012 год

Генеральный директор



С.Н. Толстогузов

Главный бухгалтер



А.П. Вайнилавичуте

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|--|-----|
| ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА». | 4 |
| РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА. | 8 |
| 1.1. Общие сведения. | 8 |
| 1.2. Группа РусГидро. | 12 |
| 1.3. Стратегические цели. | 14 |
| 1.4. Управление рисками. | 16 |
| 1.5. Основные достижения в 2012 году. | 20 |
| 1.6. Приоритетные задачи. | 25 |
| 1.7. Информация об использованных энергетических ресурсах ОАО «РАО Энергетические системы Востока» | 26 |
| 2.1. Работа органов управления и контроля. | 28 |
| Структура органов управления и контроля. | 28 |
| Общее собрание акционеров. | 29 |
| Совет директоров. | 30 |
| Правление. | 46 |
| Генеральный директор. | 57 |
| Ревизионная комиссия. | 59 |
| 2.2. Уставный капитал. | 64 |
| 2.3. Структура акционерного капитала. | 66 |
| 2.4. Компания на рынке ценных бумаг. | 70 |
| 2.5. Корпоративное управление ДЗО. | 74 |
| 2.6. Участие в некоммерческих организациях | 84 |
| РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО | 87 |
| РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ ОБЩЕСТВА. | 106 |
| 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества за 3 последних года. | 106 |
| 4.2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества. | 107 |
| 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости. | 111 |
| 4.4. Анализ дебиторской задолженности. | 115 |
| 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов. | 116 |

| | |
|--|-----|
| 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика. | 117 |
| РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ. | 120 |
| РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ. | 136 |
| РАЗДЕЛ 7. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ. | 142 |
| ГЛОССАРИЙ. | 147 |
| ПРИЛОЖЕНИЯ. | 150 |
| 1. Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2012 год. | |
| 2. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность. | |
| 3. Информация о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Кодекса корпоративного поведения..... | |
| 4. Заключение Ревизионной комиссии..... | |

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ ВОСТОКА».

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Уважаемые акционеры!

2012 год стал для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» годом стратегически важных решений. Был принят целый ряд нормативных актов, который обозначил направление развития компании в долгосрочной перспективе. Понимание дальнейшего курса создает предпосылки для роста инвестиционной привлекательности и стоимости холдинга.

В 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утвердило инвестиционную программу и начало работу по ряду крупных проектов. Это значит, что уже в ближайшие несколько лет в распоряжении компании появятся новые современные высокотехнологичные мощности, что повысит надежность оказываемых обществом услуг и оздоровит инвестиционный климат Дальнего Востока в целом. При этом, в 2012 году Общество уже добилось конкретных результатов: принят в эксплуатацию пятый энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, заложены первые камни в фундамент ТЭЦ «Восточная».

Главным событием 2012 года для энергетики Дальнего Востока, безусловно, стало подписание Указа «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро». Благодаря ему, четыре крупнейшие стройки региональной тепловой генерации обеспечены финансированием. По всем четырем проектам уже ведутся подготовительные работы, и я уверен, что нам удастся оправдать доверие Президента, выполнив все работы качественно и в срок.

В 2012 году продолжилась работа по унификации бизнес-процессов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии со стандартами Группы «РусГидро». Проведен ряд совместных мероприятий, направленных на формирование единого подхода к корпоративному управлению, закупкам и другим аспектам деятельности. Убежден, что в результате этих мероприятий работа компании станет более открытой для всех заинтересованных сторон.

На протяжении всего года деятельность ОАО «РАО Энергетические системы Востока» проходила при активном участии акционеров и Совета директоров. Принятые менеджментом и органами управления решения способствовали надежному выполнению обществом его обязательств перед потребителями и успешной реализации инвестиционных проектов.

Нельзя не отметить стремление Холдинга к диверсификации используемых источников энергии, готовность менеджмента к реализации потенциала альтернативной энергетики Дальневосточного федерального округа. Это не только расширяет инновационную составляющую деятельности ОАО «РАО Энергетические

системы Востока», но и подчеркивает стремление общества соответствовать принципам устойчивого развития.

2013 год станет для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» временем больших начинаний и новых вызовов. Но я уверен, что, учитывая профессионализм менеджмента и всего коллектива компании, будущее энергетики Дальнего Востока - в надежных руках.

Председатель Совета директоров
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Е.В. Дод

Обращение Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2012 год стал для ОАО «РАО Энергетические системы Востока», как и для всего Дальневосточного региона по-настоящему прорывным. Дальний Восток приобрел статус одного из приоритетных регионов для дальнейшего интенсивного развития в рамках государственной политики. Для нас, как энергокомпании, это означает, что региону в скором времени потребуются новые энергетические мощности. И уже в 2012 году мы начали активную работу по приросту энерго мощностей.

Главным нашим событием в 2012 году, конечно же, стал ввод в эксплуатацию 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Островная энергосистема получила, таким образом, прирост в 91,2 МВт установленной мощности, что в конечном итоге позволяет избежать регулярных веерных отключений на Сахалине. Оптимальный режим генерации на острове установится, когда будет запущен 4-ый блок станции, работы по этому блоку активно велись на протяжении всего 2012 года. Кроме того, был дан старт сразу двум масштабным энергостройкам: Якутская ГРЭС-2 и ТЭЦ «Восточная» в г. Владивосток.

Одним из основных направлений деятельности Холдинга стала газификация энергообъектов, которая позволяет радикально снизить вредные выбросы в атмосферу.

В 2012 году на сжигание природного газа переведены Камчатская ТЭЦ-1, котлоагрегат № 12 Хабаровской ТЭЦ-1, а также котлоагрегаты № 7 и № 8 Владивостокской ТЭЦ-2. Газификация объектов – это долгосрочная программа, которая будет продолжена и в будущем.

В 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к активной фазе развития принципиально нового для нас вида генерации – альтернативная энергетика. На Дальнем Востоке зоны децентрализованного энергоснабжения наиболее перспективны для внедрения проектов по ВИЭ. В настоящее время энергоснабжение отдаленных поселков обеспечивается дизельными станциями с очень высокой стоимостью привозного топлива, кроме того такие станции наносят ущерб окружающей среде. Строительство возобновляемой генерации в изолированных поселках не только снижает экологические риски, но и ведет в перспективе к сокращению затрат на топливо, что позволяет достичь экономической эффективности при реализации подобных проектов. Действующие солнечные электростанции в поселках Ючюгей и Батамай в Якутии уже показали перспективность использования ВИЭ на Дальнем Востоке. Общая стоимость проектов «чистой» энергетика, которые будут введены к 2020 году, составляет более 3 млрд. рублей.

На протяжении 2012 года предприятия Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» успешно справлялись со своей основной задачей – бесперебойным энергоснабжением Дальневосточного федерального округа. Производственные показатели в 2012 году значительно улучшились. Выработка электроэнергии за прошлый год выросла на 4% - до 31 563 млн кВт*ч по сравнению с 2011 годом. Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаниями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 года составил 32 326,6 тыс. Гкал, что на 3% больше, чем в 2011 году. В структуре выработки электрической энергии 73% пришлось на ОАО «Дальневосточная генерирующая компания».

Позитивная динамика производства связана с реализацией масштабных федеральных проектов в регионе. В частности, г. Владивосток в 2012 году принял Саммит АТЭС. Большую роль в успехе мероприятия сыграло бесперебойное энергообеспечение.

Наша деятельность лежит в русле государственного вектора на форсированную модернизацию дальневосточных территорий. Развивая энергетику Дальнего Востока, мы являемся надежным партнером государства, работающим на благо Дальневосточного региона.

Генеральный директор
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
С.Н. Толстогузов

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.

1.1. Общие сведения.

ОАО «РАО Энергетические системы 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 Энергетические системы Востока» размещены 1 июля 2008 года среди акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», являвшихся владельцами акций ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 6 июня 2008 года.

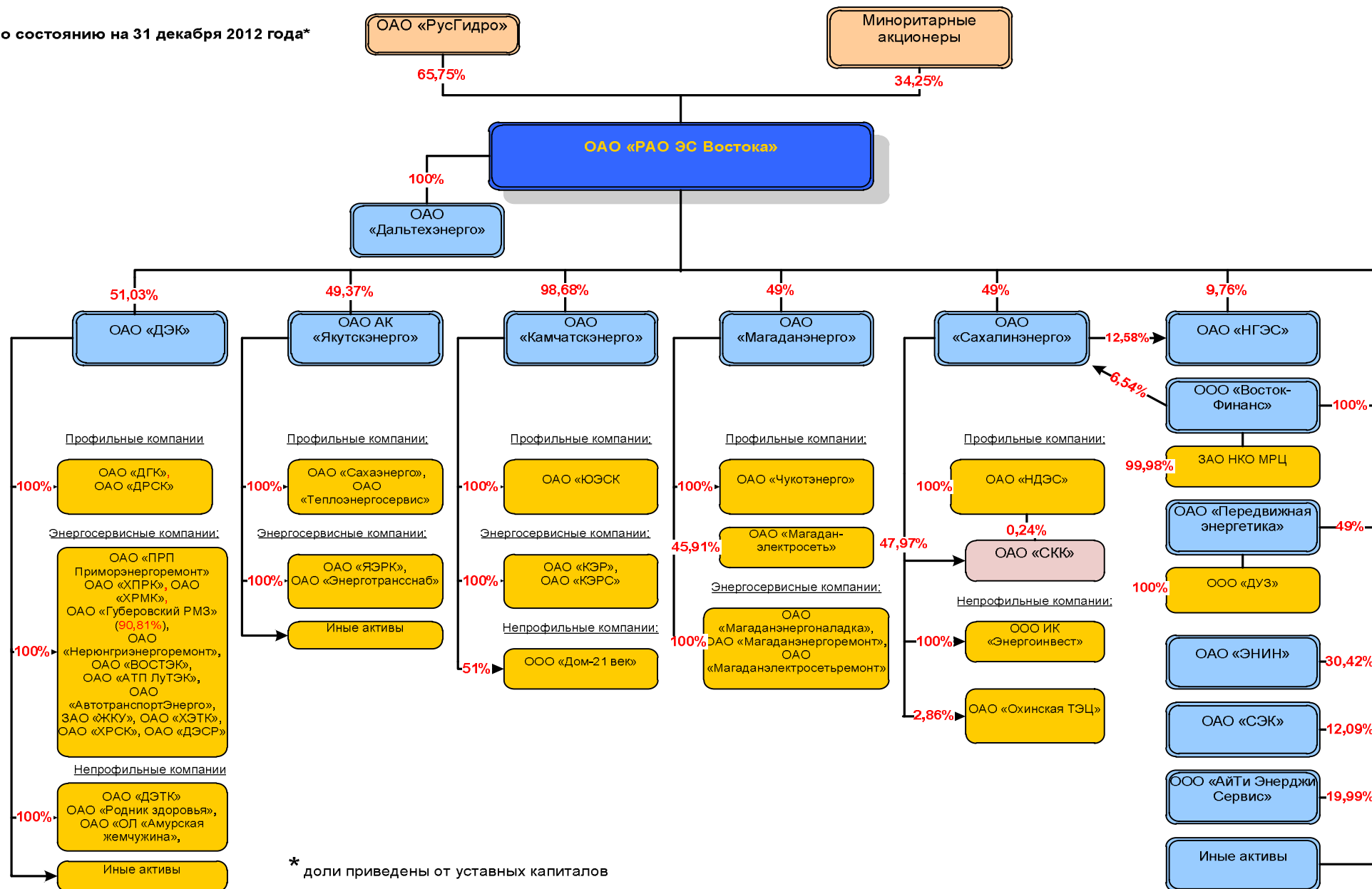
Местонахождение Общества: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

Основным видом деятельности Общества является деятельность по управлению холдинг-компаниями.

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

Схема активов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года

По состоянию на 31 декабря 2012 года*



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

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

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 Энергетические системы 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 Северокурильского, 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 Энергетические системы 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. ОАО «ДТЭ» осуществляет 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.

1.2. Группа РусГидро.

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу ОАО «РусГидро».

Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года составляет 65,75%, доля принадлежащих ОАО «РусГидро» обыкновенных акций Общества составляет 65,63%.

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- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ОАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек 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.

В настоящее время Группа «РусГидро» - один из крупнейших российских энергетических холдингов, являющийся лидером в производстве энергии на базе возобновляемых источников, развивающий генерацию на основе энергии водных потоков, морских приливов, ветра и геотермальной энергии. Установленная мощность электростанций, входящих в Группу «РусГидро», составляет 36,5 ГВт, включая электрические мощности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», а также самую новую и современную гидроэлектростанцию России – Богучанскую ГЭС. Компания объединяет более 70 объектов возобновляемой энергетики, в том числе крупнейшую в России Саяно-Шушенскую ГЭС, Волжско-Камский гидроэнергетический каскад, ГЭС на Дальнем Востоке, Северном Кавказе, Сибири а также геотермальные станции на Камчатке и высокоманевренные мощности Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС) в Московской области. В 2011 г. в Группу РусГидро вошло ЗАО «Международная энергетическая корпорация», основным активом которой является Севано-Разданский каскад ГЭС в Республике Армения. Кроме того, Группа «РусГидро» объединяет научно-исследовательские, проектно-изыскательские, инжиниринговые организации, а также розничные энергосбытовые компании.

Структура Группы ОАО «РусГидро»



1.3. Стратегические цели.

Основой для формирования стратегии Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» является Стратегический план ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

На горизонте 2020 года ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерние компании будут представлять собой вертикально-интегрированный холдинг, являющийся ключевым производителем и поставщиком электрической и тепловой энергии на территории ДФО.

Стратегическими целями Холдинга являются:

1. Осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией.

Холдинг, как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории ДФО, осознает всю полноту своей социальной ответственности и прилагает максимальные усилия для обеспечения устойчивого и эффективного развития электроэнергетической отрасли на территории ДФО, создания и поддержания единого контура управления, реализации государственной политики в отношении развития энергетики региона, закрепленной в программных документах федерального и регионального уровней, и, в первую очередь, обеспечения надежности и безопасности функционирования эксплуатируемого оборудования и сооружений.

2. Выход на новые рынки.

Холдинг ориентируется как на развитие уже существующих видов деятельности, так и на выход на новые рынки. Одним из перспективных направлений является развитие теплового бизнеса в регионах присутствия Холдинга.

3. Обеспечение устойчивого роста фундаментальной стоимости в долгосрочной перспективе.

Холдинг стремится к увеличению своей фундаментальной стоимости и повышению своей ценности для акционеров, сотрудников и общества. Инструменты достижения данной цели включают как постепенную вертикальную интеграцию, так и оптимизацию операционной деятельности Холдинга, а также повышение эффективности бизнес-процессов и развития системы управления.

При реализации стратегии деятельность Холдинга будет ориентирована на:

- решение задач по модернизации электроэнергетики ДФО и его инновационному развитию за счет применения новейших технологических и управленческих решений при реализации инвестиционных проектов Холдинга;
- развитие перспективных направлений деятельности, включая возобновляемую энергетику, позволяющих повысить энергетическую эффективность Холдинга и обеспечить сокращение использования твердого топлива и углеводородов в долгосрочной перспективе;
- создание стратегических альянсов с ключевыми игроками в прочих отраслях промышленности ДФО в целях реализации совместных проектов;
- развитие внешнеэкономических отношений со странами АТР в области ТЭК;
- внедрение лучших практик построения системы управления.

Усилия Общества будут сконцентрированы на комплексном повышении эффективности собственной деятельности и деятельности ДЗО, включая производственные, технологические и инвестиционные процессы, в том числе в части принятия управленческих решений. Отдельной задачей является синхронизация корпоративных стандартов и политик Общества с документами и принципами управления, принятыми в ОАО «РусГидро», а также реализация потенциала использования информационных технологий в управлении.

Повышение эффективности производства электрической и тепловой энергии будет обеспечено за счет реализации концепции управления стоимостью активов, снижения потерь в тепловых и электрических сетях, оптимизации системы ремонтно-сервисного обслуживания, снижения затрат на топливообеспечение, а также за счет реализации целевых программ внедрения инноваций, в том числе в сфере энергоэффективности, и развития возобновляемой энергетики.

Особое внимание в рассматриваемой перспективе Холдинг будет уделять обеспечению финансовой эффективности инвестиционных проектов и ремонтных работ, при этом схемы финансирования каждого проекта будут прорабатываться индивидуально с учетом принципа экономической эффективности и целесообразности. Кроме того, задачей Холдинга в данной сфере является оптимизация затрат на строительство новых объектов за счет сокращения сроков проектирования, в частности, путем использования типовых проектных решений.

В сфере тарифного регулирования ключевыми задачами для Холдинга являются стимулирование перехода на долгосрочную систему тарифообразования, обеспечивающую сохранение экономии от повышения операционной эффективности и снижения затрат в тарифной выручке Холдинга, а также возможность учитывать затраты на ТПиР в плановой НВВ в полном (необходимом) объеме.

1.4. Управление рисками.

Деятельность Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут оказать существенное негативное влияние на достижение стратегических целей Холдинга.

Для снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность в 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по инициативе основного акционера ОАО «РусГидро» начало внедрение корпоративной системы управления рисками в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока».

В рамках мероприятий по внедрению системы риск-менеджмента Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» решением Совета директоров Общества от 02 июля 2012 года была утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO31000 и ISO31010, принципам COSO ERM.

Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на заседании, прошедшем 28 декабря 2012 года был утвержден Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период 2013-2014 гг. (далее – Сводный реестр рисков Холдинга).

Некоторые риски, включенные в Сводный реестр рисков Холдинга, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем, в связи с чем Общество планирует ежегодно актуализировать реестр стратегических рисков Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» и на его основе разрабатывать и реализовывать план мероприятий по управлению критическими и существенными рисками.

Региональные риски

Основную деятельность Холдинг «РАО Энергетические системы 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 Энергетические системы Востока», являются регионами с недостаточно развитой инфраструктурой, а так же часть их находятся в сейсмоопасных зонах, связанных 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 предприятий Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в случае задержек поставок, предусматриваются альтернативные варианты доставки оборудования и материалов («зимник», речной транспорт).

Рыночные риски

В данной группе рисков Общество идентифицирует в Сводном реестре рисков Холдинга на настоящий момент следующие существенные риски:

- Неэффективность деятельности энергосбытовых ДЗО
- Снижение выручки от продажи э/э, мощности и тепловой энергии

В рамках повышения эффективности энергосбытовой деятельности ДЗО Общества/сохранения уровня их выручки проводится непрерывная работа по обеспечению их соответствия статусу «Гарантирующего поставщика», повышение качества обслуживания потребителей (развитие центров обслуживания потребителей), «адресная» работа с крупными потребителями электроэнергетики, по которым существует риск отказа работы с «ГП».

Взаимодействие с сетевыми организациями, разработка совместных программ с ТСО по снижению коммерческих потерь, выявление и недопущение случаев бездоговорного потребления, работа с потребителями по безучетному потреблению.

Финансовые риски

Кредитные риски

К кредитному риску Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. 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 ДЗО (ВЗО), кредитный риск оценивается Обществом как незначительный. С целью минимизации данного риска, ОАО «РАО Энергетические системы 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 конкурентные закупочные процедуры при осуществлении закупок, исключает из договоров с контрагентами условия об авансировании, предварительно оценивает и осуществляет последующий мониторинг финансового состояния контрагентов.

Риск ликвидности

В настоящее время к существенным рискам для Холдинга относятся риски ликвидности, в том числе:

- Риск «Дефицит средств, получаемых из внешних источников, на проведение запланированных инвестиций».

- Риск «Рост дебиторской задолженности за поставку электроэнергии и мощности, теплоэнергии».
- Риски краткосрочной ликвидности.

С целью управления рисками данной группы ОАО «РАО Энергетические системы Востока» активно проводит на предприятиях Холдинга мероприятия по повышению эффективности управления дебиторской задолженностью за поставку электроэнергии и мощности, теплоэнергии, направленных на повышение ее собираемости.

Операционные/производственные риски

В рамках операционной/производственной деятельности Общество на настоящий момент идентифицирует в Сводном реестре рисков Холдинга следующие существенные риски для Холдинга:

- Риск «Дефицит ресурсов на исполнение производственной программы».
- Риск «Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества».
- Риски в области топливообеспечения.

Для управления рисками данной группы Общество предпринимает дополнительные меры по повышению качества проведения регламентированных закупочных процедур, усиливает работу с поставщиками и подрядчиками предприятий Холдинга с целью повышения их ответственности, проводит формирование кадрового резерва за счет внутренних и внешних кадровых ресурсов, организует работу с высшими и средне-специальными учебными заведениями по вопросу подготовки необходимых кадров.

Правовые риски

Правовые риски для Холдинга в настоящее время, прежде всего, связаны с «Неблагоприятными изменениями/нарушениями законодательства».

В качестве мероприятий по управлению данным риском осуществляется постоянный мониторинг изменений законодательства, своевременное приведение внутренних документов предприятий Общества в соответствие действующему законодательству, подготовка предложения по корректировке проектов законодательных/нормативных актов, выступление с законодательной инициативой, направление обращений в соответствующие Министерства, региональные органы законодательной власти, Государственную Думу, НП «Совет рынка», НП гарантирующих поставщиков о принятии нормативных актов.

Экологические риски

В настоящее время в группе экологических рисков предприятий Холдинга присутствует существенный риск «Чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера».

С целью управления данным риском планируются и проводятся необходимые мероприятия на период угрозы лесных пожаров и наводнений. Планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования (ПУФ) структурных подразделений в период угрозы возникновения ЧС природного характера, проведение НИОКР на тему "Исследование влияния солнечной и геомагнитной активности (космической погоды) на электротехническое оборудование тепловых электрических станций».

В целях обеспечения непрерывности процесса управления рисками Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса.

1.5. Основные достижения в 2012 году.

Январь

- Завершено размещение акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в рамках дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 24 мая 2011 года. Количество акций, фактически размещенных по открытой подписке - 2 317 068 930 штук, что составляет 63,71% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежащих размещению. Общая сумма денежных средств, внесенных в качестве оплаты акций дополнительного выпуска, составила 1 158 534 465 руб. Привлеченные средства направляются на реализацию ключевых инвестиционных проектов.
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» завершило первый этап строительства 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Реализация проекта по расширению станции позволит решить проблему отсутствия в Сахалинской энергосистеме нормативного резерва мощности, обеспечить стабильность работы островной энергетики.

Февраль

- Рейтинговое агентство «Эксперт РА» повысило рейтинг качества корпоративного управления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с 7 до 8 пунктов. Компании присвоен рейтинг - «Передовая практика корпоративного управления». Повышение рейтинга произошло в связи с системной работой Общества в 2011 году, направленной на повышение качества корпоративного управления.

Апрель

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к проектированию 1-ой очереди Якутской ГРЭС-2 в Республике Саха (Якутия). Строительство станции – приоритетный инвестиционный проект Холдинга. Его реализация создаст необходимый резерв мощности, обеспечит рост потребления в Центральном энергорайоне, заместит выбывающие мощности Якутской ГРЭС. Установленная электрическая мощность будущей станции - 170 МВт, тепловая – 160 Гкал/ч. Используемый вид топлива – природный газ. Строительство станции будет осуществляться ОАО «РусГидро» в соответствии с Указом Президента РФ В.В. Путина от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Май

- Народное Правительство провинции Хэйлунцзян и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подписали Меморандум о взаимопонимании. Документ стал итогом дружественных переговоров по вопросам развития электроэнергетического сектора Дальневосточного федерального округа. Основной акцент во взаимодействии сделан на проекте по строительству Уссурийской ТЭЦ, учитывая опыт китайских компаний в строительстве генерирующих объектов и большой потенциал в производстве современного электроэнергетического оборудования.
- Министерство энергетики РФ утвердило инвестиционную программу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2012-2014 годы. С учетом утвержденной программы, объем финансирования инвестиционных проектов Холдинга, включая проекты дочерних компаний, составит 20,1 млрд рублей в 2012 году, 28,5 млрд рублей в 2013 году, 25,8 млрд рублей в 2014 году (все данные приведены с учетом НДС).

