

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "РАО Энергетические системы
Востока "
Протокол № 106 от 07.05.2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания
акционеров
ОАО "РАО Энергетические системы
Востока "
Протокол № 10 от 18.06.2014 года

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ
ВОСТОКА»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2013 год

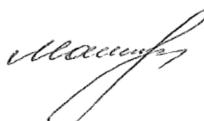
Генеральный директор

С.Н. Толстогузов



Заместитель
бухгалтера Главного

Е.Н. Макина



ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА	4
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	8
1.1. О компании	8
1.2. Холдинг РусГидро	12
1.3. Стратегические цели	14
1.4. Управление рисками	16
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества ...	20
1.6. Основные достижения в 2013 году	23
1.7. Информация об использованных энергетических ресурсах ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	29
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	30
2.1. Органы управления и контроля	31
2.1.1. Структура органов управления и контроля	31
2.1.2. Общее собрание акционеров	32
2.1.3. Совет директоров. Комитеты Совета директоров	33
2.1.4. Правление	55
2.1.5. Генеральный директор	72
2.1.6. Ревизионная комиссия	75
2.2. Уставный капитал	82
2.3. Структура акционерного капитала	84
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	86
2.5. Корпоративное управление ДЗО	88
2.6. Участие в других организациях	96
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	102
3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла	102
3.2. Управление состоянием основных фондов - техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	108
3.3. Охрана труда и техника безопасности	110
3.4. Тарифы	115
3.5. Сбытовая деятельность	123
РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ ОБЩЕСТВА	126
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	126

4.2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	130
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	136
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	142
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	145
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.	149
РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.	152
РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.	160
ГЛОССАРИЙ	165
ПРИЛОЖЕНИЯ.	168
1.Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2013 год.	169
2. Сделки ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	176
3. Информация о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Кодекса корпоративного поведения.....	242
4. Заключение Ревизионной комиссии.....	264
5. Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2013 корпоративном году.	265
6. Справочная информация для акционеров.	271

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Уважаемые акционеры!

2013 год стал для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» временем больших начинаний и новых вызовов. Руководством России был принят целый ряд решений, которые обозначили ориентиры для развития электроэнергетики Дальневосточного федерального округа на долгосрочную перспективу. В частности, была утверждена государственная программа «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года», а также принята Федеральная целевая программа «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2018 года».

Компания активно включилась в работу по реализации этих планов, не оставляя при этом без внимания уже начатые проекты. Такой подход принес конкретные, осязаемые результаты.

За 2013 год ОАО «РАО Энергетические системы Востока» провело значительную работу по финализации проектно-сметной документации четырех приоритетных проектов тепловой генерации, реализуемых в рамках указа Президента о дальнейшем развитии ОАО «РусГидро». В текущем году по всем четырем проектам начинаются работы на строительных площадках. Компания создает новые мощности на Сахалине и в Якутии, в Амурской области и Хабаровском крае. Это будет современная генерация, которая не только повысит надежность энергоснабжения на Дальнем Востоке, но и благоприятно скажется на операционных результатах Общества.

Продолжалась работа и на других ключевых направлениях деятельности. ОАО «РАО Энергетические системы Востока» продолжило налаживать широкие связи с новыми партнерами – от финансовых институтов до производителей оборудования. Европейский банк реконструкции и развития и Европейский инвестиционный банк обеспечили финансирование строительства ТЭЦ «Восточная», Международная финансовая корпорация помогает холдингу реализовывать проекты возобновляемой энергетики, японские компании выразили готовность содействовать развитию когенерации на Дальнем Востоке. Достиженные по этим вопросам договоренности закреплены соглашениями, которые свидетельствуют о том, что ОАО «РАО Энергетические системы Востока» становится все более привлекательным партнером для финансовых институтов и промышленных компаний, заинтересованных в расширении своего присутствия на Дальнем Востоке.

В отчетном периоде продолжалась работа по интеграции ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Группу «РусГидро». При этом в полной мере проявился синергетический эффект, полученный в результате унификации бизнес-процессов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии со стандартами ОАО «РусГидро». Передача четырех дочерних обществ ОАО

«РусГидро» в доверительное управление ОАО «РАО Энергетические системы Востока» стало свидетельством высокого уровня доверия к дальневосточному энергохолдингу.

Результаты, достигнутые Обществом, были бы немыслимы без тесного взаимодействия менеджмента с акционерами и Советом директоров. За минувший год Совет директоров провел 13 заседаний, в ходе которых рассматривались ключевые вопросы деятельности Общества и стратегически важные аспекты его развития. Принятые решения способствовали выполнению ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерними обществами инвестиционной программы, осуществлению надежного и бесперебойного энергообеспечения потребителей, в том числе в сложнейших условиях разрушительного наводнения в августе-сентябре 2013 года.

Я уверен, что результаты деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2013 год послужат основой для дальнейшего развития Холдинга и коренной модернизации энергетики всего Дальнего Востока. Менеджмент и весь коллектив ОАО «РАО Энергетические системы Востока» доказали, что способны выполнять самые сложные профессиональные задачи и обладают стратегическим видением ситуации.

Председатель Совета Директоров ОАО «РАО
Энергетические системы Востока»
Евгений Дод

Обращение Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Уважаемые акционеры!

2013 год для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» стал подтверждением того, что энергетика Дальнего Востока приобретает новое лицо. Дальний Восток получил вектор развития, и электроэнергетика готова содействовать этому движению.

Мы готовимся к началу пяти крупных энергостроек – это, пожалуй, больше, чем где-либо в России. Прежде всего, разумеется, речь идет о четырех приоритетных проектах, реализуемых в рамках инвестпрограммы ОАО «РусГидро». Это вторая очередь Благовещенской ТЭЦ, первые очереди Сахалинской ГРЭС-2 и Якутской ГРЭС-2, ТЭЦ в г. Советская Гавань. Это те самые объекты, которые нужны Дальнему Востоку уже сейчас. Активная работа по ним началась в 2013 году, и за двенадцать месяцев был проведен колоссальный объем работы по проектированию, утверждению и согласованию новых объектов.

Также компания самостоятельно осуществляет проект строительства ТЭЦ «Восточная». В 2013 году нам удалось не только завершить цикл проверок и согласований, но и обеспечить стройку финансированием. Европейский банк

реконструкции и развития и Европейский инвестиционный банк стали нашими партнерами в этом проекте. Это говорит о том, что ОАО «РАО Энергетические системы Востока» доверяют финансовые институты самого высокого уровня. В 2014 год компания вступила с готовностью к физической реализации проекта.

В 2013 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» продолжило развивать генерацию на основе возобновляемых источников энергии в зонах децентрализованного энергоснабжения. Благодаря проведению первой Международной конференции «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России», мы стали консолидированным оператором проектов ВИЭ в регионе. За ушедший год нам удалось привлечь к альтернативной энергетике и внимание региональных властей: подписаны соглашения о сотрудничестве с администрациями Республики Саха (Якутия), Камчатского и Приморского краев. На острове Беринга в Тихом океане в 2013 году был запущен в эксплуатацию первый ветро-дизельный комплекс, который позволит существенно повысить надежность и экономичность энергоснабжения местных потребителей. В 2014 год мы вступили с пониманием того, что ВИЭ на Дальнем Востоке – это всерьез и надолго.

Несмотря на разрушительный паводок, пришедший на Дальний Восток в августе-сентябре 2013 года, масштабные проекты и плановые ремонты реализовывались по графику. Восстановительные работы велись параллельно с подготовкой к осенне-зимнему периоду, и их оперативное выполнение позволило ликвидировать последствия наводнения еще до наступления холодов, чтобы в домах жителей региона было тепло и комфортно.

В 2013 году энергокомпания Холдинга полностью обеспечили потребности населения, промышленности и инфраструктуры регионов ДФО в электроэнергии и тепле. Выработка электроэнергии за прошлый год снизилась на 4,9% – до 30 000,8 млн кВт*ч по сравнению с 2012 годом. Снижение выработки связано с поздним наступлением низких температур (ниже -15 градусов) и ростом полезного отпуска дальневосточных ГЭС ОАО «РусГидро». Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаниями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за 2013 год составил 31 754,5 тыс. Гкал, что на 2% меньше, чем в 2012 году, по причине более высоких температур наружного воздуха.

Финансовые результаты Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» оправдали ожидания руководства компании и её акционеров. Консолидированная чистая прибыль Группы «РАО Энергетические системы Востока» по МСФО составила 4 681 млн рублей по сравнению с убытком в размере 4 824 млн рублей за 2012 год. Показатель EBITDA вырос на 37% до 17 032 млн рублей. Во многом это связано с заключением соглашений ОАО «ДРСК» о компенсации выпадающих доходов от прекращения действия договоров «последней мили» за 2011 год. В 2014 году работа по получению аналогичных компенсаций за 2012-2013 годы будет продолжена.

Все это говорит о том, что в 2013 году предприятия Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» успешно справились со своей основной задачей –

бесперебойным энергоснабжением потребителей Дальневосточного федерального округа.

В 2014 году мы продолжим делать упор на форсированную модернизацию электроэнергетики Дальнего Востока. Развивая энергетику Дальнего Востока, мы вместе с государством работаем на благо Дальневосточного региона.

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

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.

1.1. О компании.

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: 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основным видом деятельности Общества является управление холдинг-компаниями.

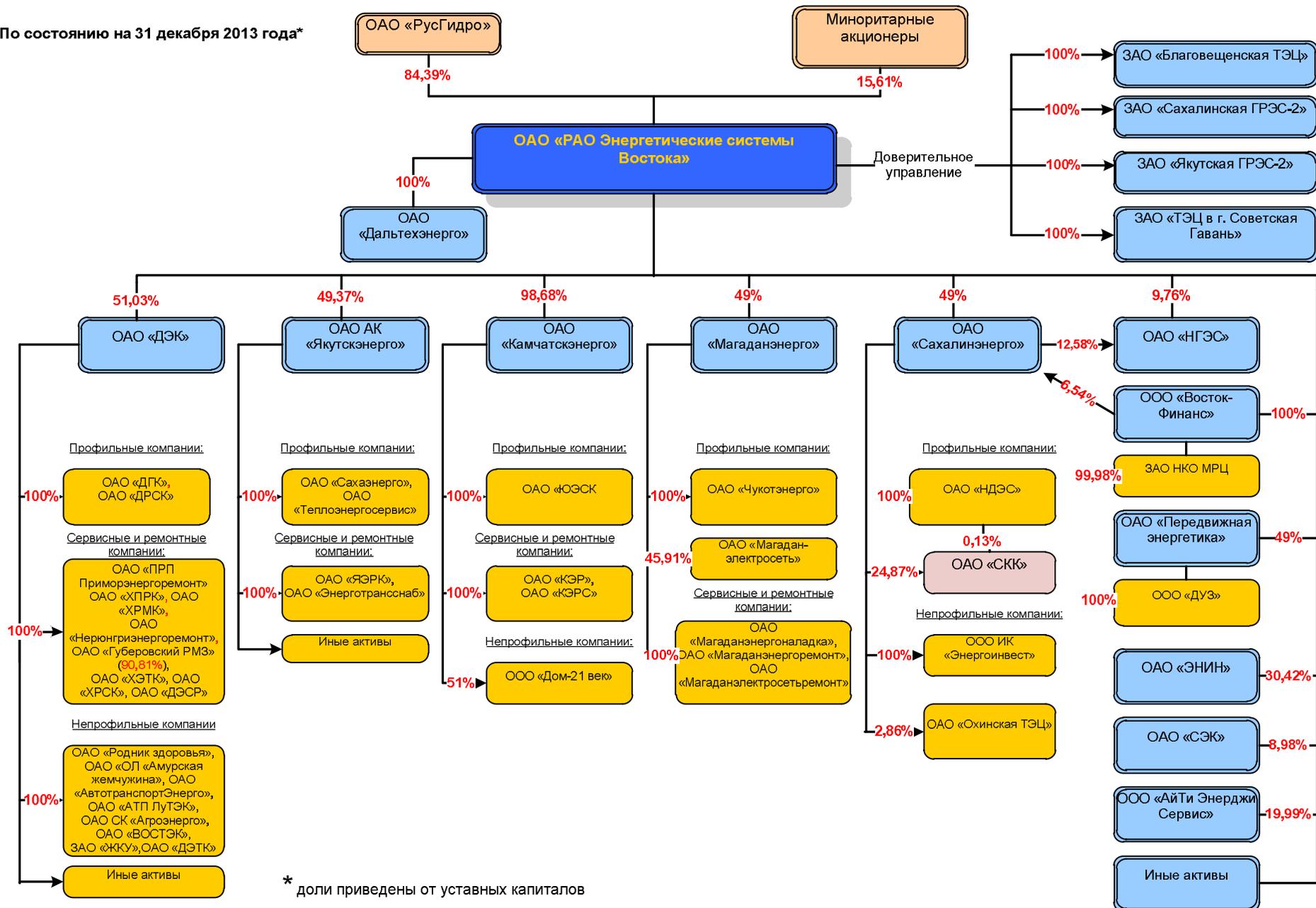
Под управлением ОАО «РАО Энергетические системы Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока.

В соответствии с Договором доверительного управления Общество осуществляет доверительное управление акциями следующих компаний (в части прав по акциям), принадлежащих ОАО «РусГидро», и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке:

- ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»
- ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»
- ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»
- ЗАО «Якутская ГРЭС-2».

Схема активов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2013 года

По состоянию на 31 декабря 2013 года*



* доли приведены от уставных капиталов

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, передачу 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 потребителей 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 «Дальтехэнерго» 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. Холдинг 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 2013 года составляет 84,39%, доля принадлежащих ОАО «РусГидро» обыкновенных акций Общества составляет 85,16%.

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 37,5 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.

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 и операционную деятельность 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 на период 2013-2014 гг. (далее – Сводный реестр рисков Холдинга).

С целью организации управления рисками, включенными в Сводный реестр рисков Холдинга, Советом директоров Общества, на заседании 31 мая 2013 года был утвержден Сводный план мероприятий по управлению критическими и существенными стратегическими рисками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период 2013-2014 гг.

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 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 также 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 электроэнергии, 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 для себя риск «Дефицит средств, получаемых из внешних источников, на проведение запланированных инвестиций».

В качестве мер по управлению данным риском Общество проводит мероприятия по:

- заключению долгосрочных кредитных договоров на цели инвестиций на приемлемых для себя условиях;
- обеспечению наличия свободных лимитов кредитования, которые можно использовать на инвестиционные цели.

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 увеличению эффективности управления дебиторской задолженностью за поставку электроэнергии, мощности и тепла. Мероприятия направлены на повышение ее собираемости, в том числе за счет постоянного мониторинга соответствующих показателей.

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»;
- 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. В отношении недобросовестных поставщиков/подрядчиков, нарушивших обязательства в отношении предприятий Холдинга, ведется Реестр недобросовестных контрагентов.

Социальные риски

В данной категории Общество идентифицирует для себя риск «Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества».

С целью минимизации негативного влияния данного риска на деятельность предприятий Холдинга Общество проводит централизованную политику по формированию кадрового резерва за счет внутренних и внешних кадровых ресурсов. Общество организует работу с высшими и средне-специальными учебными заведениями по вопросу подготовки необходимых для предприятий Холдинга 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 Холдинга в соответствие с действующим законодательством, подготовка предложения по корректировке/внесению изменений в проекты законодательных/нормативных актов министерств и ведомств, выступление с законодательной инициативой, направление обращений в соответствующие Министерства, региональные органы законодательной власти, Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации, НП «Совет рынка», НП

гарантирующих поставщиков о принятии необходимых для эффективного функционирования предприятий Холдинга нормативных актов.

Экологические риски

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

С целью управления данным риском планируются и проводятся необходимые мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на период угрозы лесных пожаров и наводнений, планируется и выполняется комплекс мероприятий по повышению устойчивости функционирования (ПУФ) структурных подразделений в период угрозы возникновения ЧС природного характера.

В III квартале 2013 года существенное влияние на деятельность Общества оказала аномальная паводковая ситуация на реке Амур в ДФО.

С целью минимизации последствий паводка на деятельность предприятий Холдинга в Обществе был организован оперативный штаб, в задачи которого входило скорейшее восстановление надежного энергоснабжения потребителей, а также защита персонала и энергообъектов.

В рамках работы Штаба была разработана карта необходимых действий при различных сценариях развития паводковой ситуации. Специалисты предприятий Холдинга постоянно вели круглосуточный мониторинг состояния электрооборудования, попадающего в зону подтопления: контролировался уровень воды в зонах расположения энергообъектов, анализировалась динамика ситуации, метеопрогнозы.

На предприятиях Холдинга, оказавшихся в зоне паводка, был введен режим повышенной готовности, были сформированы ремонтные бригады, которые были обеспечены необходимым запасом средств, инструментов, техники, а также подготовлены резервы мобильных и стационарных источников питания.

Паводок не повлиял на подготовку предприятий Холдинга к осенне-зимнему периоду, и к 15 ноября 2013 года все компании Холдинга получили паспорта готовности к зиме.

Все аварийно-восстановительные работы в электросетевом комплексе и на тепловых электростанциях предприятий Холдинга были завершены к середине ноября 2013 года.

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. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества.

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.

Одной из важнейших задач Общества на период с 2013г. по 2016г. является реализация проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО, реализуемых в соответствии с Указом Президента РФ о дальнейшем развитии ОАО «РусГидро»: Якутская ГРЭС-2 (1-я очередь), Благовещенская ТЭЦ (2-я очередь), ТЭЦ в г. Советская Гавань и Сахалинская ГРЭС-2 (1-я очередь).

В соответствии с календарными графиками строительства в 2013 году были получены положительные заключения Главгосэкспертизы по проектам строительства 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ и Якутской ГРЭС-2.

Неизменным приоритетом Холдинга является обеспечение надежности и безопасности функционирования действующих активов, что достигается за счет реализации программ технического перевооружения и реконструкции в необходимом объеме. В 2013 году была разработана и одобрена Правлением Общества Программа комплексной модернизации энергетических объектов Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2014-2025 годы.

В 2013 году еще одной приоритетной задачей стало комплексное повышение эффективности операционной деятельности Общества. Разработана и утверждена Советом директоров Общества Антикризисная программа Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год, экономический эффект от реализации которой составил 2 642,8 млн рублей и превысил плановые значения на 66,7 %.

Проведена работа по повышению эффективности сбытовой деятельности ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока». В 2013 году заключены двусторонние договоры между ОАО «ДЭК» и ОАО «РусГидро» и между ОАО «ДГК» и ОАО «Интер РАО». Фактический совокупный экономический эффект от заключения данных договоров за счет снижения стоимости покупки и увеличения стоимости продажи электроэнергии относительно цены четырехсторонних договоров в 2013 году составил более 120 млн рублей.

Проведены мероприятия по повышению уровня собираемости платежей за поставленные ресурсы энергоснабжающим организациям. В целом по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» уровень оплат по тепловой энергии в 2013 году вырос по сравнению с 2012 годом на 3,9%, что составило 1 546 млн рублей.

В рамках работы по повышению надежности и эффективности топливообеспечения активов Холдинга, по результатам проведенных закупочных процедур в 2013 году заключен долгосрочный договор поставки угля для нужд ОАО

«Магаданэнерго» в 2013-2015 гг., условиями которого предусмотрен рост цены угля на последующие годы ниже прогнозных индексов, публикуемых Министерством экономического развития России.

В 2013 году проведены регламентированные закупочные процедуры на право заключения договоров поставки угля для нужд ОАО «ДГК» в 2014 году, в результате которых изменение цены угольной продукции за 1 тонну условного топлива с учетом затрат на транспортировку определено существенно ниже индексов МЭР РФ и составило - 3,4%. По итогам закупочных процедур заключены договоры на основной объем угольной продукции, согласно рассчитанному топливно-финансовому балансу 2014 года.

Также, начиная с 2013 года в условиях договоров поставки угольной продукции, предусмотрен пересчет цены угля в зависимости от его фактической калорийности.

Активная работа в 2013 году велась по совершенствованию законодательной и нормативной базы в энергетической отрасли. В рамках реализации данного приоритета осуществлены мероприятия по изменению нормативно-правовых актов, направленные на сохранение штрафных коэффициентов по мощности для поставщиков, оптимизацию порядка применения трехставочных тарифов, повышение платежной дисциплины, усиление ответственности управляющих компаний за своевременную оплату ресурсоснабжающей организации, формирование законодательной основы осуществления прямых расчетов с населением за поставленные энергоресурсы, разработку механизмов реализации программ модернизации коммунальной инфраструктуры, формированию тарифной политики и стандартов обслуживания потребителей сетевыми организациями.

Перспективы развития Общества

Одной из приоритетных задач развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год является разработка Программы перспективного развития энергетического комплекса на территории ДФО в зоне ответственности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» до 2025 года. Реализация данной задачи обусловлена необходимостью разработки и утверждения документа, обеспечивающего комплексный подход к анализу текущего состояния деятельности Холдинга и энергетического сектора Дальневосточного федерального округа в целом, определению перспектив дальнейшего развития отрасли и наиболее оптимальных вариантов развития генерирующих активов Холдинга, а также к обоснованию необходимости реализации перспективных проектов Общества в ДФО.

Ключевым направлением концентрации усилий Холдинга будет повышение эффективности реализации инвестиционных проектов, в том числе проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО в соответствии с Указом Президента РФ о дальнейшем развитии ОАО «РусГидро», и контроль за эффективным использованием денежных средств на их реализацию.

Одной из стратегических целей Общества является осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией. Принимая во внимание существующий уровень износа производственных активов

ДЗО/ВЗО Общества, своевременная модернизация является одним из условий, обеспечивающих их бесперебойную работу, а реализация мероприятий Программы комплексной модернизации - одной из ключевых задач Общества на 2014 и последующие годы.

Одним из приоритетов развития также является повышение эффективности сбытовой деятельности ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока». В рамках реализации данной задачи планируется осуществить мероприятия по получению дополнительного дохода от продажи электрической энергии на оптовом рынке неценовой зоны Дальнего Востока за счет продажи на ОРЭМ экспортеру электроэнергии, выработанной ТЭС в объеме сверхбалансовой выработки.

Обеспечение надежного топливообеспечения является ключевым условием, позволяющим обеспечить безопасность функционирования генерирующих активов Холдинга и, как следствие, энергосистемы ДФО. При этом топливная составляющая является одной из наиболее крупных статей в структуре себестоимости электрической и тепловой энергии, и оптимизация затрат на топливо позволит получить существенный экономический эффект. Решения данной задачи планируется достигнуть, в том числе, за счет развития конкуренции между поставщиками топлива.