Июнь

- В рамках государственного визита Президента РФ В.В. Путина в КНР ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подписало в Пекине с ООО «Банк Китая» и Хэйлунцзянским машиностроительным альянсом «АМУР ЭНЕРГО-СТРОЙ АЛЪЯНС» соглашение о стратегическом сотрудничестве по проекту строительства Уссурийской ТЭЦ. Соглашение содержит возможность сотрудничества в сфере угольной энергетики, в частности, по проекту строительства Уссурийской ТЭЦ с внедрением инновационного оборудования.
- Акционеры ОАО «РАО ЭС Востока» на годовом общем собрании утвердили годовой отчет и бухгалтерскую отчетность Общества по итогам 2011 года, а также отчет о прибылях и убытках. Принимая во внимание полученный Обществом убыток в размере 6,1 млрд рублей, акционеры приняли решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий. Кроме того, на годовом общем собрании акционеров был переизбран состав совета директоров Общества, и избран новый состав ревизионной комиссии.
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и японские компании «Соджиц Корпорэйшн», «Кавасаки Хэви Индастриз, Лтд.» подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве по осуществлению когенерационных проектов на территории Дальнего Востока. Документ был подписан во время 5-го Российско-Японского инвестиционного форума в городе Казани. В рамках сотрудничества договорились определить основные принципы дальнейшего

взаимодействия по осуществлению электроэнергетических проектов на Дальнем Востоке.

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и французская компания Dalkia Eastern Europe S.A.S (международный оператор по эксплуатации систем городского теплоснабжения) подписали меморандум о взаимопонимании в рамках XVI Петербургского международного экономического форума. Меморандум предполагает обсуждение возможного сотрудничества в сфере реализации проектов в области управления и модернизации объектов теплоснабжения, а также в сфере повышения энергоэффективности, внедрения инноваций и передовых технологий. Кроме того, стороны проработают вопросы улучшения инвестиционного климата и привлечения зарубежных инвестиций в сектор ЖКХ Дальневосточного региона.
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к строительству 1-й очереди новой станции в Республике Саха (Якутия) – Якутской ГРЭС-2 с электрической мощностью 170 МВт и тепловой 160 Гкал/ч. В торжественном мероприятии, приуроченном к началу строительства, приняли участие Президент Республики Саха (Якутия) Егор Борисов, Председатель Правления ОАО «РусГидро» Евгений Дод и Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сергей Толстогузов. Строительство станции будет осуществляться ОАО «РусГидро» в соответствии с Указом Президента РФ В.В. Путина от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Июль

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к строительству новой станции в городе Владивостоке – ТЭЦ «Восточная» (ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ) электрической мощностью 139 МВт и тепловой 420 Гкал/ч. Ввод этой ТЭЦ позволит обеспечить около 20% потребности города в электроэнергии, а также решить вопрос теплоснабжения новых жилых районов. С вводом ТЭЦ «Восточная» увеличится мощность теплоисточников Владивостока, будет создан необходимый резерв для теплоснабжения, а также для дальнейшего развития города.

Август

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» ввело в эксплуатацию 5-ый энергоблок на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на базе двух газотурбинных установок General Electric общей мощностью 91,16 МВт. Это крупнейший ввод в тепловой генерации на Сахалине за 30 лет. Появление новой генерации позволит

постепенно вывести устаревшие мощности Сахалинской ГРЭС и обеспечит необходимый резерв мощности в энергосистеме.

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к проектированию 1-ой очереди Сахалинской ГРЭС-2. Реализация этого проекта внесет существенный вклад в повышение надежности электроснабжения жителей и предприятий Сахалина. Согласно техническому заданию, установленная электрическая мощность 1-ой очереди будущей станции - до 120 МВт. Сахалинская ГРЭС-2 будет работать на угле с Солнцевского месторождения. Строительство станции будет осуществляться ОАО «РусГидро» в соответствии с Указом Президента РФ В.В. Путина от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Сентябрь

- Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принял решение увеличить численный состав Правления Холдинга с семи до десяти членов. Основной целью расширения состава Правления является увеличение компетенций данного органа, что должно привести к повышению качества управления.
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «Мечел-Майнинг» подписали Договор о сотрудничестве в области поставок угольной продукции Эльгинского месторождения. В соответствии с документом, ОАО «РАО Энергетические системы Востока» планирует провести опытное сжигание каменного угля производства Эльгинского угольного комплекса на электростанциях ОАО «ДГК». В свою очередь, «Мечел-Майнинг» готово осуществить поставку на электростанции ОАО «ДГК» данного топлива для опытного сжигания по ценам не выше действующих на момент поставки с другими поставщиками.
- «Дальневосточный банк ОАО «Сбербанк России» и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подписали соглашение об открытии резервного аккредитива на сумму 44,7 млн. долларов США. Аккредитив будет открыт в пользу General Electric, являющимся поставщиком газотурбинных установок в рамках реализуемого ОАО «РАО Энергетические системы Востока» проекта по строительству ТЭЦ в городе Владивостоке.

Октябрь

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» объявляет публичную оферту о приобретении у акционеров ОАО АК «Якутскэнерго» обыкновенных акций по цене 0,31527 рубля за одну акцию. Необходимость направления обязательного предложения акционерам ОАО АК «Якутскэнерго» продиктована приобретением контроля со стороны Группы «РусГидро» (ОАО «РусГидро совместно с ОАО «РАО Энергетические системы Востока») над долей голосующих акций ОАО АК «Якутскэнерго», превышающей 75%.

Ноябрь

- Холдинг «РАО Энергетические системы Востока» подвел итоги подготовки к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2012-2013 гг. Все компании Холдинга получили паспорта готовности без замечаний в соответствии с графиком. В целом на ремонтную программу «РАО ЭС Востока» затратило 8,6 млрд рублей. В ходе ремонтной кампании было отремонтировано 248 турбоагрегатов, 354 котлоагрегатов, 20 генераторов, 137 трансформаторов, 4293 км электрических и 54 км тепловых сетей.
- ОАО «РусГидро», действующее в интересах своей дочерней Компании - «РАО ЭС Востока», и ОАО «НК «Роснефть» заключили соглашение о сотрудничестве в области поставок газа и нефтепродуктов на энергообъекты Дальневосточного федерального округа. Соглашение направлено на повышение энергетической безопасности, надежности энергоснабжения и поддержку генерирующих мощностей в ДФО.

Декабрь

- ОАО «РусГидро» и Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) подписали договор поручительства на строительство ТЭЦ «Восточная» в городе Владивостоке. В свою очередь, генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сергей Толстогузов подписал с банком кредитное соглашение на строительство ТЭЦ «Восточная». Сумма кредита составляет 4 млрд. рублей, срок – до 12 лет. Средства будут направлены на финансирование инвестиционного проекта по строительству ТЭЦ «Восточная» (ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ во Владивостоке), а также рефинансирование текущей задолженности холдинга.

1.6. Приоритетные задачи.

Одним из инструментов реализации стратегии на годовом горизонте являются Приоритеты развития Холдинга, представляющие собой перечень ключевых задач и мероприятий, выполнение которых считается наиболее значимым в текущем году. Основой для формирования Приоритетов развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являются Приоритеты развития ОАО «РусГидро» на соответствующий период.

Неизменными приоритетами Холдинга являются обеспечение надежности и безопасности функционирования действующих активов, что достигается за счет реализации программ технического перевооружения и реконструкции в необходимом объеме, а также увеличение установленной мощности активов Холдинга путем реализации инвестиционных проектов. Так в 2012 году был запланирован и осуществлен ввод 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

Одной из ключевых задач в 2012 году являлась задача по интеграции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в группу «РусГидро», предусматривающая, в том числе, синхронизацию основных бизнес-процессов и систем управления. Была проведена синхронизация процессов стратегического управления Общества и ОАО «РусГидро», процессов бизнес-планирования, что позволило повысить оперативность принятия управленческих решений, направленных на повышение эффективности деятельности группы и снизить риски негативных последствий. Была внедрена система КПЭ, направленная на повышение мотивации всех категорий сотрудников Общества на достижение стратегических целей и реализацию стратегии Холдинга, а также обеспечивающая установление единых принципов корпоративной ответственности за достигнутые результаты.

В рамках реализации задачи по повышению степени корпоративного контроля над дочерними зависимыми обществами в 2012 году были оптимизированы стандарты системы корпоративного управления.

1.7. Информация об использованных энергетических ресурсах ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

В данном подразделе приведена информация об использованных в 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» энергетических ресурсах без учета данных об использованных энергетических ресурсах ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Общество арендует офисные помещения у третьих лиц, действующие договоры аренды не предполагают выделения в сумме арендной платы отдельно суммы компенсации арендодателей по оплате потребленных энергетических ресурсов, за исключением указанных в нижеприведенной таблице.

| Вид энергетического ресурса | Объем потребления в натуральном выражении | Единица измерения | Объем потребления в тыс. рублей |
|-----------------------------|---|-------------------|---------------------------------|
| Электрическая энергия | 833 521 | кВт*ч | 3 512,14 |

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

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.

Средством повышения эффективности деятельности Общества в целом, укрепления его репутации, а также повышения капитализации, является эффективное корпоративное управление Общества.

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.

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

- соблюдения законных интересов и прав акционеров;
- подотчетности исполнительных органов Совету директоров и Совета директоров – Общему собранию акционеров в соответствии с действующим законодательством;
- информационной открытости;
- постоянного совершенствования системы корпоративного управления.

Общее собрание акционеров.

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

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

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества определен Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30 ноября 2011 года.

В течение 2012 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров 6 июня 2012 года (протокол № 7 от 6 июня 2012 года) были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2011 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 2011 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.

В течение 2012 года внеочередные Общие собрания акционеров Общества не проводились.

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.

Порядок деятельности Совета директоров Общества определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30 ноября 2011 года.

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 включать кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В 2012 году состоялось 18 заседаний Совета директоров, заседания в форме совместного присутствия не проводились. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 185 вопросов.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении внутренних документов Общества, вступлении Общества в некоммерческую организацию и др.

Так, на заседаниях Совета директоров в 2012 году были приняты следующие решения:

- 1). Утвержден ряд внутренних документов Общества, в том числе:
 - Положение о закупке продукции для нужд ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Стандарт системы бизнес-планирования Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Стандарт системы ключевых показателей эффективности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Положение об инсайдерской информации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции;
 - Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»;

- Положение о кредитной политике ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Типовое Положение о кредитной политике для ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока», а также Типовые условия для привлечения заимствований Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»;

- Положение о благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- Кодекс корпоративной этики Общества;

- Регламент ведения Реестра финансового капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока», его дочерних и зависимых обществ и Перечня лиц, входящих в одну группу лиц с ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- Техническая политика Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в области информационных технологий в новой редакции;

- Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям, Положение о Комитете по аудиту и Положение о Комитете по стратегии и инвестициям Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новых редакциях;

- Альбом типовых форм закупочной документации для проведения конкурентных закупок в ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- Регламенты проведения конкурса, аукциона, запроса предложений и запроса цен в ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

2). Принято решение о вступлении Общества в Некоммерческое партнерство по содействию развитию торгово-закупочной отрасли «Национальная ассоциация институтов закупок»;

3). Утвержден бизнес - план ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в том числе инвестиционная программа ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в составе бизнес-плана на 2012 год.

4). Утвержден Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2013-2014 гг.

5). Утвержден перечень ключевых показателей эффективности для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО) в новой редакции, а также Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока».

6). Утверждены целевые значения квартальных и годовых ключевых показателей эффективности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2012 год.

7). Утвержден Отчет об итогах закупочной деятельности Общества за 12 месяцев 2011 года.

8). Утвержден отчет о реализации программы инновационного развития Общества за 2011 год.

9) Рассмотрен и принят к сведению отчет Генерального директора Общества об итогах деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2011 год.

10). Определена позиция представителей Общества по ряду вопросов повесток дня заседаний Совета директоров (Общего собрания акционеров) ДЗО Общества;

11). Одобрено заключение между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Европейским Банком Реконструкции и Развития кредитного соглашения на финансирование инвестиционного проекта Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке и рефинансирование существующей задолженности;

12). Одобрено заключение между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Европейским Инвестиционным Банком кредитного договора на финансирование инвестиционного проекта Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке.

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 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не заключало сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату (крупные сделки).

Действующий состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 6 июня 2012 года (протокол № 7 от 6 июня 2012 года):

| | | |
|---|---|---|
| 1 |  | Дод Евгений Вячеславович – Председатель Совета директоров Год рождения: 1973 |
| | Образование | высшее (в 1995г. окончил Московский авиационный институт (Государственный технический университет) МАИ по специальности «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», кандидат |

| | |
|---|---|
| | экономических наук.) |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2009 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Председатель Правления</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> Председатель Правления.</p> <p><u>Период:</u> 2000 – 2008 <u>Организация:</u> ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 30 ноября 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|--|---|---|
| 2 |  | <p>Станюленайте Янина Эдуардовна – заместитель Председатель Совета директоров (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1980</p> |
| Образование | | <p>высшее (в 2002г. окончила юридический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», в 2009г. АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации стратегическое управление)</p> |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях | | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро»</p> |

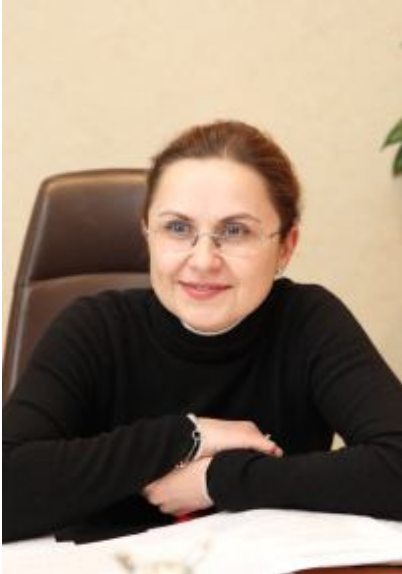
| | |
|--|--|
| за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Должность:</u> Директор по корпоративному управлению</p> <p><u>Период:</u> 2003 - 2010.</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)</p> <p><u>Должность:</u> Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 30 ноября 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|---|---|--|
| 3 |  | <p>Киров Сергей Анатольевич</p> <p>Год рождения: 1976</p> |
| Образование | | <p>высшее (в 1998г. окончил Пермскую государственную сельскохозяйственную академию им. Д.Н. Прянишникова по специальности «Экономика и управление аграрным производством», квалификация «экономист»)</p> |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «РусГидро»</p> <p><u>Должность:</u> Директор по экономике</p> |

| | |
|--|---|
| | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ООО «Гидросервис» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2009 - 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ</p> <p><u>Период:</u> 2006 - 2009 <u>Организация:</u> ОАО «ОГК-1» <u>Должность:</u> Финансовый директор, Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, Член Правления</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 30 ноября 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|----------|---|--|
| 4 |  | <p>Кожемяко Олег Николаевич (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1962</p> |
| | Образование | высшее (в 1992г. окончил Дальневосточный коммерческий институт по специальности «Экономика торговли», кандидат экономических наук) |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях | <u>Период:</u> 2008 – наст. время <u>Организация:</u> Правительство Амурской области |


| | |
|--|---|
| за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <u>Должность:</u> Губернатор Амурской области <u>Период:</u> 2007 - 2008 <u>Организация:</u> Администрация Президента Российской Федерации <u>Должность:</u> Помощник Руководителя Администрации Президента Российской Федерации |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 30 ноября 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|---|--|---|
| 5 |  | <p>Посевина Ирина Олеговна (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1970</p> |
| Образование | | <p>высшее (в 1994г. окончила Российскую Экономическую Академию им. Г.В. Плеханова по специальности «Бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности», квалификация «Экономист»).</p> |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по внутреннему контролю и управлению рисками</p> <p><u>Период:</u> 2008 - 2010</p> |

| | | |
|--|--|--|
| | | <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> 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 |
| Доля участия в уставном капитале Общества | | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | | 30 ноября 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | | |
|---|---|---|--|
| 6 |  | Ремес Сеппо Юха (независимый директор) | |
| | | Год рождения: 1955 | |
| | | Образование | высшее (в 1986г. окончил Университет Оулу (Финляндия) по специальности «экономист», в 1994г. окончил Высшую школу экономики и управления бизнесом г. Турку (Финляндия), кандидат экономических наук) |
| | | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <u>Период:</u> 2008 – наст. время <u>Организация:</u> ООО «КИУРУ» <u>Должность:</u> Генеральный директор |
| | Доля участия в уставном капитале | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы | |

| | |
|--|--|
| Общества | Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23 июня 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|---|--|---|
| 7 |  | <p>Савельев Иван Вячеславович (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1984</p> |
| Образование | высшее (МГУ им. М.В. Ломоносова, 2007г., Магистр финансового менеджмента) | |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала, советник Заместителя Председателя Правления</p> <p><u>Период:</u> 2005 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> Заместитель руководителя блока стратегии и инвестиций, Руководитель Департамента рынков капитала</p> | |
| Доля участия в уставном капитале Общества | 0,01105% | |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,01158% | |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет | |
| Первое избрание в состав Совета | 30 ноября 2011 год | |

| | | |
|---|---|--|
| | директоров | |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 8 |  | Толстогузов Сергей Николаевич Год рождения: 1964 |
| | Образование | высшее (в 1992г. окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских хозяйств», квалификация «Инженер-электрик») |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Первый заместитель генерального директора-операционный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ВО «Технопромэкспорт» <u>Должность:</u> Заместитель генерального директора</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> Руководитель Блока управления активами Московского филиала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Руководитель Блока управления активами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Член</p> |

| | |
|--|---|
| | 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) |
| Доля участия в уставном капитале Общества | 0,000220% |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,000231% |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 30 ноября 2011 год |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|---|--|--|
| 9 |  | <p>Шацкий Павел Олегович (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1972</p> |
| Образование | | <p>высшее (в 1997г. окончил Государственный аграрный заочный университет, в 2002г. окончил Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет управления)</p> |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | | <p><u>Период:</u> 2008 – наст. время <u>Организация:</u> ООО «Газпром энергохолдинг» (до 2009 - ООО «ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») <u>Должность:</u> Первый заместитель Генерального директора</p> <p><u>Период:</u> 2005 - 2008 <u>Организация:</u> ОАО «СУЭК»</p> |

| | |
|--|--|
| | <u>Должность:</u> Директор Департамента стратегии энергетического комплекса; Заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям |
| Доля участия в уставном капитале Общества | 0,000026% |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,0000046% |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Первое избрание в состав Совета директоров | 23 июня 2010 года |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

До избрания членов Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 6 июня 2012 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров 30 ноября 2011 года, в следующем составе:

1. Дод Евгений Вячеславович (председатель Совета директоров);
2. Станюленайте Янина Эдуардовна (заместитель Председателя Совета директоров);
3. Киров Сергей Анатольевич;
4. Кожемяко Олег Николаевич;
5. Посевина Ирина Олеговна;
6. Ремес Сеппо Юха;
7. Савельев Иван Вячеславович;
8. Толстогузов Сергей Николаевич;
9. Шацкий Павел Олегович.

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 Энергетические системы Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23 июня 2010 года и действовавшим в период с 23 июня 2010 года по 30 ноября 2011 года.

С 30 ноября 2011 года порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы 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, являющимися 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.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», выплаченного в 2012 году, составляет 2 825 тыс рублей, включая вознаграждения членам Совета директоров, избранным годовым Общим собранием акционеров 23 июня 2011 года в размере 2 196 тыс рублей.

Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров являются консультативно-совещательными органами, обеспечивающими эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Согласно Уставу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование их состава, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества.

В Обществе действуют следующие комитеты Совета директоров:

1. Комитет по аудиту;
2. Комитет по кадрам и вознаграждениям;

3. Комитет по стратегии и инвестициям.

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества, утвержденным решением Совета директоров 29 октября 2012 года (протокол № 84 от 29 октября 2012 года) основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (трех) и не более 5 (пяти) человек.

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.

По состоянию на 31 декабря 2012 года в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 29 июня 2012 года (протокол № 79 от 2 июля 2012 года), в следующем составе:

1. **Посевина Ирина Олеговна** – директор по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро», председатель Комитета по аудиту, член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (независимый);
2. **Ремес Сеппо Юха** – Генеральный директор ООО «Киуру», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (независимый);
3. **Киров Сергей Анатольевич** – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В 2012 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, утвержденным решением Совета директоров 29 октября 2012 года (протокол № 84 от 29 октября 2012 года) Комитет создан в целях привлечения к управлению Обществом квалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы. Задачей Комитета является выработка и представление Совету директоров Общества рекомендаций (заключений) по вопросам своей компетенции, в том числе выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров, Генерального директора и членов Правления Общества.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров в количестве не менее 3 (трех) и не более 5 (пяти) человек.

По состоянию на 31 декабря 2012 года в Обществе действовал Комитет по кадрам и вознаграждениям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 29 июня 2012 года (протокол № 79 от 2 июля 2012 года), в следующем составе:

1. **Галка Вадим Вадимович** – директор по управлению персоналом ОАО «РусГидро», председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям;
2. **Станюленайте Янина Эдуардовна** - директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
3. **Киров Сергей Анатольевич** – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
4. **Коробкина Ирина Юрьевна** – заместитель начальника 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, утвержденным решением Совета директоров 21 ноября 2012 года (протокол № 85 от 23 ноября 2012 года) основными целями создания Комитета являются обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов (в сфере стратегии и инвестиций), отнесенных к компетенции Комитета, предварительное рассмотрение инвестиционных программ, а также совершенствование инвестиционной политики Общества.

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

По состоянию на 31 декабря 2012 года в Обществе действовал Комитет по стратегии и инвестициям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО

Энергетические системы Востока» от 29 июня 2012 года (протокол № 79 от 2 июля 2012 года), в следующем составе:

1. **Рижинашвили Джордж Ильич** – заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро», председатель Комитета по стратегии и инвестициям;
2. **Ахтямов Булат Рифович** – руководитель Департамента стратегии и инвестиционного анализа ОАО «РусГидро»;
3. **Горев Евгений Евгеньевич** – член Правления ОАО «РусГидро»;
4. **Каплун Алексей Александрович** – заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
5. **Киров Сергей Анатольевич** – директор по экономике ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
6. **Кудрявый Виктор Васильевич** – советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»; член Совета директоров ОАО «РусГидро»;
7. **Мантров Михаил Алексеевич** – заместитель Председателя Правления ОАО «РусГидро»;
8. **Савельев Иван Вячеславович** – директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
9. **Ремес Сеппо Юха** – Генеральный директор ООО «Киуру», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
10. **Тихонова Мария Геннадьевна** - директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России;
11. **Филь Сергей Сергеевич** - директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг».


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 освобождены от должности Советом директоров Общества.

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


Состав членов Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года:

| | | |
|---|--|---|
| 1 |  | <p>Толстогузов Сергей Николаевич (исполняет функции Председателя Правления Общества в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах»)</p> <p>Год рождения: 1964</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | <p>Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p> | <p><u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Первый заместитель генерального директора-операционный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ВО «Технопромэкспорт» <u>Должность:</u> Заместитель генерального</p> |

| | | |
|---|---|--|
| | | <p>директора</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> 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> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | 0,000220% |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,000231% |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 2 |  | <p>Бородин Виктор Николаевич</p> <p>Год рождения: 1957</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2012 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора – главный инженер</p> <p><u>Период:</u> 2009 – 2012</p> |

| | | |
|----------|--|--|
| | | <p><u>Организация:</u> ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ЗАО «Интертехэлектро» <u>Должность:</u> Исполнительный директор</p> <p><u>Период:</u> 2006 – 2008 <u>Организация:</u> ООО «Интертехэлектро – Новая генерация» <u>Должность:</u> первый заместитель Генерального директора</p> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 3 |  | <p>Вайнилавичуте Алла Петрасовна</p> <p>Год рождения: 1961</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | | <p>Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p> <p><u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Главный бухгалтер</p> <p><u>Период:</u> 2009 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ОГК-3» <u>Должность:</u> Главный бухгалтер</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2009. <u>Организация:</u> Государственная корпорация «Российская корпорация нанотехнологий» <u>Должность:</u> Заместитель главного бухгалтера по</p> |

| | | |
|---|---|---|
| | | методологии бухгалтерского и налогового учёта |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | 0,00000035% |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,00000026% |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 4 |  | Васильев Валерий Александрович Год рождения: 1958 Образование: высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <u>Период:</u> 2012 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> советник Генерального директора <u>Период:</u> 2009 – 2012 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> директор по реализации энергии, заместитель Генерального директора по реализации энергии <u>Период:</u> 2009 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> директор по реализации электроэнергии (по совместительству) <u>Период:</u> 2009 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» <u>Должность:</u> Генеральный директор |

| | | |
|---|---|--|
| | | <p><u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора по реализации электроэнергии</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2008 <u>Организация:</u> ОАО РАО «ЕЭС России» <u>Должность:</u> Главный эксперт – советник Бизнес-единицы «Энергосистемы Востока»</p> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 5 |  | <p>Запрягаева Нина Липатовна</p> <p>Год рождения: 1966</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2012 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор, советник 1 категории</p> <p><u>Период:</u> 2012 – 2012 <u>Организация:</u> ОАО «ДГК» <u>Должность:</u> первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2010 <u>Организация:</u> ООО «Энергострим»</p> |

| | | |
|---|---|---|
| | | <p><u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по финансам</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2010</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «Объединенные автомобильные технологии»</p> <p><u>Должность:</u> директор финансово-экономической дирекции</p> <p><u>Период:</u> 2005 – 2008</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «ОГК-2»</p> <p><u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по экономике и финансам</p> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 6 |  | <p>Каплун Алексей Александрович</p> <p>Год рождения: 1973</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | | <p>Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p> <p><u>Период:</u> 2011 – наст. время</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока»</p> <p><u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2011</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008г. – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)</p> <p><u>Должность:</u> руководитель Проектной группы, руководитель Дирекции организации управления, руководитель Департамента производственного</p> |

| | | |
|---|---|--|
| | | блока, заместитель руководителя блока - руководитель департамента производственного развития Блока производственной деятельности |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 7 |  | Линецкий Станислав Владимирович Год рождения: 1975 Образование: высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению, советник 1 категории <u>Период:</u> 2009 – 2011 <u>Организация:</u> ЗАО «Красный котельщик – Восток» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора <u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «Восточная энергетическая компания» <u>Должность:</u> директор юридического департамента |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |

| | | |
|---|---|---|
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |
| 8 |  | <p>Линкер Лада Александровна</p> <p>Год рождения: 1971</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | | <p>Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p> <p><u>Период:</u> 2009 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> директор по экономике и тарифам</p> <p><u>Период:</u> 2005 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «ОГК-3» <u>Должность:</u> начальник Департамента экономического планирования и анализа</p> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|----|--|---|
| 9 |  | <p>Смирнов Владимир Иванович</p> <p>Год рождения: 1950</p> <p>Образование: высшее</p> |
| | <p>Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p> | <p><u>Период:</u> 2008 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по безопасности</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2008 <u>Организация:</u> ОАО «ДГК», Представительский отдел в г. Москве <u>Должность:</u> советник Генерального директора</p> |
| | <p>Доля участия в уставном капитале Общества</p> | <p>Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет</p> |
| | <p>Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества</p> | <p>Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет</p> |
| | <p>Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества</p> | <p>Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет</p> |
| | <p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества</p> | <p>В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались</p> |
| 10 |  | <p>Круть Семен Викторович</p> <p>Год рождения: 1949</p> <p>Образование: высшее</p> |

| | |
|---|---|
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2011 - 2012 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по управлению ресурсами</p> |
| | <p><u>Период:</u> 2011 - 2011 <u>Должность:</u> уполномоченный по правам ребенка в Иркутской области</p> |
| | <p><u>Период:</u> 2008 - 2011 <u>Организация:</u> Правительство Иркутской области <u>Должность:</u> Министр социального развития, опеки и попечительства Иркутской области</p> |
| | <p><u>Период:</u> 2008 - 2008 <u>Организация:</u> Администрация Иркутской области <u>Должность:</u> Заместитель Губернатора Иркутской области - Директор Департамента социальной защиты населения Иркутской области</p> |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

В течение 2012 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения.

В период с 1 января по 4 сентября 2012 года в состав Правления Общества входили:

1. **Толстогузов Сергей Николаевич** – Генеральный директор в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах» исполняет функции Председателя Правления Общества (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 0,000220%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 0,000231%, акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет);

2. **Негомедзянов Александр Александрович** – первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор Общества (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 0,0000044%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы

Востока» 0,0000046%, акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет);

3. **Васильев Валерий Александрович** – заместитель Генерального директора по реализации энергии Общества (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

4. **Вайнилавичуте Алла Петрасовна** – главный бухгалтер Общества (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 0,00000035%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 0,00000026%, акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет);

5. **Каплун Алексей Александрович** – заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям Общества (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

6. **Линецкий Станислав Владимирович** – заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению Общества (акциями ОАО «РАО ЭС России» и его ДЗО не владеет);

7. **Линкер Лада Александровна** – директор по экономике и тарифам Общества (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет).

Решением Совета директоров от 4 сентября 2012 года (протокол № 81 от 6 сентября 2012 года) численный состав Правления Общества увеличен с семи до десяти членов, досрочно с 4 сентября 2012 года прекращены полномочия члена Правления Негомедзянова Александра Александровича, в состав Правления с 5 сентября 2012 года избраны Бородин Виктор Николаевич, Запрягаева Нина Липатовна, Круть Семен Викторович, Смирнов Владимир Иванович.

Всего в 2012 году состоялось 51 заседание Правления, на которых было рассмотрено 296 вопросов.

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

Членам Правления Общества выплачивается 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 2012 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 2011 году, составляет 111 191 884 рублей (включены заработная плата, премии, компенсации при увольнении, отпускные выплаты).

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 Энергетические системы Востока» с 1 декабря 2011 года избран **Толстогузов Сергей Николаевич**.

| | |
|---|---|
| Год рождения | 1964 |
| Образование | высшее |
| Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Первый заместитель генерального директора-операционный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ВО «Технопромэкспорт» <u>Должность:</u> Заместитель генерального директора</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)</p> |

| | |
|--|---|
| | <u>Должность:</u> 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) |
| Доля участия в уставном капитале Общества | 0,000220% |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | 0,000231% |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

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 Энергетические системы 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).

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) % голосующих акций Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 6 июня 2012 года (протокол № 7 от 6 июня 2012 года) в состав Ревизионной комиссии избраны:

| | | |
|----------|---|---|
| 1 | Ажимов Олег Евгеньевич – Председатель Ревизионной комиссии | |
| | Год рождения | 1977 |
| | Образование | высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Департамента внутреннего аудита, начальник управления Департамента внутреннего аудита <u>Период:</u> 2008 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «МРСК Урала» <u>Должность:</u> начальник ДВКиА, заместитель начальника ДВКиА <u>Период:</u> 2004 – 2008 |

| | |
|--|---|
| | <u>Организация:</u> ООО «АДК аудит» <u>Должность:</u> начальник Департамента налогового аудита и МСФО, ведущий аудитор |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|----------|---|--|
| 2 | Бабаев Константин Владимирович | |
| | Год рождения | 1983 |
| | Образование | высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> руководитель Дирекции по управлению рисками</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> главный эксперт Дирекции по управлению рисками</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2008 <u>Организация:</u> ОАО «Мосэнерго» <u>Должность:</u> главный специалист по работе на НОРЭМ</p> <p><u>Период:</u> 2006 – 2008 <u>Организация:</u> ОАО «Мосэнерго» <u>Должность:</u> коммерческий диспетчер Дирекции по работе на ОРЭ</p> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не |

| | | |
|--|----------------|-------------|
| | акций Общества | совершались |
|--|----------------|-------------|

| | | |
|----------|---|---|
| 3 | Максимова Надежда Борисовна | |
| | Год рождения | 1955 |
| | Образование | высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2010 <u>Организация:</u> ООО «Файнарт-Аудит» <u>Должность:</u> Вице-президент по инвестиционным проектам</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2008 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» (до 2007 - ОАО «УК ГидроОГК») <u>Должность:</u> начальник управления</p> |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|----------|---|--|
| 4 | Рохлина Ольга Владимировна | |
| | Год рождения | 1974 |
| | Образование | высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «Холдинг МРСК» <u>Должность:</u> главный эксперт Департамента внутреннего аудита</p> |

| | |
|--|---|
| | <u>Период:</u> 2004 – 2008 <u>Организация:</u> ОАО РАО «ЕЭС России» <u>Должность:</u> ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра |
| Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

| | | |
|----------|---|---|
| 5 | Чигирин Иван Иванович | |
| | Год рождения | 1975 |
| | Образование | высшее |
| | Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке | <u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Департамента внутреннего контроля <u>Период:</u> 2007 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита |
| | Доля участия в уставном капитале Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества | Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества | Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет |
| | Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества | В 2012 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались |

В период с 30 ноября 2011 года по 6 июня 2012 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия в том же составе, избранная на внеочередном Общем собрании акционеров 30 ноября 2011 года (протокол № 6 от 30 ноября 2011 года).

Порядок выплаты членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций определяется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы 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.

Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году, составляет 70 978 рублей.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «РАО Энергетические системы Востока» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Информация о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 № 421/р, приведена в Приложении №3.

2.2. Уставный капитал.

По состоянию на **1 января 2012 года** уставный капитал ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии с зарегистрированным Уставом составлял 21 558 451 684,00 рублей и был разделен на 43 116 903 368 акции 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 Энергетические системы Востока» зарегистрирован Федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 29 июля 2008 года. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-55384-Е.

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

ФСФР России решением от 24 мая 2011 года зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока», размещаемых путем открытой подписки (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55384-Е-001D). Решение об увеличении уставного капитала Общества было принято Советом директоров Общества 23 марта 2011 года в целях привлечения денежных средств, в том числе средств федерального бюджета, для финансирования инвестиционных проектов Холдинга.

Отчет об итогах дополнительного выпуска акций Общества зарегистрирован ФСФР России 07 февраля 2012 года. В результате дополнительной эмиссии размещено 2 317 068 930 обыкновенных именных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на общую сумму по номинальной стоимости 1 158 534 465 рублей, при этом привлечено средств федерального бюджета на сумму 746 236 200,00 рублей.

Изменения в Устав ОАО «РАО Энергетические системы Востока», связанные с увеличением уставного капитала, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Амурской области 29 февраля 2012 года.

Таким образом, по состоянию на **31 декабря 2012 года** уставный капитал ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии с зарегистрированными изменениями к Уставу 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.

Согласно Уставу Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 17 682 931 070 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 8 841 465 535,00 рублей.

Структура уставного капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года.

| | Категория тип акции | | Итого уставный капитал |
|---|----------------------|---------------------------|--------------------------|
| | Обыкновенные именные | Привилегированные именные | |
| Общее количество размещенных акций, шт. | 43 358 822 914 | 2 075 149 384 | 45 433 972 298 |
| Номинальная стоимость 1 акции, руб. | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Общая номинальная стоимость, руб. | 21 679 411 457,00 | 1 037 574 692,00 | 22 716 986 149,00 |

В 2012 году Общество не приобретало собственных акций.

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

2.3. Структура акционерного капитала.

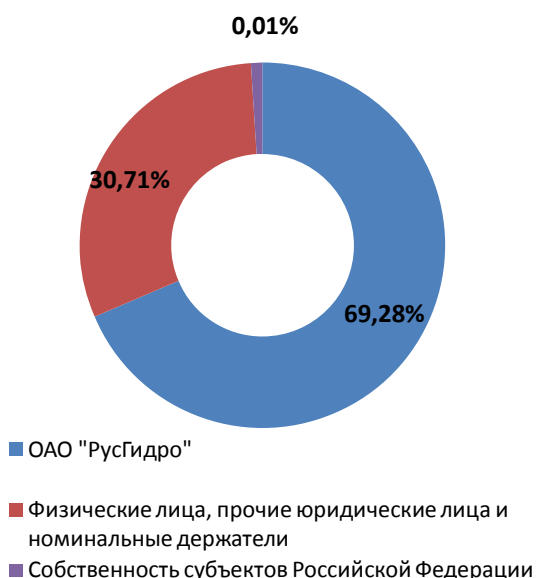
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей) составило **283 816**, из них 20 номинальных держателей.

Держатели акций по состоянию на 1 января 2012 года и 31 декабря 2012 года.

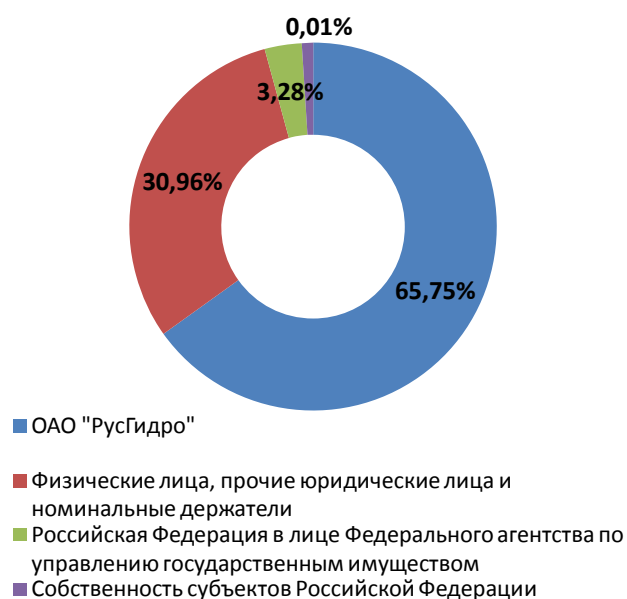
| Держатели ценных бумаг | Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на: | |
|--|---|------------|
| | 01.01.2012* | 31.12.2012 |
| Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро») (номинальным держателем акций является ООО «ДКТ») | 69,28 | 65,75 |
| Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели | 30,71 | 30,96 |
| Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом | - | 3,28 |
| Собственность субъектов Российской Федерации | 0,01 | 0,01 |

* - доли в уставном капитале по состоянию на 1 января 2012 года рассчитаны исходя из размера зарегистрированного уставного капитала на указанную дату без учета размещения обыкновенных акций дополнительного выпуска, отчет об итогах которого по состоянию на 1 января 2012 года зарегистрирован не был.

Доля держателей акций от уставного капитала Общества, % на 01.01.2012



на 31.12.2012



Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества по состоянию на 01.01.2012 и на 31.12.2012.

| Наименование зарегистрированного лица | Тип зарегистрированного лица | на 01.01.2012** | | на 31.12.2012 | |
|---|------------------------------|-----------------|----------------------------|---------------|----------------------------|
| | | Доля в УК, % | Доля обыкновенных акций, % | Доля в УК, % | Доля обыкновенных акций, % |
| Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» | НД* | 79,77 | 80,35 | 75,70 | 76,06 |
| Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» | НД | 12,16 | 12,05 | 17,19 | 16,94 |
| Закрытое Акционерное Общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» | НД | 5,93 | 5,84 | - | - |

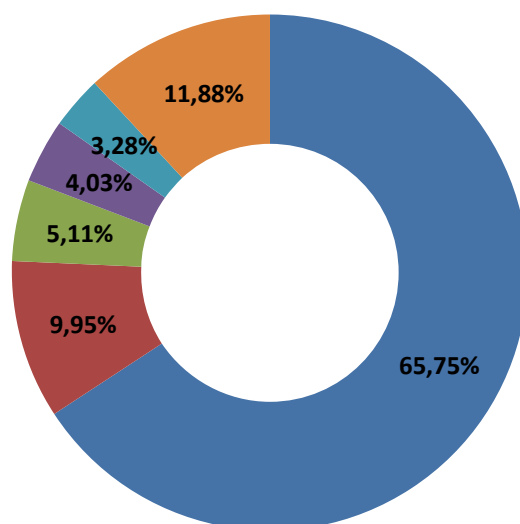
*НД – номинальный держатель

** - доли по состоянию на 1 января 2012 года рассчитаны исходя из размера зарегистрированного уставного капитала на указанную дату без учета размещения обыкновенных акций дополнительного выпуска, отчет об итогах которого по состоянию на 1 января 2012 года зарегистрирован не был.

Информация о владельцах, на счетах которых учитывается свыше 2% от уставного капитала Общества по состоянию на 26.04.2012 – дата составления списка лиц, имевших право на участие в ГОСА 06.06.2012

| Наименование | Количество акций, шт. | | Доля в УК, % | Доля обыкновенных акций, % |
|---|-----------------------|-------------------|--------------|----------------------------|
| | обыкновенных | привилегированных | | |
| Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» | 28 454 763 282 | 1 416 245 040 | 65,75 | 65,63 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» | 4 522 879 000 | 100 | 9,95 | 10,43 |
| ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED | 2 199 753 237 | 122 498 532 | 5,11 | 5,07 |
| АТОНЛАЙН ЛИМИТЕД | 1 829 749 063 | 0 | 4,03 | 4,22 |
| Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом | 1 492 472 400 | 0 | 3,28 | 3,44 |
| Иные акционеры | 4 859 205 932 | 536 405 712 | 11,88 | 11,21 |

Доля владельцев, на счетах которых учитывается свыше 2% от уставного капитала Общества по состоянию на 26.04.2012 – дата составления списка лиц, имевших право на участие в ГОСА 06.06.2012, %



- Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
- Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
- ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED
- АТОНЛАЙН ЛИМИТЕД
- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
- Иные акционеры

Сведения об акциях ОАО «РАО Энергетические системы Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2012 года.

| Наименование ДЗО | Количество ценных бумаг, шт. | | Доля от уставного капитала, % |
|-----------------------|------------------------------|-------------------------|-------------------------------|
| | обыкновенные акции | привилегированные акции | |
| ОАО АК «Якутскэнерго» | 16 200 | 0 | 0,000036 |
| ООО «Восток-Финанс» | 820 835 079 | 0 | 1,81 |

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

В январе 2012 года ООО «Восток-Финанс», единственным участником которого является ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в рамках размещения Обществом дополнительных акций приобрело обыкновенные акции дополнительного выпуска Общества в количестве 820 835 079 шт.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг.

В 2012 году обыкновенные и привилегированные акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», а также акции дочерних компаний Общества - ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), входящей в Группу Московская биржа, образовавшейся в результате объединения двух крупных российских бирж ЗАО ММВБ и ОАО «РТС».

Динамика рыночных котировок акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

За 2012 год рыночная капитализация ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по итогам торгов обыкновенными и привилегированным акциями на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» снизилась на 25 % с 12,88 млрд. рублей до 9,7 млрд. рублей. При этом обыкновенные акции потеряли в цене 29%, упав к 28 декабря 2012 года до 0,213 рубля, а цена одной привилегированной акции к той же дате снизилась более чем на 20 % до 0,2088 рубля.

В ЗАО «ФБ ММВБ» с обыкновенными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год совершено 15 530 сделок, что на 66% меньше чем в 2011 году, объем торгов сократился на 67% до 619,2 млн рублей, с привилегированными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» совершено 4271 сделок, что на 51% меньше, чем в 2011 году (8 688 сделок). Их объем составил 39,5 млн рублей, что на 80% меньше, чем в 2011 году. Падение капитализации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» было, прежде всего, обусловлено неопределенностью в отношении перспектив развития энергетики на Дальнем Востоке и условий окупаемости инвестиций в новые инвестиционные проекты.

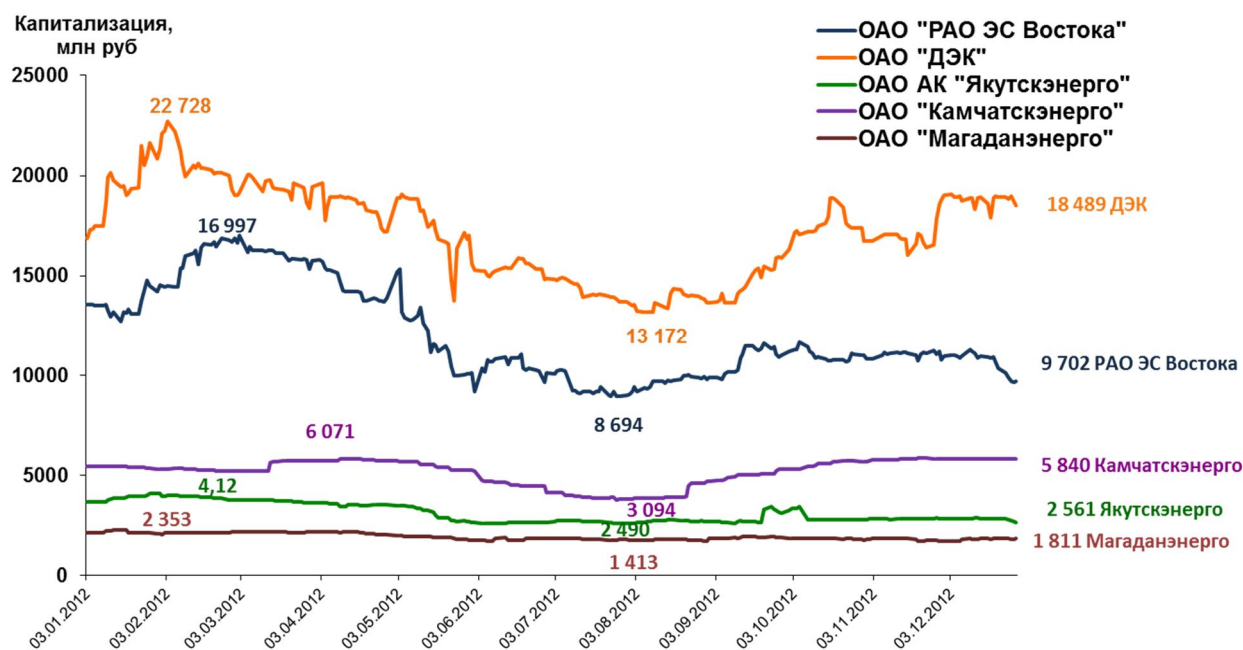
Индекс ММВБ за 2012 год вырос на 5% с 1402 пунктов 30 декабря 2012 года до 1 475 пунктов 28 декабря 2012 года. Падение индекса ММВБ-энергетика за тот же период составило 20% с 2053 до 1707 пунктов, и было вызвано неопределенностью у инвесторов в отношении перспектив развития электроэнергетики.

Динамика рыночных котировок акций основных ДЗО Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»

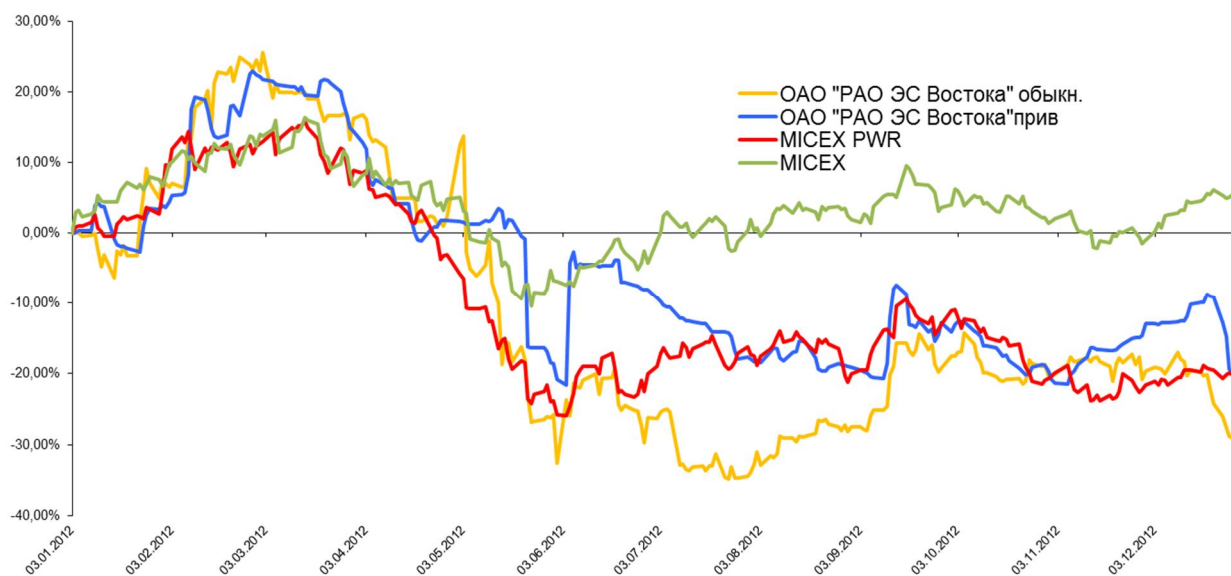
Рыночная капитализация ОАО «ДЭК», крупнейшего ДЗО в составе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» выросла на 10% до 18,5 млрд. рублей на новостях о возможной сделке по продаже ОАО «ДРСК» (распределительные сети). Сделка пока не состоялась по причине объединения ОАО «ФСК ЕЭС» с ОАО «Холдинг МРСК»

Рыночная капитализация ОАО АК «Якутскэнерго» сократилась на 29% к концу года. Котировки обыкновенных акций ОАО АК «Якутскэнерго» поддерживались новостями об обязательном предложении владельцам обыкновенных акций. В соответствии с требованиями российского законодательства (ФЗ «Об акционерных обществах») цена за одну акцию ОАО АК «Якутскэнерго» не должна быть ниже средневзвешенной цены акций ОАО АК «Якутскэнерго», определенной по результатам торгов организатора торговли на рынке ценных бумаг за шесть месяцев, предшествующих дате направления обязательного предложения в ФСФР России. Средневзвешенная цена одной акции ОАО АК «Якутскэнерго», определенная по результатам торгов ЗАО «ФБ ММВБ» за шесть месяцев, предшествующих дате направления обязательного предложения в ФСФР России, составила 0,31527 руб.