С целью внедрения инструментов, обеспечивающих возврат средств, инвестированных в реализацию проектов на территории ДФО и, как результат, повышение инвестиционной привлекательности таких проектов, а также электроэнергетики ДФО в целом, в 2014 году Общество планирует продолжить работу с уполномоченными органами государственной власти по созданию механизма возврата инвестиций в строительство новых генерирующих объектов в неценовых зонах ОРЭМ.

Также будет осуществляться работа по введению долгосрочных тарифов в изолированных системах и неценовых зонах на электроэнергию и передачу электроэнергии.

Проведение работы с уполномоченными органами государственной власти в сфере долгосрочного тарифного регулирования позволит создать на территории ДФО прозрачные условия ценообразования, обеспечить предсказуемость роста тарифов энергокомпаний и повышение инвестиционной привлекательности реализуемых проектов, а также ликвидность инвестиций и их эффективное использование в регулируемом секторе.

1.6. Основные достижения в 2013 году.

Январь

Утверждена стратегия развития ремонтно-строительного холдинга на 2013-2016 годы

Приоритетами развития производственных предприятий определены повышение качества работ, сокращение сроков ремонтов и развитие перспективных направлений деятельности. Кроме того, реализация стратегического плана позволит создать единый центр ответственности за ремонтные программы на энергообъектах Холдинга, а также систему оперативного реагирования персонала на нестандартные ситуации.

Февраль

Получено положительное заключение государственной экспертизы по проекту «Строительство ТЭЦ «Восточная» в городе Владивостоке»

Станция станет самостоятельным энергоисточником. Благодаря реализации проекта энергетики смогут перераспределить загрузку теплоисточников и увеличить располагаемую мощность на Владивостокской ТЭЦ-2 на 280 Гкал/ч для теплоснабжения жителей г. Владивостока. Ввод в эксплуатацию ТЭЦ «Восточная» позволит обеспечить около 20% потребности города в электроэнергии, решить вопрос теплоснабжения новых жилых районов и улучшить экологию города за счет использования природного газа в качестве топлива.

Март

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «Сахалинэнерго» приняли участие в общественных слушаниях по строительству Сахалинской ГРЭС-2

В г. Томари прошли общественные слушания, посвященные строительству Сахалинской ГРЭС-2. Новая станция обеспечит замещение выбывающих мощностей действующей Сахалинской ГРЭС, удовлетворит растущие потребности региона в электроэнергии и создаст необходимый резерв мощности, что позволит проводить ремонты оборудования на электростанциях острова без ограничений в электроснабжении потребителей.

Подписано соглашение о сотрудничестве с IFC с целью развития возобновляемых источников энергии в отдаленных изолированных районах ДФО

Соглашение с Международной финансовой корпорацией позволит Холдингу интенсифицировать развитие проектов ВИЭ на территории Дальнего Востока. Международный опыт IFC в реализации проектов возобновляемой энергетики и совершенствовании нормативно-правовой базы в этой области очень важен для

Холдинга. Дальний Восток с учетом высокой стоимости привозного топлива в зонах децентрализованного энергоснабжения и потенциала развития возобновляемой энергетики является территорией, на которой реализация проектов ВИЭ не только экологически оправдана, но и экономически эффективна.

Апрель

Получено положительное заключение государственной экспертизы по строительству 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ

Завершение цикла проверок и согласований по расширению тепловой генерации в столице Приамурья открыло дорогу к запуску процедур по выбору генподрядчика стройки. Согласованная проектно-сметная документация позднее была передана в ЗАО «Благовещенская ТЭЦ».

Подписано соглашение с компаниями «Соджиц Корпорэйшн» и «Кавасаки Хэви Индастриз, Лтд» о взаимодействии по реализации когенерационных проектов

Согласно подписанному документу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в рамках реализации совместных проектов по строительству когенерационных установок на территории Дальнего Востока осуществит анализ возможных площадок для реализации пилотных проектов, а японская сторона, в свою очередь, окажет содействие в привлечении финансовых ресурсов на их реализацию.

Май

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» обновит генерацию опережающими темпами для сохранения экспортной надежности

Заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Алексей Каплун выступил на энергетическом форуме АТЭФ во Владивостоке с докладом о перспективных планах развития энергетики ДФО. Особое внимание было уделено перспективам экспорта электроэнергии в Китай, возможном экспорте электроэнергии из России в Японию, а также развитию проектов возобновляемых источников энергии. До 2025 года Холдинг выведет порядка 2 ГВт мощностей на Дальнем Востоке, при этом инвестиционная программа компании рассчитана, в основном, на их замещение.

Июнь

Введена в эксплуатацию новая солнечная электростанция

В поселке Дулгалах Верхоянского улуса Республика Саха (Якутия) запущена в эксплуатацию новая солнечная электрическая станция (СЭС). Новая станция стала третьей по счету для компании и первой, построенной севернее линии Полярного круга. Теперь энергоснабжение поселка сочетает в себе традиционные и

возобновляемые источники энергии: автоматизированную блочно-модульную ДЭС 350 кВт и фотоэлектрические панели общей мощностью 20 кВт. В состав Дулгалахской СЭС входят 80 монокристаллических модулей единичной мощностью 250 Вт. Станция вырабатывает электроэнергию в комплексе с дизельным оборудованием.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Правительство Якутии договорились о строительстве уникальной солнечной станции мощностью 4 МВт

Председатель Правительства Республики Саха (Якутия) Галина Данчикова и генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сергей Толстогузов подписали соглашение о взаимодействии в сфере развития возобновляемых источников энергии.

В соответствии с соглашением стороны будут сотрудничать по проекту строительства солнечной электростанции мощностью 4 МВт в поселке Батагай. Реализация проекта запланирована на 2014-2015 годы. Соглашение стало одним из практических результатов проходившей в Якутске первой Международной конференции «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России».

Подписано соглашение с ОАО «РусГидро» и компанией «Кавасаки Хэви Индастриз» о сотрудничестве в строительстве промышленного комплекса по производству сжиженного водорода на Дальнем Востоке

ОАО «РусГидро» совместно с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в рамках реализации данного проекта будут осуществлять поставку электроэнергии, необходимой для функционирования нового завода. В свою очередь «Кавасаки Хэви Индастриз» станет ключевым поставщиком технологий по производству, хранению и транспортировке сжиженного водорода, необходимых для сооружения промышленного комплекса. В качестве первого шага, стороны договорились провести анализ экономической эффективности и разработать его предварительное технико-экономическое обоснование.

Подписан протокол с GE о развитии энергетической инфраструктуры Приморского края

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и General Electric подписали Протокол о намерениях рассмотреть возможность установки шести газовых турбин типа 6FA на Владивостокской ТЭЦ-2. Помимо взаимодействия в рамках проекта расширения мощностей Владивостокской ТЭЦ-2 стороны договорились проработать перспективы модернизации и других объектов дальневосточного энергохолдинга с применением оборудования GE.

Июль

Введена в эксплуатацию первая газовая котельная в Петропавловске-Камчатском

Стоимость проекта составила 542 млн рублей. Котельная N1 – это первый объект, который будет обеспечивать теплом город за счет экологически чистого природного газа. На котельной установлено современной и эффективное оборудование, которое в будущем даст заметную экономию топлива.

Строительство газовой котельной выполнено в рамках реализации программы, разработанной Правительством Камчатского края по поручению Президента и Правительства РФ. Согласно программе к 2025 году должен быть осуществлен перевод на использование природного газа 111 объектов теплоэнергетики и коммунально-бытового сектора.

Подписано соглашение с Правительством Камчатского края о развитии ВИЭ

В соответствии с соглашением стороны совместно будут реализовывать проекты по строительству семи ветро-дизельных комплексов на территории Камчатского края. Объекты с использованием технологий ВИЭ планируется возвести в с. Тилички, п. Палана, п. Оссора, п. Усть-Камчатск, с. Манилы-Каменское, с. Пахачи, с. Усть-Хайрюзово. ОАО «РАО Энергетические системы Востока» обеспечит контроль реализации проектов ВИЭ, выберет проектные, подрядные организации, поставщиков оборудования и материалов, а также будет исполнять требования природоохранного законодательства при размещении, проектировании и строительстве. В свою очередь Правительство Камчатского края окажет холдингу содействие по согласованию и подписанию тарифных соглашений с Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края по каждому из реализуемых Проектов ВИЭ. Кроме того Правительство Камчатского края обязуется осуществлять консультационную и методологическую поддержку, а также направлять в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» информацию о потенциальных инвесторах.

Август

Тепловая генерация работает в бесперебойном режиме в условиях сильнейшего наводнения

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» предприняло все необходимые меры для предотвращения подтопления объектов генерации и сетевого хозяйства в ходе масштабного паводка. Наибольшей опасности были подвержены Хабаровская ТЭЦ-2 и Комсомольская ТЭЦ-2. Благодаря строительству дамб и поднятию оборудования ущерба для объектов удалось избежать. Эвакуация сетевой инфраструктуры также проходила своевременно, а восстановление – в кратчайшие сроки.

Холдинг «РАО Энергетические системы Востока» приступил к эксплуатации ветро-дизельного комплекса (ВДК) на Командорских островах в селе Никольском.

Это первый промышленный объект в области ветрогенерации, который реализован в рамках комплексной программы по внедрению возобновляемых источников энергии на Дальнем Востоке. Ветро-дизельный комплекс на острове Беринга позволит существенно повысить надежность энергоснабжения этого поселка.

Сентябрь

Подписано соглашение с Администрацией Приморского края по развитию альтернативной энергетики

В соглашении стороны указали на необходимость приоритетной реализации проектов ВИЭ, которые направлены на сохранение благоприятной экологической обстановки в регионе, повышение экономической эффективности энергоснабжения потребителей. Кроме использования энергии ветра и солнца будут рассмотрены возможности создания малой гидроэнергетики и применения биомассы. В ближайшее время стороны приступят к сбору и анализу данных, позволяющих оценить потенциал внедрения различных технологий альтернативной энергетики в населенных пунктах Приморья, после чего будут определены приоритетные проекты.

Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сергей Толстогузов вошел в состав Правления ОАО «РусГидро»

Сергей Толстогузов будет курировать вопросы строительства четырех электростанций на Дальнем Востоке, которое ведется с привлечением 50 млрд рублей из федерального бюджета. Включение Сергея Толстогузова в состав Правления ОАО «РусГидро» обусловлено приоритетностью реализации инвестиционных проектов на Дальнем Востоке.

Октябрь

Подписано кредитное соглашение с Европейским инвестиционным банком (ЕИБ) на 4 млрд рублей для финансирования строительства ТЭЦ «Восточная»

Финансирование проекта строительства ТЭЦ в общем объеме 10,2 млрд рублей предусмотрено инвестиционной программой ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2012-2014 гг. Установленная мощность ТЭЦ «Восточная» составит 139,5 МВт, тепловая - 420 Гкал/ч. Ввод в эксплуатацию новой ТЭЦ позволит обеспечить около 20% потребности Владивостока в электроэнергии, решить вопрос теплоснабжения новых жилых районов и улучшить экологию города за счет использования природного газа в качестве топлива.

Запущен 4-й энергоблок Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

После ввода в работу 4-го энергоблока, наряду с введенным в эксплуатацию в прошлом году 5-м энергоблоком, в энергосистеме Сахалина появился резерв мощности в 164 МВт. Благодаря этому ремонты основного оборудования Сахалинской ГРЭС и ТЭЦ-1 будут проходить без вынужденных ограничений в электроснабжении потребителей. Электрическая мощность 4-го энергоблока составит 139,1 МВт, тепловая мощность - 133,5 Гкал/час. Работать объект будет на природном газе проекта «Сахалин-2».

Ноябрь

Завершена газификация Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Полная газификация Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 позволит улучшить экологическую ситуацию в областном центре. Согласно предварительным оценкам, в 2014 году общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, по сравнению с периодом, когда станция работала на угле, снизится на 11800 тонн. Выбросы твердых частиц снизятся на 4200 тонн (на 79%), сернистого ангидрида - на 5000 тонн (на 84%), оксидов азота - на 2100 тонн (на 86%), прочих – на 540 тонн.

Компании Холдинга получили паспорта готовности к зиме

Дочерние общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока» завершили подготовку к осенне-зимнему периоду. В целом на ремонтную программу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году затратило 5,925 млрд рублей. В ходе ремонтной кампании было отремонтировано 186 турбоагрегатов, 260 котлоагрегатов, 15 генераторов, 132 трансформатора, 2 780 км электрических и 50,942 км тепловых сетей.

Декабрь

Выбран генеральный подрядчик на строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ

Проект расширения мощностей Благовещенской ТЭЦ путем строительства 2-й очереди станции прошел полный цикл проверок и согласований. Получены положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на техническую и сметную части проектной документации. После сооружения 2-й очереди установленная электрическая мощность ТЭЦ вырастет на 120 МВт и составит 400 МВт, тепловая мощность – на 188 Гкал/ч до 1005 Гкал/ч. Завершение строительства запланировано на 2015 г.

Получены в доверительное управление права по акциям ДЗО ОАО «РусГидро»

ОАО «РусГидро» передало ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в доверительное управление права по акциям компаний, принадлежащих ОАО «РусГидро» и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке.

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

В данном подразделе приведена информация об использованных в 2013 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	825 148	кВт*ч	3 660,26

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

Иные энергетические ресурсы (атомная энергия, тепловая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) Общество в 2013 году не потребляло.

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.

2.1. Органы управления и контроля.

2.1.1. Структура органов управления и контроля.

Высшим органом управления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества является Общее собрание акционеров.

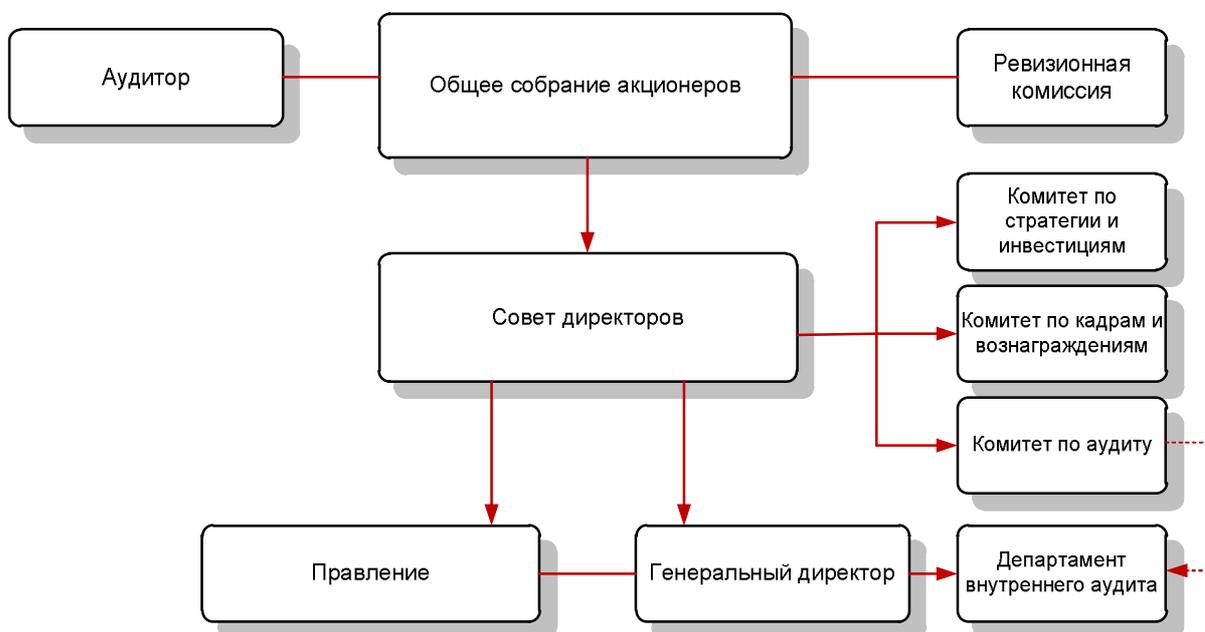
Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

По решению Совета директоров формируются Комитеты Совета директоров. Комитеты Совета директоров создаются для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительных органов Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества.

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

Ревизионная комиссия осуществляет контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Независимый аудитор осуществляет контроль за достоверностью финансовой отчетности Общества.



2.1.2. 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 2013 года состоялось два Общих собрания акционеров.

На внеочередном Общем собрании акционеров 11 марта 2013 года (протокол № 8 от 14 марта 2013 года) был рассмотрен вопрос «Об одобрении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту, заключаемого между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДРСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность».

На годовом Общем собрании акционеров 21 июня 2013 года (протокол № 9 от 21 июня 2013 года) были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2012 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2012 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.
7. Об одобрении заключения между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО АК «Якутскэнерго» договора займа, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

2.1.3. Совет директоров. Комитеты Совета 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 2013 году состоялось 13 заседаний Совета директоров, заседания в форме совместного присутствия не проводились. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 157 вопросов.

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

Так, на заседаниях Совета директоров в 2013 году были приняты следующие решения:

1). Утвержден ряд внутренних документов Общества, в том числе:

- внутренние документы, регламентирующие систему ключевых показателей эффективности: Стандарт системы ключевых показателей эффективности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции, Перечень ключевых показателей эффективности для ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО) (по типам компаний) на 2013 год, Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции;

- Сводный план управления критическими и существенными стратегическими рисками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период 2013-2014 гг.;

- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- Программа управления стоимостью основных средств компаний Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- Программа благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год;

- Перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом для определения стоимости акций, имущества и иных активов;

- Положение об инсайдерской информации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции;

- Положение о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО/ВЗО;

2). Утверждены Приоритеты развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год.

3). Утверждена Программа инновационного развития Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года.

4). Определена стратегия распоряжения непрофильными активами компаний Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

5). Утверждена Антикризисная программа Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год.

6). Принято решение о вступлении Общества в члены Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс».

7). Принято решение о прекращении участия ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в Некоммерческом партнерстве «Объединение Строителей «МОНОЛИТ».

8). Утвержден бизнес-план ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в том числе инвестиционная программа ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в составе бизнес-плана на 2013 год.

9). Утверждена Годовая комплексная программа закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год.

10). Утверждены целевые значения квартальных и годовых ключевых показателей эффективности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год.

11). Утвержден отчет об исполнении кредитной политики Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год, а также по итогам каждого квартала 2013 года.

12). Утвержден Отчет об итогах закупочной деятельности Общества за 12 месяцев 2012 года, а также по итогам каждого квартала 2013 года.

13). Утвержден отчет о реализации программы инновационного развития Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год.

14). Утвержден Отчет об исполнении бизнес-плана ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год, а также по итогам каждого квартала 2013 года.

15). Утвержден Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012 год, а также по итогам каждого квартала 2013 года.

16). Определена позиция представителей Общества по ряду вопросов повесток дня заседаний Совета директоров ДЗО Общества.

17). Одобрено заключение между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и победителем открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора участников Договора генерального подряда на строительство ГТУ ТЭЦ в г. Владивостоке на площадке ЦПВБ, являющегося сделкой, стоимость которой превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Общества.

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 2013 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» 21 июня 2013 года (протокол № 9 от 21 июня 2013 года):

1		<p>Дод Евгений Вячеславович – Председатель Совета директоров</p> <p>Год рождения: 1973</p>
	Образование	<p>высшее (в 1995г. окончил Московский авиационный институт (Государственный технический университет) МАИ по специальности «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», кандидат экономических наук.)</p>
	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>
	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 года
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались

	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

2		Станюленайте Янина Эдуардовна – заместитель Председателя Совета директоров (независимый директор)
		Год рождения: 1980
		Образование 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)
	Должности, занимаемые в эмитенте и	<u>Период:</u> 2010 – наст. время

<p>других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке</p>	<p><u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по корпоративному управлению</p> <p><u>Период:</u> 2003 - 2010. <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений</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>Первое избрание в состав Совета директоров</p>	<p>30 ноября 2011 года</p>
<p>Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества</p>	<p>В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались</p>
<p>Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</p>	<p>Указанных родственных связей нет</p>
<p>Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</p>	<p>К указанным видам ответственности не привлекалась</p>
<p>Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</p>	<p>Указанных должностей не занимала</p>

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 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <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 года
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались

	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

4		<p>Кожемяко Олег Николаевич (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1962</p>	
		<p>Образование</p>	<p>высшее (в 1992г. окончил Дальневосточный коммерческий институт по специальности «Экономика торговли», кандидат экономических наук)</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> Правительство Амурской области <u>Должность:</u> Губернатор Амурской области</p>
		<p>Доля участия в уставном капитале Общества</p>	<p>Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет</p>

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 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

5		<p>Посевина Ирина Олеговна (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1970</p>
----------	---	--

Образование	высшее (в 1994г. окончила Российскую Экономическую Академию им. Г.В. Плеханова по специальности «Бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности», квалификация «Экономист»).
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 <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</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 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной	К указанным видам ответственности не привлекалась

	власти	
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимала

6		Савельев Иван Вячеславович (независимый директор)
		Год рождения: 1984
	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	<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 <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
	Доля участия в уставном капитале Общества	0,011159 %
	Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0,011693 %
	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 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году (19.04.2013) совершена 1 сделка с акциями ОАО «РАО Энергетические	

		системы Востока» - приобретено 50 000 шт. обыкновенных акций.
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

7		<p>Толстогузов Сергей Николаевич</p> <p>Год рождения: 1964</p>
----------	---	---

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> 2013 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления</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 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	Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические

	ДЗО Общества	системы Востока» не владеет
	Первое избрание в состав Совета директоров	30 ноября 2011 года
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

8		<p>Филь Сергей Сергеевич (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1980</p>
----------	---	--

Образование	высшее (окончил Московскую гуманитарно-социальную академию; НОУ высшего профессионального образования «Экономико-энергетический институт»)
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> ООО «Газпром энергохолдинг» <u>Должность:</u> Директор по корпоративно-правовой работе</p> <p><u>Период:</u> 2009 – 2010 <u>Организация:</u> ООО «Газпром энергохолдинг» <u>Должность:</u> Начальник управления корпоративных и имущественных отношений</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «ОГК-2» <u>Должность:</u> Заместитель генерального директора по корпоративному управлению</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	21 июня 2013 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался

<p>Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</p>	<p>Указанных должностей не занимал</p>
--	--

<p>9</p>		<p>Янсон Сергей Юрьевич (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1970</p>
	<p>Образование</p>	<p>высшее (окончил Московский государственный Автомобильно-дорожный институт, Северо-западную академию государственной службы и Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации; кандидат экономических наук)</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> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по закупкам</p> <p><u>Период:</u> 2010 - 2010 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Исполнительный директор по закупочной деятельности</p> <p><u>Период:</u> 2009 - 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> Заместитель руководителя блока закупок</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>

Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества	Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Первое избрание в состав Совета директоров	21 июня 2013 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

До избрания членов Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 21 июня 2013 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 6 июня 2012 года, в следующем составе:

1. Дод Евгений Вячеславович (председатель Совета директоров) - Председатель Правления ОАО «РусГидро» (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);
2. Станюленайте Янина Эдуардовна (заместитель Председателя Совета директоров) – Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро» (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);
3. Киров Сергей Анатольевич – Директор по экономике ОАО «РусГидро» (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

4. Кожемяко Олег Николаевич - Губернатор Амурской области (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);
5. Посевина Ирина Олеговна - Директор по внутреннему контролю и управлению рисками ОАО «РусГидро» (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);
6. Ремес Сеппо Юха – Генеральный директор ООО «КИУРУ» (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);
7. Савельев Иван Вячеславович - Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро» (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 0,011159 %, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 0,011693 %, акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет);
8. Толстогузов Сергей Николаевич - Генеральный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока», 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);
9. Шацкий Павел Олегович - Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (доля участия от уставного капитала ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 0,000026%, доля от обыкновенных акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 0,0000046%, акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет).

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 членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», выплаченного в 2013 году, составляет 448 948 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 2013 года в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15 июля 2013 года (протокол № 96 от 16 июля 2013 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. **Савельев Иван Вячеславович** – Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро», 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 2013 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 2013 года в Обществе действовал Комитет по кадрам и вознаграждениям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15 июля 2013 года (протокол № 96 от 16 июля 2013 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 2013 года в Обществе действовал Комитет по стратегии и инвестициям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15 июля 2013 года (протокол № 96 от 16 июля 2013 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. **Станюленайте Янина Эдуардовна** – Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
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. **Ольхович Евгений Александрович** – заместитель директора департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Министерства экономического развития РФ;
7. **Савельев Иван Вячеславович** – директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
8. **Беляев Дмитрий Александрович** – начальник Департамента стратегических сделок ОАО «РусГидро»;
9. **Филь Сергей Сергеевич** - директор по корпоративно-правовой работе ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

2.1.4. 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 2013 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>
	Образование	<p>Высшее (в 1992г. окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских хозяйств», квалификация «Инженер-электрик»)</p>
	Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	<p><u>Период:</u> 2013 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления</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 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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	К указанным видам ответственности не привлекался

	или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал
2		Бородин Виктор Николаевич Год рождения: 1957
	Образование	Высшее (в 1982 году окончил Уральский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С.М. Кирова, квалификация «инженер – технолог»)
	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> заместитель Генерального директора – главный инженер <u>Период:</u> 2009 – 2012 <u>Организация:</u> ЗАО «Нижевартовская ГРЭС» <u>Должность:</u> Генеральный директор <u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ЗАО «Интертехэлектро» <u>Должность:</u> Исполнительный директор
	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал
3		Вайнилавичуте Алла Петрасовна Год рождения: 1961
	Образование	Высшее (в 1988 году окончила Завод – ВТУЗ при Карагандинском металлургическом комбинате, квалификация «инженер-экономист»; В 2010 году окончила АНХ при Правительстве РФ по программе «Мастер делового администрирования-предпринимательство и управление

	компанией», дополнительная квалификация - мастер делового администрирования)
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> 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 методологии бухгалтерского и налогового учёта</p>
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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекалась
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных	Указанных должностей не занимала

	законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
4		Запрягаева Нина Липатовна Год рождения: 1966
	Образование	Высшее (в 1990 году окончила Московский ордена Трудового Красного знамени технологический институт легкой промышленности, квалификация «инженер-экономист»; в 2001 году окончила Институт Европы РАН, 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> 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» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по финансам</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «Объединенные автомобильные технологии» <u>Должность:</u> директор финансово-экономической дирекции</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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекалась
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимала

5		<p>Каплун Алексей Александрович</p> <p>Год рождения: 1973</p>
		<p>Образование</p> <p>Высшее (в 1996 году окончил Московский государственный инженерно-физический институт, квалификация «инженер-физик»;</p>

	В 1997 году окончил Высшую школу экономики, магистр экономики; в 2004 году окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, дополнительная квалификация «Мастер делового администрирования»)
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> заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008г. – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> руководитель Проектной группы, руководитель Дирекции организации управления, руководитель Департамента производственного блока, заместитель руководителя блока - руководитель департамента производственного развития Блока производственной деятельности</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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих	Указанных должностей не занимал

	организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
6		Линецкий Станислав Владимирович Год рождения: 1975
	Образование	Высшее (в 2003 году окончил Российский университет дружбы народов, квалификация «юрист»; в 2011 году ФГОБУ ВПО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации», квалификация «экономист»; в 2013 году Moscow school of management SKOLKOVO – Executive MBA, кандидат юридических наук, доцент.)
	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> заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению, советник 1 категории</p> <p><u>Период:</u> 2009 – 2011 <u>Организация:</u> ЗАО «Красный котельщик – Восток» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2009 <u>Организация:</u> ОАО «Восточная энергетическая компания» <u>Должность:</u> директор юридического департамента</p>
	Доля участия в уставном капитале Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
	Доля принадлежащих обыкновенных	Акциями ОАО «РАО Энергетические

	акций Общества	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал
7		Линкер Лада Александровна Год рождения: 1971
	Образование	Высшее (Волгоградская государственная архитектурно-строительная академия, квалификация «инженер-экономист»);

	Международный институт экономики и права, квалификация «экономист»; АНХ при Правительстве РФ по программе «Мастер делового администрирования-Финансы», дополнительная квалификация - мастер делового администрирования)
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 «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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации	Указанных должностей не занимал

	Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
8		Лишанский Илья Юрьевич Год рождения: 1968
	Образование	Высшее (в 1991 году окончил Московский авиационный институт им. Серго Орджоникидзе по специальности радиоэлектронные системы и комплексы средств управления подвижными объектами)
	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> Директор по развитию розничного рынка энергии; Заместитель Генерального директора по реализации энергии</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2012 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Департамента розничных рынков</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2010 <u>Организация:</u> ЗАО «Подводречстрой-1» <u>Должность:</u> 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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались

	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал
9		Смирнов Владимир Иванович
		Год рождения: 1950
Образование		Офицер с высшим специальным образованием (в 1982 году окончил Высшую школу КГБ СССР имени Ф.Э. Дзержинского)
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> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по безопасности	

	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

10		Чурилов Дмитрий Викторович Год рождения: 1972
----	---	---

Образование	Высшее (в 1995 году окончил Московский государственный университет геодезии и картографии, квалификация «инженер оптико – конструктор»)
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> советник 1 категории; директор по топливообеспечению и закупкам; заместитель Генерального директора по управлению ресурсами</p> <p><u>Период:</u> 2008 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> руководитель Дирекции по организации топливообеспечения; руководитель Департамента топливно-ресурсного обеспечения</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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур	Указанных должностей не занимал

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
---	--

В течение 2013 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения.

В период с 1 января по 5 ноября 2013 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. **Бородин Виктор Николаевич** – заместитель Генерального директора – главный инженер Общества (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

3. **Васильев Валерий Александрович** – информация не предоставлена (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. **Запрягаева Нина Липатовна** – первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор Общества (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

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

7. **Круть Семен Викторович** – информация не предоставлена (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

8. **Линецкий Станислав Владимирович** – заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению Общества (акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО не владеет);

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

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

Решением Совета директоров от 5 ноября 2013 года (протокол № 99 от 7 ноября 2013 года) досрочно прекращены полномочия членов Правления Васильева

Валерия Александровича и Крутя Семена Викторовича, в состав Правления избраны Лишанский Илья Юрьевич и Чурилов Дмитрий Викторович.

Всего в 2013 году состоялось 48 заседаний Правления, на которых было рассмотрено 238 вопросов.

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата и премии, предусмотрены надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера и другие выплаты в соответствии с трудовыми договорами, заключенными с ними как с работниками Общества.

Размер вознаграждения (премирования) членов Правления ОАО «РАО Энергетические системы Востока» зависит от выполнения (от степени выполнения) утвержденных КПЭ Общества.

Перечень КПЭ, установленных для членов Правления, на 2013 год:

Коллективные годовые КПЭ:	
1.	Выполнение подведомственными ДЗО установленных для них годовых КПЭ и условий премирования
2.	Управление издержками: - «Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками, %» - «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции», %»
3.	Выполнение годовой инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Индивидуальные годовые КПЭ:	
1.	Выполнение Приоритетов развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Выполнение целевых показателей программы инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»
Коллективные квартальные КПЭ:	
1.	КПЭ «Выполнение инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования»

Перечень индивидуальных квартальных КПЭ устанавливается для каждого члена Правления в зависимости от выполняемых им должностных обязанностей.

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного в отчетном периоде (в 2013 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), составляет 125 541 555 рублей (включены заработная плата, премии, компенсации при увольнении, отпускные выплаты).

2.1.5. 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> 2013 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления</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»</p>

	<p>«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 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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

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).

Перечень КПЭ Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год

Годовые КПЭ		
1.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО установленных для них годовых КПЭ и условий премирования»	60%
2.	КПЭ «Управление издержками»: - КПЭ «Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками, %» - КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции», %»	10%
3.	КПЭ «Выполнение годовой инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30%
Квартальные КПЭ		
1.	КПЭ «Выполнение инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	35%
2.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДЗО установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования»	65%

2.1.6. 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» 21 июня 2013 года (протокол № 9 от 21 июня 2013 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 финансового аудита Департамента внутреннего аудита <u>Период:</u> 2008 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «МРСК Урала» <u>Должность:</u> начальник ДВКиА, заместитель начальника ДВКиА
	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

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>
	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

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>
	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

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>
	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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
	Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
	Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

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	<p><u>Период:</u> 2010 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Департамента внутреннего контроля</p> <p><u>Период:</u> 2007 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» <u>Должность:</u> руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита</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 2013 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Указанных родственных связей нет
Сведений о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	К указанным видам ответственности не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Указанных должностей не занимал

В период с 06 июня 2012 года по 21 июня 2013 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия в том же составе, избранная на годовом Общем собрании акционеров 6 июня 2012 года (протокол № 7 от 6 июня 2012 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 2013 году, составляет 75 668 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 31 декабря 2013 года уставный капитал ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 22 716 986 149,00 рублей. В течение 2013 года изменений размера уставного капитала Общества не происходило.

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.

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 2013 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 2013 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.

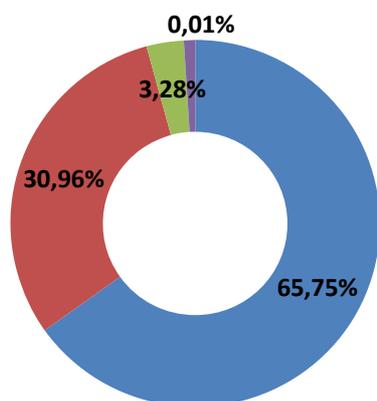
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2013 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей), составило 283 541, из них 12 номинальных держателей.

Держатели акций по состоянию на 1 января 2013 года и 31 декабря 2013 года.

Держатели ценных бумаг	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	01.01.2013	31.12.2013
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро») (акции находятся под номинальным держанием)	65,75	84,39
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	30,96	15,60
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	3,28	-
Собственность субъектов Российской Федерации	0,01	0,01

Доля держателей акций от уставного капитала Общества, %

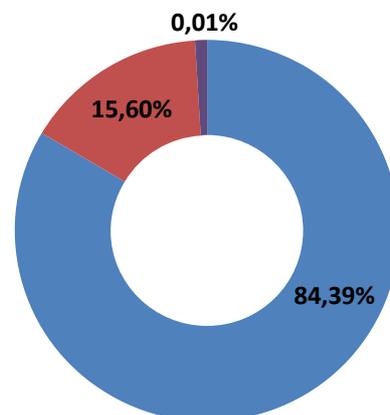
на 01.01.2013



■ ОАО "РусГидро"

- Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели
- Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
- Собственность субъектов Российской Федерации

на 31.12.2013



■ ОАО "РусГидро"

- Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели
- Собственность субъектов Российской Федерации

Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества по состоянию на 01.01.2013 и на 31.12.2013.

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	на 01.01.2013		на 31.12.2013	
		Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	НД*	75,70	76,06	82,73	83,43
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	НД	17,19	16,94	13,93	13,48

*НД – номинальный держатель

Сведения об акциях ОАО «РАО Энергетические системы Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2013 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.

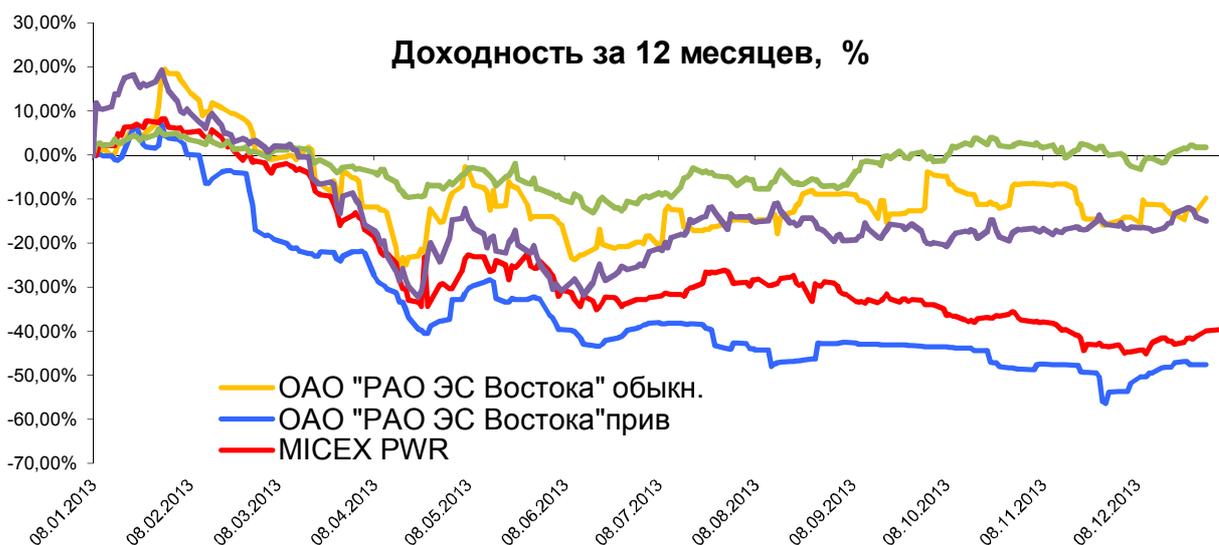
В 2013 году обыкновенные и привилегированные акции ОАО «РАО Энергетические системы Востока», а также акции дочерних компаний Общества (ОАО «ДЭК», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго») обращались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» (ММВБ), входящей в Группу Московская биржа, образовавшейся в результате объединения двух крупных российских бирж - ЗАО ММВБ и ОАО «РТС».

Динамика рыночных котировок акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

За 2013 год рыночная капитализация ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по итогам торгов обыкновенными и привилегированным акциями на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ» снизилась на 12 % с 9,7 млрд рублей до 8,6 млрд рублей. При этом обыкновенные акции потеряли в цене 10%, упав к 30 декабря 2013 года до 0,19 рубля, а цена одной привилегированной акции к той же дате снизилась более чем на 48 % до 0,11 рубля.

В ЗАО «ФБ ММВБ» с обыкновенными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2013 год совершено 9 392 сделок, что на 40% меньше, чем в 2012 году, объем торгов сократился на 68% до 195,6 млн рублей. С привилегированными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» совершено 4 641 сделка, что на 6% больше, чем в 2012 году, но их объем сократился на 8% до 36,3 млн рублей по сравнению с 2012 годом. 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 2013 год вырос на 1% с 1475 пунктов 28 декабря 2012 года до 1 494 пунктов 30 декабря 2013 года. Падение индекса ММВБ-энергетика за тот же период составило 20% с 1707 до 1035 пунктов, и было вызвано разочарованием инвесторов после решения Правительства о нулевом росте тарифов на передачу электроэнергии в 2014 году.

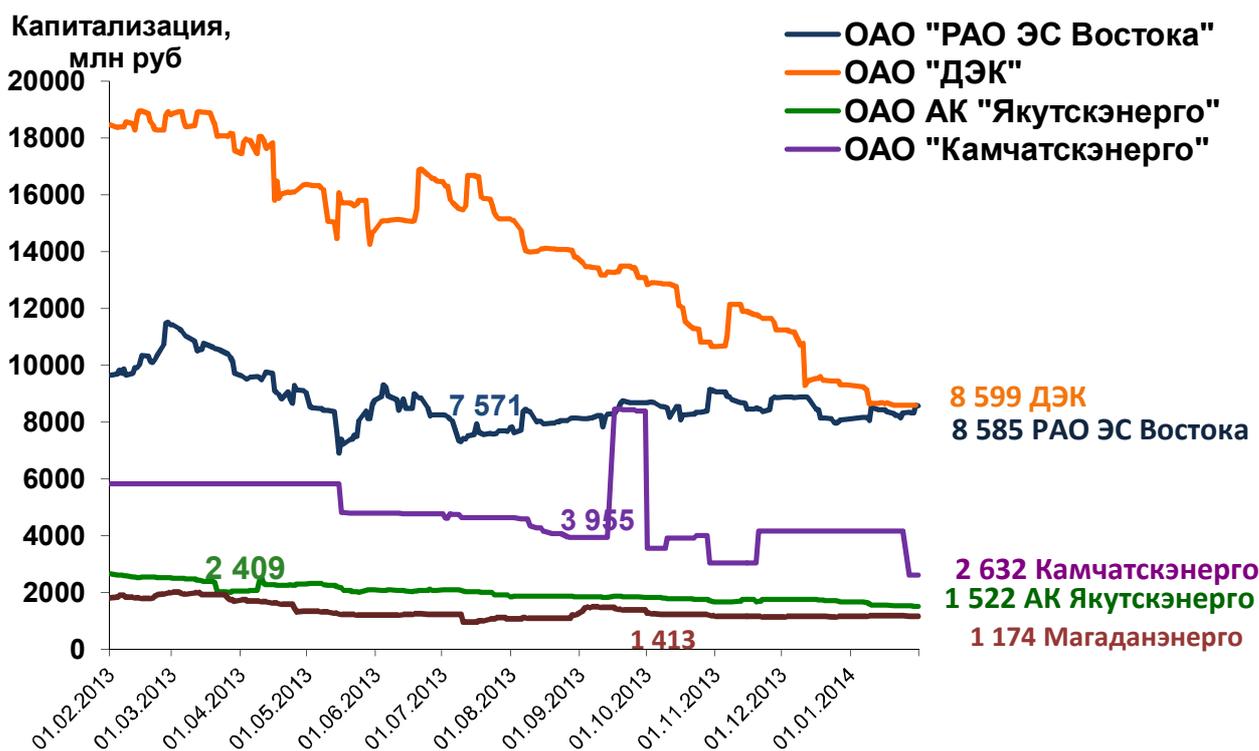


Динамика рыночных котировок акций основных ДЗО Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»

Рыночная капитализация ОАО «ДЭК», крупнейшего ДЗО в составе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока», упала на 53% до 8,6 млрд рублей на новостях о срыве сделки по продаже ОАО «ДРСК» (распределительные сети).

Рыночная капитализация ОАО АК «Якутскэнерго» сократилась на 42% до 1,5 млрд рублей к концу года.