Динамика рыночной капитализации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и торгуемых ДЗО



Доходность акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и биржевых индексов по итогам торгов в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2012 году



Динамика рыночной цены и объема торгов обыкновенными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2012 году

Рыночная цена, руб.

Объем торгов, руб.



Динамика рыночной цены и объема торгов привилегированными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в ЗАО «ФБ ММВБ» в 2012 году



2.5. Корпоративное управление ДЗО

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществляет корпоративное управление ДЗО путем осуществления прав акционера (участника) по принадлежащим Обществу акциям (долям) в уставных капиталах других хозяйственных обществ (ДЗО).

Взаимодействие Общества с ДЗО осуществляется через представителей Общества на общих собраниях акционеров (участников), в советах директоров и в органах контроля ДЗО при принятии указанными органами соответствующих решений.

Целями взаимодействия Общества и ДЗО являются:

- обеспечение стабильности производственной деятельности и финансового положения Общества и ДЗО,
- обеспечение соблюдения действующего законодательства Российской Федерации в процессе деятельности Общества и ДЗО;
- обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров Общества и ДЗО;
- повышение эффективности ДЗО по всем направлениям их деятельности;

Указанные цели достигаются Обществом посредством:

- контроля со стороны Общества за перспективной и текущей деятельностью ДЗО в рамках осуществления прав акционера (участника), определения на заседаниях Совета директоров Общества в соответствии с Уставом Общества позиции Общества при принятии наиболее важных решений общими собраниями акционеров и советами директоров ДЗО;
- корпоративного планирования и обеспечения скоординированной деятельности Общества и ДЗО;
- оптимизации информационных потоков между Обществом и ДЗО.

Основной организационно – управленческой формой деятельности Общества в реализации корпоративного контроля Общества за деятельностью ДЗО является принятие в соответствии с пп.28 п.12.1 ст.12 Устава Общества решений Совета директоров Общества относительно определения позиции Общества (Представителей Общества) по следующим вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- Об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
- О реорганизации, ликвидации ДЗО;
- Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
- Об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

- О размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- О дроблении, консолидации акций ДЗО;
- Об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- Об участии ДЗО в других организациях, а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- О совершении ДЗО сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях, определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемых Советом директоров;
- О внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО, за исключением случаев, когда такие изменения и дополнения касаются сведений о филиалах (представительствах) ДЗО;
- Об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО.

В целях осуществления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами, а также иными юридическими лицами, в которых прямо или опосредованно участвует Общество, Правлением Общества (протокол от 22.05.2012 № 16) утверждены следующие документы:

- Стандарт осуществления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами, а также иными лицами, в которых прямо или опосредованно участвует ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Стандарт формирования списков кандидатов от ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Советы директоров и Ревизионные комиссии дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Дочерние и зависимые общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года

| Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет | Основной вид деятельности ДЗО | Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.) | Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2012 году, руб. | Единоличный исполнительный орган |
|---|--|--|--|--|
| <p>Открытое акционерное общество Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации (ОАО ЦДУ ЕЭС России)</p> <p>Местонахождение: 103074, г. Москва, Китайгородский пр., д.7 Адрес сайта в сети Интернет: сайта нет</p> | <p>Общество в стадии ликвидации</p> | <p>100,00% (9 842 683,50 руб.)</p> | <p>-</p> | <p>Председатель ликвидационной комиссии Андрейченко Ю.А.</p> |
| <p>Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «Дальтехэнерго»)</p> <p>Местонахождение: 690091, РФ, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 10/9 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.daltekhenargo.com/</p> | <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 станции, 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 | <p>100,00% (3 000 000,00 руб.)</p> | <p>-</p> | <p>Генеральный директор Преснухин Денис Дмитриевич</p> |

| | | | | |
|--|---|--|---|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> совершенствование систем связи и телемеханики; обследование предприятий с целью выявления их фактического состояния и определения технико-экономических показателей и внедрение энергосберегающих технологий. | | | |
| <p>Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (ООО «Восток-Финанс»)</p> <p>Местонахождение: 105094, г. Москва, ул. Семеновский вал, д.6Г, стр.3 Адрес сайта в сети Интернет: сайта нет</p> | <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. | <p>100,00%</p> <p>(440 417 540,00 руб.)</p> | - | <p>Генеральный директор Савинков Сергей Александрович</p> |
| <p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ОАО «Камчатскэнерго»)</p> <p>Местонахождение: 683000, РФ, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д.10 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.kamenergo.ru/</p> | <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. | <p>98,68%</p> <p>(4 147 889 599,60 руб.)</p> | - | <p>Генеральный директор Паршин Борис Евгеньевич</p> |
| <p>Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)</p> | <ul style="list-style-type: none"> покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности); реализация (продажа) электрической энергии | <p>51,03%</p> <p>(8 789 417 300,00 руб.)</p> | - | <p>Генеральный директор Милуш Виктор Владимирович</p> |

| | | | | |
|--|---|--|---|---|
| <p>Местонахождение: 690091, Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.dvec.ru/</p> | <p>на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в т.ч. гражданам);</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. | | | |
| <p>Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго»)</p> <p>Местонахождение: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.yakutskenergo.ru/</p> | <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. | <p>49,37%</p> <p>(4 589 136 950,00 руб.)</p> | - | <p>Генеральный директор Тарасов Олег Владимирович</p> |
| <p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации</p> | <ul style="list-style-type: none"> производство электрической и тепловой энергии; | <p>49,00%</p> | - | <p>Генеральный директор Милотворский</p> |

| | | | | |
|--|--|---|---------------------|--|
| <p>«Магаданэнерго» (ОАО «Магаданэнерго»)</p> <p>Местонахождение: 685000, РФ, г. Магадан, ул. Советская, 24 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.magadanenergo.ru/</p> | <ul style="list-style-type: none"> • 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. | <p>(298 660 646,00 руб.)</p> | | <p>Владимир Эвальдович</p> |
| <p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ОАО «Передвижная энергетика»)</p> <p>Местонахождение: 105094, г. Москва, ул. Семеновский вал, д.6Г, стр.3 Адрес сайта в сети Интернет (указан адрес страницы, на которой раскрывается информация): http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7389</p> | <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. | <p>49,00% (99 834,00 руб.)</p> | <p>4 458 996,57</p> | <p>Генеральный директор Мирчевский Юрий Андреевич</p> |
| <p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ОАО «Сахалинэнерго»)</p> <p>Местонахождение: 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т., 43 Адрес сайта в сети Интернет:</p> | <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 | <p>49,00% (1 441 428 330,00 руб.)</p> | <p>-</p> | <p>Генеральный директор Бутовский Игорь Алексеевич</p> |

| | | | | |
|---|---|--|-------------------|--|
| http://www.sahen.elektra.ru/ | <ul style="list-style-type: none"> их производителей; • производство электрической и тепловой энергии; • передача электрической и тепловой энергии; • диспетчерское управление и соблюдения режимов энергосбережения и энергопотребления. | | | |
| <p>Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН»)</p> <p>Местонахождение: Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, д. 19 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.enin.ru/</p> | <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. | <p>30,42%</p> <p>(814 216,50 руб.)</p> | <p>349 122,66</p> | <p>Генеральный директор Волков Эдуард Петрович</p> |

Иные хозяйственные общества, в которых участвует ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2012 года

| Наименование общества, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет | Основной вид деятельности общества | Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.) | Доход Общества от участия, полученный в 2012 году, руб. | Единоличный исполнительный орган |
|--|--|--|---|---|
| <p>Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)</p> <p>Местонахождение: 693000, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, 43</p> <p>Адрес сайта в сети Интернет: http://www.sec-energo.ru/</p> | <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-изыскательских, строительно-монтажных, опытно-конструкторских, технологических, пуско-наладочных 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; <ul style="list-style-type: none"> • оказание консалтинговых услуг. | <p>12,09%</p> <p>(1 000 000 000,00 руб.)</p> | <p>-</p> | <p>Генеральный директор Подольяко Александр Александрович</p> |
| <p>Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС» (ОАО «Экспериментальная ТЭС»)</p> | <ul style="list-style-type: none"> • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками | <p>9,86%</p> <p>(67 631 900,00 руб.)</p> | <p>-</p> | <p>Генеральный директор Свердлов Роман Викторович</p> |

| | | | | |
|---|--|---|-------------------|---|
| <p>Местонахождение: 346353, г. Красный Сулин, Ростовской обл., пос. НГРЭС Адрес сайта в сети Интернет: http://etes.ru/newsite/index.php</p> | <ul style="list-style-type: none"> электрических и тепловых нагрузок; производство электрической и тепловой энергии; передача электрической и тепловой энергии; диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; иные цели. | | | |
| <p>Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (ОАО «НГЭС»)</p> <p>Местонахождение: Сахалинская обл., п. Ноглики Адрес сайта в сети Интернет (указан адрес страницы, на которой раскрывается информация): http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=30267</p> | <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. | <p>9,76%</p> <p>(1 024 625,00 руб.)</p> | - | <p>Генеральный директор Суслов Николай Алексеевич</p> |
| <p>Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (ОАО «ДВЭУК»)</p> <p>Местонахождение: 690091, Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.dveuk.ru/</p> | <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. | <p>0,0004%</p> <p>(150 000,00 руб.)</p> | - | <p>Генеральный директор Джурко Игорь Васильевич</p> |
| <p>Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая</p> | <ul style="list-style-type: none"> создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов; | <p>0,0153%</p> | <p>489 017,89</p> | <p>Председатель Правления Дод</p> |

| | | | | |
|---|--|--|----------|--|
| <p>компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)</p> <p>Местонахождение: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.rushydro.ru/</p> | <ul style="list-style-type: none"> • реализация государственной политики в области гидроэнергетики; • создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); • осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами. | <p>(48 605 474,00 руб.)</p> | | <p>Евгений Вячеславович</p> |
| <p>Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис» (ООО «АйТи Энерджи Сервис»)</p> <p>Местонахождение: 119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, кор.3, офис С-214 Адрес сайта в сети Интернет: http://it-energy.ru/</p> | <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. | <p>19,9999% (98 614 518,87 руб.)</p> | <p>-</p> | <p>Генеральный директор Сергиенко Дмитрий Владимирович</p> |

2.6. Участие в некоммерческих организациях

Информация об участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2012 года

| № п/п | Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации | Сфера деятельности некоммерческой организации, условия участия в некоммерческой организации |
|-------|--|---|
| 1 | Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка») | <p>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.</p> <p>Членство в НП «Совет рынка» дает право ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (включено в Палату экспертов) представлять интересы Общества и участвовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в управлении Партнерством; • в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органах НП «Совета рынка» в вопросах функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности; • в подготовке правил оптового и розничных рынков электроэнергии 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 электроэнергии и мощности. <p>Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 17.12.2008 (протокол № 11 от 17.12.2008) одобрено участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «Совет рынка» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • вступительный (единовременный) взнос – 5 000 000 рублей; • текущий (регулярный) членский взнос – 100 000 (сто тысяч) рублей. <p>Наблюдательный Совет НП «Совет рынка» ежеквартально устанавливает размер текущих членских взносов на квартал для членов НП «Совет рынка».</p> |
| 2 | Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» (НП «СИЭ») | <p>НП «СИЭ» создано в 2008 году при содействии Министерства энергетики Российской Федерации.</p> <p>Членство в Партнерстве создает дополнительные возможности для участия ОАО «РАО Энергетические системы 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</p> |

| | | |
|---|--|--|
| | | <p>технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера.</p> <p>Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 01.12.2009 (протокол № 32 от 03.12.2009) одобрено участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «СИЭ» на следующих существенных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер вступительного взноса - 50 000 рублей; • размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов НП «СИЭ». |
| 3 | Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС») | <p>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.</p> <p>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 Энергетические системы Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др.</p> <p>Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 27.02.2009 (протокол № 16 от 27.02.2009) одобрил участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «НТС ЕЭС» на следующих существенных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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». |
| 4 | Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение» (НП «РТ») | <p>Некоммерческое Партнерство «Российское теплоснабжение» создано в августе 2003г. 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.</p> <p>НП «РТ» 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.</p> <p>Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30.12.2010 (протокол № 52 от 31.12.2010) одобрено участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «РТ» на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер вступительного (единовременного) членского взноса – 48 000 рублей; • размер ежегодного членского взноса – 48 000 рублей. |

| | | |
|---|---|---|
| 5 | САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «Объединение строителей «МОНОЛИТ» (СРО НП «МОНОЛИТ») | <p>СРО НП «МОНОЛИТ» является саморегулируемой организацией, состоящей из строительных организаций, выполняющих работы по всем видам строительства, реконструкции и ремонта.</p> <p>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 Энергетические системы Востока» функций строительного контроля в процессе реализации инвестиционного проекта «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» и иных инвестиционных проектов, ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2011 году вступило в члены СРО НП «МОНОЛИТ».</p> <p>Условия участия в СРО НП «МОНОЛИТ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. |
| 6 | Некоммерческое партнерство по содействию развитию торгово-закупочной отрасли «Национальная ассоциация институтов закупок» (НП «НАИЗ») | <p>НП «НАИЗ» является некоммерческой организацией, объединяющей инфраструктурные, экспертные, торговые, государственные и негосударственные организации в сфере корпоративных, государственных и муниципальных закупок.</p> <p>Приоритеты НП «НАИЗ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере закупок; • распространение лучших практик управления закупочной деятельностью, передовых технологий организации закупок; • общественная экспертиза и мониторинг законодательных актов и иных правовых проектов, а также бизнес-процессов в сфере закупок; • участие в разработке законов и подзаконных актов; • развитие информационной и методической инфраструктуры сферы закупок; • профессионализация сферы закупок, совершенствование системы обучения кадров; • сотрудничество с зарубежными организациями в сфере торгово-закупочной деятельности, изучение и распространение лучшего мирового опыта. <p>Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 21.11.2012 (протокол № 85 от 23.11.2012) одобрил вступление ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «НАИЗ» на следующих существенных условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер вступительного (единовременного) взноса – 25 000 рублей; • размер членского (ежегодного) взноса – 50 000 рублей в год. |

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Основные производственные показатели

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не осуществляло производственную деятельность в 2012 году. Функциями, которые осуществляет ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являются функции организационно – управленческого характера, не связанные с производственной деятельностью, направленные на обеспечение текущей деятельности Общества.

Ниже приведена информация по производственной деятельности ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Структура и объем выработки электроэнергии и отпуска тепла

ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» ведут основную операционную деятельность в Дальневосточном федеральном округе, кроме того ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - ОАО «Передвижная энергетика» - обеспечивает электроэнергией изолированный энергоузел г. Лабытнанги ЯНАО (Передвижная электростанция (далее – ПЭС) «Лабытнанги»), и потребителей ОЭС Урала (ПЭС «Казым», ПЭС «Уренгой»).

В 2012 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» составила 31 563,1 млн кВт*ч, что на 4,0% больше, чем в 2011 году и на 11,6% больше чем в 2010 году.

Наибольший рост выработки электроэнергии по сравнению с 2011 годом произошел на ТЭС ОАО «ДГК»: Комсомольской ТЭЦ-3, Амурской ТЭЦ-1, Хабаровской ТЭЦ-3.

Основными причинами роста выработки электроэнергии стали:

- рост электропотребления по ОЭС Востока на 3,8 % относительно 2011 года,
- увеличение экспорта электроэнергии в КНР (на 112% относительно 2011 года).

В структуре выработки электрической энергии 75% пришлось на ОАО «ДГК».

Производство электрической энергии ДЗО, работающими изолированно от ЕЭС России (ОАО «Камчатскэнерго» (с ДЗО), ОАО «Сахалинэнерго» (с ДЗО), ОАО АК «Якутскэнерго» (с ДЗО), ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Чукотэнерго»), в 2012 году составило 7 663,4 млн кВт*ч.

Объемы выработки электроэнергии изолированно работающих ДЗО остались на уровне 2011 года.

Выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2010-2012 годах, млн. кВт*ч

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2010 | 2011 | 2012 |
|-------|------------------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| 1 | ИТОГО по Холдингу | млн. кВт*ч | 28272,5 | 30341,1 | 31563,1 |
| 2 | ОАО «ДГК» | млн. кВт*ч | 19851,6 | 21958,6 | 23093,8 |
| 3 | ОАО АК «Якутскэнерго» | млн. кВт*ч | 3812,4 | 3722,2 | 3799,0 |
| 4 | ОАО «Сахаэнерго» | млн. кВт*ч | 297,1 | 266,0 | 260,5 |
| 5 | ОАО «Камчатскэнерго» | млн. кВт*ч | 986,2 | 973,8 | 986,7 |
| 6 | ОАО «ЮЭСК» | млн. кВт*ч | 117,2 | 120,8 | 122,8 |
| 7 | ОАО «Магаданэнерго» | млн. кВт*ч | 137,4 | 142,6 | 145,7 |
| 8 | ОАО «Чукотэнерго» | млн. кВт*ч | 247,1 | 239,2 | 231,9 |
| 9 | ОАО «Сахалинэнерго» | млн. кВт*ч | 2103,4 | 2129,7 | 2116,8 |
| 10 | ОАО «Передвижная энергетика» | млн. кВт*ч | 720,1 | 788,2 | 805,8 |

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году составил 32326,6 тыс.Гкал, что на 3,3 % больше, чем в 2011 году. Рост отпуска тепла по сравнению с прошлым годом по ОАО «Магаданэнерго» и ОАО АК «Якутскэнерго» связан с более низкой температурой наружного воздуха в четвертом квартале. Увеличение отпуска тепла по ОАО «Теплоэнергосервис» и ОАО «ЮЭСК» связано с принятием в аренду муниципальных котельных со 2-го квартала 2011 года.

Отпуск теплоэнергии станциями и котельными Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2010-2012 годах, тыс. Гкал

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2010 | 2011 | 2012 |
|-------|----------------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| 1 | ИТОГО по Холдингу | тыс. Гкал | 30414,9 | 31281,6 | 32326,6 |
| 2 | ОАО «ДГК» | тыс. Гкал | 22449,1 | 22096,4 | 22357,6 |
| 3 | ОАО АК «Якутскэнерго» | тыс. Гкал | 2458,9 | 2455,1 | 2497,9 |
| 4 | ОАО «Сахаэнерго» | тыс. Гкал | 118,5 | 125,2 | 104,8 |
| 5 | ОАО «Теплоэнергосервис» | тыс. Гкал | 677,9 | 924,1 | 1456,8 |
| 6 | ОАО «Камчатскэнерго» | тыс. Гкал | 1179,7 | 2124,9 | 2326,7 |
| 7 | ОАО «Магаданэнерго», | тыс. Гкал | 1326,4 | 1367,6 | 1355,9 |
| 8 | в т.ч. тепловыми станциями | тыс. Гкал | 1104,3 | 1130,6 | 1115,7 |
| 9 | ОАО «Чукотэнерго» | тыс. Гкал | 502,0 | 499,6 | 518,3 |
| 10 | ОАО «Сахалинэнерго» | тыс. Гкал | 1690,8 | 1652,4 | 1642,7 |
| 11 | ОАО «ЮЭСК» | тыс. Гкал | 11,7 | 36,3 | 65,9 |

Изменение установленной электрической и тепловой мощности

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 1 января 2013 года составила 9 088,435 МВт и увеличилась за 2012 год на 99,16 МВт. Основное влияние на прирост электрической мощности оказали ввод аварийного источника Якутской ГРЭС – 48 МВт и 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 – 91,16 МВт.

Установленная мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока», осуществляющих операционную деятельность на

Дальнем Востоке, на 1 января 2013 года составила 8 871,435 МВт, что на 99,16 МВт больше, чем годом ранее.

Установленная мощность ОАО «Передвижная энергетика» в течение 2011 - 2012 годов не менялась и по состоянию на 1 января 2013 года составила 217 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на конец 2012 года составила 17 911,443 Гкал*ч и уменьшилась за 2012 год на 4,342 Гкал*ч. Основное влияние на изменение тепловой мощности оказали следующие факторы:

- вывод из эксплуатации т/а ст.№3 Т-25-29 МВт на Комсомольской ТЭЦ-2 ОАО «ДГК»,

- уточнение тепловой мощности муниципальных котельных филиала «Коммунальная энергетика» ОАО «Камчатскэнерго», со снижением тепловой мощности,

- реконструкция и перемаркировка турбоагрегата № 4 Т-50-90 в Р-44-9,0/0,12 на Камчатской ТЭЦ-1,

- принятие ОАО «Теплоэнергосервис» на обслуживание котельных г. Охотск и Алданского района Республики Саха (Якутия),

- установка водоподогревающих установок в систему отвода дымовых газов дизельных электростанций ОАО АК «Якутскэнерго» и ОАО «Сахаэнерго».

Изменение установленной мощности электростанций Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2010-2012 году

| № пп | ДЗО/ВЗО | Единицы измерения | Установленная мощность | | Изменение 2011/2010, МВт / Гкал/ч | Установленная мощность | Изменение, 2012/2011, МВт / Гкал/ч |
|------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------|-----------------------------------|------------------------|------------------------------------|
| | | | 31.12.2010 | 31.12.2011 | | 31.12.2012 | |
| 1. | ОАО «ДГК» | МВт | 5901,58 | 5901,58 | 0 | 5864,58 | -37 |
| | | Гкал/ч | 12639,1 | 12639,1 | 0 | 12585,1 | -54 |
| 2. | ОАО АК «Якутскэнерго» | МВт | 1252,97 | 1250,40 | -2,57 | 1299,177 | 48,779 |
| | | Гкал/ч | 1153,103 | 1190,595 | 37,492 | 1190,079 | -0,516 |
| 3. | ОАО «Сахаэнерго» | МВт | 189,645 | 186,579 | -3,066 | 187,182 | 0,603 |
| | | Гкал/ч | 83,66 | 85,548 | 1,888 | 91,151 | 5,603 |
| 4. | ОАО «Магаданэнерго» | МВт | 320,00 | 320,00 | 0 | 320 | 0 |
| | | Гкал/ч | 773,26 | 773,26 | 0 | 773,26 | 0 |
| 5. | ОАО «Теплоэнергосервис» | МВт | 11,00 | 13,90 | 2,9 | 15,521 | 1,62 |
| | | Гкал/ч | 448,165 | 780,564 | 322,399 | 820,435 | 39,871 |
| 6. | ОАО «Чукотэнерго» | МВт | 153,15 | 153,15 | 0 | 153,15 | 0 |
| | | Гкал/ч | 404,44 | 404,44 | 0 | 404,44 | 0 |
| 7. | ОАО «Камчатскэнерго» | МВт | 406,80 | 406,80 | 0 | 400,8 | -6 |
| | | Гкал/ч | 736 | 1332,942 | 561,942 | 1337,642 | 4,7 |
| 8. | ОАО «ЮЭСК» | МВт | 54,843 | 58,115 | 3,272 | 58,115 | 0 |
| | | Гкал/ч | 11,692 | 44,336 | 32,644 | 44,336 | 0 |
| 9. | ОАО «Новиковская ДЭС» | МВт | 4,75 | 4,75 | 0 | 4,75 | 0 |
| | | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | ОАО «Сахалинэнерго» | МВт | 525 | 477 | -48 | 568,16 | 91,16 |
| | | Гкал/ч | 665 | 665 | 0 | 665 | 0 |

| | | | | | | | |
|-----|---|--------|----------|-----------|----------|-----------|--------|
| 11. | Итого по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» по ДФО | МВт | 8819,74 | 8772,28 | -47,463 | 8871,435 | 99,16 |
| | | Гкал/ч | 16914,42 | 17915,785 | 1001,365 | 17911,443 | -4,342 |
| 12. | Передвижная энергетика | МВт | 217 | 217 | 0 | 217 | 0 |
| | | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13. | Итого по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» | МВт | 9036,74 | 8989,28 | -47,463 | 9088,435 | 99,16 |
| | | Гкал/ч | 16914,42 | 17915,785 | 1001,365 | 17911,443 | -4,342 |

Производственные факторы, влияющие на деятельность ДЗО (ВЗО)

1. Остающийся высоким износ оборудования, приводящий к росту технологических нарушений.

2. Недофинансирование программ ремонтов, технического перевооружения и реконструкции.

3. Падение платежной дисциплины потребителей, что при сложной транспортно-логистической схеме приводит к несвоевременной и неритмичной поставке материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонтов и работ по ТП и Р.

4. Отток квалифицированных кадров из-за низкого, в сравнении с отраслями добывающей сферы, уровня заработной платы. Снижение количества опытного персонала приводит к росту технологических нарушений.

Передача электроэнергии.

Протяженность электрических сетей 6-220 кВ по состоянию на 1 января 2013 года составляет 101797 км и уменьшилась в сравнении с 2011 годом на 332 км.

Суммарная мощность силовых трансформаторов подстанций напряжением 35-220 кВ ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 20 252 МВА и увеличилась в сравнении с 2011 годом на 330,7 МВА.

Изменение протяженности электрических сетей и мощности трансформаторных подстанций связано с реконструкцией и строительством новых электрических сетей на юге Приморского края и в г. Владивостоке в рамках подготовки к проведению саммита АТЭС.

Изменение протяженности сети 220 кВ за 2012 год связаны с выводом из эксплуатации сетей 220 кВ ОАО АК «Якутскэнерго» после завершения этапов строительства ВЛ 220 кВ «Чернышевский – Мирный – Ленск – Пеледуй» с отпайкой до НПС №14, Республика Саха (Якутия).

Отпуск электроэнергии и потери электроэнергии по ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», млн кВт*ч

| Показатель | Единицы измерения | 2010 | 2011 | 2012 |
|--|-------------------|----------|-----------|-----------|
| Протяженность линий электропередач 0,4-220 кВ | км | 99 062,7 | 102 129,2 | 101 796,8 |
| воздушных | км | 94 808,5 | 96 975,3 | 96 595,6 |
| кабельных | км | 4 254,2 | 5 153,9 | 5 201,2 |
| Количество и мощность трансформаторных подстанций 6-220 кВ | шт. | 18 383,0 | 19 005,0 | 19 277,0 |
| | МВА | 25 227,3 | 25 902,3 | 26 303,7 |
| Отпуск электроэнергии, | млн кВт*ч | 31 996,0 | 32 395,1 | 33 120,8 |
| Потери электроэнергии, в том числе: | млн кВт*ч | 3 845,3 | 3 885,3 | 3 800,1 |
| нормативные технологические потери | млн кВт*ч | 3 435,9 | 3 548,3 | 3 429,4 |
| сверхнормативные потери | млн кВт*ч | 401,5 | 357,6 | 370,7 |
| Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть | % | 12,0% | 12,0% | 11,5% |

Сокращение потерь электрической энергии (в том числе, коммерческих) происходит за счет выполнения следующих мероприятий:

- замена электросчетчиков;
- поверка электросчетчиков;
- замена трансформаторов тока в расчетных узлах абонентов, работающих в режиме менее мощности (20%), соответствующей классу точности;
- замена трансформаторов тока на менее мощные;
- установка щитов ввода (ЩВ), в комплекте с приборами учета, на внешней стороне домостроений индивидуальных жилых домов на 1, 2-х, 3-х, 4-х - абонентов, в целях свободного доступа к приборам учета работников энергосбыта, предотвращения без учетного потребления;
- установка приборов учета повышенных классов точности,
- другие мероприятия согласно РД 34.09.254 Инструкция по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Выполнение годовой программы ремонтов основного оборудования станций, тепловых и электрических сетей

Утвержденной годовой программой капитальных и средних ремонтов на 2012 год ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» предусмотрено отремонтировать 227 агрегатов, в том числе 27 котлоагрегатов общей паропроизводительностью 6880 т/ч, 20 турбоагрегатов общей мощностью 1632,1 МВт, 20 генераторов общей мощностью 1968 МВт, 132 трансформаторов общей

мощностью 1089 МВА, 28 водогрейных котлов общей производительностью 629 Гкал/ч.

Программой перекладки тепловых сетей на 2012 год запланировано заменить 54 км в однострубно́м исчислении, заменено 61 км. Программой ремонтов электрических сетей запланировано в 2012 заменить 4236 км, заменено 4180 км.

Выполнение ремонтов ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

| Наименование оборудования | Ед. изм. | 2011 | | | 2012 | | |
|---------------------------|----------|-------|-------|--------------|---------|-------|-------------------|
| | | План | Факт | % выполнения | План | Факт | % выполнения |
| Турбоагрегаты (всего) | ед. | 25 | 25 | 100% | 20 | 20 | 100% |
| | МВт | 1 769 | 1 769 | | 1 632.1 | 1 632 | |
| Котлоагрегаты (всего) | ед. | 39 | 39 | 100% | 27 | 25 | 93 ¹ % |
| | т/ч | 8 835 | 8 835 | | 6 880 | 6 460 | |
| Водогрейные котлы | ед. | 25 | 25 | 100% | 28 | 28 | 100% |
| | Гкал/ч | 581 | 581 | | 629 | 629 | |
| Генераторы | ед. | 20 | 20 | 100% | 20 | 23 | 100% |
| | МВт | 1 479 | 1 476 | | 1 968 | 2 091 | |
| Трансформаторы | ед. | 136 | 137 | 100% | 132 | 164 | 124% |
| | МВА | 762 | 843 | | 1 089 | 1 131 | |
| Электрические сети | км. | 4 153 | 4 285 | 103% | 4 236 | 4 180 | 99 ² % |
| Тепловые сети | км. | 55 | 60.8 | 110% | 54 | 61 | 113% |

Затраты на выполнение ремонтной программы ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год составляют 9 152 млн. руб., при плане – 9 142 млн. руб. В процентном отношении выполнение плана затрат составляет 101%.

Источники финансирования ремонтных программ ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», млн. руб.

| Наименование | 2010 | 2011 | 2012 |
|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Заявлено в РЭК | 10921 | 10353 | 10691 |
| Утверждено в тарифе | 7597 | 8421 | 9018 |
| "Д, неприя́тые в тариф " | 3324 | 1932 | 1675 |
| Бизнес план | 7243 | 8657 | 9142 |
| Фактические затраты | 7403 | 8556 | 9152 |

Ремонтные программы сформированы исходя из реальных источников финансирования в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми регулирующими органами субъектов Российской Федерации.

¹ ОАО "ДГК": в 2012 году в связи с решением Правительства Российской Федерации (протокол от 02.02.2012 № ИШ-П16-7пр) о переносе реконструкции с переводом на газ и выполнением капитальных ремонтов двух котлоагрегатов Владивостокской ТЭЦ-2 филиала ОАО «ДГК» Приморская генерация на 2013 год, а так же удовлетворительным техническим состоянием котлоагрегатов, не выведены в капитальный ремонт котлоагрегаты ст.№№ 9, 10 Владивостокской ТЭЦ, текущие ремонты котлоагрегатов выполнены в октябре.

² ОАО "ДРСК": в 2012 году ремонты электрических сетей выполнены на 96 % в результате корректировки плана ремонтов из-за секвестирования затрат в связи с потерей договора «последней мили».

Существующие тарифно-балансовые решения не позволяют осуществлять в полном объеме необходимые ремонты. Общее недофинансирование ремонтов ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году составило 1,7 млрд. руб.

Техническое перевооружение и реконструкция основного оборудования электрических станций и сетей

Согласно утвержденных инвестиционных программ ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2012 год на программу технического перевооружения и реконструкции направлено капитальных вложений в сумме 8 899 млн. руб. без НДС против плановых 9 279 млн. руб. или 95,9%.

Затраты на программы ТПиР ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», млн. руб.

| Наименование | 2010 | 2011 | 2012 |
|--------------|------|--------|-------|
| План | 7399 | 10 565 | 9 279 |
| Факт | 6971 | 10 222 | 8 899 |

Приоритетными направлениями в исполнении программы ТПиР являлись:

1. Реализация проектов по изменению топливного баланса путем перевода основного технологического оборудования на применение в качестве основного топлива – природный газ.
2. Обеспечение надежного энергоснабжения потребителей путем реализации программы технического перевооружения и реконструкции объектов генерации, теплосетевого хозяйства и электрических сетей к новому отопительному сезону 2012-2013гг.
3. Мероприятия на НИОКР, энергоэффективность, снижение издержек производства тепло- и электроэнергии и её передачи, исполнение законодательных актов в части установки приборов учета потребляемых ресурсов.

Данные о количестве аварий

| Показатель аварийности | Единицы измерения | 2011 | 2012 | Изм. (2012-2011) |
|----------------------------------|-------------------|-------------|-------------|------------------|
| Количество аварий, в т.ч. | шт. | 3196 | 3355 | 159 |
| ОАО «ДГК» | | 310 | 305 | -5 |
| ОАО «ДРСК» | | 1816 | 1830 | 14 |
| ОАО «Камчатскэнерго» | | 184 | 189 | 5 |
| ОАО «Магаданэнерго» | | 92 | 69 | -23 |
| ОАО «Сахалинэнерго» | | 311 | 279 | -32 |
| ОАО «Чукотэнерго» | | 18 | 18 | 0 |
| ОАО АК «Якутскэнерго» | | 425 | 633 | 208 |
| ОАО «Сахаэнерго» | | 36 | 27 | -9 |
| ОАО «Теплоэнергосервис» | | 4 | 4 | 0 |
| ОАО «Новиковская ДЭС» | | 0 | 1 | 1 |
| ОАО «ЮЭСК» | | 0 | 0 | 0 |

В сравнении с 2011 годом с 2412 до 2316 снижено количество аварий с повреждением оборудования; с 31 до 14 – аварий, связанных с ошибочными действиями персонала; с 1192 до 1106 – аварий из-за недостатков эксплуатации.

Значительный рост аварийности в 2012 году в ОАО АК «Якутскэнерго», оказавший влияние на увеличение аварий в целом по Холдингу, связан с тем, что в этот год впервые были учтены 150 отключений с успешным автоматическим или ручным повторным включением (АПВ и РПВ).

Учитывая данный фактор можно констатировать, что уровень аварийности в целом по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» остался на уровне 2011 года.

Охрана труда. Показатели производственного травматизма и профзаболеваемости. Материальный ущерб. Затраты на охрану труда. Аттестация рабочих мест.

| № п/п | Наименование показателей | Ед. Изм. | Значение | |
|-------|--|-----------|----------|----------|
| | | | 2011 | 2012 |
| 1 | Среднесписочная численность работающих | чел. | 37743 | 37992 |
| 2 | Число пострадавших при несчастных случаях на производстве всего | чел. | 27 | 16 |
| 3 | Число пострадавших со смертельным исходом | чел. | 3 | 4 |
| 4 | Число пострадавших с тяжелым исходом | чел. | 7 | 4 |
| 5 | Количество групповых несчастных случаев | | 1 | 0 |
| 6 | Число пострадавших при групповых несчастных случаях всего, | чел. | 2 | 0 |
| 7 | в том числе, со смертельным исходом | чел. | 2 | 0 |
| 8 | Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием | чел. | 9 | 1 |
| 9 | Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда | чел. | 54 | 30 |
| 10 | Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям | чел. | 69 | 42 |
| 11 | Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более | чел.– дн. | 1835 | 1934 |
| 12 | Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещение вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца | чел. | 80 | 48 |
| 13 | Затраты по возмещению вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего | тыс. руб. | 1683,8 | 118040,4 |
| 14 | Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний | тыс. руб. | 5998,8 | 1751,5 |
| 15 | Израсходовано на мероприятия по охране труда, | тыс. руб. | 753190 | 915777 |
| | в том числе: | | | |
| 15.1 | на мероприятия по предупреждению несчастных случаев; | тыс. руб. | 133998 | 162333 |
| 15.2 | на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве; | тыс. руб. | 339316 | 432492 |

| № п/п | Наименование показателей | Ед. Изм. | Значение | |
|----------|--|-------------|----------|--------|
| | | | 2011 | 2012 |
| 15.3 | на мероприятия по общему улучшению условий труда; | тыс. руб. | 162914 | 128963 |
| 15.4 | на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты | тыс. руб. | 115108 | 187864 |
| 16 | Количество рабочих мест, подлежащих аттестации, в том числе: | мест | 22135 | 24655 |
| 17 | прошедших аттестацию | мест | 19293 | 19822 |
| 18 | не соответствующих нормативным требованиям по охране труда | мест | 10018 | 10647 |
| 19 | Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда | чел. | 20179 | 20840 |
| 20 | Удельные затраты по охране труда на 1 работника | тыс.руб | 52919 | 73285 |
| 21 | Удельные затраты по обеспечению СИЗ на 1 работника | тыс.руб | 12583 | 17650 |
| 22 | Коэффициент частоты общего травматизма (=значение строки 2*1000/значение строки 1) | | 0,72 | 0,42 |

Тарифы на электроэнергию и среднеотпускные цены на ОРЭМ.

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

Динамика среднеотпускных тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО Энергетические системы Востока», коп/кВт*ч

| № п/п | Наименование | 2011 | 2012 | Рост 2012/2011 (%) |
|--|------------------------------|---------------|---------------|--------------------|
| Энергокомпании, подведомственные ОАО «РАО Энергетические системы Востока» | | 275,46 | 278,12 | 100,96 |
| 1 | ОАО "ДЭК" | 228,52 | 231,13 | 101,1 |
| 1.1. | Амурская область | 194,95 | 201,07 | 103,1 |
| 1.2. | Приморский край | 237,21 | 239,09 | 100,8 |
| 1.3. | Хабаровский край | 250,12 | 250,29 | 100,1 |
| 1.4. | Еврейская автономная область | 212,82 | 213,96 | 100,5 |
| 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» | 378,60 | 398,9 | 105,7 |
| 6 | ОАО «Чукотэнерго» | 775,98 | 780,96 | 100,6 |

В утверждённых на 2011 – 2012 годы тарифах на электрическую энергию были учтены субсидии из федерального бюджета на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования (2011 год: ОАО «ДЭК» Амурская область – 536,897 млн рублей, ОАО «Чукотэнерго» - 978,73 млн рублей; 2012 год: ОАО «ДЭК» Амурская область – 272,540 млн рублей, ОАО «Чукотэнерго» - 978,73 млн рублей).

При этом, часть энергокомпаний Холдинга, такие как ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Чукотэнерго», ОАО «ДЭК» (территория Амурской области) поставляют электроэнергию потребителям по ценам ниже экономически обоснованного уровня за счет субсидирования бюджетами всех уровней.

Тарифы на электрическую энергию поставляемую ОАО «ДГК» на ОРЭМ

Тарифы продажи электроэнергии на оптовый рынок электростанциями ОАО «ДГК» в 2012 году рассчитывались методом индексации. Цена на электрическую энергию для электростанций ОАО «ДГК» в первом полугодии 2012 года увеличилась всего на 3,2% к уровню 2011 года, во втором полугодии на 0,5 % к первому полугодью

2012 года. Тарифная ставка на мощность в целом по ОАО «ДГК» увеличилась на 2,7%. При росте полезного отпуска на 7,2% увеличение выручки составило 6,9%.

При изменении тарифного регулирования с годовой календарной разбивки на полугодовую (индексация с 1 июля 2012 года) стоимость топлива на оптовом рынке была проиндексирована с 1 января 2012 года, а постоянные расходы индексировались на индекс цен производителей (3%) с 1 июля 2012 года. Индексация топлива с начала года была произведена в целях выравнивания базы с последующей ее индексацией по полугодиям.

Динамика тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка

| Наименование | 2011 год | 2012 год | | | 2012/2011 (%) |
|--|------------|-------------|-------------|-----------|---------------|
| | | 1 полугодие | 2 полугодие | год | |
| ОАО «ДГК» | | | | | |
| Тариф на электрическую энергию (руб/МВт*ч) | 987,93 | 1 020,05 | 1 024,54 | 1 022,03 | 103,4 |
| Тариф на мощность (руб/МВт в месяц) | 202 115,84 | 201 252,42 | 213 826,38 | 207 539,4 | 102,7 |
| Средний тариф (руб/МВт*чч) | 1 787,06 | | | 1782,69 | 99,8 |

На 2011 и 2012 годы суммы инвестиций учтены в тарифах на электроэнергию (мощность), поставляемую ОАО «ДГК» на оптовый рынок энергии (мощности), только в размере амортизационных отчислений.

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 год | | 2012 год | | | |
| | Тарифная ставка на эл. энергию (руб./МВт*ч) | Тарифная ставка на установленную мощность, руб./МВт в мес. | с 01.01. по 30.06. | | с 01.07. по 31.12. | |
| 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 |
| 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 | 1297,11 | 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» | | | | | | |
| ОАО «ДГК» | 987,93 | 202 115,84 | 1 020,05 | 201 252,42 | 1 024,54 | 213 826,38 |

Тарифы на тепловую энергию.

Динамика среднеотпускных тарифов на теплоэнергию, отпускаемую энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО Энергетические системы Востока», руб/Гкал

| № п/п | Наименование | 2011 год | 2012 год | Рост (2012/2011)% |
|-------|-------------------------------------|----------|----------|-------------------|
| | Неценовая зона ОАО «ДГК» | | | |
| 1 | Амурская область (ДГК) | 717 | 730,84 | 101,9 |
| 2 | Приморский край (ДГК) | 1 223,23 | 1 225,07 | 100,15 |
| 3 | Приморский край (ЛуТЭК) (ДГК) | 957,9 | 957,89 | 100,0 |
| 4 | Хабаровский край (ДГК) | 929 | 966,02 | 104,0 |
| 5 | Еврейская АО (ДГК) | 1 422 | 1 472,5 | 103,6 |
| 6 | «Нерюнгринская ГРЭС» (ДГК) (Якутия) | 1 162 | 1 242,32 | 106,9 |
| | Изолированная зона | | | |
| 7 | ОАО АК «Якутскэнерго» | 951 | 1 001,43 | 105,3 |
| 8 | ОАО «Камчатскэнерго» | 3 390 | 3 513,35 | 103,6 |
| 9 | ОАО «Магаданэнерго» | 2 739 | 2 842,25 | 103,8 |
| 10 | ОАО «Сахалинэнерго»* | 670 | 696,36 | 103,9 |
| 11 | ОАО «Чукотэнерго»* | 2 302,21 | 2 355,28 | 102,3 |

* по ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «Чукотэнерго» утверждается тариф производства

Рост тарифа на тепловую энергию в среднем по ОАО «ДГК» в 2012 году к 2011 году составил 2,7%. Выручка увеличилась на 2,9% при увеличении полезного отпуска теплоэнергии на 0,2%.

Максимальный рост тарифа в соответствии с предельным уровнем состоялся по Хабаровскому краю, Еврейской автономной области и на юге Якутии.

По Приморскому краю, в связи с газификацией энергообъектов, Правительством края принято решение о не повышении тарифов на тепловую энергию, тарифы в 2012 году остались на уровне 2011 года.

При формировании тарифов на 2012 год на территории Приморского края – ОАО «ДГК» подписало соглашение с Департаментом по тарифам Приморского края о включении в тариф средств, определённых ФСТ России в ходе рассмотрения разногласий за предыдущие периоды регулирования, в размере 3 308,4 млн рублей, в течение трех последующих лет.

На территории Хабаровского края - по результатам регулирования тарифов на тепловую энергию на 2012 год, ОАО «ДГК» обратилась в ФСТ России с оспариванием суммы в размере 338,15 млн рублей (средства от «экономии», возникшей от снижения стоимости топлива, в результате перевода на газовое оборудование). В соответствии с приказом ФСТ России от 04.05.2012 №69-э/9 вышеуказанная сумма учтена Комитетом по тарифам и ценам правительства Хабаровского края при установлении тарифов на 2013 год.

На территории изолированной зоны рост тарифов до конечного потребителя в среднем не превысил 4%.

Тарифы на передачу электроэнергии (включая RAB-регулирование).

Предельные уровни тарифов сформированы на 2012 год с календарной разбивкой, при этом увеличение сетевого тарифа со второго полугодия не выше 11%.

В рамках установленных предельных уровней РРО утверждены единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии с календарной разбивкой и определено НВВ ОАО «ДРСК».

На 2012 год для потребителей филиалов ОАО «ДРСК» были установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала, за исключением филиала «Южно-Якутские электрические сети», где были утверждены долгосрочные тарифы индексным методом.

Динамика изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии, оказываемые потребителям ОАО «ДРСК», на территории субъектов ДФО, руб/МВт*ч

| № п/п | Наименование | 2011 | 2012 | 2012/2011 (%) |
|-------|------------------------------|---------|----------|---------------|
| 1 | Амурская область | 992,6 | 1 036,11 | 104,4 |
| 2 | Приморский край | 636,4 | 547,34 | 86,01 |
| 3 | Хабаровский край | 611,84 | 650,43 | 106,3 |
| 4 | Еврейская автономная область | 1 150,2 | 1 245,81 | 108,3 |
| 5 | Республика Саха (Якутия) | 1 037,8 | 1 133,46 | 109,2 |

Постановлением Правительства РФ от 29.12.2012 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» было принято решение о пересмотре принятых тарифных решений с 1 июля 2012 года («перезагрузка RAB»).

С 1 июля 2012 года не были согласованы ФСТ России долгосрочные параметры регулирования для филиалов ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и «Хабаровские электрические сети», данные филиалы были отрегулированы методом долгосрочной индексации.

При повторном обращении энергокомпаний и регулирующих органов данных территорий (Приморского и Хабаровского краёв) о согласовании долгосрочных параметров регулирования с 1 декабря 2012 года, ФСТ России были согласованы долгосрочные параметры, данные филиалы были отрегулированы методом RAB с декабря 2012 года на 2012 – 2017 годы.

Таким образом, на 2012 – 2017 годы для филиалов ОАО «ДРСК» на территории Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краёв, утверждены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (RAB). Для потребителей филиала «Южно-Якутские электрические сети» утверждены долгосрочные тарифы индексным методом.

Сбытовая деятельность.

Сбыт электроэнергии.

Оптовый рынок электроэнергии (мощности)

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 2012 года составляла 5 901,58 МВт.

Среди других участников рынка: поставщиком на территории ОЭС Востока является компания ОАО «РусГидро», у которой здесь находятся две ГЭС мощностью 3 340,0 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 и с ноября 2012 года ООО «Транснефтьэнерго» для объектов ОАО «АК «Транснефть».

Расчет объемов и стоимостей электроэнергии и мощности на ОРЭМ осуществляет Коммерческий оператор рынка ОАО «АТС». Финансовые расчеты на рынке контролирует ЗАО «ЦФР».