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



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 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, утверждаемым 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 2013 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 2013 году, руб.	Единоличный исполнительный орган
<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.daltekhenergo.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 станций, тепловых и электрических сетей, котельных; разработка технических решений по реконструкции и модернизации всех видов энергооборудования, схем и систем с целью повышения их надежности, экономичности и удобства эксплуатации и ремонта; разработка автоматизированных систем управления энергопроизводством, наладка и совершенствование систем связи и телемеханики; обследование предприятий с целью выявления их фактического состояния и определения технико-экономических показателей и внедрение энергосберегающих технологий. 	<p>100,00%</p> <p>(3 000 000,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Титов Олег Валерьевич</p>
<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, 	<p>100,00%</p> <p>(440 417 540,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Савинков Сергей Александрович</p>

	<p>маркетинговых, информационных, посреднических, управленческих и иных услуг физическим и юридическим лицам;</p> <ul style="list-style-type: none"> разработка и реализация программ реформирования структуры управления и развития организаций. 			
<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> <p>Местонахождение: 690091, Россия, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.dvec.ru/</p>	<ul style="list-style-type: none"> покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности); реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в т.ч. гражданам); оказание услуг третьим лицам, в т.ч. по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги; диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии. 	<p>51,03%</p> <p>(8 789 417 300,00 руб.)</p>	-	<p>Генеральный директор Милуш Виктор Владимирович</p>
<p>Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго»)</p> <p>Местонахождение: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова,</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>49,37%</p> <p>(4 589 136 950,00 руб.)</p>	-	<p>Генеральный директор Тарасов Олег Владимирович</p>

<p>14 Адрес сайта в сети Интернет: http://www.yakutskenergo.ru/</p>	<p>их производителей;</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «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"> • производство электрической и тепловой энергии; • поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; • передача электрической и тепловой энергии; • диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; • обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы. 	<p>49,00% (298 660 646,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Милотворский Владимир Эвальдович</p>
<p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ОАО «Передвижная энергетика»)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • оптовая торговля электро - и тепловой энергией (без их производства, передачи и распределения); • производство, передача и распределение электроэнергии; 	<p>49,00% (99 834,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Мирчевский Юрий Андреевич</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"> • деятельность в области электросвязи. 			
<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: http://www.sahen.elektra.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 соблюдения режимов энергосбережения и энергопотребления. 	<p>49,00%</p> <p>(1 441 428 330,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Бутовский Игорь Алексеевич</p>
<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.su/</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; 	<p>30,42%</p> <p>(814 216,50 руб.)</p>	<p>563 112,13</p>	<p>Генеральный директор Волков Эдуард Петрович</p>

	<ul style="list-style-type: none"> разработка методов использования новейших информационных технологий в электроэнергетике; разработка методов использования низкосортных видов топлива и защиты окружающей среды от вредных выбросов энергопредприятий. 			
<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>	Общество в стадии ликвидации	100,00% (9 842 683,50 руб.)	-	Председатель ликвидационной комиссии Андрейченко Юрий Александрович
Пакеты акций, находящиеся в доверительном управлении ОАО «РАО Энергетические системы Востока»				
<p>ЗАО «Благовещенская ТЭЦ» Местонахождение: Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28-30.</p>	<ul style="list-style-type: none"> строительство объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения; строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с установленными стандартами; монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций; монтаж оборудования зданий и сооружений; оказание услуг по разработке проектной и сметной документации на строительство промышленных и гражданских объектов; оказание услуг по организации строительства, включая финансовый и технический контроль над осуществлением строительства. 	100,00% (500 000,00 руб.)	-	Генеральный директор Матвеев Михаил Ильич
<p>ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2» Местонахождение: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, д.43.</p>	<ul style="list-style-type: none"> строительство объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения; строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с установленными стандартами; монтаж зданий и сооружений из сборных 	100,00% (500 000,00 руб.)	-	Генеральный директор Сидоренко Владимир Сергеевич

	<p>конструкций;</p> <ul style="list-style-type: none"> • монтаж оборудования зданий и сооружений; • оказание услуг по разработке проектной и сметной документации на строительство промышленных и гражданских объектов; • оказание услуг по организации строительства, включая финансовый и технический контроль над осуществлением строительства. 			
<p>ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» Местонахождение: Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Комсомольская, д.31А.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • строительство объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения; • строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с установленными стандартами; • монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций; • монтаж оборудования зданий и сооружений; • оказание услуг по разработке проектной и сметной документации на строительство промышленных и гражданских объектов; • оказание услуг по организации строительства, включая финансовый и технический контроль над осуществлением строительства. 	<p>100,00% (500 000,00 руб.)</p>	-	<p>Генеральный директор Чертаринский Калэник Парфентьевич</p>
<p>ЗАО «Якутская ГРЭС-2» Местонахождение: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д.23, офис 304.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • строительство объектов электроэнергетики, а также объектов промышленного и гражданского назначения; • строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с установленными стандартами; • монтаж зданий и сооружений из сборных конструкций; • монтаж оборудования зданий и сооружений; • оказание услуг по разработке проектной и сметной документации на строительство промышленных и гражданских объектов; • оказание услуг по организации строительства, включая финансовый и технический контроль над осуществлением строительства. 	<p>100,00% (500 000,00 руб.)</p>	-	<p>Генеральный директор Угловский Сергей Борисович</p>

2.6. Участие в других организациях

Информация об участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2013 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 2013 году, руб.	Единоличный исполнительный орган
<p>Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)</p> <p>Местонахождение: Российская Федерация, г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, 259 В 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; • оказание консалтинговых услуг. 	<p>8,98%</p> <p>(1 000 000 000,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Подольяно Александр Александрович</p>
<p>Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС» (ОАО «Экспериментальная ТЭС»)</p> <p>Местонахождение: 346353, г. Красный</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; • производство электрической и тепловой энергии; 	<p>9,86%</p> <p>(67 631 900,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Свердлов Роман Викторович</p>

<p>Сулин, Ростовской обл., пос. НГРЭС Адрес сайта в сети Интернет: http://etes.ru/newsite/index.php</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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>-</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>0,00028%</p> <p>(150 000,00 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Джурко Игорь Васильевич</p>
<p>Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)</p> <p>Местонахождение: 660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51</p>	<ul style="list-style-type: none"> • создание условий обеспечения надежности и безопасности генерирующих объектов; • реализация государственной политики в области гидроэнергетики; • создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности); 	<p>0,0126%</p> <p>(48 605 474,00 руб.)</p>	<p>422 673,92</p>	<p>Председатель Правления Дод Евгений Вячеславович</p>

<p>Адрес сайта в сети Интернет: http://www.rushydro.ru/</p>	<ul style="list-style-type: none"> • осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами. 			
<p>Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис» (ООО «АйТи Энерджи Сервис»)</p> <p>Местонахождение: 109074 Россия, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7, стр. 5 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% (44 701 399,09 руб.)</p>	<p>-</p>	<p>Генеральный директор Сергиенко Дмитрий Владимирович</p>

Информация об участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2013 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 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> <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: вступительный (единовременный) взнос – 5 000 000 рублей; текущий (регулярный) членский взнос – 100 000 (сто тысяч) рублей.</p> <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 2009 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 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: размер вступительного взноса - 50 000 рублей; размер текущих (регулярных) и иных членских взносов определяется Общим собранием членов НП «СИЭ».</p>
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</p>

		<p>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: 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».</p>
4	Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение» (НП «РТ»)	<p>Некоммерческое Партнерство «Российское теплоснабжение» создано в 2003 году 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: размер вступительного (единовременного) членского взноса – 48 000 рублей; размер ежегодного членского взноса – 48 000 рублей.</p>
5	САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»)	<p>СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» была создана в 2009 году для эффективного взаимодействия между потребителями и участниками строительной отрасли, содействия развитию отрасли. Партнерство является отраслевым объединением строительных организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе и объектов гидроэнергетики. Партнерство ведёт активную деятельность, выделяя среди своих приоритетов представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере строительства, выдачу свидетельств о допуске к работам, контроль за соблюдением стандартов и правил СРО, оказание помощи членам СРО по вопросам повышения квалификации, юридические консультации, установление контактов между членами Партнерства и Заказчиками.</p> <p>Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30.04.2013 (протокол № 92 от 30.04.2013) одобрил участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» на следующих существенных условиях: размер вступительного (единовременного) взноса – 300 000 рублей; размер (единовременного) взноса в компенсационный фонд – 300 000 рублей; размер членских (ежемесячных) взносов – 37 000 рублей (оплачиваются один раз в квартал); размер (ежегодного) взноса по договору коллективного страхования – 11 850 рублей.</p>
6	Некоммерческое партнерство по содействию развитию торгово-закупочной отрасли «Национальная ассоциация	<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»: представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере закупок; распространение лучших практик управления закупочной деятельностью, передовых технологий организации закупок;</p>

	институтов закупок» (НП «НАИЗ»)	<p>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> <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: размер вступительного (единовременного) взноса – 25 000 рублей; размер членского (ежегодного) взноса – 50 000 рублей в год.</p>
--	---------------------------------	--

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не осуществляло производственную деятельность в 2013 году. Функции, которые осуществляет ОАО «РАО Энергетические системы Востока» являются функциями организационно – управленческого характера, не связанными с производственной деятельностью, направленными на обеспечение текущей деятельности Общества.

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

Производство и передача электроэнергии

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 2013 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» составила 30 000,8 млн кВт*ч, что на 4,9% меньше, чем в 2012 году и на 1,1% меньше, чем в 2011 году.

Снижение выработки электроэнергии произошло в ОАО «ДГК», функционирующем в ОЭС Востока – на 4,6 %, и ОАО «Передвижная энергетика», функционирующем в ОЭС Урала – на 51,7 %. Причины снижения выработки в 2013 году относительно 2012 года:

по ОАО «ДГК»

- величина электропотребления по ОЭС Востока в 2013 году осталась на уровне 2012 года, снижение на 0,2%,

- выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС увеличилась на 15% по сравнению с 2012 годом.

по ОАО «Передвижная энергетика»

- выработка уменьшилась вследствие перехода филиалов ПЭС «Казым» и ПЭС «Уренгой» на работу минимальным составом генерирующего оборудования по условиям работы на оптовом рынке электроэнергии.

В 2013 году произошло увеличение выработки электроэнергии по ОАО «Магаданэнерго» на 10,2 % и ОАО «Чукотэнерго» на 10 % относительно 2012 года.

Увеличение выработки электроэнергии ОАО «Магаданэнерго» обусловлено увеличением количества ремонтов в течение года и режимом работы электрических сетей, соединяющих Колымскую ГЭС и г. Магадан.

Увеличение выработки электроэнергии ОАО «Чукотэнерго» обусловлено увеличением электропотребления предприятиями горнодобывающей промышленности.

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.

Основными причинами роста выработки электроэнергии стал прирост выработки на ТЭС ОАО «ДГК» на 5,2 %. Причины увеличения:

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

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

Выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2011-2013 годах, млн кВт.ч

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011	2012	2013
1	ИТОГО по Холдингу	млн кВт.ч	30 341,1	31 563,1	30 000,8
2	ОАО «ДГК»	млн кВт.ч	21 958,6	23 093,8	22 033,6
3	ОАО АК «Якутскэнерго»	млн кВт.ч	3 722,2	3 799	3 732,1
4	ОАО «Сахаэнерго»	млн кВт.ч	266	260,5	266,1
5	ОАО «Камчатскэнерго»	млн кВт.ч	973,8	986,7	964,9
6	ОАО «ЮЭСК»	млн кВт.ч	120,8	122,8	121,5
7	ОАО «Магаданэнерго»	млн кВт.ч	142,6	145,7	160,5
8	ОАО «Чукотэнерго»	млн кВт.ч	239,2	231,9	255,2
9	ОАО «Сахалинэнерго»	млн кВт.ч	2 129,7	2 116,8	2 077,2
10	ОАО «Передвижная энергетика»	млн кВт.ч	788,2	805,8	389,7

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году составила 3 660,1 млн кВт*ч (11,3% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть) и снизилась по сравнению с 2012 годом на 140,0 млн кВт*ч. (на 3,7%) и по сравнению с 2011 годом на 225,2 млн кВт*ч (на 5,6%).

Относительно отпуска в сеть потери в 2013 году снизились на 0,2% по сравнению с 2012 годом.

Снижение нормативных потерь в 2013 году на 72,9 млн кВт*ч по отношению к 2012 году связано с выполнением мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

Отпуск электроэнергии и потери электроэнергии по ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Показатель	Единицы измерения	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии,	млн кВт*ч	32 395,1	33 120,8	32 521,4
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт*ч	3 885,3	3 800,1	3 660,1
нормативные технологические потери	млн кВт*ч	3 548,3	3 429,4	3 356,5
сверхнормативные потери	млн кВт*ч	357,6	370,7	303,6
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	%	12,0%	11,5%	11,3%

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».

Производство и передача теплоэнергии

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году составил 31 754,5 тыс. Гкал, что на 1,8 % меньше, чем в 2012 году. Снижение отпуска тепла по всем территориям Дальневосточного федерального округа связано с более высокой по сравнению с 2012 годом температурой наружного воздуха в течение года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012 году составил 32 326,6 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 2011-2013 годах

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011	2012	2013
1	ИТОГО по Холдингу	тыс. Гкал	31 281,6	32 326,6	31 754,5
2	ОАО «ДГК»	тыс. Гкал	22 096,4	22 357,6	22 011,8
3	ОАО АК «Якутскэнерго»	тыс. Гкал	2 455,1	2 497,9	2 471,2
4	ОАО «Сахаэнерго»	тыс. Гкал	125,2	104,8	103,6
5	ОАО «Теплоэнергосервис»	тыс. Гкал	924,1	1 456,8	1 388,9
6	ОАО «Камчатскэнерго»	тыс. Гкал	2 124,9	2 326,7	2262
7	ОАО «Магаданэнерго»,	тыс. Гкал	1 367,6	1 355,9	1 322,65
8	в т.ч. тепловыми станциями	тыс. Гкал	1 130,6	1 115,7	1 090,7
9	ОАО «Чукотэнерго»	тыс. Гкал	499,6	518,3	492,7
10	ОАО «Сахалинэнерго»	тыс. Гкал	1 652,4	1 642,7	1 629,85
11	ОАО «ЮЭСК»	тыс. Гкал	36,3	65,9	71,8

Величина потерь теплоэнергии в тепловых сетях ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году составила 7 079,3 млн кВт*ч (22,31% по отношению к отпуску тепловой энергии в сеть), относительные потери на уровне предыдущих лет: снижение на 0,69% в сравнении с 2012 годом и рост на 0,59% в сравнении с 2011 годом.

Основное влияние на снижение потерь в целом по Холдингу оказало снижение потерь в ОАО «ДГК», связанное с сокращением количества теплотрасс, работающих в циркуляционном режиме, и уменьшением отпуска тепла с коллекторов по причине повышенных среднесуточных температур наружного воздуха по всем регионам.

Отпуск тепловой энергии в сеть и потери тепловой энергии ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Показатель	Единицы измерения	2011	2012	2013
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31294,8	32254,0	31735,1
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	6797,8	7384,7	7079,3
Потери тепловой энергии, в % к отпуску в сеть	%	21,72%	22,90%	22,31%

Изменение установленной электрической и тепловой мощности

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 1 января 2014 года составила 9 070,94 МВт и уменьшилась за 2013 год на 17,495 МВт.

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

Дальнем Востоке, на 1 января 2014 года составила 8 852,885 МВт, что на 18,57 МВт меньше, чем годом ранее.

Влияние на изменение электрической мощности оказали:

- вывод турбоагрегата ст. № 3 Р-10-29/1.2 – 9 МВт, и турбоагрегата ст. № 4 Р-10-29/1.2 – 9 МВт на Комсомольской ТЭЦ-2,
- изменение мощности ДЭС ОАО АК «Якутскэнерго»: ввод - 0,93 МВт, вывод - 0,19 МВт,
- изменение мощности ДЭС ОАО «Сахаэнерго»: ввод - 14,652 МВт, вывод - 14,732 МВт,
- ввод ВЭС ОАО «Передвижная энергетика» - 1,075 МВт,
- изменение мощности ДЭС ОАО «ЮЭСК»: ввод - 4,595 МВт, вывод - 5,825 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на конец 2013 года составила 17 918,585 Гкал*ч и увеличилась за 2013 год на 7,142 Гкал*ч. Основное влияние на изменение тепловой мощности оказали следующие факторы:

- изменение мощности котельных предприятия «Коммунальная энергетика» ОАО «Камчатскэнерго»: ввод – 43,1 Гкал*ч, вывод – 32,09 Гкал*ч.
- изменение мощности котельных ОАО «ЮЭСК»: ввод – 0,4 Гкал*ч, вывод – 1,82 Гкал*ч.
- изменение мощности котельных ОАО «Теплоэнергосервис»: ввод – 34,172 Гкал*ч, вывод – 35,835 Гкал*ч.
- изменение мощности котельных ОАО «Сахаэнерго»: ввод – 1,556 Гкал*ч, вывод – 0,282 Гкал*ч.
- изменение мощности котельных ОАО АК «Якутскэнерго»: вывод – 2,059 Гкал*ч.

Изменение установленной мощности электростанций Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2011-2013 году

№ пп	ДЗО/ВЗО	Единицы измерения	Установленная мощность		Изменение 2012/2011, МВт / Гкал/ч	Установленная мощность	Изменение, 2013/2012, МВт / Гкал/ч
			31.12.2011	31.12.2012		31.12.2013	
1.	ОАО «ДГК»	МВт	5901,58	5864,58	-37	5846,58	-18
		Гкал/ч	12639,1	12585,1	-54	12585,1	0
2.	ОАО АК «Якутскэнерго»	МВт	1250,4	1299,177	48,777	1299,917	0,74
		Гкал/ч	1190,595	1190,079	-0,516	1188,02	-2,059
3.	ОАО «Сахаэнерго»	МВт	186,579	187,182	0,603	187,102	-0,08
		Гкал/ч	85,548	91,151	5,603	92,425	1,274
4.	ОАО «Магаданэнерго»	МВт	320	320	0	320	0
		Гкал/ч	773,26	773,26	0	773,26	0
5.	ОАО	МВт	13,9	15,521	1,621	15,521	0

	«Теплоэнергосервис»	Гкал/ч	780,564	820,435	39,871	818,772	-1,663
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	406,8	400,8	-6	400,8	0
		Гкал/ч	1332,942	1337,642	4,7	1348,652	11,01
8.	ОАО «ЮЭСК»	МВт	58,115	58,115	0	56,885	-1,23
		Гкал/ч	44,336	44,336	0	42,916	-1,42
9.	ОАО «Новиковская ДЭС»	МВт	4,75	4,75	0	4,75	0
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
10.	ОАО «Сахалинэнерго»	МВт	477	568,16	91,16	568,16	0
		Гкал/ч	665	665	0	665	0
11.	Итого по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» по ДФО	МВт	8772,28	8871,435	99,155	8852,865	-18,57
		Гкал/ч	17915,785	17911,443	-4,342	17918,585	7,142
12.	Передвижная энергетика	МВт	217	217	0	218,075	1,075
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
13.	Итого по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»	МВт	8989,28	9088,435	99,155	9070,94	-17,495
		Гкал/ч	17915,785	17911,443	-4,342	17918,585	7,142

3.2. Управление состоянием основных фондов - техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

В период подготовки к ОЗП 2013 – 2014 годов своевременно и качественно выполнены ремонты оборудования по всем ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Одним из показателей результативности этой работы стало своевременное получение Паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего периода.

За отчетный период программа ремонтов выполнена на сумму 9 573,8 млн рублей, программа ТПиР на 7 580,5 млн рублей.

Выполнение ремонтов (капитальных и средних) основного оборудования за 2013 год

№ п/п	Наименование оборудования	Годовой план, Всего	Фактическое выполнение	Выполнение годового плана %
1.	Турбоагрегаты, шт.	22	22	100%
2.	Котлоагрегаты, шт.	32	32	100%
3.	Водогрейные котлы, шт.	29	29	100%
4.	Генераторы, шт.	17	17	100%
5.	Трансформаторы, шт.	136	172	126%
6.	Электрические сети, км	4 201	4 324	103%
7.	Тепловые сети, км	57,0	62,9	110%

Приоритетными направлениями программы техперевооружения и реконструкции (ТПиР) в 2013 году являлись:

- Реализация 1 этапа 3 очереди проекта газификации Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом на газ двух котлоагрегатов БКЗ-210-140Ф ст. №9, 10 и соответствующим комплексом объектов. К началу нового отопительного сезона 2013-2014 годов на газовое топливо переведено 10 к/а из 14 (ОАО «ДГК»);
- Проектные работы по газификации Хабаровской ТЭЦ-3 (пиковая водогрейная котельная) (ОАО «ДГК»);
- Технологическое присоединение Усть-Среднеканской ГЭС (ПС «Оротукан» ОАО «Магаданэнерго»);
- Технологическое присоединение ВЛ 110/35 кВ «Центральная - Сокол – Палатка» (ОАО «Магаданэнерго»);
- Реконструкция ПС 110 кВ «Промузел» (ОАО «Сахалинэнерго»);
- Замена устаревших дизель генераторов (ОАО «Сахаэнерго»);
- Реконструкция котельной «Квартальная» (замена котла) п. Усть-Нера ОФ (ОАО «Теплоэнергосервис»);

- Реконструкция центров питания в гор. Якутске (ПС 110 кВ «Набережная», «Центральная», «Хатынг-Юрях») (ОАО АК «Якутскэнерго»);
- Строительство ВЛ-220 кВ «ВГЭС-Айхал-Удачный» (3 этап) (ОАО АК «Якутскэнерго»);
- Обеспечение надежного энергоснабжения потребителей путем реализации программы технического перевооружения и реконструкции объектов генерации и теплосетевого хозяйства.

Программа ТПИР Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год сформирована в объеме 8 711 млн рублей без НДС.

Фактическое освоение программы ТПИР Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году составило 8 491,6 млн рублей без НДС, что составляет 97 % от плана отчетного периода, в том числе в разрезе компаний Холдинга.

3.3. Охрана труда и техника безопасности.

Организация работы по охране труда

Основным принципом политики в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников энергопредприятий в процессе труда. С этой целью во всех ДЗО (ВЗО) Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» действует «Положение о системе управления охраной труда».

Работа с персоналом в ДЗО (ВЗО) Холдинга организована и проводится в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ (утв. Минэнерго России Приказом от 19 февраля 2000 года № 49). Обязательными формами работы с персоналом являются: подготовка по новой должности; стажировка; дублирование; допуск к самостоятельной работе; проведение контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок; специальная подготовка; проведение инструктажей; обходы рабочих мест руководящим персоналом; проверка знаний. Процесс проведения комплекса указанных мероприятий находится на постоянном контроле.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, молоком или другими равноценными продуктами, смывающими и обезвреживающими средствами, организовано в соответствии с установленными нормами.

Проведение предварительных (при приёме на работу) и периодических обязательных медицинских осмотров работников ДЗО (ВЗО) Холдинга организовано в соответствии с требованиями распорядительных документов Минздравсоцразвития РФ.

Показатели производственного травматизма

ДЗО (ВЗО)	Количество НС на производстве					
	2011		2012		2013	
	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельны м. исходом	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельны м исходом	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельны м исходом
ОАО «ДЭК»	3 (3)	-	5 (5)	-	3 (3)	-
ОАО «ДГК»	8 (8)	1	5 (5)	1	4 (4)	2
ОАО «ДРС»	4 (4)	2	3 (3)	-	7 (8)	1
ОАО «Сахалинэнерго» с ДЗО	5 (5)	-	3 (3)	2	3 (3)	2
ОАО «Камчатскэнерго»	3 (3)	-	4 (4)	-	3 (3)	-
ОАО «ЮЭСК»	2 (2)	-	1 (1)	-	1 (1)	-
ОАО «Магаданэнерго»	1 (1)	-	2 (2)	-	1 (1)	-
ОАО «Чукотэнерго»	1 (1)	-	1 (1)	-	-	-
ОАО АК «Якутскэнерго» с ДЗО	6 (9)	1 (2)	2 (2)	1	5 (5)	3
ОАО «Дальтехэнерго»	1 (2)	1	2 (2)	1	1 (1)	-
ОАО «Передвижная энергетика»	-	-	-	-	3 (3)	-
ОАО «АгроЭнерго»	-	-	1 (1)	-	-	-
Ремонтные ДЗО	-	-	-	-	1 (1)	-
Холдинг «РАО Энергетические системы Востока»	34 (38)	5 (6)	29 (29)	5	32 (33)	8

В 2013 году в ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» произошло 32 несчастных случая на производстве, в которых пострадало 33 работника.

Распределение несчастных случаев по степени тяжести: несчастные случаи со смертельным исходом – 8; тяжелые несчастные случаи – 6; легкие несчастные случаи – 18.

Общее количество несчастных случаев на производстве, произошедших в 2013 году, увеличилось относительно 2012 года на 10,3 %. Относительно 2011 года отмечено снижение общего количества несчастных случаев на 5,8%.

Несчастные случаи со смертельным исходом в 2013 году произошли:

- в ОАО «ДГК» – 2;
- в ОАО «ДРСК» – 1;
- в ОАО «Сахалинэнерго» (с ДЗО) – 2;
- в ОАО АК «Якутскэнерго» (с ДЗО) – 3.

Рост травматизма в 2013 году относительно аналогичного периода прошлого года допущен:

- в ОАО «ДРСК» - с 3 до 7 несчастных случаев;
- в ОАО АК «Якутскэнерго» (с ДЗО) - с 2 до 5 несчастных случаев;
- в ОАО «Передвижная энергетика» с 0 до 3 несчастных случаев.

Не допущено случаев производственного травматизма в 2013 году:

- в ОАО «Чукотэнерго».

Для своевременного внесения корректирующих действий по устранению отклонений хода расследования несчастных случаев на производстве от действующих нормативных правовых документов в Холдинге установлен порядок контроля за ходом расследования. В 2013 году на особом контроле расследования находилось 16 несчастных случаев на производстве.

Приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15 января 2013 года № 3 «О предварительном согласовании приказов по итогам расследования НС на производстве» организовано рассмотрение распорядительных документов ДЗО (ВЗО) Холдинга, подготавливаемых по результатам расследования несчастных случаев, с внесением соответствующих корректировок в разрабатываемые мероприятия, а также ужесточением применяемых к виновным мер воздействия.

Выпущенными по результатам расследования итоговыми распорядительными документами ДЗО (ВЗО) Холдинга к виновным лицам применены следующие меры воздействия:

- уволено или отстранено от занимаемой должности – 17 работников;
- объявлен выговор – 59 работникам.

В целях предупреждения производственного травматизма в Холдинге разработана и реализуется «Программа по улучшению и оздоровлению условий труда в период 2013-2015 годы».

Приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 22 августа 2013 года № 164 «Об усилении контроля соблюдения требований правил техники безопасности на производстве» установлены требования по повышению эффективности работы в части совершенствования у персонала навыков безусловного соблюдения требований правил техники безопасности при работе на энергетическом производстве, установлен порядок инспекционного контроля соблюдения требований охраны труда административно-техническим персоналом ДЗО (ВЗО) Холдинга.

Также, приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 22 августа 2013 года № 164 в дополнение к ежемесячным дням охраны труда организовано проведение ежеквартальных недель повышенного внимания к вопросам соблюдения правил техники безопасности при работе в электроустановках («неделя ТБ»); во всех Обществах выпущены организационно-распорядительные документы, предусматривающие установление персональной ответственности руководителей подразделений всех уровней за соблюдение сотрудниками требований техники безопасности.

Планируемые мероприятия на 2014 год, направленные на повышение безопасности труда в компаниях Холдинга и исключение несчастных случаев на производстве.

№	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1.	Реализация мероприятий по внедрению и сертификации в 2014-2016 годах интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.	2014-2016 г.	Генеральные директора ДЗО/ВЗО, Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
2.	Организация проведения общекорпоративной акции «Год охраны труда и техники безопасности».	I-IV кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генеральные директора ДЗО/ВЗО.
3.	Организация проведения общекорпоративной акции «Месячник безопасности при развороте ремонтной кампании».	II кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генеральные директора ДЗО/ВЗО.
4.	Организация проведения общекорпоративной акции «Декадник безопасности дорожного движения».	IV кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генеральные директора ДЗО/ВЗО.
5.	Организация проведения ежеквартальных селекторных совещаний с Генеральными директорами ДЗО/ВЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросам охраны труда согласно разработанной тематике, предусматривающей заслушивание технических руководителей Обществ, допустивших в рассматриваемом периоде работы несчастные случаи на производстве, по вопросу принимаемых мер, направленных на исключение	I-IV кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генеральные директора ДЗО/ВЗО.

	производственного травматизма.		
6.	Организация контрольно-выездных проверок проведения Дней и Недель охраны труда в ДЗО/ВЗО руководителями и специалистами производственно-технического блока с привлечением по согласованию специалистов Департамента управления персоналом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в выборочных проверках.	I-IV кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
7.	Организация обмена опытом между специалистами по охране труда (служб, групп, отделов) ДЗО/ВЗО в рамках проведения взаимопроверок по вопросам охраны труда между Обществами Холдинга.	II- IV кв. 2014 г.	Генеральные директора ДЗО/ВЗО, Заместитель Генерального директора - главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
8.	Организация проведения семинара по вопросам охраны труда и исключения случаев производственного травматизма с руководителями служб (групп, отделов) охраны труда и специалистами по охране труда ДЗО/ВЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока».	III кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по персоналу-начальник ДУП ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
9.	Организация ревизии договоров подряда ДЗО/ВЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с ремонтными организациями на предмет отражения в договорах механизма финансового воздействия, регулирующего соблюдение требований охраны труда и техники безопасности работниками подрядных организаций.	I-IV кв. 2014 г.	Генеральные директора ДЗО/ВЗО, Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
10.	Проведение ежеквартального анализа обстоятельств и причин произошедших несчастных случаев на производстве с последующей проработкой материалов с персоналом ДЗО/ВЗО Холдинга (проведение внеочередных инструктажей на основании информационных писем).	I-IV кв. 2014 г.	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генеральные директора ДЗО/ВЗО.
11.	Оперативное доведение до персонала ДЗО/ВЗО Холдинга информации о произошедших несчастных случаях на производстве (тяжелых НС, НС со смертельным исходом) с проведением внеочередных инструктажей.	I-IV кв. 2014 г.	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Генеральные директора ДЗО/ВЗО.
12.	Контроль выполнения в ДЗО/ВЗО Холдинга мероприятий по предупреждению производственного травматизма, предусмотренных Программами по улучшению и оздоровлению условий труда в период 2013-2015 гг (приказ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 28.11.2012 №219).	I-IV кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
13.	Оценка соответствия объемов финансирования ежегодных мероприятий по улучшению условий охраны труда и снижения профессиональных рисков с требованиями Трудового кодекса (ст.226) и Приказа Минздравсоцразвития РФ №181н от 01 марта 2012 г.	I-II кв. 2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
14.	Реализация технических мероприятий программ по предотвращению травмирования сторонних лиц на энергообъектах Холдинга.	I-IV кв. 2014 г.	Генеральные директора ДЗО/ВЗО, Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
15.	Организация и контроль выполнения мероприятий по специальной оценке условий труда в соответствии с изменениями требований трудового законодательства (Федеральный закон №426-ФЗ от 28 декабря 2013 г. «О специальной оценке условий труда»).	2014 г.	Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по персоналу - начальник

			Департамента управления персоналом ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
16.	Внесение дополнений и изменений в существующие учебные программы, предназначенные для промышленно-производственного персонала, реализуемые корпоративными центрами подготовки персонала и посвященные вопросам охраны труда, предаттестационной подготовке в области промышленной и энергетической безопасности, профессиональному обучению, в виде тем (разделов, глав, блоков и т.д.) по изучению обстоятельств и анализа причин несчастных случаев, травматизма и аварий на объектах ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	II - III кв. 2014 г.	Директор по персоналу - начальник Департамента управления персоналом, Заместитель Генерального директора-главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

3.4. Тарифы

Описание тарифной политики, изменения в 2013 году.

Энергокомпании ДФО – это изолированные энергосистемы и энергопредприятия, работающие в неценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности.

В изолированных энергосистемах, технологически не связанных с единой энергосистемой страны, оптовый рынок электроэнергии и мощности отсутствует, поставка электроэнергии осуществляется в рамках регулируемых розничных рынков, то есть тарифы утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

В неценовых зонах, где по технологическим причинам организация рыночных отношений в электроэнергетике пока невозможна, реализация электроэнергии и мощности осуществляется также по регулируемым тарифам, то есть тарифы утверждаются региональными регулирующими органами, исходя из предельных уровней тарифов, утвержденных ФСТ на период регулирования.

Предельные уровни тарифов на электроэнергию, как поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, так и прочим потребителям по субъектам Российской Федерации, формируются ФСТ в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период регулирования.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (Амурская область, Хабаровский и Приморский края, Еврейская автономная область, Южный район Республики Саха (Якутия)), при определении цен на электроэнергию, поставляемую на розничных рынках конечным потребителям, применяются принципы трансляции цен оптового рынка, установленные Основными положениями, а также Правилами применения цен (тарифов), утвержденными приказом ФСТ России от 30 ноября 2010 года № 364-э/4. Трансляция цен оптового рынка осуществляется в отношении всех конечных потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей. Цены трансляции, рассчитываемые ОАО «ДЭК» в соответствии с Правилами применения цен (тарифов), определяются исходя из регулируемых тарифов, установленных для соответствующей категории потребителей, и стоимости покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Население и приравненные к нему потребители оплачивают электроэнергию по тарифам, установленным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Также, общества Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» являются участниками розничных рынков тепла на территориях присутствия. Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. При этом ряд энергосистем

занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие – только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Деятельность компаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственными федеральными (ФСТ России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (региональные регулирующие органы – РРО). Зона действия свободных тарифов в ДФО отсутствует.

Предельные уровни тарифов на 2013 год на электрическую энергию для территорий ДФО утверждены приказом ФСТ России от 09 октября 2012 года № 228-э/1.

Рост предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, неценовых зон оптового рынка, территориально изолированных систем, на 2013 год составил в среднем по субъектам Российской Федерации с 1 января 2013 года – с ростом, в том числе: Min – 93,7%, Max - 100,5%, с 1 июля 2013 года – с ростом, в том числе: Min – 97,1%, Max - 112%.

Для всех территорий был применен единый алгоритм расчета, соответствующий требованиям Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов региональные регулирующие органы установили на 2013 год следующие тарифы для энергокомпаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»:

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

Наименование	2012 (среднеотпускной)			2013 (среднеотпускной)			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугод ие	2-е полугод ие	Всего	1-е полугод ие	2-е полугод ие	2013 /2012	1пг 2013/ 2пг 2012	2 пг 2013/ 1пг 2013
ОАО «ДЭК»	265,44	261,20	269,85	281,15	269,45	293,60	105,9	99,9	109
Амурская область	264,78	263,14	266,58	292,04	280,44	304,09	110,3	105,2	108,4
Приморский край	260,59	256,83	264,47	278,85	264,09	294,78	107	99,85	111,5
Хабаровский край	270,32	261,29	279,04	271,89	266,13	278,09	100,6	95,4	104,5
Еврейская АО	272,90	267,69	278,40	287,53	271,31	304,42	105,4	97,5	112,2
ОАО АК «Якутскэнерго»	395,3	372,26	420,3	455,2	427,1	485,6	115,2	101,6	113,7
ОАО «Камчатскэнерго»	444,76	449,9	439,2	442,7	442,2	443,3	99,5	100,7	100,2
ОАО «Магаданэнерго»	289,45	274,75	304,2	321,36	289,02	351,59	111,0	95	121,6
ОАО «Сахалинэнерго»	341,2	322,0	351,1	368,5	357,3	380,5	108,0	101,8	106,5

ОАО «Чукотэнерго»	780,94	773,45	788,5	792,4	783,3	801,8	101,5	99,3	102,4
-------------------	--------	--------	-------	-------	-------	-------	-------	------	-------

При утверждении тарифов на 2012 – 2013 годы на электрическую энергию были учтены субсидии из федерального бюджета на ликвидацию межтерриториального перекрёстного субсидирования (2012 год – ОАО «ДЭК» Амурская область – 272,54 млн рублей, по ОАО «Чукотэнерго» - 978,73 млн рублей; 2013 год по ОАО «Чукотэнерго» - 978,73 млн рублей).

По результатам тарифного регулирования по электрической энергии ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «Сахалинэнерго» обратились в ФСТ России с заявлением по рассмотрению разногласий по утверждению тарифов на 2013 год. По итогам рассмотрения ФСТ России, согласно приказам от 09 апреля 2013 года №69-э/4 и от 05 июня 2013 года №109-9/3, признано незаконным исключение из тарифов расходов на общую сумму 186,14 млн рублей и 42,339 млн рублей соответственно, с возмещением по ОАО «Камчатскэнерго» при тарифном регулировании на 2014 год, по ОАО «Сахалинэнерго» равными долями на 2014 и 2015 годы.

Динамика тарифов на услуги по передаче ОАО «ДРСК», коп/кВт*ч

№ п.п	Наименование	2012			2013			Отклонения, %		
		Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2013 /2012	1 пг	2 пг
									2013/2012	2013/2012
1.	ОАО «ДРСК»	94,86	94,15	95,57	100,47	95,66	105,70	105,9	100,1	110,5
1.1.	Приморский край	68,65	68,65	68,65	71,57	67,41	76,29	104,3	98,2	113,2
1.2.	Хабаровский край	102,05	101,12	103,01	102,76	99,27	106,51	100,7	96,4	107,3
1.3.	Амурская область	124,50	122,47	126,56	136,54	130,67	142,64	109,7	103,2	109,2
1.4.	ЕАО	119,74	114,62	125,15	132,97	126,68	139,54	111,0	101,2	110,2
1.5.	Юг Республики Саха (Якутия)	119,47	123,43	115,81	128,44	128,44	128,44	107,5	110,9	100,0

По результатам прохождения тарифной кампании 2013 года в рамках требования Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, для ОАО «ДРСК» был сохранен метод RAB-регулирования по четырем филиалам Общества, в том числе «Амурские ЭС», «Приморские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Электрические сети ЕАО», со сроком действия долгосрочного периода регулирования, с применением метода доходности инвестированного капитала до 1 июля 2017 года. По филиалу «Южно-Якутские ЭС» – Постановлением Правления ГКЦ-РЭК РС (Я) от 09 февраля 2012 года № 11 «О внесении изменений в Постановление Правления ГКЦ-РЭК РС(Я) от 27 декабря 2010 года № 206 «Об установлении долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» утверждены долгосрочные тарифы на 2011-2013 годы.

По Еврейской автономной и Амурской областям органами регулирования на 2013 год были приняты тарифно-балансовые решения для ОАО «ДРСК» с учетом объемов потребления тяговых подстанций ОАО «РЖД», а по итогу принятых в пользу ООО «Русэнергосбыт» решений суда по понуждению ОАО «ФСК ЕЭС» исполнять

«прямой» договор, ОАО «ДРСК» было лишено права оказывать услуги по передаче электрической энергии для ОАО «РЖД» с использованием объектов «последней мили». В результате чего у ОАО «ДРСК» в условиях недостаточного тарифа образовались выпадающие доходы за 2013 год в размере - 2,7 млрд рублей.

Также, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 08 мая 2013 года № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций», проведена работа с регуляторами по корректировке сводного прогнозного баланса поставок э/энергии (мощности) на 2013 год в субъектах Российской Федерации и установлению повышенных единых котловых тарифов по Амурской области (срок действия - с 1 ноября по 31 декабря 2013 года) и ЕАО (срок действия - с 1 сентября по 31 декабря 2013 года).

Холдингом «РАО Энергетические системы Востока» было принято непосредственное участие в вопросе внесения поправок в действующее законодательство и достигнуты положительные решения, в том числе:

- принят Федеральный закон от 06 ноября 2013 года № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», предусматривающий пролонгацию механизма «последней мили» на территории Амурской области и ЕАО до 2029 года без поэтапного графика снижения перекрестного субсидирования, что позволило избежать резкого роста тарифов для потребителей Амурской области и Еврейской автономной области;

- принято Постановление Правительства РФ от 26 декабря 2013 года № 1253 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в части компенсации последствий в связи с прекращением передачи в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, и распределения субсидий из федерального бюджета, предоставляемых бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике» в части предоставления Амурской области и Еврейской автономной области бюджетных ассигнований на ликвидацию перекрёстного субсидирования в электроэнергетике (в 2013 году субсидии ОАО «ДРСК» получены в размере 2 313 млн рублей).

Динамика утверждённых ФСТ РФ ОАО «ДГК» тарифов на поставку электрической энергии на оптовый рынок электроэнергии (мощности) (без НДС)

Наименование генерирующих объектов	2013						Прирост, %					
	с 01.01.2013 по 30.06.2013		с 01.07.2013 по 31.12.2013		в среднем по году		1 пг 2013 / 2 пг 2012		2 пг 2013 / 1 пг 2012		2013 / 2012	
	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./ (МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./ (МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./ (МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./ (МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./ (МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./ (МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц
Благовещенская ТЭЦ	719,2	166 880,58	762,82	206 781,74	738,9	186 831,20	0,00%	0,00%	6,07%	11,96%	2,77%	15,34%
Райчихинская ГРЭС ТГ 4-7	1 297,64	166 880,62	1 330,80	170 608,11	1 314,20	168 744,40	0,00%	0,00%	2,56%	1,12%	1,29%	4,18%
Приморская ГРЭС	1 079,98	160 277,82	1 125,78	216 666,49	1 101,96	188 472,20	0,00%	0,00%	4,24%	17,59%	2,07%	21,15%
Партизанская ГРЭС	1 464,32	285 454,00	1 520,78	285 454,00	1 488,30	285 454,00	0,00%	-3,60%	3,86%	0,00%	1,67%	-0,62%
Артемовская ТЭЦ	1 078,35	296 101,50	1 122,80	318 593,66	1 101,40	307 347,60	0,00%	0,00%	4,12%	3,80%	2,19%	7,00%
Владивостокская ТЭЦ-2	1 326,39	296 101,50	1 511,60	338 519,24	1 407,80	317310,4	0,00%	0,00%	13,96%	7,16%	6,17%	10,47%
Мобильные ГТЭС на Владивостокской ТЭЦ-1	5 015,18	265 068,34	5 015,18	387 180,15	5 015,20	326 124,20	-11,73%	0,00%	0,00%	23,03%	-11,10%	26,71%
Хабаровская ТЭЦ-1	959,94	230 127,34	1 057,41	261 169,57	1 005,80	245 648,50	0,00%	0,00%	10,15%	6,74%	6,07%	9,94%
Хабаровская ТЭЦ-3	676,37	230 127,35	767,55	243 563,74	718,9	236 845,60	0,00%	0,00%	13,48%	2,92%	6,32%	6,00%
Комсомольская ТЭЦ-2	880,15	230 152,50	1 045,55	266 004,33	958,96	248 078,40	0,00%	0,00%	18,79%	7,79%	10,85%	11,02%
Комсомольская ТЭЦ-3	708,17	230 127,36	914,74	253 976,66	810,5	242 052,00	0,00%	0,00%	29,17%	5,18%	16,28%	8,33%
Амурская ТЭЦ-1	983,75	230 127,34	1 081,59	249 462,97	1 028,50	239 795,20	0,00%	0,00%	9,95%	4,20%	5,24%	7,32%
Майская ГРЭС	2 721,09	230 164,45	2 721,09	352 834,47	2 721,09	291499,5	-13,67%	0,00%	0,00%	26,65%	-13,46%	30,44%
Николаевская ТЭЦ	4 145,12	230 127,43	4 145,12	372 522,29	4 145,12	301324,9	-3,29%	0,00%	0,00%	30,94%	-3,29%	34,86%
Нерюнгринская ГРЭС	609,22	160 390,67	637,78	184 764,71	623,2	172 577,70	0,00%	0,00%	4,69%	7,60%	2,33%	10,86%
Чульманская ТЭЦ	1 150,19	160 995,35	1 343,28	165 660,26	1 242,70	163 327,80	0,00%	0,00%	16,79%	1,45%	8,09%	4,51%

Регулирование ОАО «ДГК» осуществляется в соответствии с «Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» (Приказ ФСТ РФ от 30 октября 2009 года N 268-э/1). Соответственно цены на топливо и уровень расходов принимаются в соответствии с индексами, указанными в Прогнозе МЭР России. По итогам регулирования снижение ставки за энергию по некоторым станциям ОАО «ДГК» произошло по причине снижения индекса цен на дизельное топливо и мазут. Согласно политике, принятой ФСТ России при расчете тарифов на электрическую энергию, снижение ставки на энергию во втором полугодии транслируется на первое полугодие 2013 года. Рост ставки на мощность в среднем по ОАО «ДГК» со 2-го полугодия 2013 года обусловлен включением выпадающих доходов по расходам на топливо за 2011 год. На 2013 год инвестиции учтены в тарифах в размере амортизационных отчислений; объем перекрёстного субсидирования тепловой энергии принят в размере 2 746,8 млн рублей, снижен на 16,7 % к уровню 2012 года (3 295,9 млн рублей).

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на теплоэнергию для конечного потребителя, отпускаемую энергокомпаниями, входящими в Холдинг «РАО Энергетические системы Востока»

Наименование	2012 (руб/Гкал)				2013 (руб/Гкал)			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	июль-август	сентябрь-декабрь	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2013 /2012	1 пг 2013/	2 пг 2013/
									сент-дек 2012	1 пг 2013
Амурская область (ДГК)	730,84	716,90	737,98	751,00	747,04	750,99	741,61	102,2	100	98,8
Приморский край (ДГК)	1 225,07	1 221,67	1 221,08	1 232,17	1 260,80	1 210,00	1 355,20	102,9	98,2	112,0
Приморский край (ЛутЭК)	957,89	957,89	957,89	957,89	972,01	898,08	1 081,35	100,4	93,8	120,4
Хабаровский край (ДГК)	966,02	927,37	987,52	1 026,01	1 055,70	1 025,35	1 095,14	109,3	103,8	106,8
Еврейская АО (ДГК)	1 481,06	1 409,47	1 810,67	1 562,54	1 618,40	1 562,54	1 695,65	109,3	100,0	108,5
«Нерюнгринская ГРЭС» (ДГК)	1 242,25	1 162,00	1 248,00	1 352,70	1 409,30	1 352,70	1 481,60	113,4	100,0	109,5
ОАО АК «Якутскэнерго»	1 001,41	950,82	1 003,00	1 064,84	1 132,40	1 064,08	1 218,00	113,1	99,9	114,5
ОАО «Камчатскэнерго»	3 280,44	3 149,79	3 326,22	3 512,55	3 751,20	3 655,50	3 901,20	114,4	104,1	106,7
ОАО «Магаданэнерго»	2 842,25	2 735,73	2 956,25	3 026,19	3 227,17	3 036,35	3 516,40	113,5	100,3	115,8

Динамика утвержденных региональными регулирующими органами тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки

Наименование	2012 (руб/Гкал)				2013 (руб/Гкал)			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	июль-август	сентябрь-декабрь	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2013 /2012	1 пг 2013/	2 пг 2013/
									сент-дек 2012	1 пг 2013
Амурская область (ДГК)	586,60	568,04	602,07	612,69	610,35	606,56	615,41	104,0	99,0	101,5
Приморский край (ДГК)	354,58	354,82	362,26	355,08	435,09	355,08	575,89	122,7	100,0	162,2
Приморский край (ЛутЭК)	704,93	704,93	704,93	704,93	759,69	716,07	823,48	107,8	101,6	115,0
Хабаровский край (ДГК)	507,10	489,24	518,60	532,89	533,39	526,09	543,57	105,2	98,7	103,3
«Нерюнгринская ГРЭС» (ДГК)	553,63	528,30	560,00	585,30	634,50	585,26	694,84	114,6	100,0	118,7
ОАО «Камчатскэнерго»	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	100,0	100,0	100,0
ОАО «Магаданэнерго»	1 946,73	1 874,48	1 986,95	2 076,35	2 217,54	2 080,24	2 421,02	113,9	100,2	116,4
ОАО «Сахалинэнерго»	696,36	670,29	710,51	742,36	703	686,47	732,05	101,0	92,5	106,6
ОАО «Чукотэнерго»	2 355,30	2 311,29	2 409,23	2 430,77	2 709,17	2 431,60	3 140,54	115,0	100,0	129,2

Приказом ФСТ России от 09 октября 2012 года № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» утверждены предельные максимальные уровни тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации с календарной разбивкой с 01 января 2013 года по 31 июня 2013 года – на уровне среднего тарифа по субъекту Российской Федерации по состоянию на 31 декабря 2012 года, с 01 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года – на максимальном уровне.