По результатам деятельности ОАО «ДЭК» как единого закупщика на территории неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ – в 2012 году было куплено 30 719,74 млн кВт*ч.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как Единого закупщика за 2012 год составила 39 424,49 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» в 2012 году сложилась в размере 1 283,36 руб/МВт*ч.

По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 2012 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 23 103,2 млн кВт*ч или 101,1%.

В итоге стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2012 год, составила 34 595,346 млн рублей.

Топливная составляющая составила 1 029,97 руб/МВт*ч при средней цене реализации электроэнергии 1 019,41 руб/МВт*ч, что сформировало отрицательную маржинальную прибыль (убыток) в размере 208,7 млн рублей.

Розничный рынок электроэнергии

За 2012 год полезный отпуск по электрической энергии в целом по Холдингу «РАО ЭС Востока» составил 34 306,7 млн. кВт*ч, что выше показателя 2011 года на 1 124,7 млн. кВт*ч, выручка составила – 99 576,5 млн рублей и превысила показатель 2011 года на 865,2 млн рублей.

Поступление денежных средств за отпущенную электрическую энергию в 2012 году составило 100 446 млн рублей, что превысило поступление 2011 года на 3 803 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2012 году составил 100,9%.

Основная доля в структуре полезного отпуска электрической энергии приходится на оптовых предприятий-перепродавцов 24%, промышленных потребителей 21% и население 18%.

По состоянию на 1 января 2013 года задолженность потребителей за электрическую энергию перед ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составила 7 577,9 млн рублей. Основной объем дебиторской задолженности сформирован группами потребителей: население с УК, ТСЖ и ЖСК 37%, сетевые организации, приобретающие электроэнергию в целях компенсации потерь 19%, предприятия ЖКХ 16%.

Сбыт тепла.

За 12 месяцев 2012 года полезный отпуск по тепловой энергии в целом по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» составил 24 458 тыс. Гкал, что

выше показателя 2011 года на 255тыс. Гкал, выручка составила –37 832,3 млн рублей.

Поступления денежных средств за отпущенную тепловую энергию в 2012 году составили 35 351 млн рублей, что выше 2011 года на 1 020 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2012 году составил 93,4%, снижение связано с неполучением денежных средств от оптовых перепродавцов, таких как ОАО «Амурские коммунальные системы» и ОАО «РЭУ», и в связи с неоплатой Управляющими компаниями, ТСЖ и ЖСК в основном по территории Камчатского края.

Основная доля в структуре полезного отпуска приходится на население, ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании и составляет в целом 57% от общего потребления, тогда как доля потребления промышленных и прочих предприятий составляет всего 15%.

По состоянию на 1 января 2013 года задолженность потребителей за тепловую энергию перед ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составила 11 004,4 млн рублей. Основную долю в структуре дебиторской задолженности занимают население с ТСЖ, ЖСК, и Управляющими компаниями – 76% от общего объема задолженности.

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ ОБЩЕСТВА.

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества за 3 последних года.

| № п/п | Наименование показателя | тыс. рублей | | | |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|--------------------------------|
| | | 2010г. Факт | 2011г. Факт | 2012г. Факт | Темп роста (2012/2011) % |
| 1. | Выручка от реализации | 865 537 | 919 287 | 913 049 | -0,7% |
| 2. | Себестоимость (с учетом коммерческих и управленческих расходов) | 1 156 038 | 1 314 766 | 1 434 547 | 9,1% |
| 3. | Прибыль/убыток от продаж | (290 501) | (395 479) | (521 498) | -31,9% |
| 4. | Прочие доходы | 26 185 567 | 6 429 899 | 6 945 801 | 8,0% |
| 5. | Прочие расходы | 13 816 135 | 12 001 455 | 6 012 129 | -49,9% |
| 6. | Прибыль до налогообложения | 12 078 931 | (5 967 035) | 412 174 | 106,9% |
| 7. | Текущий налог на прибыль, ОНА, ОНО | (1 802 332) | (153 821) | (41 184) | 73,2% |
| 8. | Чистая прибыль | 10 276 599 | (6 120 856) | 370 990 | 106,1% |

Снижение выручки от реализации 2012 года к факту 2011 года составило 6 238 тыс. рублей (или 0,7%) за счет изменения структуры выручки: сокращения доходов, связанных с возмездным оказанием услуг ДЗО (ВЗО) на 87 836 тыс. рублей, роста доходов, связанных со сдачей имущества в аренду на 73 620 тыс. рублей, а также роста доходов от оказания агентских услуг на 9 089 тыс. рублей.

Себестоимость реализованной продукции (с учетом коммерческих и управленческих расходов) составила 1 434 547 тыс. рублей, что выше факта 2011 года на 119 781 тыс. рублей (или на 9,1 %). Отклонение, в первую очередь, произошло за счет роста амортизационных отчислений на 51 659 тыс. рублей, связанного с вводом в эксплуатацию 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, а также за счет роста отчислений с ФОТ (в том числе страховых взносов) на 65 686 тыс. рублей в связи с изменением законодательства.

Прочие доходы в 2012 году составили 6 945 801 тыс. рублей, что выше факта 2011 года на 515 902 тыс. рублей (или на 8%), в основном за счет роста доходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости (+ 2 099 417 тыс. рублей), и отсутствия доходов от реализации финансовых вложений (- 1 588 125 тыс. рублей). Прочие расходы составили 6 012 129 тыс. рублей, что на 5 989 326 тыс. рублей (или 49,9 %) ниже факта 2011 года, в основном за счет снижения расходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости (- 4 616 804 тыс. рублей) и отсутствия расходов, связанных с реализацией финансовых вложений (- 1 784 850 тыс. рублей).

За 2012 год Обществом получена чистая прибыль в размере 370 990 тыс. рублей, что выше 2011 года на 6 491 846 тыс. рублей (или на 106,1%). Основное влияние на рост чистой прибыли в 2012 году по отношению к 2011 году оказало изменение сальдо от переоценки финансовых вложений с отрицательного (- 6 433 млн рублей в 2011 году) на положительное (+ 283,2 млн рублей в 2012 году).

4.2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

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

Аналитический баланс ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год, тыс. рублей

| Показатели | На 31.12.2011 | На 31.12.2012 | Отклонения | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------|
| | | | тыс. руб. | % |
| Активы | - | - | - | - |
| <i>I. Внеоборотные активы</i> | - | - | - | - |
| Нематериальные активы | 4 417 | 3 940 | -477 | -11% |
| Основные средства | 3 351 175 | 3 882 754 | 531 579 | 16% |
| Вложения во внеоборотные активы | 0 | 2 714 859 | 2 714 859 | - |
| Долгосрочные финансовые вложения | 20 167 358 | 23 241 152 | 3 073 794 | 15% |
| Отложенные налоговые активы | 8 | 98 280 | 98 272 | |
| Прочие внеоборотные активы | - | - | - | - |
| ИТОГО по разделу I | 23 522 958 | 29 940 985 | 6 418 027 | 27% |
| <i>II. Оборотные активы</i> | - | - | - | - |
| Запасы | 3 421 | 55 989 | 52 568 | 1537% |
| НДС по приобретенным ценностям | 43 546 | 141 827 | 98 281 | 226% |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1 004 549 | 318 916 | -685 633 | -68% |
| Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты | 2 391 630 | 2 134 042 | -257 588 | -11% |
| Краткосрочные финансовые вложения | 8 825 867 | 3 318 735 | -5 507 132 | 38% |
| Денежные средства | 2 603 374 | 2 935 768 | 332 394 | 13% |
| Прочие оборотные активы | - | - | - | - |
| ИТОГО по разделу II | 14 872 387 | 8 905 277 | -5 967 110 | -40% |
| БАЛАНС | 38 395 345 | 38 846 262 | 450 917 | 1% |
| Пассивы | - | - | - | - |
| <i>III. Капитал и резервы</i> | - | - | - | - |
| Уставный капитал | 21 558 452 | 22 716 986 | 1 158 534 | 5% |
| Добавочный капитал | - | - | - | - |
| Резервный капитал | 1 077 923 | 1 077 923 | 0 | 0% |
| Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет | 13 918 010 | 14 289 000 | 370 990 | 3% |
| Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года | - | - | - | - |
| Итого по разделу III | 36 554 385 | 38 083 909 | 1 529 524 | - |
| <i>IV. Долгосрочные обязательства</i> | - | - | - | - |
| Займы и кредиты | - | - | - | - |

| | | | | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|---------------|
| Отложенные налоговые обязательства | 467 | 139 918 | 139 451 | 29861% |
| Прочие долгосрочные обязательства | | | | |
| ИТОГО по разделу IV | 467 | 139 918 | 139 451 | 29861% |
| <i>V. Краткосрочные обязательства</i> | | | | |
| Займы и кредиты | - | - | - | - |
| Кредиторская задолженность | 1 631 029 | 402 070 | -1 228 959 | -75% |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - | - | - |
| Доходы будущих периодов | - | - | - | - |
| Прочие краткосрочные обязательства | 209 464 | 220 365 | 10 901 | 5% |
| ИТОГО по разделу V | 1 840 493 | 622 435 | -1 218 058 | -66% |
| БАЛАНС | 38 395 345 | 38 846 262 | 450 917 | 1% |

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям «Вложения во внеоборотные активы» (на 2 714 859 тыс. рублей в 2011 году активы по данной строке баланса не числились), «Долгосрочные финансовые вложения» (на 15% или на 3 073 794 тыс. рублей). Значительные снижения произошли по следующим статьям: «Краткосрочные финансовые вложения» (на 62% или на 5 507 132 тыс. рублей), произошло значительное снижение дебиторской задолженности в совокупности на 943 221 тыс. рублей. Временно свободные денежные средства Общества были размещены в депозитах в коммерческих банках Российской Федерации в общей сумме 2 935 768 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 1,2% (или на 450 917 тыс. рублей).

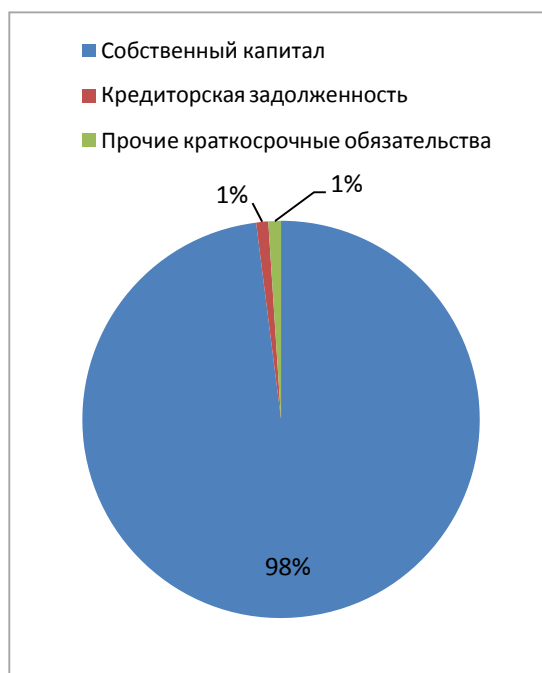
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Уставный капитал» (на 5% или на 1 158 534 тыс. рублей).

Снизился объем кредиторской задолженности (на 75% или на 1 228 959 тыс. рублей). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимают прочие кредиторы и кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками совместно составляющие 88%.

Структура активов баланса на 31 декабря 2012г.



Структура пассива баланса на 31 декабря 2012г.



За 2012 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых в структуре пассивов не изменилась и составляет 98% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, которые за отчетный период увеличились на 27% и составили 77% общей суммы валюты баланса.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают Долгосрочные финансовые вложения – 59% валюты баланса.

Общество не привлекает кредиты, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО «РАО Энергетические системы Востока», тыс. рублей

| Показатель | 31.12.2011 | 31.12.2012 |
|--------------------------|------------|------------|
| АКТИВЫ | | |
| 1. Нематериальные активы | - | 523 |
| 2. Основные средства | 1 665 082 | 1 962 366 |

| | | |
|---|-------------------|-------------------|
| 3. Незавершенное строительство | 1 686 093 | 1 920 388 |
| 4. Доходные вложения в материальные ценности | - | 2 714 859 |
| 5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения | 28 993 225 | 26 559 887 |
| 6. Прочие внеоборотные активы | 4 425 | 101 697 |
| 7. Запасы | 3 421 | 55 989 |
| 8. НДС по приобретенным ценностям | 43 546 | 141 827 |
| 9. Дебиторская задолженность | 3 396 179 | 2 452 958 |
| 10. Денежные средства | 2 603 374 | 2 935 768 |
| 11. Прочие оборотные активы | - | - |
| 12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11) | 38 395 345 | 38 846 262 |
| ПАССИВЫ | | |
| 13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам | - | - |
| 14. Прочие долгосрочные обязательства | 467 | 139 918 |
| 15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам | - | - |
| 16. Кредиторская задолженность | 1 631 029 | 402 070 |
| 17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - |
| 18. Резервы предстоящих расходов | - | - |
| 19. Прочие краткосрочные обязательства | 209 464 | 220 365 |
| 20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19) | 1 840 960 | 762 353 |
| 21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20) | 36 554 385 | 38 083 909 |

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 38 083 909 тыс. рублей. Таким образом, за 2012 год данный показатель увеличился на 1 529 524 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости.

Финансовые показатели

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

Динамика финансовых показателей по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2010-2012 годы

| Показатели | 2010г. | 2011г. | 2012г. | Темп роста, (2012/2011) % |
|---------------------------|----------|----------|--------|---------------------------|
| Чистая прибыль, млн. руб. | 10 275,1 | -6 120,9 | 371,0 | 106,1 |
| EBIT, млн. руб. | 332,5 | -497,0 | -739,5 | -48,8 |
| EBITDA, млн. руб. | 405,6 | -420,2 | -611,1 | -45,4 |

Положительное изменение показателя по чистой прибыли в 2012 году по отношению к 2011 году обусловлено, в первую очередь, изменением сальдо от переоценки финансовых вложений с отрицательного (- 6 433 млн рублей в 2011 году) на положительное (+ 283,2 млн рублей в 2012 году).

В части показателей EBIT и EBITDA, не учитывающих результат от переоценки финансовых вложений, наблюдается отрицательная динамика, вызванная в том числе отрицательным влиянием сальдо от курсовых разниц (- 221 млн рублей).

Показатели эффективности

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

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной

деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Динамика показателей эффективности по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2010-2012 годы

| Показатели | 2010г. | 2011г. | 2012г. | Темп роста, (2012/2011) % |
|-------------------------|--------|--------|--------|---------------------------|
| Норма чистой прибыли, % | 11,9 | -6,7 | 0,4 | 106,1 |
| Норма EBIT, % | 38,4 | -54,1 | -81 | -49,8 |
| Норма EBITDA, % | 46,9 | -45,7 | -66,9 | -46,4 |

Отклонение в 2012 году по сравнению с 2011 годом сопоставимо с отклонением абсолютных значений показателей Чистой прибыли, EBIT, EBITDA ввиду незначительного изменения выручки.

Показатели управления операционной задолженностью

| Показатели | 2010г. | 2011г. | 2012г. | Темп роста, (2012 / 2011) % |
|--|--------|--------|--------|-----------------------------|
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 0,27 | 0,27 | 0,31 | 15 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности | 1 367 | 1 348 | 1 169 | - 13 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 0,48 | 0,04 | 0,11 | 182 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности | 759 | 9598 | 3226 | -66 |

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

| Показатели | 2010г. | 2011г. | 2012г. | Темп роста, (2012 / 2011) % |
|------------------------------------|--------|--------|--------|-----------------------------|
| Коэффициент быстрой ликвидности | 56,31 | 7,51 | 13,48 | 79 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 97,10 | 7,01 | 10,05 | 43 |
| Коэффициент Бивера | 40,03 | -3,28 | 0,66 | 120,12 |

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.

Показатели структуры капитала

| Показатели | 2010г. | 2011г. | 2012г. | Темп роста 2012/ 2011, % |
|--|--------|--------|--------|-----------------------------|
| Коэффициент автономии | 0,99 | 0,95 | 0,98 | 103,16 |
| Соотношение заемного и собственного капитала | 0 | 0 | 0 | 0 |

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.

Показатели доходности капитала

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

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

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE, который характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равен отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

Динамика показателей доходности капитала по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2010-2012 годы

| Показатели | 2010г. | 2011г. | 2012г. | Темп роста, (2012/2011) % |
|------------|--------|--------|--------|------------------------------|
| ROA, % | -2,77 | 0,32 | 0,47 | 49,4 |
| ROE, % | -3,23 | 0,30 | 0,50 | 65,6 |

По показателям ROA, ROE наблюдается положительная динамика в течение всего рассматриваемого периода, что говорит о росте эффективности использования капитала Обществом.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

| № п/п | Наименование показателя | 2010г. Факт | 2011г. Факт | 2012г. Факт | Темп роста (2012 / 2011) % |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|-------------------------------------|
| 1 | Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе: | 1 062 622 | 1 004 549 | 318 916 | - 68 |
| 1.1. | покупатели и заказчики | - | - | - | |
| 1.2. | векселя к получению | 1 033 000 | 33 000 | 244 415 | 640 |
| 1.3. | задолженность дочерних и зависимых обществ | - | - | - | |
| 1.4. | авансы выданные | 0 | 824 276 | 0 | - 100 |
| 1.5. | прочие дебиторы | 29 622 | 147 273 | 74 501 | - 49 |
| 2 | Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе: | 2 178 805 | 2 391 630 | 2 134 042 | - 10,8 |
| 2.1. | покупатели и заказчики | 158 904 | 288 735 | 328 558 | 13,8 |
| 2.2. | векселя к получению | 285 000 | 57 000 | 61 000 | 7 |
| 2.3. | задолженность дочерних и завис.обществ | - | - | - | |
| 2.4. | задолженность участников по взносам в уставной капитал | - | - | - | |
| 2.5 | авансы выданные | 63 162 | 1 113 011 | 1 456 657 | 30,9 |
| 2.6. | прочие дебиторы | 1 671 739 | 931 884 | 287 827 | - 69,1 |

По состоянию на 31 декабря 2012 года. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 318 916 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 мес. – 2 134 042 тыс. рублей.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 257 588 тыс. рублей. Основными причинами снижения краткосрочной дебиторской задолженности явилось снижение задолженности по прочим дебиторам на сумму 644 057 тыс. рублей и рост задолженности по авансам выданным на сумму 343 646 тыс. рублей.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

тыс. рублей

| № п/п | Наименование показателя | 2010г. Факт | 2011г. Факт | 2012г. Факт | Темп роста (2012 / 2011) % |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|-------------------------------------|
| 1. | Займы и кредиты | 0 | 0 | 0 | - |
| 2. | Кредиторская задолженность | 127 506 | 1 631 029 | 402 070 | - 75,3 |
| 2.1. | поставщики и подрядчики, | 95 240 | 153 285 | 171 297 | 11,8 |
| 2.1. | векселя к уплате | - | - | - | |
| 2.3. | задолженность перед дочерними и зависимыми обществами | - | - | - | |
| 2.4. | задолженность по оплате труда перед персоналом | 11 235 | 4 748 | 18 960 | 299,3 |
| 2.5. | задолженность перед гос. внебюджетными фондами | 492 | 1 409 | 13 872 | 884,5 |
| 2.6. | по налогам и сборам | 19 698 | 12 055 | 12 829 | 6,4 |
| 2.7. | авансы полученные | - | - | - | |
| 2.8. | прочие кредиторы | 841 | 1 459 532 | 185 112 | - 87,3 |
| 3. | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - | - | |
| 4. | Доходы будущих периодов | - | - | - | |
| 5. | Резервы предстоящих расходов | 131 058 | 132 546 | 220 365 | 66,3 |
| 6. | Прочие краткосрочные обязательства | - | - | - | |

По состоянию на 31 декабря 2012 года кредиторская задолженность составила 402 070 тыс. рублей.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 1 228 959 тыс. рублей. Основными причинами снижения кредиторской задолженности явились снижение задолженности по прочим кредиторам на сумму 1 274 420 тыс. рублей и ростом задолженности перед поставщиками и подрядчиками на сумму 18 012 тыс. рублей.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

Для ОАО «РАО Энергетические системы 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, выплачиваемых по обыкновенным акциям, определяется Общим собранием акционеров.

Дивиденды, выплачиваемые по привилегированным акциям, имеют фиксированный размер. В соответствии с п. 6.4. Устава ОАО «РАО Энергетические системы 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 качестве 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 Энергетические системы 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 Энергетические системы Востока» 30 ноября 2011 года, а также на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 6 июня 2012 года привилегированные акции являлись голосующими по всем вопросам повесток дня собраний акционеров.

В 2011 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2011 года было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям. Данное решение было принято в связи с полученным Обществом убытком по итогам 2011 года.

Таким образом, до момента первой выплаты дивидендов по привилегированным акциям в полном размере привилегированные акции будут являться голосующими по всем вопросам повесток дня Общих собраний акционеров.

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2012 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», запланированном на 21 июня 2013 года.

РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ.

Основными событиями в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году являлись: завершение работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов для проведения саммита АТЭС-2012 в г. Владивосток; работы по переводу на природный газ котлоагрегатов на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 (ОАО «Сахалинэнерго»), Камчатской ТЭЦ-1 (ОАО «Камчатскэнерго»), Владивостокской ТЭЦ-1, Владивостокской ТЭЦ-2, ТЦ «Северная» (ОАО «ДГК»); завершение строительства и ввод в работу 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 мощностью 91,2 МВт (ОАО «Сахалинэнерго»). Ввод 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 стал первым реализованным объектом новой генерации в сахалинской энергосистеме за последние 30 лет.

В 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к активной фазе реализации крупного инвестиционного проекта Строительство ТЭЦ «Восточная» с установленной электрической мощностью 139,5 МВт и тепловой мощностью 420 Гкал/ч. Реализация проекта направлена на создание надежного электроснабжения юга Приморского края, покрытие роста электрических нагрузок в г. Владивосток, ликвидацию дефицита электрической мощности.

Дополнительным импульсом в продвижении данной программы стал подписанный в ноябре 2012 г. указ Президента России В.В. Путина о дальнейшем развитии ОАО «РусГидро» и выделении на эти цели 50 млрд рублей.

Средства от докапитализации ОАО «РусГидро» в соответствии с условием выделения бюджетных средств в оплату эмиссии должны быть направлены на реализацию первоочередных инвестиционных проектов – ТЭЦ в г. Советская гавань Хабаровского края, Сахалинская ГРЭС-2, Якутская ГРЭС-2, Благовещенская ТЭЦ.

Инвестиционная программа Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2012 год сформирована в объеме 19 925,3 млн рублей с НДС³.

План финансирования на 2012 год соответствует приказам Минэнерго России от 05.05.2012 в отношении инвестиционных программ ДЗО Холдинга, утверждаемым на федеральном уровне и инвестиционным программам ДЗО (ВЗО) Холдинга, утверждаемым на региональном уровне в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 977

Фактическое финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году составило 19 344,6 млн рублей с НДС, что составляет 97 % от плана отчетного периода, в том числе в разрезе компаний Холдинга.

³ По данным управленческого учета ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году

| №№ | Наименование общества | Финансирование инвестиционной программы в 2012 году, млн руб. с НДС | | |
|---|--|---|-----------------|--------------|
| | | план | факт | % выполнения |
| Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» | | 19 925,3 | 19 344,6 | 97 |
| 1 | ОАО «ДГК» | 4 256,6 | 4 652,2 | 109 |
| 2 | ОАО «ДРСК» | 4 009,0 | 3 860,6 | 96 |
| 3 | ОАО «ДЭК» | 194,7 | 212,3 | 109 |
| 4 | ОАО «Камчатскэнерго» | 756,4 | 465,3 | 62 |
| 5 | ОАО «Магаданэнерго» | 468,2 | 660,7 | 141 |
| 6 | ОАО «Передвижная энергетика» | 312,2 | 295,2 | 95 |
| 7 | ОАО «РАО Энергетические системы Востока» | 5 149,1 | 3 583,4 | 70 |
| 8 | ОАО «Сахалинэнерго» | 1 478,4 | 1 944,4 | 132 |
| 9 | ОАО «Чукотэнерго» | 92,1 | 91,0 | 99 |
| 10 | ОАО «ЮЭСК» | 114,1 | 114,0 | 100 |
| 11 | ОАО АК «Якутскэнерго» | 3 094,4 | 3 465,5 | 112 |

Основные причины отклонений по финансированию капитальных вложений:

По ОАО «ДРСК» (96 % от плана, недофинансирование 148,3 млн рублей):

- Экономия затрат по оборудованию для объекта «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «СМР (Северный микрорайон)» в объеме 54 млн рублей. Существенная экономия обусловлена корректировкой технического задания на закуп оборудования (замена импортного на отечественное (выключатели, трансформаторы)).