Рост предельных тарифов на тепловую энергию дифференцирован по регионам ввиду их климатических и территориальных особенностей. Прежде всего, это связано с видом используемого топлива (газ, уголь, мазут), мероприятиями по сокращению перекрестного субсидирования между производством электрической и тепловой энергии вырабатываемой в режиме комбинированной выработки.

Приказом ФСТ России от 09 октября 2012 года № 229-э/2 «О предельных уровнях тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2013 год» утверждены предельные уровни тарифов также по периодам, а именно на 1 января и 1 июля.

По результатам регулирования тарифов на тепловую энергию ОАО «ДГК», ОАО «Камчатскэнерго» и ОАО «Сахалинэнерго» обратились в ФСТ России с заявлениями по рассмотрению разногласий по утверждению тарифов и рассмотрению досудебных споров.

ОАО «ДГК» обратилось в ФСТ России с оспариванием утвержденного тарифа на тепловую энергию. По факту рассмотрения досудебного спора ФСТ России, согласно приказам от 28 января 2014 года № 81-д, № 82-д признано незаконным исключение из тарифов расходов на общую сумму 2 752 млн рублей (Приморская генерация, Приморские тепловые сети) и 37,9 млн рублей (ЛуТЭК) соответственно, с возмещением при тарифном регулировании на 2014 и 2015 годы.

Также приказом ФСТ России от 11 декабря 2013 года № 1581-д по факту рассмотрения досудебного спора ОАО «ДГК» и Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края признано не законным исключение из тарифов тепловую энергию расходов на общую сумму 528,6 млн рублей с возмещением расходов при тарифном регулировании в 2013-2015 годах.

По ОАО «Камчатскэнерго», ФСТ России, согласно приказам от 14 июня 2013 года № №771-д, 772-д, 773-д, 70-э/5 признано незаконным исключение из тарифов на тепловую энергию расходов на общую сумму 128,103 млн рублей.

По ОАО «Сахалинэнерго» ФСТ России, согласно приказу от 05 июня 2013 года № 109-э/3 признано незаконным исключение из тарифов на тепловую энергию расходов на общую сумму 2,408 млн рублей, с возмещением расходов равными долями при тарифном регулировании в 2013-2014 годах.

3.5. Сбытовая деятельность.

Сбыт электроэнергии.

Оптовый рынок электроэнергии (мощности)

Краткая характеристика деятельности ДЗО на оптовом рынке неценовой зоны Дальнего Востока

Функционирование оптового рынка электроэнергии (мощности) осуществляется по действующим нормативно-правовым актам РФ в области электроэнергетики.

В ОЭС Востока реализована модель оптового рынка с единым закупщиком (ЕЗ). Поставщики электроэнергии и мощности продают электроэнергию и мощность по установленным для них тарифам единому закупщику. Покупатели оптового рынка приобретают электроэнергию и мощность у единого закупщика по ценам, рассчитанным Коммерческим оператором рынка (ОАО «АТС») на основании установленных для покупателей ФСТ РФ индикативных цен.

В соответствии с п. 170 Постановления Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 функции единого закупщика возложены на энергосбытовую организацию, созданную в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющую на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока. Данной организацией является ОАО «ДЭК» - гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев. Суммарный объем поставки ОАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 90 % от электропотребления ОЭС Востока.

ОАО АК «Якутскэнерго» является гарантирующим поставщиком на территории юга Республики Саха (Якутия).

ОАО «ДГК» является крупной генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока, установленная мощность которой на начало 2013 года составляла 5 846,58 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», осуществляющее экспорт электроэнергии в КНР, ООО «Русэнергоресурс», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ВСТО, ООО «Транснефтьэнерго» для объектов ОАО «АК «Транснефть», ЗАО «Альянс-Энерго», которое входит в группу Нефтяной компании «Альянс» и осуществляет энергоснабжение дочерних обществ, расположенных в Хабаровском крае,

Приморском крае, Амурской области, а также ЗАО «Система», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для Теплоозерского цементного завода.

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 2013 году было куплено 31 657,07 млн кВт*ч.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как Единого закупщика за 2013 год составила 40 918,11 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» в 2013 году сложилась в размере 1 292,54 руб/мВт*ч.

По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 2013 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 22 041,2 млн кВт*ч, или 94,7%.

В итоге стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2013 год, составила 35 761,88 млн рублей.

Топливная составляющая составила 1 068,12 руб/МВт*ч при средней цене реализации электроэнергии 1 042,84 руб/МВт*ч, что сформировало отрицательную маржинальную прибыль (убыток) в размере 469,09 млн рублей.

Розничный рынок электроэнергии

За 2013 год полезный отпуск по электрической энергии в целом по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составил 33 553,7 млн кВт*ч, что ниже показателя 2012 года на 886,4 млн кВт*ч, выручка составила – 103 449,4 млн рублей и превысила показатель 2012 года на 3 201,9 млн рублей.

Поступление денежных средств за отпущенную электрическую энергию в 2013 году составило 103 517,1 млн рублей, что превысило поступление 2012 года на 2 429,8 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2013 году составил 100,1%.

Основная доля в структуре полезного отпуска электрической энергии приходится на оптовые предприятия-перепродавцы (23%), промышленных потребителей (20%) и население (20%).

По состоянию на 1 января 2014 года задолженность потребителей за электрическую энергию перед ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составила 7 393,8 млн рублей. Основной объем дебиторской задолженности сформирован группами потребителей: население, управляющие компании, ТСЖ и ЖСК (42%) и предприятия ЖКХ (18%).

Сбыт тепла.

За 12 месяцев 2013 года полезный отпуск по тепловой энергии в целом по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составил 24 228 тыс. Гкал, что ниже показателя 2012 года на 230 тыс. Гкал, выручка составила 39 643,1 млн рублей и превысила показатель 2012 года на 2 180,8 млн рублей.

Поступления денежных средств за реализованную тепловую энергию в 2013 году составило 38 279,6 млн рублей, что выше уровня 2012 года на 3 546,4 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2013 году составил 96,6%, что выше 2012 года на 3,9%.

Основная доля в структуре полезного отпуска приходится на население, ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании и составляет в целом 58% от общего потребления, тогда как доля потребления промышленных и прочих предприятий составляет всего 15%.

По состоянию на 1 января 2014 года задолженность потребителей за тепловую энергию перед ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составила 12 017,4 млн рублей. Основную долю в структуре дебиторской задолженности занимают население с ТСЖ, ЖСК, и Управляющими компаниями – 79,5% от общего объема задолженности.

Основные выводы и факторы, повлиявшие на результаты сбытовой деятельности.

На снижение полезного отпуска электрической энергии на 886,4млн кВт*ч по сравнению с 2012 годом повлиял в основном выход ряда крупных потребителей, таких, как ЗАО «Система», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Русэнергосбыт», ЗАО «Альянс-Энерго», с розничного рынка электроэнергии на оптовый рынок.

Поступление денежных средств за реализованную электрическую энергию в 2013 году составило 103 517,1 млн рублей, что превысило поступление 2012 года на 2 429,8 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2013 году составил 100,1%.

Уровень оплаты выше 100% выручки отчетного года обеспечен поступлением денежных средств в счет погашения дебиторской задолженности предыдущих периодов.

Снижение полезного отпуска тепловой энергии на 230 тыс. Гкал по сравнению с 2012 годом обусловлено следующими факторами: применение энергосберегающих технологий, более высокие среднемесячные температуры наружного воздуха в отопительный период 2013 года и установка приборов учета.

Поступление денежных средств за отпущенную тепловую энергию в 2013 году составило 38 279,6 млн рублей, что выше 2012 года на 3 546,4 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2013 году составил 96,6%.

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ ОБЩЕСТВА.

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Консолидированный финансовый результат за 2013 год Группы «РАО Энергетические системы Востока» представлен в аудированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели Группы «РАО Энергетические системы Востока» (млн рублей)

Показатель	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Выручка с учетом государственных субсидий	133 822	142 080	152 829	8
Операционные расходы	(126 569)	(137 647)	(140 997)	2
Убыток от пересмотра стоимости активов Группы выбытия и экономического обесценения основных средств	(20 262)	(6 260)	(4 804)	-23
Прибыль от операционной деятельности (ЕБИТ)¹	5 781	8 042	11 858	47
ЕБИТДА	12 507	12 416	17 032	37
Прибыль / (убыток) за период	(16 698)	(4 824)	4 681	-
Итого совокупный доход / (убыток) за период	3 839	(6 807)	4 200	-

Структура выручки Группы «РАО Энергетические системы Востока» (млн рублей)

Показатели выручки	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Реализация электроэнергии и мощности	81 698	84 890	89 839	6
Реализация теплоэнергии	30 672	31 347	33 004	5
Прочая выручка	12 322	15 047	16 753	11
Итого доходы от операционной деятельности	124 692	131 284	139 596	6

¹ Прибыль от операционной деятельности скорректирована на пересмотр стоимости активов группы выбытия и экономического обесценения основных средств на начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности, на прибыль (убыток) от выбытия основных средств, а также на доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения в 2013 г.

Государственные субсидии	9 130	10 796	13 233	23
Выручка с учетом государственных субсидий	133 822	142 080	152 829	8

По итогам 2013 года выручка Группы в соответствии с МСФО с учетом государственных субсидий, увеличилась на 8% и составила 152 829 млн рублей по сравнению с 142 080 млн рублей годом ранее. Основными факторами, повлиявшими на рост выручки Группы в 2013 году, относительно 2012 года стали:

- увеличение объема государственных субсидий на 23% до 13 233 млн рублей;
- рост среднего отпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями Группы для конечного потребителя, на 7% к аналогичному периоду предыдущего года до 3,23 руб./кВт-ч, за счет индексации тарифов на электроэнергию;
- увеличение поставок электроэнергии для целей экспорта в КНР на 36% относительно 2012 года до 3 423 млн кВтч в соответствии с графиками поставки по долгосрочному экспортному контракту;
- рост среднеотпускных тарифов на теплоэнергию станций и котельных.

Наибольший удельный вес в выручке Группы за 2013 год занимают доходы от продажи электроэнергии и мощности (64%) и доходы от реализации теплоэнергии (24%), показавшие рост на 5,8% и 5,3% соответственно. Прочая выручка (составляет 12% от всего объема выручки) включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от выполнения работ по капитальному строительству, от технологического присоединения к сети, от продажи покупных товаров, от услуг по аренде и от предоставления транспортных услуг.

Операционные расходы (млн рублей)

Статьи расходов	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Расходы на топливо	41 329	45 202	44 460	-2
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	35 695	37 465	40 309	8
Расходы на распределение электроэнергии	11 193	11 613	12 894	11
Покупная электроэнергия и мощность	8 646	8 955	9 635	8
Прочие материалы	7 145	7 128	7 059	-1
Амортизация основных средств	6 725	4 374	5 174	18
Услуги субподрядчиков	1 254	1 845	3 364	82
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 784	2 572	2 699	5
Ремонт и техническое обслуживание	2 282	2 556	2 382	-7
Начисление/(списание) резерва под обесценение дебиторской	(1 297)	3 133	1 778	-43

задолженности				
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	(175)	476	(143)	n.a.
Доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения	-	-	(1 609)	
Прочие расходы	10 988	12 328	12 995	5
Итого расходы	126 569	137 647	140 997	2

За 2013 год операционные расходы Группы в соответствии с МСФО выросли на 2%, составив 140 997 млн рублей по сравнению с 137 647 млн рублей в 2012 году.

Расходы на топливо, составляющие 32% от всех операционных расходов, сократились на 2% до 44 460 млн рублей, по причине сокращения выработки электроэнергии на 4,9% в основном станциями ОАО «ДГК», что дало и снижение доли конденсационной выработки. Работа в 2013 году нового 5-го блока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, а также запуск 4-го блока, переданного в эксплуатацию ОАО «Сахалинэнерго» привели к сокращению удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии в Сахалинской энергосистеме на 45,6 гут/кВт-ч до 387,8 гут/кВт-ч. В совокупности это отразилось на общем УРУТ по Холдингу, который сократился на 3,9 гут/кВт-ч до 383 гут/кВт-ч. В результате расход топлива в тоннах условного топлива (тут) на отпуск электроэнергии сократился в 2013 году на 5% до 14 336 тыс. тут.

Вознаграждение работникам увеличилось на 8% до 40 309 млн рублей (29% от суммы операционных расходов) за счет индексации тарифных ставок и должностных окладов работников Группы.

Рост расходов на услуги субподрядчиков на 82% до 3 364 млн рублей связан с ростом объема работ ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания» по договорам капитального строительства с ОАО «Ургалуголь» и Хабаровским НПЗ.

Основные финансово-экономические показатели деятельности ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 3 последних года.

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2011 Факт	2012 Факт	2013 Факт	Темп роста (2013/2012) %
1.	Выручка от реализации	919 287	913 049	1 102 676	20,8
2.	Себестоимость (с учетом коммерческих и управленческих расходов)	1 314 766	1 434 547	1 652 793	15,2
3.	Прибыль/убыток от продаж	-395 479	-521 498	-550 117	5,5
4.	Прочие доходы	6 429 899	6 945 801	1 837 392	-73,5
5.	Прочие расходы	12 001 455	6 012 129	8 801 258	46,4
6.	Прибыль до налогообложения	-5 967 035	412 174	-7 513 983	-1923,0
7.	Текущий налог на прибыль, ОНА, ОНО	-153 821	-41 184	-81 053	96,8
8.	Чистая прибыль	-6 120 856	370 990	-7 595 036	-2147,2

Увеличение выручки от реализации 2013 года к факту 2012 года составило 189 627 тыс. рублей (или 20,8%) за счет изменения структуры выручки - сокращения доходов, связанных с возмездным оказанием услуг ДЗО (ВЗО) на 66 897 тыс. рублей, роста доходов, связанных со сдачей имущества в аренду на 166 547 тыс. рублей, а также роста доходов от оказания агентских услуг на 94 289 тыс. рублей.

Себестоимость реализованной продукции (с учетом коммерческих и управленческих расходов) составила 1 652 793 тыс. рублей, что выше факта 2012 года на 218 246 тыс. рублей (или на 15,2 %). Отклонение, в первую очередь, произошло за счет роста амортизационных отчислений на 200 093 тыс. рублей, связанного с вводом в эксплуатацию 5-го энергоблока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и вводом в течение 2013 года в эксплуатацию распределительных сетей «Амур-Чита».

Прочие доходы в 2013 году составили 1 837 392 тыс. рублей, что ниже факта 2012 года на 5 108 409 тыс. рублей (или на 73,5%), в основном за счет снижения доходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости (-5 129 440 тыс. рублей). Прочие расходы составили 8 801 258 тыс. рублей, что на 2 789 129 тыс. рублей (или 46,4 %) выше факта 2012 года, в основном за счет роста расходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости (3 000 762 тыс. рублей).

За 2013 год Обществом получен убыток в размере 7 595 036 тыс. рублей, что ниже 2012 года на 7 966 026 тыс. рублей. Основное влияние на получение убытка в 2013 году оказало изменение сальдо от переоценки финансовых вложений в размере (- 7 846 958) тыс. рублей.

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

Размер активов Группы «РАО Энергетические системы Востока» в соответствии с МСФО по состоянию на 31 декабря 2013 года вырос на 5% до 137 678 млн рублей, по сравнению с 130 524 млн рублей на 31 декабря 2012 года. Увеличение активов преимущественно связано с увеличением незавершенного строительства на 5 901 млн рублей.

Капитал Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года увеличился на 17% до 28 280 млн рублей, по сравнению с 24 084 млн рублей на 31 декабря 2012 года в значительной степени в результате сокращения нераспределенного убытка на 19% до 12 775 млн рублей.

Обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года выросли на 3% до 109 398 млн рублей, по сравнению с 106 440 млн рублей на 31 декабря 2012 года.

При этом:

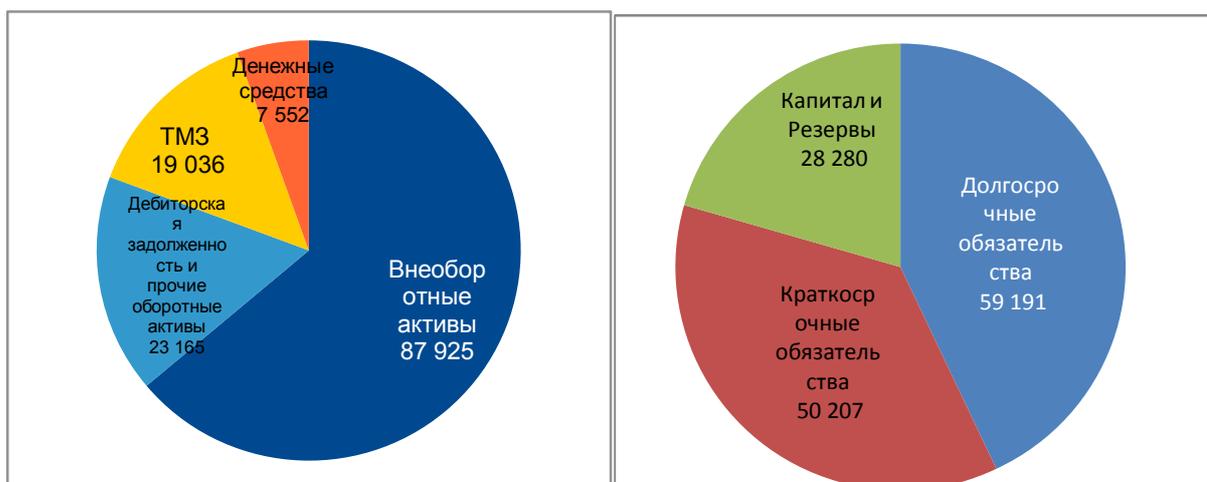
- Финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) вырос на 23% до 64 674 млн рублей в основном, за счет включения долговых обязательств группы выбытия в общий размер финансового долга Группы.

- Долгосрочные займы увеличились на 104% до 49 950 млн рублей за счет займов, полученных от ОАО «РусГидро», ЕБРР и ОАО «Банк ВТБ»;

- Краткосрочные заемные средства сократились на 48% до 14 724 млн рублей;

- Кредиторская задолженность выросла на 29% до 29 953 млн рублей.

Структура активов, капитала и обязательств Группы «РАО Энергетические системы Востока», млн рублей



	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	52 364	84 640	32 276	62%
Финансовые вложения в зависимые общества	937	1 046	109	12%
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	586	381	(205)	-35%
Отложенные налоговые активы	320	500	180	56%
Прочие внеоборотные активы	988	1 358	370	37%
Итого внеоборотные активы	55 195	87 925	32 730	59%
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	5 781	7 552	1 771	31%
Предоплата по налогу на прибыль	417	309	(108)	-26%
Дебиторская задолженность и авансы выданные	21 430	22 805	1 375	6%
Товарно-материальные запасы	17 670	19 036	1 366	8%
Прочие оборотные активы	1 552	51	(1 501)	-97%
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи	46 850	49 753	2 903	6%
Активы группы выбытия, предназначенные для продажи	28 479	-	(28 479)	-100%
Итого оборотные активы	75 329	49 753	(25 576)	-34%
ИТОГО АКТИВЫ	130 524	137 678	7 154	5%
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	22 717	22 717	-	0%
Собственные выкупленные акции	(410)	(410)	-	0%
Резерв по переоценке основных средств	8 518	8 131	(387)	-5%
Непокрытый убыток и прочие резервы	(15 698)	(12 775)	2 928	-19%
Капитал акционеров материнской компании	15 127	17 663	2 541	17%
Неконтролирующая доля участия	8 957	10 617	1 654	18%
ИТОГО КАПИТАЛ	24 084	28 280	4 195	17%
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	2 159	2 019	(140)	-6%
Долгосрочные заемные средства	24 488	49 950	25 462	104%
Прочие долгосрочные обязательства	7 293	7 222	(71)	-1%
Итого долгосрочные обязательства	33 940	59 191	25 251	74%
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	28 148	14 724	(13 424)	-48%
Кредиторская задолженность и начисления	23 187	29 953	6 766	29%

Текущие обязательства по налогу на прибыль	335	53	(282)	-84%
Кредиторская задолженность по прочим налогам	4 777	5 477	700	15%
Итого краткосрочные обязательства не включая обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	56 447	50 207	(6 240)	-11%
Обязательства группы выбытия, предназначенные для продажи	16 053	-	(16 053)	-100%
Итого краткосрочные обязательства	72 500	50 207	(22 293)	-31%
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	106 440	109 398	2 958	3%
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	130 524	137 678	7 153	5%

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за отчетный период (бухгалтерский баланс и отчет 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 2013 год, тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы	-	-	-	-
<i>I. Внеоборотные активы</i>	-	-	-	-
Нематериальные активы	3 940	4 642	702	18%
Основные средства	3 882 754	7 733 326	3 850 572	99%
Вложения во внеоборотные активы	2 714 859	2 493 930	-220 929	-8%
Долгосрочные финансовые вложения	23 241 152	16 680 194	-6 560 958	-28%
Отложенные налоговые активы	98 280	29 710	-68 570	-70%
Прочие внеоборотные активы	-	415 500	415 500	-
ИТОГО по разделу I	29 940 985	27 357 302	-2 583 683	-8,6%
<i>II. Оборотные активы</i>	-	-	-	-
Запасы	55 989	63 330	7 341	13%
НДС по приобретенным ценностям	141 827	61 896	-79 931	-56%
Дебиторская задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	318 916	428 756	109 840	34%
Дебиторская задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	2 134 042	995 638	-1 138 404	-53%
Краткосрочные финансовые вложения	3 318 735	5 087 704	1 768 969	53%
Денежные средства	2 935 768	1 568 318	-1 367 450	-47%
Прочие оборотные активы	-	80 877	80 877	-
ИТОГО по разделу II	8 905 277	8 286 519	-618 758	-7%
БАЛАНС	38 846 262	35 643 821	-3 202 441	-8%
Пассивы	-	-	-	-

<i>III. Капитал и резервы</i>	-	-	-	-
Уставный капитал	22 716 986	22 716 986	0	0%
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	1 077 923	1 135 849	57 926	5%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	14 289 000	6 636 038	-7 652 962	-54%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-	-	-	-
ИТОГО по разделу III	38 083 909	30 488 873	-7 595 036	-20%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>	-	-	-	-
Займы и кредиты	-	4 110 000	4 110 000	-
Отложенные налоговые обязательства	139 918	152 399	12 481	9%
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	139 918	4 262 399	4 122 481	2946%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>	-	-	-	-
Займы и кредиты	-	70 014	70 014	-
Кредиторская задолженность	402 070	609 560	207 490	52%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	220 365	212 975	-7 390	-3%
ИТОГО по разделу V	622 435	892 549	270 114	43%
БАЛАНС	38 846 262	35 643 821	-3 202 441	-8%

Валюта баланса на 31 декабря 2013 года составила 35 644 млн рублей и уменьшилась по сравнению с аналогичным показателем на начало года на 3 202 млн рублей или на 8%.