- Перенос выполнения строительно-монтажных работ по объекту «Реконструкция закрытой ПС 110/6 кВ «Здоровье» на 2013 год в связи с отсутствием средств для выполнения работ.

По ОАО «Камчатскэнерго» (62 % от плана, недофинансирование 291,2 млн рублей):

- Отклонение по проекту «Техническое перевооружение Камчатской ТЭЦ-1 с переводом котлов на сжигание природного газа» в объеме 117 млн рублей по причине низкой платежеспособности потребителей теплоэнергии и ГВС, что привело к отсутствию доходной части у ОАО «Камчатскэнерго» для покрытия возникших обязательств и повлекло за собой невыполнение плана по финансированию.

- Корректировка сроков реализации проекта и графика платежей по объекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Крашенинникова» (отклонение - 101 млн рублей). В рамках заключенного договора с заявителем ОАО «Оборонэнерго» технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя будет осуществлено поэтапно в 2013 и 2014 годах за счет средств заявителя.

По ОАО «Магаданэнерго» (141 % от плана, перефинансирование 192,6 млн рублей):

- Перефинансирование вызвано финансированием по факту заключенного договора на присоединение пускового комплекса Усть-Среднеканской ГЭС в объеме 190 млн рублей. В утвержденной инвестиционной программе ОАО «Магаданэнерго» на 2012-2014 годы мероприятие не учтено, поскольку договор заключен в 3 квартале 2012 года.

По ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (70 % от плана, недофинансирование 1 565,7 млн рублей):

- *Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань*, недофинансирование 269,5 млн рублей. Недофинансирование в связи с временной приостановкой оплаты работ проектной организации по факту отказа органов государственной экспертизы в приемке проектной документации на государственную экспертизу. Дополнительно, часть платежей за оборудование перенесена на более поздний период.

- *Строительство Уссурийской ТЭЦ*, недофинансирование 127,2 млн рублей в связи с тем, что сделка по продаже акций ОАО «ДРСК» в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» не реализована, выполняются только предпроектные работы и изыскания. Проектная документация пока не разрабатывается, таким образом в 2012 году наблюдается экономия.

- *Строительство Сахалинской ГРЭС-2*, недофинансирование 137,7 млн рублей. Уточнение графика платежей за разработку проектной документации по результату торгов и заключения договора с проектировщиком. Основной объем платежей за разработку проектной документации перенесен на 2013 год.

- *Строительство распределительных сетей и подстанций для энергоснабжения объектов подвижной радиотелефонной связи автомобильной дороги федерального значения «Амур» «Чита-Хабаровск»*, недофинансирование 173,8 млн рублей. Недофинансирование вызвано снижением темпов строительства в связи со сложными климатическими условиями в местах строительства сетей из-за пожароопасной ситуации и разлива рек во 2 квартале 2012 года. Скорректирован график выполнения работ и платежей. В текущем году получены разрешения на ввод по 25 объектам из 37 предусмотренных. Оставшиеся 12 объектов будут введены в 1 и 2 кварталах 2013 года.

- *Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2*, недофинансирование 94,1 млн рублей. Устранение проектировщиком замечаний к проектной документации. В октябре 2012 года получено отрицательное заключение. Проектировщик устранил замечания и в декабре 2012 года повторно направил

проектную документацию на прохождение государственной экспертизы. Оплата за этап перенесена на 2013 год. В феврале 2013 года получено положительное заключение по технической части.

- *Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ*, недофинансирование 652,2 млн рублей. По результатам торгов и заключения договора на приобретение ГТУ скорректировался график платежей в сторону снижения объемов авансов и переноса части платежей на более поздний срок.

- *Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)*, недофинансирование 160,6 млн рублей. Несвоевременная выдача разделов проектной документации в части плана организации строительства, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, Декларации промышленной безопасности проектировщиком и, следовательно, перенос оплаты на 2013 год.

- *Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ*, недофинансирование 42,5 млн рублей. Часть платежей за разработку проектной документации перенесена на 2013 год в связи с задержкой в прохождении государственной экспертизы, устранением проектировщиком замечаний. Проектная документация повторно направлена на государственную экспертизу в декабре 2012 года.

- *Строительство 5 энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1*, перефинансирование 91,9 млн рублей. Ликвидация недофинансирования, сложившегося в 2011 году. 26 сентября 2012 года получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию.

По ОАО «Сахалинэнерго» (132 % от плана, перефинансирование 465,9 млн рублей):

- Включение в инвестиционную программу ОАО «Сахалинэнерго» мероприятия «Реконструкция главного корпуса ЮС ТЭЦ-1» необходимо для проекта ОАО «РАО Энергетические системы Востока» «Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1». Осуществлено финансирование в объеме 215 млн рублей в целях ввода объекта в эксплуатацию.

- Дополнительные мероприятия по реконструкции и строительству сетевого комплекса для технологического присоединения потребителей в объеме 211 млн рублей.

По ОАО АК «Якутскэнерго» (112 % от плана, перефинансирование 371,1 млн рублей):

Перефинансирование инвестиционной программы ОАО АК «Якутскэнерго» обусловлено оплатой оборудования по проекту «Внешнее энергоснабжение рудника Удачный» в рамках индивидуального договора на технологическое присоединение за счет средств потребителя. Данный проект не вошел в утвержденную Минэнерго России инвестиционную программу общества, так как требовалось время для формирования индивидуального тарифа на технологическое присоединение.

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году составило 16 476,7 млн. руб. без НДС (при плане – 15 194,8 млн рублей), что составляет 108 % от плана отчетного периода.

Освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году

| №№ | Наименование общества | Освоение средств по инвестиционной программе в 2012 году, млн руб. без НДС | | |
|--|--|--|----------|--------------|
| | | план | факт | % выполнения |
| Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» | | 15 194,8 | 16 476,7 | 108 |
| 1 | ОАО «ДГК» | 3 663,5 | 3 836,1 | 105 |
| 2 | ОАО «ДРСК» | 3 357,4 | 3 393,6 | 101 |
| 3 | ОАО «ДЭК» | 146,1 | 159,6 | 109 |
| 4 | ОАО «Камчатскэнерго» | 538,7 | 545,0 | 101 |
| 5 | ОАО «Магаданэнерго» | 411,4 | 487,0 | 118 |
| 6 | ОАО «Передвижная энергетика» | 266,3 | 290,6 | 109 |
| 7 | ОАО «РАО Энергетические системы Востока» | 3 158,8 | 3 423,6 | 108 |
| 8 | ОАО «Сахалинэнерго» | 1 246,1 | 1 532,5 | 123 |
| 9 | ОАО «Чукотэнерго» | 80,6 | 70,8 | 88 |
| 10 | ОАО «ЮЭСК» | 110,1 | 102,7 | 93 |
| 11 | ОАО АК «Якутскэнерго» | 2 215,6 | 2 635,3 | 119 |

Динамика финансирования капитальных вложений Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за 2010-2012 годы

| № п/п | Наименование | 2010 | | 2011 | | 2012 | | Итого | |
|-------|--|----------|------|----------|------|----------|------|----------|------|
| | | млн руб. | % | млн руб. | % | млн руб. | % | млн руб. | % |
| | Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч. | 12 716,9 | 100% | 20 721,9 | 100% | 19 344,6 | 100% | 52 783,4 | 100% |
| | ТПИР | 8 932,5 | 70% | 12 006,5 | 58% | 10 656,8 | 55% | 31 595,8 | 60% |
| | Новое строительство | 2 210,4 | 17% | 7 406,9 | 36% | 7 471,5 | 39% | 17 088,8 | 32% |
| | Прочее | 1 574,0 | 12% | 1 308,5 | 6% | 1 216,3 | 6% | 4 098,8 | 8% |
| 1 | ОАО «РАО ЭС Востока | 67,3 | 100% | 3 749,0 | 100% | 3 583,4 | 100% | 7 399,8 | 100% |
| | ТПИР | | | | | | | | |
| | Новое строительство | 67,3 | 100% | 3 749,0 | 100% | 3 583,4 | 100% | 7 399,8 | 100% |
| | Прочее | | | | | | | | |
| 2 | ОАО «ДГК» | 4 321,0 | 100% | 5 865,2 | 100% | 4 652,2 | 100% | 14 838,4 | 100% |

| | | | | | | | | | |
|-----------|-------------------------------------|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|-----------------|-------------|
| | ТПИР | 4 121,0 | 95% | 5 541,5 | 94% | 4 129,4 | 89% | 13 791,9 | 93% |
| | Новое строительство | 197,5 | 5% | 315,2 | 5% | 174,0 | 4% | 686,8 | 5% |
| | Прочее (приобретение ОС) | 2,4 | 0% | 8,5 | 0% | 348,8 | 7% | 359,7 | 2% |
| 3 | ОАО «ДРСК» | 2 982,6 | 100% | 5 408,1 | 100% | 3 860,6 | 100% | 12 251,4 | 100% |
| | ТПИР | 2 139,0 | 72% | 3 089,6 | 57% | 2 487,8 | 64% | 7 716,5 | 63% |
| | Новое строительство | 766,5 | 26% | 2 002,3 | 37% | 1 290,6 | 33% | 4 059,4 | 33% |
| | Прочее | 77,2 | 3% | 316,2 | 6% | 82,2 | 2% | 475,5 | 4% |
| 4 | ОАО «ДЭК» | 721,4 | 100% | 355,9 | 100% | 212,3 | 100% | 1 289,6 | 100% |
| | ТПИР | 721,4 | 100% | 355,9 | 100% | 212,3 | 100% | 1 289,6 | 100% |
| | Новое строительство | | | | | | | | |
| | Прочее | | | | | | | | |
| 5 | ОАО «Камчатскэнерго» | 592,6 | 100% | 447,8 | 100% | 465,3 | 100% | 1 505,7 | 100% |
| | ТПИР | 592,3 | 100% | 441,5 | 99% | 448,6 | 96% | 1 482,4 | 98% |
| | Новое строительство | | | | | 16,7 | 4% | 16,7 | 1% |
| | Прочее | 0,3 | 0% | 6,3 | 1% | | | 6,6 | 0% |
| 6 | ОАО «Магаданэнерго» | 362,0 | 100% | 547,0 | 100% | 660,7 | 100% | 1 569,8 | 100% |
| | ТПИР | 332,9 | 92% | 511,5 | 93% | 660,0 | 100% | 1 504,3 | 96% |
| | Новое строительство | 29,1 | 8% | 35,6 | 7% | 0,8 | 0% | 65,4 | 4% |
| | Прочее | | | | | | | | |
| 7 | ОАО «Передвижная энергетика» | 281,0 | 100% | 329,7 | 100% | 295,2 | 100% | 905,9 | 100% |
| | ТПИР | 73,1 | 26% | 62,4 | 19% | 53,6 | 18% | 189,2 | 21% |
| | Новое строительство | 157,1 | 56% | 242,0 | 73% | 234,6 | 79% | 633,6 | 70% |
| | Прочее | 50,8 | 18% | 25,3 | 8% | 7,0 | 2% | 83,1 | 9% |
| 8 | ОАО «Сахалинэнерго» | 656,0 | 100% | 1 208,9 | 100% | 1 944,4 | 100% | 3 809,2 | 100% |
| | ТПИР | 435,4 | 66% | 883,7 | 73% | 1 480,3 | 76% | 2 799,3 | 73% |
| | Новое строительство | 194,5 | 30% | 325,2 | 27% | 452,5 | 23% | 972,2 | 26% |
| | Прочее | 26,1 | 4% | 0,0 | 0% | 11,6 | 1% | 37,7 | 1% |
| 9 | ОАО «Чукотэнерго» | 87,6 | 100% | 156,1 | 100% | 91,0 | 100% | 334,7 | 100% |
| | ТПИР | 87,6 | 100% | 156,1 | 100% | 91,0 | 100% | 334,7 | 100% |
| | Новое строительство | | | | | | | | |
| | Прочее | | | | | | | | |
| 10 | ОАО «ЮЭСК» | 100,6 | 100% | 54,1 | 100% | 114,0 | 100% | 268,7 | 100% |
| | ТПИР | 43,3 | 43% | 52,5 | 97% | 113,8 | 100% | 209,6 | 78% |
| | Новое строительство | | | | | | | | |
| | Прочее | 57,3 | 57% | 1,6 | 3% | 0,2 | 0% | 59,1 | 22% |
| 11 | ОАО АК «Якутскэнерго» | 2 544,9 | 100% | 2 600,0 | 100% | 3 465,5 | 100% | 8 610,4 | 100% |
| | ТПИР | 386,5 | 15% | 911,8 | 35% | 979,9 | 28% | 2 278,2 | 26% |
| | Новое строительство | 798,4 | 31% | 737,7 | 28% | 1 719,0 | 50% | 3 255,0 | 38% |
| | Прочее | 1 360,0 | 53% | 950,5 | 37% | 766,6 | 22% | 3 077,1 | 36% |

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям бизнеса Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году, в млн рублей с НДС

| № | Наименование | 2012 | | | | | | | |
|---|--------------|------|--|--|--|--|--|--|--|
|---|--------------|------|--|--|--|--|--|--|--|

| п/п | | план | факт | отклонение | % выполнения |
|----------|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч. | 19 925,2 | 19 344,6 | -580,6 | 97% |
| | Генерация | 9 241,8 | 8 028,7 | -1 213,1 | 87% |
| | Тепловые сети | 1 164,4 | 1 437,0 | 272,6 | 123% |
| | Электрические сети | 7 703,9 | 8 219,5 | 515,6 | 107% |
| | Сбыт | 354,0 | 365,6 | 11,6 | 103% |
| | Прочее | 1 461,2 | 1 293,8 | -167,4 | 89% |
| 1 | ОАО «РАО ЭС Востока» | 5 149,1 | 3 583,4 | -1 565,7 | 70% |
| | Генерация | 4 685,7 | 3 293,8 | -1 391,9 | 70% |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | 463,4 | 289,6 | -173,8 | 62% |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее | | | | |
| 2 | ОАО «ДГК» | 4 256,6 | 4 652,2 | 395,6 | 109% |
| | Генерация | 2 773,1 | 2 958,3 | 185,2 | 107% |
| | Тепловые сети | 1 075,6 | 1 354,0 | 278,4 | 126% |
| | Электрические сети | | | | |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее (филиал "ЛУР", Представительство) | 407,9 | 339,8 | -68,0 | 83% |
| 3 | ОАО «ДРСК» | 4 009,0 | 3 860,6 | -148,3 | 96% |
| | Генерация | | | | |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | 4 009,0 | 3 860,6 | -148,3 | 96% |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее | | | | |
| 4 | ОАО «ДЭК» | 194,7 | 212,3 | 17,7 | 109% |
| | Генерация | | | | |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | | | | |
| | Сбыт | 194,7 | 212,3 | 17,7 | 109% |
| | Прочее | | | | |
| 5 | ОАО «Камчатскэнерго» | 756,4 | 465,3 | -291,2 | 62% |
| | Генерация | 523,1 | 349,5 | -173,6 | 67% |
| | Тепловые сети | 22,6 | 10,4 | -12,2 | 46% |
| | Электрические сети | 163,6 | 63,6 | -100,0 | 39% |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее | 47,1 | 41,7 | -5,3 | 89% |
| 6 | ОАО «Магаданэнерго» | 468,2 | 660,7 | 192,6 | 141% |
| | Генерация | 66,8 | 68,8 | 2,0 | 103% |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | 242,6 | 515,7 | 273,1 | 213% |
| | Сбыт | 32,6 | 32,9 | 0,3 | 101% |
| | Прочее | 126,2 | 43,4 | -82,9 | 34% |
| 7 | ОАО «Передвижная энергетика» | 312,2 | 295,2 | -17,0 | 95% |

| | | | | | |
|-----------|------------------------------|----------------|----------------|--------------|-------------|
| | Генерация | 251,0 | 234,8 | -16,2 | 94% |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | 61,2 | 59,2 | -2,0 | 97% |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее | 0,0 | 1,2 | 1,2 | |
| 8 | ОАО «Сахалинэнерго» | 1 478,4 | 1 944,4 | 465,9 | 132% |
| | Генерация | 416,0 | 741,3 | 325,2 | 178% |
| | Тепловые сети | 36,7 | 43,0 | 6,3 | 117% |
| | Электрические сети | 933,9 | 1 064,0 | 130,1 | 114% |
| | Сбыт | 89,7 | 92,0 | 2,2 | 102% |
| | Прочее | 2,0 | 4,0 | 2,0 | 197% |
| 9 | ОАО «Чукотэнерго» | 92,1 | 91,0 | -1,2 | 99% |
| | Генерация | 40,2 | 39,3 | -0,9 | 98% |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | 51,9 | 51,3 | -0,6 | 99% |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее | 0,0 | 0,4 | 0,4 | |
| 10 | ОАО «ЮЭСК» | 114,1 | 114,0 | 0,0 | 100% |
| | Генерация | 113,8 | 113,8 | 0,0 | 100% |
| | Тепловые сети | | | | |
| | Электрические сети | | | | |
| | Сбыт | | | | |
| | Прочее | 0,2 | 0,2 | -0,1 | 75% |
| 11 | ОАО АК «Якутскэнерго» | 3 094,4 | 3 465,5 | 371,1 | 112% |
| | Генерация | 371,9 | 229,0 | -142,9 | 62% |
| | Тепловые сети | 29,4 | 29,5 | 0,1 | 100% |
| | Электрические сети | 1 778,3 | 2 315,5 | 537,2 | 130% |
| | Сбыт | 37,0 | 28,4 | -8,6 | 77% |
| | Прочее | 877,7 | 863,0 | -14,7 | 98% |

Источники финансирования инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году, млн рублей с НДС

| №№ | Источник финансирования | Объем финансирования в 2012 году | | Причины отклонений |
|-----------|--|----------------------------------|-----------------|---|
| | | план | факт | |
| 1 | Собственные средства | 15 973,7 | 15 272,0 | |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 2 392,2 | 1 310,2 | |
| 1.1.1. | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 1 611,7 | 311,0 | ОАО «ДРСК» план/факт: 1168.1/136.7 млн рублей - прибыль в тарифе; ОАО «Камчатскэнерго» план/факт: 261.9/174.2 млн рублей - прибыль в тарифе на газификацию КТЭЦ-1; ОАО АК «Якутскэнерго» план/факт: 181.7/0.0 млн рублей |
| 1.1.2. | в т.ч. прибыль со свободного сектора | - | - | |
| 1.1.3. | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 692,3 | 911,5 | |
| 1.1.3.1. | в т.ч. от технологического присоединения генерации | - | - | |
| 1.1.3.2. | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | 692,3 | 911,5 | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | 88,2 | 87,8 | ОАО «ДЭК» план/факт: 21.0/21.0 млн рублей - прибыль прошлых лет; ОАО «Камчатскэнерго» план/факт: 16.4/0.0 млн рублей; ОАО «Магаданэнерго» план/факт: 0.0/16.5 млн рублей; ОАО «ЮЭСК» план/факт: 50.8/50.2 млн рублей - прибыль прошлых лет |
| 1.2. | Амортизация | 7 954,5 | 7 678,0 | |
| 1.3. | Возврат НДС | 102,9 | 146,0 | ОАО АК «Якутскэнерго» план/факт: 102.9/67.3 млн рублей; ОАО «Сахалинэнерго» план/факт: 0.0/78.7 млн рублей - возврат инвестиционного НДС |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 5 524,1 | 6 137,8 | ОАО «ДРСК» план/факт: 267.8/893.2 млн рублей - авансы по ТП, прочие собственные средства; ОАО «ДЭК» план/факт: 0.0/32.9 млн рублей - продажа акций ФСК ЕЭС; ОАО «Магаданэнерго» план/факт: 32.8/224.3 млн рублей - авансы по ТП и продажа ПСД; ОАО «РАО Энергетические системы Востока» план/факт: 4685.7/3293.8 млн рублей - средства от продажи энергосбытовых активов; ОАО «Передвижная энергетика» план/факт: 85.1/94.9 млн рублей - средства от продажи имущества и авансы по ТП; ОАО «Сахалинэнерго» план/факт: 0.0/137.2 млн рублей - авансы по ТП; ОАО АК «Якутскэнерго» план/факт: 105.3/830.4 млн рублей - авансы по ТП |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | 147,0 | - | |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | - | - | |
| 2. | Привлеченные средства, в т.ч.: | 3 951,6 | 4 072,6 | |
| 2.1. | Кредиты | 2 997,8 | 3 069,2 | ОАО «ДГК» план/факт: 1060.6/1062.9 млн рублей - газификация ВТЭЦ-2; ОАО «ДРСК» план/факт: 828.3/1005.7 млн рублей - АИИС КУЭ РР, объекты Саммита, льготные потребители; ОАО «Сахалинэнерго» план/факт: 452.6/455.2 млн рублей; ОАО АК «Якутскэнерго» план/факт: |

| | | | | |
|------|---|-----------------|-----------------|--|
| | | | | 656.3/545.5 млн рублей - ВЛ 220 кВ «ВГЭС-Айхал-Удачный (3 этап)», Реконструкция центров питания г. Якутска |
| 2.2. | Облигационные займы | - | - | |
| 2.3. | Займы организаций | 213,9 | 214,2 | ОАО «Передвижная энергетика» план/факт: 76.5/46.6 млн рублей и ОАО «Сахалинэнерго» план/факт: 137.4/167.6 млн рублей - займ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | 463,4 | 289,6 | ОАО «РАО Энергетические системы Востока» план/факт: 463.4/289.6 млн рублей - ИП «Чита-Хабаровск» |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | - | - | |
| 2.6. | Использование лизинга | 276,5 | 284,2 | ОАО «Сахалинэнерго» план/факт: 276.5/284.2 млн рублей - лизинговые платежи по газификации ЮС ТЭЦ-1 и АИИС КУЭ |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | - | 215,4 | Выпуск простого векселя ОАО «Сахалинэнерго» для финансирования работ по главному корпусу ЮС ТЭЦ-1 |
| | ВСЕГО источников финансирования по Холдингу ОАО "РАО Энергетические системы Востока" | 19 925,3 | 19 344,6 | |

Ввод мощностей в 2012 году

Генерация: 95,1 МВт (в т.ч. 91,2 МВт - «Строительство 5-го энергоблока на ЮС ТЭЦ-1» - ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 3,4 МВт – дизельные генераторы в п. Ключи, Соболево, Атласово – ОАО «ЮЭСК»; 0,5 МВт – дизельные генераторы в п. Лекечен и Исит – ОАО АК «Якутскэнерго»), план – 94,2 МВт.

Сетевое хозяйство: 730,0 км, при плане – 402,3 км.

Трансформаторные мощности: 730,3 МВА, при плане – 899,8 МВА.