Наибольший удельный вес (77%) в общей сумме активов компании приходится на внеоборотные активы, что связано с высокой долей долгосрочных финансовых вложений, доля которых во внеоборотных активах составляет 47%.

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статье «Основные средства» (на 3 850 572 тыс. рублей или 99%). Данный рост произошел, в основном, за счет показателя «Незавершенное строительство», который на конец года составил 5 685 058 тыс. рублей.

Значительное снижение произошло по следующим статьям:

- «Долгосрочные финансовые вложения» уменьшились на 6 561 млн рублей или 28%;

- «Отложенные налоговые активы» уменьшились на 69 млн рублей или на 70% по сравнению с предыдущим аналогичным периодом.

Доля оборотных активов составляет 23% от валюты баланса Общества. Наибольший удельный вес приходится на краткосрочные финансовые вложения, которые составляют 5 088 млн рублей или 14% всех активов Общества.

В структуре оборотных активов за период 2012-2013 гг. произошли следующие изменения:

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

- уменьшение размера краткосрочной дебиторской задолженности на 1 138 млн рублей или 53% от уровня на начало года;

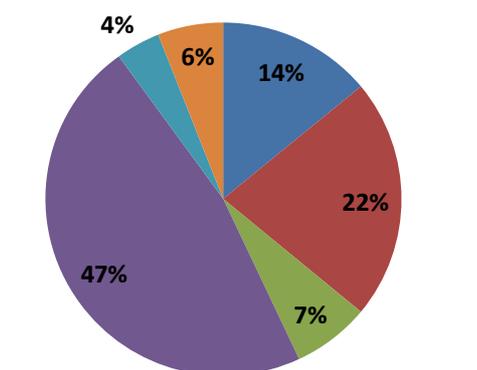
- увеличение краткосрочных финансовых вложений на 1 769 млн рублей или на 53%.

В пассиве баланса Общества наблюдался рост по статьям «Кредиторская задолженность» (на 52% или на 207 490 тыс. рублей).

В отчетном периоде Обществом привлечены долгосрочные кредитные ресурсы на сумму 4 110 000 тыс. рублей.

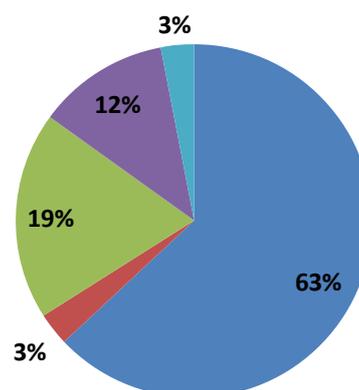
Наибольшему изменению в пассиве Общества подверглась Нераспределенная прибыль прошлых лет. Её уровень сократился на 7 652 962 тыс. рублей или 54%.

Структура активов баланса на 31 декабря 2013 года



- Краткосрочные финансовые вложения
- Основные средства
- Вложения во внеоборотные активы
- Долгосрочные финансовые вложения
- Денежные средства
- Прочие активы

Структура пассивов баланса на 31 декабря 2013 года



- Уставный капитал
- Резервный капитал
- Нераспределенная прибыль прошлых лет
- Долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства

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

Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	523	354
2. Основные средства	1 962 366	2 048 268
3. Незавершенное строительство	1 920 388	5 685 058
4. Доходные вложения в материальные ценности	2 714 859	2 493 930
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	26 559 887	21 767 898
6. Прочие внеоборотные активы	101 697	449 498
7. Запасы	55 989	63 330
8. НДС по приобретенным ценностям	141 827	61 896
9. Дебиторская задолженность	2 452 958	1 424 394
10. Денежные средства	2 935 768	1 568 318
11. Прочие оборотные активы	0	80 877
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	38 846 262	35 643 821
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	4 110 000
14. Прочие долгосрочные обязательства	139 918	152 399
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	70 014
16. Кредиторская задолженность	402 070	609 560
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства	220 365	212 975
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	762 353	5 154 948
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	38 083 909	30 488 873

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 30 488 873 тыс. рублей. Таким образом, за 2013 год данный показатель уменьшился на 7 595 036 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели 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 Группы «РАО Энергетические системы Востока» за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Чистая прибыль (убыток), млн руб.	(16 698)	(4 824)	4 681	-
Чистая прибыль (скорректированные), млн руб.	2 092	5 045	9 511	89
EBIT, млн руб.	5 781	8 042	11 858	47
EBITDA, млн руб.	12 507	12 416	17 032	37

По итогам 2013 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» получила скорректированную прибыль от операционной деятельности (EBIT) по МСФО в размере 11 858 млн рублей, что на 47% больше результатов 2012 года. Основной причиной роста операционных показателей является увеличение на 23% объема государственных субсидий на 2 437 млн рублей и рост операционной эффективности.

Показатель EBITDA вырос на 37% и составил 17 032 млн рублей, как за счет компенсации выпадающих доходов за 2011 год, так и по причине роста операционной эффективности.

Скорректированная чистая прибыль Группы по итогам 2013 года составила 9 511 млн рублей, что на 89% больше, чем в 2012 году. Чистая прибыль Группы в 2013 году составила 4 681 млн рублей по сравнению с убытком в 4 824 млн рублей в 2012 году.

Совокупный доход Группы за 2013 составил 4 200 млн рублей, против убытка в 6 807 млн рублей в 2012 году.

Динамика финансовых показателей по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Чистая прибыль, млн руб.	-6 120,9	371,0	-7 595,0	-2 147,2
ЕБИТ, млн руб.	-497,0	-739,5	-576,6	-22,0
ЕБИТДА, млн руб.	-420,2	-611,1	-248,1	-59,4

Отрицательное изменение показателя по чистой прибыли в 2013 году по отношению к 2012 году обусловлено, в первую очередь, влиянием переоценки финансовых вложений в размере (-7 846 958) тыс. рублей.

Одновременно наблюдается улучшение показателя ЕБИТ и ЕБИТДА, которое, в первую очередь, вызвано положительным изменением сальдо от курсовых разниц на 321 369 тыс. рублей по отношению к 2012 году.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕБИТДА, ЕБИТ 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 ЕБИТДА показывает эффективность операционной деятельности Компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Норма ЕБИТ (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 Группы «РАО Энергетические системы Востока» за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Норма (рентабельность) чистой прибыли, %	-12,5	-3,4	3,1	-
Норма (рентабельность) скорректированной чистой прибыли, %	1,6	3,6	6,2	75,3
Норма (рентабельность) ЕБИТ, %	4,3	5,7	7,8	37,1
Норма (рентабельность) ЕБИТДА, %	9,3	8,7	11,1	27,5

Динамика показателей эффективности по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Норма чистой прибыли, %	-6,7	0,4	-6,9	-1 795,2
Норма EBIT, %	-54,1	-81,0	-52,3	-35,4
Норма EBITDA, %	-45,7	-66,9	-22,5	-66,4

Отклонение в 2013 году по сравнению с 2012 годом сопоставимо с отклонением абсолютных значений показателей Чистой прибыли, EBIT, EBITDA.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели Группы «РАО Энергетические системы Востока»	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,9	6,5	6,9	6,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности	52,6	56,4	52,8	-6,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	7,6	6,9	5,8	-16,5
Оборачиваемость кредиторской задолженности	48,2	53,0	63,5	19,8

Показатели ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,27	0,31	0,57	84
Оборачиваемость дебиторской задолженности	1 348	1 169	642	-45
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,04	0,11	0,65	491
Оборачиваемость кредиторской задолженности	9 598	3 226	565	-82

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя в период с 2011-2013 гг. сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых компания оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости. В период с 2011-2013 гг. наблюдается существенный рост коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности и, соответственно, снижения срока погашения долгов, что говорит об улучшении расчетов Общества с кредиторами.

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 Группы «РАО Энергетические системы Востока»	2011	2012	2013	Темп роста,
				(2013/2012) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,7	0,5	0,7	30
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,14	0,13	0,2	58
Коэффициент Бивера	0,2	0,3	0,3	-5

Показатели ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2011	2012	2013	Темп роста,
				(2013/2012) %
Коэффициент быстрой ликвидности	7,51	13,48	8,57	- 36
Коэффициент абсолютной ликвидности	7,01	10,05	7,46	- 26
Коэффициент Бивера	- 3,28	0,66	- 1,41	- 314

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 Группы «РАО Энергетические системы Востока»	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Коэффициент автономии	0,23	0,18	0,21	11
Соотношение заемного и собственного капитала	0,58	0,46	0,44	-4

Показатели ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
Коэффициент автономии	0,95	0,98	0,86	- 12,25
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.

Динамика показателей доходности капитала по Группе «РАО Энергетические системы Востока» за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
ROA, %	2	4	7	79
ROE, %	7	19	34	61

Динамика показателей доходности капитала по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2011-2013 годы

Показатели	2011	2012	2013	Темп роста, (2013/2012) %
ROA, %	0,32	0,47	0,16	-65,8
ROE, %	0,35	0,48	0,20	-58,8

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.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность и авансы выданные Группе «РАО Энергетические системы Востока»

млн рублей

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	Темп роста (2013/2012) %
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 7 747 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 6 297 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 4 442 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	14 964	15 058	16 502	10
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 606 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года и 1 044 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 585 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	2 363	1 042	1 057	1
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	17 327	16 100	17 559	9%
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (за вычетом резерва под обесценение в размере 125 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года, 119 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года и 122 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года)	3 257	3 549	3 197	-10
НДС к возмещению	1 866	1 781	2 049	15
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	22 450	21 430	22 805	6

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в соответствии с МСФО учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это дебиторская задолженность промышленных потребителей, бюджетных организаций, населения. Основная сумма задолженности представлена дебиторской задолженностью промышленных потребителей.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных

средств. Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат ее собираемость, и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2011 год	2012 год	2013 год	млн рублей Темп роста (2013/2012) %
По состоянию на 01 января	6 942	5 147	7 428	44
Начислено за год	1 837	3 490	2 986	-14
Восстановление резерва под обесценение	(2 396)	(761)	(1 467)	93
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(1 008)	(253)	(606)	140
Резерв под обесценение на 31 декабря	5 375	7 623	8 341	9
Перенос из активов группы выбытия (ОАО «ДРСК»)	(228)		12	
Выбытие дочерних компаний	-	(195)	-	
По состоянию на 31 декабря	5 147	7 428	8 353	12

По состоянию на 31 декабря 2013 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в размере 5 914 млн рублей (на 31 декабря 2012 года 6 327 млн рублей) была просрочена, но не обесценена. Эта задолженность включает задолженность ряда компаний, не являющихся связанными сторонами Группы, у которых за предшествующий период не было случаев невыполнения обязательств.

Анализ дебиторской задолженности по срокам в млн. рублей

	31 декабря 2012 года	Резерв на 31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	Резерв на 31 декабря 2013 года
Непросроченная	10 943	(943)	12 021	(119)
Просроченная менее 3 месяцев	3 007	(123)	2 838	(70)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	3 093	(935)	3 711	(1 331)
Просроченная более 1 года	6 712	(5 427)	7 599	(6 833)
Итого	23 755	(7 428)	26 169	(8 353)

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Анализ дебиторской задолженности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2011 Факт	2012 Факт	2013 Факт	Темп роста (2013/2012) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	1 004 549	318 916	428 755	34,4
1.1.	покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2.	векселя к получению	33 000	244 415	27 000	-89
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0
1.4.	авансы выданные	824 276	0	5 398	0
1.5.	прочие дебиторы	147 273	74 501	396 357	432
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	2 391 630	2 134 042	995 638	-53,3
2.1.	покупатели и заказчики	288 735	328 558	294 512	-10,4
2.2.	векселя к получению	57 000	61 000	59 000	-3,3
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0
2.4.	задолженность участников по взносам в уставный капитал	0	0	0	0
2.5.	авансы выданные	1 113 011	1 456 657	635 213	-56,4
2.6.	прочие дебиторы	931 884	287 827	6 913	-97,6

По состоянию на 31 декабря 2013 года дебиторская задолженность свыше 12 мес. составила 428 755 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 мес. 995 638 тыс. рублей.

По сравнению с 2012 годом долгосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 109 839 тыс. рублей, в основном за счет задолженности прочих дебиторов.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 1 138 404 тыс. рублей, в основном за счет уменьшения задолженности по авансам выданным.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Кредиторская задолженность и начисления Группы «РАО Энергетические системы Востока»

млн рублей

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	Темп роста (2013/2012) %
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	8 873	11 443	16 052	40
Прочая кредиторская задолженность	1 210	1 407	1 702	21
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	10 083	12 850	17 754	38
Авансы полученные	3 504	6 161	7 296	18
Задолженность перед персоналом	3 703	4 157	4 891	18
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	748			
Дивиденды к уплате	21	19	12	-37
Итого кредиторская задолженность и начисления	18 059	23 187	29 953	29

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 1 566 млн рублей (на 31 декабря 2012 года 1 116 млн рублей) в соответствии с МСФО включена в текущую кредиторскую задолженность.

Кредиторская задолженность по прочим налогам Группы «РАО Энергетические системы Востока»

млн рублей

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	Темп роста (2013/2012) %
НДС	2 570	2 766	3 450	25
Страховые взносы	995	1 109	1 291	16
Налог на имущество	322	331	337	2
Прочие налоги	364	571	399	-30
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	4 251	4 777	5 477	15

Долгосрочные и краткосрочные заемные средства Группы «РАО Энергетические системы Востока»

Долгосрочные заемные средства

млн рублей

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	Темп роста (2013/2012) %
ОАО «РусГидро»	8,00-8,83%/ MosPrime+3,09/ MosPrime+3,87%	2014-2021	-	8 000	18 613	133
ОАО «Сбербанк России»	7,70-10,00% MosPrime+2,2%/ 9,31%	2014-2018	21 182	14 553	15 225	5
ОАО «Банк Москвы»	8,39%	2014-2015	-	7 717	7 700	0
ОАО «Банк ВТБ»	MosPrime+1,50/M osPrime+3,45%	2015-2018	-	-	4 500	
ЕБРР	8,60-10,50%	2014-2025	-	-	3 744	
ОАО «Газпромбанк»	6,80-9,70%	2014-2015	7 149	3 494	1 997	-43
ОАО АКБ «Росбанк»	15,00-16,00%	2014-2015	7 458	6 132	1 558	-75
ОАО «Россельхозбанк»	8,25%	2014-2018	127	125	103	-18
Облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	10,50-10,80%	2013	3 960	3 002	-	
ОАО «ТрансКредитБанк»	11,89-12,00%	2013	300	901	-	
ОАО «НОМОС-Банк»	9,90%	2013	-	380	-	
ОАО «НОТА-Банк»	11,70%	2013	-	370	-	
ОАО «Азиатско- Тихоокеанский банк»	2,63%	2013	-	274	-	
Министерство Финансов Республики Саха (Якутия)	8,00%	2013	409	177	-	
Прочие	8,70-21,00%	2014-2036	736	454	479	6
Обязательства по финансовой аренде	-	-	1 481	1 448	1 679	16
Итого			42 802	47 027	55 598	18
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	7,30-16,00%	-	(8 124)	(21 775)	(5 014)	-77
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде	8,70-21,00%	-	(576)	(764)	(634)	-17
Итого долгосрочные заемные средства	-	-	34 102	24 488	49 950	104

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2011 года	31 декабря 2012 года	31 декабря 2013 года	млн. рублей Темп роста (2013/2012) %
ОАО АКБ «Росбанк»	7,68-9,00%	1 278	1 920	3 413	78
ОАО «Сбербанк России»	7,61-8,86%	4 793	2 616	2 240	-14
ОАО «РусГидро»	8,30%	-	-	1 430	
ОАО «Банк ВТБ»	7,97%	-	-	920	
ОАО «Россельхозбанк»	9,63-10,75%	-	-	294	
ОАО «Газпромбанк»	8,00%	-	210	225	7
ЗАО АКБ «ПЕРЕСВЕТ»	13,00%	-	87	170	95
ОАО «Азиатско- Тихоокеанский банк»	10,50%	-	162	77	-52
ОАО «Номос- региобанк»	10,00-11,50%	221	219	-	
ОАО «Инвестторгбанк»	9,50-11,50%	-	160	-	
ОАО «АБ «Россия»	-	2 300	-	-	
Прочие	9,90-13,00%	769	235	307	31
Итого		9 361	5 609	9 076	62
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	7,30-16,00%	8 124	21 775	5 014	-77
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	8,70-21,00%	576	764	634	-17
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	-	18 061	28 148	14 724	-48

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 декабря 2013 года (211 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года).

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми, группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. Группа частично не выполнила требования по соответствию определенным ключевым индикаторам деятельности по состоянию на 31 декабря 2012 года. До 31 декабря 2012 года руководство получило от банков подтверждение отсутствия намерения требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Структура краткосрочных обязательств ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2011 Факт	2012 Факт	2013 Факт	Темп роста (2013/2012) %
1.	Займы и кредиты	0	0	70 014	0
2.	Кредиторская задолженность	1 631 029	402 070	609 560	51,6
2.1.	поставщики и подрядчики	153 285	171 297	479 564	180
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	0
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	4 748	18 960	17 908	-5,5
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1 409	13 872	14 565	5
2.6.	по налогам и сборам	12 055	12 829	11 048	-13,9
2.7.	авансы полученные	0	0	0	0
2.8.	прочие кредиторы	1 459 532	185 112	86 475	-53,3
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	132 546	220 365	212 975	-3,4
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0

По состоянию на 31 декабря 2013 года кредиторская задолженность составила 609 560 тыс. рублей, привлеченные кредиты и займы составили 70 014 тыс. рублей.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 207 490 тыс. рублей, в основном за счет роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

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).

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, на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 14 марта 2013 года, а также на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 21 июня 2013

года привилегированные акции являлись голосующими по всем вопросам повесток дня собраний акционеров.

В 2012 году решений о выплате промежуточных дивидендов не принималось.

На годовом Общем собрании акционеров по итогам 2012 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 2012 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 2013 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», запланированном на 18 июня 2014 года.

РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

Основные события в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году:

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к активной фазе реализации крупного инвестиционного проекта Строительство ТЭЦ «Восточная». Реализация проекта направлена на создание надежного электроснабжения юга Приморского края, покрытие роста электрических нагрузок в г. Владивосток, ликвидацию дефицита электрической мощности.
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в отчетном году проводило активную работу по разработке проектной документации по инфраструктурным инвестиционным проектам, необходимым для обеспечения строительства 4-х станций на Дальнем Востоке, предусмотренных указом Президента РФ от 22 ноября 2012 года № 1564. По приоритетным проектам выполнялась работа по разработке проектной документации и получению необходимой исходно-разрешительной документации для начала строительных работ.
- Завершены работы на 2-х котлоагрегатах Владивостокской ТЭЦ-2 в рамках 3-й очереди реконструкции станции. В результате, к концу 2013 года переведены на природный газ 10 котлоагрегатов из 14-ти (ОАО «ДГК»). Проект направлен на улучшение технико-экономических параметров работы станции, в том числе через улучшение экологической обстановки в г. Владивосток.
- Успешно завершен инновационный проект по установке ветроэнергетических установок в Камчатском крае и Ямало-Ненецком автономном округе (ОАО «Передвижная энергетика»).
- Переведены на сжигание природного газа оставшиеся 2 котлоагрегата из 5-ти предусмотренных на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 (ОАО «Сахалинэнерго»).
- Выполнялись работы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств крупных заявителей, среди которых можно выделить подключение энергоблоков Усть-Среднеканской ГЭС, ОАО «Рудник им. Матросова» (ОАО «Магаданэнерго»); внешнее электроснабжение подземного рудника «Удачный» ОАО АК «АЛРОСА» (ОАО АК «Якутскэнерго»).
- Выполнен значительный объем работ по реконструкции и строительству распределительного сетевого комплекса, направленный на обеспечение подключения к электросетям категории заявителей мощностью до 15 кВт и 15-100 кВт (ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго»).
- ДЗО Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» успешно ликвидировали последствия паводковой ситуации на Дальнем Востоке и своевременно осуществили подготовку объектов дальневосточной энергосистемы к прохождению ОЗП 2013/2014 года.

Инвестиционная программа Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2013 год сформирована в объеме 20 985,3 млн рублей с НДС.

План финансирования на 2013 год соответствует утвержденным параметрам инвестиционных программ ДЗО Холдинга, прошедшим процедуры согласования и утверждения в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 01 декабря 2009 года № 977.

Фактическое финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году составило 20 460,1 млн рублей с НДС, что составляет 97 % от плана отчетного периода, в том числе в разрезе компаний Холдинга.

Финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году

№№	Наименование общества	Финансирование инвестиционной программы в 2013 году, млн руб. с НДС		
		план	факт	% выполнения
Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»		20 985,3	20 460,1	97
1	ОАО «ДГК»	6 183,3	6 021,9	97
2	ОАО «ДРСК»	3 042,1	3 033,6	100
3	ОАО «ДЭК»	404,5	901,7	223
4	ОАО «Камчатскэнерго»	542,2	321,3	59
5	ОАО «Магаданэнерго»	1 193,3	1 052,6	88
6	ОАО «Передвижная энергетика»	260,0	242,7	93
7	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 148,3	3 316,5	80
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 575,2	1 634,3	104
9	ОАО «Чукотэнерго»	95,2	71,1	75
10	ОАО «ЮЭСК»	85,1	85,1	100
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	3 456,3	3 779,3	109

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году составило 16 346,9 млн рублей без НДС (при плане – 15 408,0 млн рублей), что составляет 106 % от плана отчетного периода.

Освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году

№№	Наименование общества	Освоение средств по инвестиционной программе в 2013 году, млн руб. без НДС		
		план	факт	% выполнения
Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»		15 408,0	16 346,9	106
1	ОАО «ДГК»	5 502,7	5 148,1	94
2	ОАО «ДРСК»	2 427,7	2 887,3	119
3	ОАО «ДЭК»	347,0	909,7	262
4	ОАО «Камчатскэнерго»	214,7	185,5	86
5	ОАО «Магаданэнерго»	1 141,6	1 070,8	94
6	ОАО «Передвижная энергетика»	248,0	201,1	81
7	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	1 199,3	1 370,2	114
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 255,3	1 349,3	107
9	ОАО «Чукотэнерго»	89,9	63,3	70
10	ОАО «ЮЭСК»	80,2	70,4	88
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	2 901,6	3 091,3	106

Динамика финансирования капитальных вложений Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за 2012-2014 годы, млн рублей с НДС

№ п/п	Наименование	2012 (факт)		2013 (факт)		2014 (план)		Итого	
		млн руб.	%						
	Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч.	19 344,6	100%	20 460,1	100%	25 750,9	100%	65 555,5	100%
	ТПИР	10 656,8	55%	10 073,5	49%	10 176,2	40%	30 906,5	47%
	Новое строительство	7 471,5	39%	7 801,8	38%	15 048,6	58%	30 321,9	46%
	Прочее	1 216,3	6%	2 584,8	13%	526,0	2%	4 327,1	7%
1	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	3 583,4	100%	3 316,5	100%	9 574,6	100%	16 474,5	100%
	ТПИР								
	Новое строительство	3 583,4	100%	3 316,5	100%	9 574,6	100%	16 474,5	100%
	Прочее								
2	ОАО «ДГК»	4 652,2	100%	6 021,9	100%	5 203,1	100%	15 877,2	100%
	ТПИР	4 129,4	89%	4 041,3	67%	3 372,1	65%	11 542,9	73%
	Новое строительство	174,0	4%	423,7	7%	1 830,9	35%	2 428,6	15%
	Прочее (приобретение ОС)	348,8	7%	1 556,9	26%		0%	1 905,7	12%
3	ОАО «ДРСК»	3 860,6	100%	3 033,6	100%	4 050,8	100%	10 945,0	100%
	ТПИР	2 487,8	64%	1 566,0	52%	2 196,9	54%	6 250,7	57%
	Новое строительство	1 290,6	33%	1 409,8	46%	1 840,4	45%	4 540,8	41%
	Прочее	82,2	2%	57,8	2%	13,5	0%	153,5	1%
4	ОАО «ДЭК»	212,3	100%	901,7	100%	131,1	100%	1 245,1	100%
	ТПИР	212,3	100%	901,7	100%	131,1	100%	1 245,1	100%
	Новое строительство								

	Прочее								
5	ОАО «Камчатскэнерго»	465,3	100%	321,3	100%	1 055,6	100%	1 842,2	100%
	ТПИР	448,6	96%	288,4	90%	436,2	41%	1 173,2	64%
	Новое строительство	16,7	4%	33,0	10%	562,2	53%	611,8	33%
	Прочее				0%	57,3	5%	57,3	3%
6	ОАО «Магаданэнерго»	660,7	100%	1 052,6	100%	601,8	100%	2 315,1	100%
	ТПИР	660,0	100%	1 051,7	100%	596,0	99%	2 307,6	100%
	Новое строительство	0,8	0%	1,0	0%	5,8	1%	7,5	0%
	Прочее								
7	ОАО «Передвижная энергетика»	295,2	100%	242,7	100%	421,9	100%	959,7	100%
	ТПИР	53,6	18%	55,0	23%	120,4	29%	229,1	24%
	Новое строительство	234,6	79%	182,8	75%	137,5	33%	554,9	58%
	Прочее	7,0	2%	4,8	2%	164,0	39%	175,8	18%
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 944,4	100%	1 634,3	100%	1 802,9	100%	5 381,6	100%
	ТПИР	1 480,3	76%	1 134,4	69%	1 478,7	82%	4 093,3	76%
	Новое строительство	452,5	23%	499,1	31%	322,9	18%	1 274,4	24%
	Прочее	11,6	1%	0,8	0%	1,4	0%	13,8	0%
9	ОАО «Чукотэнерго»	91,0	100%	71,1	100%	114,7	100%	276,7	100%
	ТПИР	91,0	100%	71,1	100%	114,7	100%	276,7	100%
	Новое строительство								
	Прочее								
10	ОАО «ЮЭСК»	114,0	100%	85,1	92%	189,4	100%	388,5	100%
	ТПИР	113,8	100%	77,3	91%	159,4	84%	350,5	90%
	Новое строительство			0,9	1%	30,0	16%	30,9	8%
	Прочее	0,2	0%	7,0				7,1	2%
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	3 465,5	100%	3 779,3	100%	1 817,6	100%	9 062,4	100%
	ТПИР	979,9	28%	886,7	23%	1 230,2	68%	3 096,8	34%
	Новое строительство	1 719,0	50%	1 935,1	51%	383,1	21%	4 037,2	45%
	Прочее	766,6	22%	957,5	25%	204,4	11%	1 928,4	21%
12	ОАО «Сахаэнерго»					403,5	100%	403,5	100%
	ТПИР					47,0	12%	47,0	12%
	Новое строительство					271,0	67%	271,0	67%
	Прочее					85,5	21%	85,5	21%
13	ОАО «Теплоэнергосервис»					383,9	100%	383,9	100%
	ТПИР					293,6	76%	293,6	76%
	Новое строительство					90,3	24%	90,3	24%
	Прочее						0%	0,0	0%

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям бизнеса Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2014 годах, в млн рублей с НДС

№ п/п	Наименование	2012 (факт)		2013 (факт)		2014 (план)		Итого	
		млн руб.	%						
	Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч.	19 344,6	100%	20 460,1	100%	25 750,9	100%	65 555,5	100%
	Генерация	8 028,7	42%	7 319,3	36%	14 219,3	55%	29 567,3	45%
	Тепловые сети	1 437,0	7%	1 376,9	7%	2 493,8	10%	5 307,6	8%
	Электрические сети	8 219,5	42%	7 510,5	37%	7 558,9	29%	23 288,9	36%
	Сбыт	365,6	2%	972,2	5%	336,8	1%	1 674,6	3%
	Прочее	1 293,8	7%	3 281,1	16%	1 142,1	4%	5 717,0	9%
1	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	3 583,4	100%	3 316,5	100%	9 574,6	100%	16 474,5	100%
	Генерация	3 293,8	92%	3 316,5	100%	9 574,6	100%	16 184,9	98%
	Тепловые сети								
	Электрические сети	289,6	8%					289,6	2%
	Сбыт								
	Прочее								
2	ОАО «ДГК»	4 652,2	100%	6 021,9	100%	5 203,1	100%	15 877,2	100%
	Генерация	2 958,3	64%	2 810,9	47%	2 409,7	46%	8 178,9	52%
	Тепловые сети	1 354,0	29%	1 318,8	22%	2 122,6	41%	4 795,4	30%
	Электрические сети								
	Сбыт								
	Прочее (филиал "ЛУР", Представительство)	339,8	7%	1 892,3	31%	670,8	13%	2 902,9	18%
3	ОАО «ДРСК»	3 860,6	100%	3 033,6	100%	4 050,8	100%	10 945,0	100%
	Генерация								
	Тепловые сети								
	Электрические сети	3 860,6	100%	3 033,6	100%	4 050,8	100%	10 945,0	100%
	Сбыт								
	Прочее								
4	ОАО «ДЭК»	212,3	100%	901,7	100%	131,1	100%	1 245,1	100%
	Генерация								
	Тепловые сети								
	Электрические сети								
	Сбыт	212,3	100%	901,7	100%	131,1	100%	1 245,1	100%
	Прочее								
5	ОАО «Камчатскэнерго»	465,3	100%	321,3	100%	1 055,6	100%	1 842,2	100%
	Генерация	349,5	75%	58,3	18%	54,3	5%	462,1	25%
	Тепловые сети	10,4	2%	0,0	0%	47,2	4%	57,7	3%
	Электрические сети	63,6	14%	77,3	24%	828,8	79%	969,7	53%
	Сбыт			0,9	0%	72,0	7%	72,9	4%
	Прочее	41,7	9%	184,8	58%	53,3	5%	279,9	15%
6	ОАО «Магаданэнерго»	660,7	100%	1 052,6	100%	601,8	100%	2 315,1	100%
	Генерация	68,8	10%	102,7	10%	243,2	40%	414,7	18%
	Тепловые сети								
	Электрические сети	515,7	78%	763,3	73%	198,6	33%	1 477,6	64%

	Сбыт	32,9	5%	34,1	3%	23,9	4%	90,9	4%
	Прочее	43,4	7%	152,5	14%	136,1	23%	332,0	14%
7	ОАО «Передвижная энергетика»	295,2	100%	242,7	100%	421,9	100%	959,7	100%
	Генерация	234,8	80%	177,0	73%	374,0	89%	785,8	82%
	Тепловые сети								
	Электрические сети	59,2	20%	64,3	27%	47,9	11%	171,4	18%
	Сбыт								
	Прочее	1,2	0%	1,4	1%			2,6	0%
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 944,4	100%	1 634,3	100%	1 802,9	100%	5 381,6	100%
	Генерация	741,3	38%	642,5	39%	651,6	36%	2 035,3	38%
	Тепловые сети	43,0	2%		0%	41,0	2%	84,1	2%
	Электрические сети	1 064,0	55%	930,8	57%	1 050,8	58%	3 045,6	57%
	Сбыт	92,0	5%	10,7	1%	54,6	3%	157,3	3%
	Прочее	4,0	0%	50,3	3%	5,0	0%	59,3	1%
9	ОАО «Чукотэнерго»	91,0	100%	71,1	100%	114,7	100%	276,7	100%
	Генерация	39,3	43%	22,5	32%	68,0	59%	129,7	47%
	Тепловые сети								
	Электрические сети	51,3	56%	42,4	60%	46,7	41%	140,4	51%
	Сбыт								
	Прочее	0,4	0%	6,2	9%			6,6	2%
10	ОАО «ЮЭСК»	114,0	100%	85,1	100%	189,4	100%	388,5	100%
	Генерация	113,8	100%	83,5	98%	136,4	72%	333,7	86%
	Тепловые сети								
	Электрические сети			1,0	1%	33,5	18%	34,5	9%
	Сбыт					19,5	10%	19,5	5%
	Прочее	0,2	0%	0,6	1%			0,8	0%
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	3 465,5	100%	3 779,3	100%	1 817,6	100%	9 062,4	100%
	Генерация	229,0	7%	105,5	3%	245,1	13%	579,6	6%
	Тепловые сети	29,5	1%	58,1	2%	57,4	3%	144,9	2%
	Электрические сети	2 315,5	67%	2 597,8	69%	1 255,5	69%	6 168,8	68%
	Сбыт	28,4	1%	24,8	1%	35,7	2%	89,0	1%
	Прочее	863,0	25%	993,1	26%	224,0	12%	2 080,1	23%
12	ОАО «Сахаэнерго»					403,5	100%	403,5	100%
	Генерация					307,1	76%	307,1	76%
	Тепловые сети						0%	0,0	0%
	Электрические сети					46,3	11%	46,3	11%
	Сбыт						0%	0,0	0%
	Прочее					50,1	12%	50,1	12%
13	ОАО «Теплоэнергосервис»					383,9	100%	383,9	100%
	Генерация					155,5	41%	155,5	41%
	Тепловые сети					225,6	59%	225,6	59%
	Электрические сети						0%	0,0	0%
	Сбыт						0%	0,0	0%
	Прочее					2,8	1%	2,8	1%

Источники финансирования инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2014 годах, млн рублей

№№	Источник финансирования	2012 (факт)		2013 (факт)		2014 (план)		Итого	
		млн руб.	%						
1	Собственные средства	15 359,5	79%	17 609,5	86%	17 595,5	68%	50 564,4	77%
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	1 110,3	6%	687,5	3%	1 467,4	6%	3 265,3	5%
1.1.1.	инвестиционная составляющая в тарифе	263,5	1%	117,0	1%	978,0	4%	1 358,5	2%
1.1.2.	от технологического присоединения	772,5	4%	463,9	2%	478,3	2%	1 714,6	3%
1.1.3.	прочая прибыль	74,4	0%	106,7	1%	11,1	0%	192,1	0%
1.2.	Амортизация	6 506,7	34%	8 652,4	42%	8 718,9	34%	23 878,0	36%
1.3.	Возврат НДС	2 540,9	13%	2 378,7	12%	2 683,8	10%	7 603,4	12%
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч.:	5 201,5	27%	5 890,9	29%	4 725,4	18%	15 817,8	24%
1.4.1.	собственные средства ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2 791,4	14%	2 469,0	12%	2 602,9	10%	7 863,3	12%
2.	Привлеченные средства	3 985,1	21%	2 850,7	14%	8 155,3	32%	14 991,1	23%
2.1.	Кредиты	3 069,2	16%	1 550,7	8%	6 820,0	26%	11 439,9	17%
2.2.	Займы организаций	214,2	1%	888,9	4%			1 103,2	2%
2.3.	Бюджетное финансирование	245,4	1%	53,3	0%	1 000,0	4%	1 298,7	2%
2.4.	Использование лизинга	240,8	1%	357,7	2%	335,4	1%	933,9	1%
2.5.	Прочие привлеченные средства	215,4	1%					215,4	0%
	ВСЕГО источников финансирования по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»	19 344,6	100%	20 460,1	100%	25 750,9	100%	65 555,5	100%

Ввод мощностей в 2013 году

Генерация: 4,28 МВт, план – 4,18 МВт.

Сетевое хозяйство: 1 009,38 км, план – 674,53 км.

Трансформаторные мощности: 516,71 МВА, план – 603,28 МВА.

Ввод мощностей по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году

№ п/п	Наименование общества	Ед. изм.	Ввод мощностей	
			план	факт
ВСЕГО по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в том числе:		МВт	4,18	4,28
		км	674,53	1 009,38
		МВА	603,28	516,71
1	ОАО «ДРСК»	км	347,52	495,83
		МВА	357,9	297,7

2	ОАО «Магаданэнерго»	км	129,11	139,39
		МВА	0,0	63
3	ОАО «Передвижная энергетика»	МВт	1,08	1,08
4	ОАО «Сахалинэнерго»	км	38,02	64,0
		МВА	115	21,7
5	ОАО «Чукотэнерго»	км	12,4	12,4
6	ОАО «ЮЭСК»	МВт	3,0	3,0
		МВА	0,26	0,42
7	ОАО АК «Якутскэнерго»	МВт	0,1	0,2
		км	147,48	234,66
		МВА	130,12	132,99

РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.

В отчетном году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществляла мероприятия Программы инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 г. (далее – ПИР), утвержденной Советом директоров 30 апреля 2013 года.

Основная цель инновационной деятельности - обеспечение развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе инновационных технологий, современных методов и механизмов управления.

Целевые ориентиры инновационного развития Холдинга:

Обеспечение технологического лидерства в ДФО по ключевым компетенциям (генерация и распределение электрической и тепловой энергии).

Доведение удельных капитальных и операционных затрат, энергоэффективности производства до уровня мировых лидеров отрасли.

Соблюдение высоких международных стандартов экологической и промышленной безопасности.

Приоритеты инновационного развития

Приоритетными направлениями инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ДЗО (ВЗО) Холдинга являются:

- Энергосбережение и повышение энергоэффективности.
- Разработка перспективных/инновационных технологий и систем, в том числе в области:
 - строительства и модернизации генерирующих мощностей;
 - передачи и распределения электрической энергии;
 - теплоснабжения;
 - сбыта электрической и тепловой энергии;
 - ремонта и обслуживания энергетического оборудования;
 - эксплуатации электротехнического оборудования.
 - Управление режимами работы генерирующего оборудования и сетей.
 - Оценка технического состояния оборудования, мониторинг и диагностика.
 - Развитие альтернативных/возобновляемых источников энергии.
 - Разработка технологий для высоковольтных воздушных и кабельных линий.
 - Разработка технологий защиты окружающей среды, экология

В соответствии с Регламентом организации проведения НИОКР ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО), утвержденным приказом Общества № 160 от 16 июля 2012 года, научно-техническим советом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – НТС) в 2013 году на основании анализа наиболее значимых для Холдинга технологических проблем актуализирован перечень приоритетных для Холдинга научно – технических направлений (тем) НИОКР.

Определены приоритетные направления НИОКР Холдинга:

В сфере строительства и модернизации генерирующих мощностей:

- разработка и внедрение многофункциональных энергетических комплексов электро- и теплоснабжения локальных энергоузлов с применением накопителей энергии и возобновляемых источников энергии;
- разработка и внедрение технологий снижения выбросов в окружающую среду;
- разработка и внедрение инновационных технологий сжигания твёрдого топлива;
- разработка и внедрение систем сухого золошлакоудаления;
- разработка и внедрение систем автоматического управления пусками, остановами турбоагрегатов с контролем параметров безопасности и эффективности в эксплуатационных регионах;
- разработка и внедрение систем распределения нагрузок между энергоблоками (агрегатами) исходя из топливной эффективности;
- разработка конструкторских решений для реконструкции (изготовления) котельных агрегатов с целью приспособления топочных устройств для устойчивого сжигания всей гаммы углей Дальневосточного региона (включая Забайкалье);
- разработка малотоксичных горелочных устройств с увеличением маневренных характеристик котлоагрегатов ТЭЦ.

В сфере передачи и распределения электрической энергии:

- внедрение систем накопления электроэнергии большой мощности;
- разработка и внедрение инновационных технологий для снижения потерь электроэнергии при ее транспортировке и распределении;
- разработка и реализация инновационных мероприятий для увеличения максимально допустимых перетоков в электрических сетях;
- разработка инновационных мероприятий для обеспечения работы энергетического оборудования в сложных климатических условиях;
- внедрение технологий «умных» сетей (Smart Grid).

В сфере теплоснабжения:

- применение инновационных материалов и технологий (пенополиуретановая изоляция) для восстановления и продления срока службы трубопроводов тепловых сетей и снижения потерь.

В сфере сбыта электрической и тепловой энергии:

- развитие интеллектуальных систем учета электрической и тепловой энергии.

В сфере ремонта и обслуживания энергетического оборудования:

- внедрение систем управления производственными активами.

В сфере эксплуатации электротехнического оборудования

- разработка систем контроля параметров, обеспечивающих безопасную и надежную эксплуатацию электротехнического оборудования;
- разработка (привязка стандартных) систем частотного регулируемого привода для основных механизмов собственных нужд электростанций.

Объем и источники финансирования инновационной программы

В 2013 году инновационные мероприятия финансировались из собственных средств компаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» (91%) и за счет заемных средств (9%). Объем финансирования мероприятий Программы инновационного развития составил более 3,8 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.

Наиболее значимые инновационные проекты, реализуемые Холдингом в 2013 году:

- внедрение инновационных технологий при реализации проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ Восточная)»;
- реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа (с внедрением инновационных технологий и конструктивных решений по подготовке и подаче топлива);
- строительство ПС 110 кВ «Нижний Бестях» с внедрением «зеленых» технологий в части использования оборудования с вакуумным, элегазовым принципом гашения дуги;
- строительство ветроэлектростанции 550 кВт на о. Беринга.

Мероприятия по развитию системы управления инновационной деятельностью, научными исследованиями и разработками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2013 году:

30 апреля 2013 года Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утверждена актуализированная Программа инновационного развития холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года (далее ПИР) и годовой отчет по реализации ПИР.

С целью привлечения максимального количества участников к инновационному процессу в Холдинге на официальном сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создан раздел «Инновации».

Проведён конкурс инновационных проектов среди работников Холдинга «РАО Энергетические системы Востока».

Проведена Международная конференция «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России».

Заключен Меморандум в области долгосрочного научно-технического, инновационного и образовательного сотрудничества ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Сколковского института науки и технологий. Определён широкий спектр перспективных направлений сотрудничества в области проведения НИОКР, а также возможность совместного финансирования перспективных работ и программ, которые в размере от 50% до 70% готов профинансировать Сколковский институт науки и технологий.

Заключено соглашение о сотрудничестве в области научно-технического и инновационного развития между ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт». Основным направлением сотрудничества является повышение надежности, качества и экономичности энергоснабжения на базе инновационных технологий.

Утверждено Положение об интеллектуальной собственности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» с целью создания механизма комплексной защиты интеллектуальной собственности, созданной по заказам компаний Холдинга, и установления порядка формирования и распоряжения интеллектуальной собственностью Холдинга.

Сформирована и одобрена Президиумом научно-технического совета Программа НИОКР Холдинга на 2014-2015 годы.

Решением НТС определен перечень приоритетных для Холдинга научно-технических направлений (тем) НИОКР на 2015-2019 годы и критерии отнесения работ к НИОКР.

Сформированы требования к программам ДЗО (ВЗО) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Разработаны Программы ДЗО (ВЗО) по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2014-2018 гг.

Планы и задачи в области инновационного развития на 2014 год

- интеграция системы управления инновационным развитием ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с ОАО «РусГидро», в том числе – совместная

разработка программы инновационного развития ОАО «РусГидро», интегрированной с программой инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- совершенствование системы управления инновационным развитием, нормативное и методическое обеспечение;

- поиск и отбор инновационных идей, направленных на достижение целевых показателей компаний Холдинга, 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.

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	
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	
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	
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-	единица измерения выработанной

	час	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 2013 год.**
- 2. Сделки ОАО «РАО Энергетические системы Востока».**
- 3. Информация о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Кодекса корпоративного поведения.**
- 4. Заключение Ревизионной комиссии.**
- 5. Состав Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2013 корпоративном году.**
- 6. Справочная информация для акционеров.**