Ввод мощностей по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году

| № п/п | Наименование общества | Ед. изм. | Ввод мощностей | | Причины отклонений |
|---|-----------------------|----------|----------------|--------|---|
| | | | МВт, км, МВА | | |
| | | | план | факт | |
| ВСЕГО по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч.: | | МВт | 94,2 | 95,1 | Основные отклонения сложились по следующим мероприятиям: |
| | км | 402,27 | 730,0 | | |
| | МВА | 899,78 | 730,3 | | |
| 1 | ОАО «ДРСК» | км | 115,22 | 373,41 | 1. Ввод основных средств по объектам технологического присоединения потребителей, выполненный в соответствии с фактически поступившими заявками на технологическое присоединение к сетям ОАО «ДРСК» (план – 43,3 км и 7,8 МВА, факт – 294,4 км и 38,8 МВА). 2. Невыполнение плана ввода трансформаторных мощностей обусловлено переносом выполнения работ на 2013 год (в частности, уточнение графика СМР на ПС 110/35/6 кВ «Орлиная»; изменение графика поставки оборудования и дополнительные СМР на ПС 110/35/6 кВ «Западная» – Приморский филиал). |
| | МВА | 527,1 | 369,76 | | |
| 2 | ОАО «Камчатскэнерго» | МВА | 50,8 | 0,8 | Корректировка сроков реализации проекта и графика платежей по объекту Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Крашенинникова» (откл. 50 МВА). В рамках заключенного договора с заявителем ОАО «Оборонэнерго» технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя будет осуществлено поэтапно в 2013 и 2014. Проект выполняется за счет средств заявителя по договору на ТП. |
| 3 | ОАО АК «Якутскэнерго» | МВт | 0,4 | 0,5 | Перевыполнение плана ввода по сетевому хозяйству и трансформаторным мощностям связано с реализацией мероприятий по технологическому присоединению заявителей в рамках индивидуальных |

| | | | | |
|--|-----|--------|--------|---|
| | км | 143,08 | 151,8 | договоров (в частности, «Внешнее электроснабжение подземного рудника «Удачный» (5,3 км и 50 МВА) и объектов ж/д инфраструктуры в с. Нижний Бестях (12,7 км)). |
| | МВА | 196,44 | 234,13 | |

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.09.2012 № 459, в 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществляло реализацию следующих проектов:

- Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ Восточная);
- Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2;
- Строительство Уссурийской ТЭЦ;
- Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1;
- Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)*;
- Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань*;
- Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)*;
- Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ*.

* дальнейшая реализация проектов будет осуществляться ОАО «РусГидро» в соответствии с указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро».

Ниже представлена информация о статусе реализации перечисленных проектов.

1. **Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань**

| | |
|-------------------------------|---|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none"> • замещение выбывающих мощностей Майской ГРЭС; • обеспечение растущей потребности в электроэнергии (ПОЭЗ в г. Советская Гавань). |
| Схема реализации проекта: | в рамках докапитализации ОАО «РусГидро». |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none"> • электрическая мощность – 120 МВт • тепловая мощность – 200 Гкал/ч |
| Состав основного оборудования | <ul style="list-style-type: none"> • турбина Т-60/65-130 (2 шт.) • котел Е-210-13,8-560 (3 шт.) • генератор ТФ-63-2УЗ (2 шт.) • электрофильтры ЭСГ (3 шт.) |
| Топливо: | <ul style="list-style-type: none"> • Ургальские каменные угли |
| Год ввода: | 2016 |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none"> • Проект включен в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года». • В июле 2010 года оформлен землеотвод, заключен договор аренды земельного участка с муниципальным образованием г. Советская Гавань. • В 1-м полугодии 2011 года заключены договора на поставку основного оборудования |

(на сумму 3 млрд рублей, в т.ч. на поставку электрофильтров, котлоагрегатов, турбин и турбогенераторов) и договор подряда на подготовительный этап строительства.

- В сентябре 2011 года заключен договор на технологическое присоединение объекта к сетям ОАО «ДРСК».
- В апреле 2012 года получено разрешение от Минэкономразвития России на использование угля Ургальского месторождения в качестве основного топлива.
- Проектная документация стадии «П» – разработана. В мае 2012 года получено положительное заключение по технической части. Отсутствует заключение ценовой экспертизы в соответствии с постановлением Правительства РФ «О порядке проведения проверки достоверности определения сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета» от 18.05.2009 № 427 (причина: отказ в принятии ФАУ Главгосэкспертиза проектной документации к рассмотрению из-за несоответствия сметной стоимости проекта заявленным объемам в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»). Общественно ведется работа по решению изложенной проблемы.
- В ноябре 2012 года завершен подготовительный этап строительства.
- В декабре 2012 года получено разрешение на строительство станции.
- В декабре 2012 года – январе 2013 года заключены договоры на ответственное хранение турбин, турбогенераторов, котлоагрегатов.

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 2 605,7 млн рублей с НДС; освоено – 1 464,4 млн рублей без НДС.

2. **Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ «Восточная»)**

| | |
|------------------------------------|---|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none"> • создание надежного электроснабжения юга Приморья; • ликвидация дефицита, необходимость покрытия роста электрических нагрузок г. Владивосток. |
| Предварительная стоимость проекта: | 10 232,4 млн рублей |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none"> • электрическая мощность – 139,5 МВт • тепловая мощность – 420 Гкал/ч |
| Состав основного оборудования | <ul style="list-style-type: none"> • ГТУ LM6000 PF Sprint (3 шт.) • Котел-утилизатор (3 шт.) • Пиковый водогрейный котел КВГМ-100 (3 шт.) • Дожимная компрессорная станция (3 шт.) и пункт подготовки газа (1 компл.) |
| Топливо: | природный газ с шельфа о. Сахалин (в рамках проектов Сахалин-1, Сахалин-2) |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none"> • В марте 2011 года от Минэкономразвития России получено разрешение на использование газа в качестве основного топлива. • В октябре 2011 года заключен долгосрочный договор поставки газа. • В мае 2012 года оформлен землеотвод, заключен договор аренды земельного участка с ОАО «ДГК». |

- В августе 2012 года заключен договор на изготовление ГТУ.
- Проектная документация стадии «П» - разработана. В декабре 2012 года получено положительное заключение по технической части, поданы материалы на прохождение ценовой экспертизы. Ожидаемый срок получения – 2-й квартал 2013 года.
- В декабре 2012 года согласован проект договора на технологическое присоединение ГТУ-ТЭЦ к сетям ОАО «ДРСК». В марте 2013 года договор заключен.
- В декабре 2012 года объявлен конкурс на изготовление ДКС+ППГ, КУ.
- В январе 2013 года пакет документов направлен в Администрацию г. Владивосток на получение разрешения на строительство.
- В январе 2013 года заключен договор подряда в рамках подготовительного периода строительства.

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 600,5 млн рублей с НДС; освоено – 108,8 млн рублей без НДС.

3. **Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2**

| | |
|------------------------------------|--|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none"> • создание надежного электроснабжения юга Приморья; • ликвидация дефицита, необходимость покрытия роста электрических нагрузок г. Владивосток. |
| Предварительная стоимость проекта: | 5 307,2 млн рублей |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none"> • электрическая мощность – 93 МВт • тепловая мощность – 80 Гкал/ч |
| Состав основного оборудования | <ul style="list-style-type: none"> • ГТУ LM6000 PF Sprint (2 шт.) или аналоги • Котел-утилизатор (2 шт.) • Дожимная компрессорная станция (2 шт.) и пункт подготовки газа (1 компл.) |
| Топливо: | природный газ с шельфа о. Сахалин (в рамках проектов Сахалин-1, Сахалин-2) |
| Год ввода: | 2018 |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none"> • Проект обеспечен источниками финансирования только в объеме, необходимом для разработки проектной документации. • В октябре 2011 года заключен долгосрочный договор поставки газа. • В феврале 2012 года от Минэкономразвития России получено разрешение на использование газа в качестве основного топлива. • Проектная документация стадии «П» - разработана, в декабре 2012 года передана на прохождение государственной экспертизы. В феврале 2013 года получено положительное заключение по технической части. |

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 24,3 млн рублей с НДС; освоено – 18,6 млн рублей без НДС.

4. **Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)**

| | |
|--|--|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none">• замещение мощностей выбывающей Якутской ГРЭС;• обеспечение роста потребления и повышения надежности энергоснабжения. |
| Схема реализации проекта: | в рамках докапитализации ОАО «РусГидро» |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none">• электрическая мощность – 170 МВт• тепловая мощность – 160 Гкал/ч |
| Предполагаемый состав основного оборудования | <ul style="list-style-type: none">• ГТУ LM6000 PF Sprint (4 шт.) или аналоги• Котел-утилизатор (4 шт.)• Пиковый водогрейный котел ПТВМ-100 (3 шт.) или аналог |
| Топливо: | природный газ Средневилуйского ГКМ |
| Год ввода: | 2015 |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none">• Проектная документация стадии «П» – разработана, в феврале 2013 года направлена на прохождение государственной экспертизы. Ожидаемый срок получения положительного заключения – 2-й квартал 2013 года.• В феврале 2013 года от Минэкономразвития России получено разрешение на использование газа в качестве основного топлива.• Планируемый период заключения договора аренды под строительство на основной и вторичной площадке – 2-й квартал 2013 года. |

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 127,2 млн рублей с НДС; освоено – 110,6 млн рублей без НДС.

5. **Строительство 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ**

| | |
|-----------------------------|--|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none">• покрытие дефицита и удовлетворение перспективного спроса на тепловую энергию;• повышение надежности электроснабжения и покрытие неравномерной части графиков электрической нагрузки ОЭС Востока. |
| Схема реализации проекта: | в рамках докапитализации ОАО «РусГидро» |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none">• электрическая мощность – 120 МВт• тепловая мощность – 188 Гкал/ч |
| Топливо: | уголь разреза «Ерковецкий» |
| Год ввода: | 2015 |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none">• Проектная документация стадии «П» – разработана, в декабре 2012 года направлена на прохождение государственной экспертизы. Срок получения положительного заключения – 2-й квартал 2013 года.• Выполняются работы по оформлению акта выбора земельных участков под |

строительство; выполнение кадастровых работ. Ожидаемый срок завершения землеотвода – 3-й квартал 2013года.

- Заключение договора аренды – 4-й квартал 2013 года.

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 73,6 млн рублей с НДС; освоено – 44,5 млн рублей без НДС.

6. Строительство Сахалинской ГРЭС-2 (1-я очередь)

| | |
|-----------------------------|---|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none"> • замещение мощностей выбывающей Сахалинской ГРЭС; • повышение эффективности функционирования Сахалинской энергосистемы. |
| Схема реализации проекта: | в рамках докапитализации ОАО «РусГидро» |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none"> • электрическая мощность – 110 МВт • тепловая мощность – 15 Гкал/ч |
| Топливо: | уголь Сахалинских месторождений |
| Год ввода: | 2016 |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none"> • Проект включен в Федеральную целевую программу «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года». • В декабре 2012 года подготовлено «Обоснование инвестиций в строительство». В рамках данного раздела выбрана и согласована с Правительством Сахалинской области строительная площадка в Томаринском районе близ п. Ильинский. • Завершение разработки проектной документации стадии «П» - 2-ой квартал 2013 года. Ожидаемый срок получения положительного заключения государственной экспертизы – 3-й квартал 2013 года. • Оформлен акт выбора земельного участка под строительство; оформление кадастрового паспорта – апрель 2013 года; перевод земель с/х назначения в земли промышленности – сентябрь 2013 года. • Ожидаемый срок заключения договора аренды земельного участка – сентябрь 2013 года. |

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 15,4 млн рублей с НДС; освоено – 13,3 млн рублей без НДС.

7. Строительство Уссурийской ТЭЦ

| | |
|-----------------------------|--|
| Цели проекта | <ul style="list-style-type: none"> • ликвидация прогнозного дефицита электрической мощности; • повышение энергобезопасности региона. |
| Технические характеристики: | <ul style="list-style-type: none"> • электрическая мощность – 370 МВт • тепловая мощность – 560 Гкал/ч |

| | |
|-----------------|---|
| Топливо: | уголь Приморских месторождений |
| Год ввода: | 2016 |
| Статус проекта: | <ul style="list-style-type: none"> В августе 2012 года заключен договор на выполнение предпроектных работ, предполагающий разработку обоснования инвестиций в строительство, проведение инженерных изысканий, разработку бизнес-плана проекта, разработку технической части конкурсной документации на ЕРС-подряд. |

По состоянию на 1 января 2013 года по проекту профинансировано 5,2 млн рублей с НДС; освоено – 6,5 млн рублей без НДС.

8. Строительство 5-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Объект введен в эксплуатацию 26 сентября 2012 года. Введенная мощность – 91,2 МВт.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» сформирован перечень проектов, реализация которых необходима для комплексного развития электроэнергетической инфраструктуры ДФО. Данный перечень предложен для включения в проект Государственной программы «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона». Соответствующие предложения по включению проектов в Государственную программу направлены в Минвостокразвития России.

РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.

В отчетном году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществляло мероприятия утвержденной Советом директоров в 2011 году Программы инновационного развития, актуализированной с учетом ее реализации в течение 2011 и в первой половине 2012 года.

Целью Холдинга в сфере инновационного развития на долгосрочную перспективу является приближение к показателям мировых лидеров отрасли. Основная цель на среднесрочную перспективу – создание научно-технического потенциала для развития Холдинга на основе инновационных технологий. Путь достижения – мониторинг инноваций в России и за рубежом и трансферт технологий. Ключевые для Холдинга направления инноваций – освоение новых технологий и инновации в управлении.

Мероприятия по реализации Программы инновационного развития в 2012 году

Выполнение актуализированного среднесрочного плана инновационного развития
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

| № п/п | Наименование мероприятия | Исполнение |
|-------|---|--|
| 1. | Формирование системы управления инновационным развитием Холдинга | |
| 1.1. | Актуализация направлений инновационного развития Холдинга | Разработана и утверждена Правлением ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Концепция инновационного развития Холдинга (далее - Концепция). |
| 1.2. | Актуализация Программы инновационного развития | В соответствии с утвержденной Концепцией выполнена актуализация Программы инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»: скорректирован план мероприятий, рассчитаны уточненные значения целевых показателей Программы, актуализированная Программа направлена в профильные министерства для согласования. |
| 2. | Создание системы управления знаниями в области новых технологий, рационализаторских предложений, методов управления, бизнес-идей | |
| 2.1. | Формирование системы управления научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими разработками (НИОКР). | Разработан и утвержден Регламент организации и проведения НИОКР в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО). |
| 2.2. | Создание и организация работы НТС | Разработаны и утверждены Положение о Научно-техническом совете ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Регламент организации работы Научно-технического совета ОАО «РАО Энергетические системы Востока». |
| 3. | Участие в технологических платформах | |
| 3.1. | Планирование | Разработан и утвержден план участия ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в деятельности технологических платформ, в течение 2012 года осуществлялась его реализация. |
| 3.2. | Формирование предложений | Сформированы и направлены предложения по организации работы технологических платформ, а также по реализации в рамках технологических платформ конкретных проектов. |
| 4. | Обеспечение взаимодействия с внешним окружением | |

| | | |
|-----------|---|--|
| 4.1. | Развитие сотрудничества с ведущими высшими учебными заведениями, научными организациями | <p>В дополнение к имевшимся на начало 2012 года соглашениям подписаны договоры о взаимодействии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с Высшей школой экономики (Национальный исследовательский университет); - с Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Дальневосточный федеральный университет»; - с ФГБОУ ВПО "Сибирская государственная геодезическая академия". <p>По поручению Правительства Российской Федерации в 2012 году в Фонд целевого капитала Сколковского института науки и технологий перечислен взнос ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в составе 153,1 млн. рублей, перечисленных материнской компанией – ОАО «РусГидро». Средства пойдут на финансирование исследований и разработок, выполняемых российскими и зарубежными учёными в рамках образовательных и исследовательских программ СИИТ.</p> |
| 4.2. | Формирование системы привлечения экспертов научных организаций и образовательных учреждений к поиску, отбору и экспертизе инновационных предложений | <p>В состав Научно-технического совета ОАО «РАО Энергетические системы Востока» введены представители опорных вузов и научных организаций (в частности - 50% состава Президиума НТС).</p> <p>Кроме того, в рабочем порядке проводятся консультации со специалистами опорных вузов и институтов РАН.</p> |
| 5. | Развитие системы управления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | |
| 5.1. | Формирование системы управления в области энергосбережения | Разработан и утвержден Регламент формирования, согласования, утверждения и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. |

Критерии отбора проектов и система оценки эффективности инновационного развития

Основные критерии отбора проектов:

- соответствие приоритетным направлениям инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- ожидаемое существенное влияние на капитализацию и/или ценность ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за счет получения уникального актива (объекта, технического решения, технологии, метода управления).
- положительный совокупный экономический эффект от проекта, на горизонте не более 5 лет;
- возможность тиражирования результатов проекта на объектах ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Процедуры отбора проектов:

Отбор новых технологий для применения в ДЗО (ВЗО) осуществляется в рамках процесса формирования и утверждения инвестиционных программ.

В соответствии с Регламентом организации проведения НИОКР ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО), подразделения Общества и ДЗО (ВЗО) формируют предложения в программу НИОКР на основе перечня приоритетных научно-технических направлений (тем), утверждаемых НТС Общества. Планирование и контроль реализации проектов инновационного развития, НИР и НИОКР осуществляет Департамент инноваций и трансферта технологий ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Подразделение, инициирующее проект, разрабатывает Паспорт проекта, в котором приводится основная информация о проекте, обосновывается необходимость выполнения проекта и его эффективность, определяется его функциональный заказчик (ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ДЗО/ВЗО). После рассмотрения и корректировки перечня тем НИОКР Департамент инноваций и трансферта технологий формирует проект сводной Программы НИОКР и направляет ее на рассмотрение в профильные подразделения Общества. После согласования подразделениями Общества Программа направляется на рассмотрение НТС Холдинга. В случае отсутствия замечаний со стороны НТС Программа утверждается решением Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ее проекты включаются в состав инвестиционных Программ Общества или ДЗО (ВЗО).

Мониторинг и управление проектами.

Мониторинг реализации проектов осуществляется в рамках подготовки ежеквартальной и годовой отчетности.

Оперативный контроль исполнения проектов НИОКР, а также приёмка результатов НИОКР осуществляется ДЗО (ВЗО) совместно с Департаментом инноваций и трансферта технологий.

В рамках Программы инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» определен набор целевых показателей и контрольных точек с целью мониторинга соответствия результатов, получаемых по мере реализации Программы, ее целевым значениям.

Контрольные точки представляют собой перечень значений ключевых показателей, достижение которых свидетельствует о повышении эффективности работы Общества в результате выполнения Программы.

Объем и источники финансирования инновационной программы

В 2012 году инновационные мероприятия финансировались из собственных средств компаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» (80%) и за счет заемных средств (20%). Объем финансирования мероприятий Программы

инновационного развития составил более 3 млрд. рублей, или 3 % от суммарной выручки компаний Холдинга, принимающих участие в реализации Программы.

На перспективу прорабатываются возможности финансирования отдельных инновационных проектов совместно со сторонними инвесторами, в том числе – с венчурными фондами. Другими источниками финансирования должны стать средства грантов, Федеральных целевых программ, а также Программ развития регионов.

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2012 году

Наиболее значимые проекты, реализуемые ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:

- Внедрение инновационных технологий (ГТУ) при реализации проекта «Строительство Якутской ГРЭС-2 (1-я очередь)»;
- Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа (с внедрением инновационных технологий и конструктивных решений по подготовке и подаче топлива);
- Разработка и внедрение высокотехнологичного топочного устройства энергетического котла для сжигания природного газа;
- Строительство ветроэлектростанции 550 кВт на о. Беринга;
- Разработка АСУ ветро-дизельных комплексов.

Планы и задачи ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области инновационного развития на 2013 год

- Интеграция системы управления инновационным развитием ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с ОАО «РусГидро», в том числе - интеграция программ инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «РусГидро»;
- Обеспечение роста финансирования НИОКР, в том числе – НИОКР, выполняемых вузами;
- Совершенствование системы управления инновационным развитием, нормативное и методическое обеспечение;
- Поиск и отбор инновационных идей, направленных на достижение целевых показателей Общества, запуск наиболее эффективных проектов инновационного развития;
- Формирование сообщества экспертов (включая внешних), обеспечивающих экспертизу инновационных проектов;

- Расширение сотрудничества в области инноваций с институтами развития, научными организациями, компаниями и органами государственной власти;
- Продолжение работы в направлении стимулирования государственных и частных инвестиций на проведение НИОКР, содействие разработке норм регулирования, правил и стандартов, позволяющих осуществлять проектирование, строительство и эксплуатацию генерирующих и сетевых объектов на базе новых технологий.

РАЗДЕЛ 7. 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» |
| Место нахождения 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 о реестродержателе Общества

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | 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 без ограничения срока действия |
| Место нахождения | 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 14:00, 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 | Место нахождения, 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 | 362003, РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Карла Маркса, д. 25 | тел./факс: (8672) 252 356 e-mail: vladikavkaz@rostatus.ru |
| Вологодский филиал | Россия, 160000, г. Вологда, ул. Добролюбова, д. 26 | тел.: (8172) 54-87-46 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 | Россия, 620026, Свердловская | тел./факс: (343) 287-18-39, |

| | | |
|----------------------------|--|---|
| филиал | область, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 185, офис 406 | 8(922) 169-21-50 е-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 е-mail: kaluga@rostatus.ru |
| Костромской филиал | Россия, 156000, г. Кострома, ул. Пятницкая, д. 49 | тел. факс: (4942) 31-64-04 е-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 е-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 е-mail: magnitogorsk@rostatus.ru |
| Набережночелнинский 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 е-mail: Nchelny@rostatus.ru |
| Нижегородский филиал | Россия, 603155, г. Нижний Новгород, ул. Большая Печерская, д. 32, помещение 15 | тел.: (831) 220-53-65 тел. факс: (831) 220-53-66 е-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 е-mail: omsk@rostatus.ru |
| Орловский филиал | Россия, 302028, г. Орел, ул. Салтыкова-Щедрина, 32, подъезд №1, офис 201 | тел/факс: (4862) 44-23-58 е-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 е-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 е-mail: samara@rostatus.ru |
| Санкт-Петербургский филиал | Россия, 197046, г. Санкт-Петербург, ул. Чапаева, д. 9, | тел.: (812) 702-43-03 факс: (812) 498-12-04 |

| | | |
|-------------------------------------|---|---|
| | лит. А | 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) 201-71-73 e-mail: perm@rostatus.ru |

Информация об аудиторе:

| | |
|--|---|
| Полное фирменное наименование | <i>Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»</i> |
| Сокращенное фирменное наименование | <i>ЗАО «ЭНПИ Консалт»</i> |
| Генеральный директор | <i>Нестеров Александр Александрович</i> |
| Вид деятельности | <i>Аудиторская деятельность, оценочная деятельность</i> |
| Место нахождения | <i>115191, г. Москва, Духовской пер, 14</i> |
| Почтовый адрес | <i>117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 65</i> |
| Сайт в сети Интернет | www.npg.ru |
| ОГРН | <i>1027700283566</i> |
| ИНН | <i>7737017200</i> |
| Лицензия | <i>Единая лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е004289 от 15.05.2003 г</i> |
| Орган, выдавший лицензию | <i>Министерство финансов РФ</i> |
| Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов | <i>Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов»</i> <i>Место нахождения</i> <i>117420 Россия, Россия, г. Москва, ул. Наметкина, 14 корп. 1</i> |

ЗАО «ЭНПИ Консалт» входит в ряд профессиональных международных и российских ассоциаций и объединений:

- Международная аудиторско-консалтинговая ассоциация «Moore Stephens International Limited»;
- Партнерство Российского общества оценщиков;
- Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI);
- Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов»;
- Всемирная Ассоциация «AccountAbility»

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 |
| АТР | Азиатско-Тихоокеанский регион |
| ОЭС | Объединенная энергосистема |
| АО-энерго | Региональное открытое акционерное общество энергетики и электрификации |

| | | |
|--------------------------|---|--|
| ДФО | Дальневосточный федеральный округ | |
| РАВ | Regulatory Asset Base – система долгосрочного тарифного регулирования, направленная на привлечение инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры и стимулирование эффективности расходов сетевых организаций | |
| 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 | |
| ВСТО | Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан» | |
| 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 | |
| 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 | |
| ТП и Р | Техническое перевооружение и реконструкция | |
| ОНА | Отложенные налоговые активы | |
| ОНО | Отложенные налоговые обязательства | |
| ФОТ | Фонд оплаты труда | |
| ЕСН | Единый социальный налог | |
| ТСЖ | Товарищества собственников жилья | |
| ЖСК | Жилищно-строительные кооперативы | |
| УК | Управляющие компании | |
| 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.

- 1. Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2012 год.**
- 2. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.**
- 3. Информация о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Кодекса корпоративного поведения.**
- 4. Заключение Ревизионной комиссии.**