

«УТВЕРЖДЕН»
*решением годового Общего собрания
акционеров
ОАО «РАО Энергетические системы
Востока»
Протокол № 11 от 18.06.2015 года*

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
**ОАО «РАО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ
ВОСТОКА»**
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2014 год

Генеральный директор



С.Н. Толстогузов

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.	4
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.	8
1.1. Об Обществе.....	8
1.2. Группа РусГидро.	13
1.3. Стратегические цели.	15
1.4. Управление рисками.....	17
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития общества.....	24
1.6. Основные достижения в 2014 году.	28
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	32
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.	33
2.1. Работа органов управления и контроля.....	34
2.1.1. Структура органов управления и контроля.....	34
2.1.2. Общее собрание акционеров.....	35
2.1.3. Совет директоров. Комитеты Совета директоров	36
2.1.4. Правление.....	56
2.1.5. Генеральный директор.....	69
2.1.6. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества.....	72
2.1.7. Ревизионная комиссия.	76
2.2. Уставный капитал.....	86
2.3. Структура акционерного капитала.	88
2.4. Общество на рынке ценных бумаг.....	90
2.5. Корпоративное управление ДЗО.....	92
2.6. Участие в других организациях.....	97
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	103
3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла.	103
3.2. Управление состоянием основных фондов - техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.	109
3.3. Охрана труда и техника безопасности.	111
3.4. Тарифы.....	119
3.5. Сбытовая деятельность.....	124
РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.	129

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	129
4.2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	134
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	140
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	146
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	149
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	153
РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ.....	155
РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.....	163
ГЛОССАРИЙ.....	169
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	171
1. Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2014 год.....	172
2. Сведения о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.....	179
3. Заключение Ревизионной комиссии.....	230
4. Сделки Общества.....	231
5. Состав Совета директоров в 2013-2014 корпоративном году.....	309
6. Справочная информация для акционеров.....	315

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Уважаемые акционеры!

Для энергетики Дальнего Востока и ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 2014 год стал важным этапом, заложившим прочную основу для дальнейшего развития отрасли. В непростое время компания уверенно реализовывала поставленные перед ней задачи, гибко адаптируясь к меняющимся условиям и находя новые точки роста.

В 2014 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» провело сложнейшую работу по завершению цикла проверок и согласований для четырех приоритетных проектов тепловой генерации, реализуемых в рамках указа Президента о дальнейшем развитии ОАО «РусГидро». За год Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» удалось добиться окончательного утверждения параметров реализуемых проектов, определить подрядчиков и поставщиков оборудования, получить разрешение на начало расходования бюджетных средств и развернуть строительные работы на площадках всех четырех объектов. Немаловажно, что все это делалось при пристальном внимании со стороны общественности, СМИ, профильных министерств и ведомств. Мощности, которые ОАО «РАО Энергетические системы Востока» возводит на Сахалине и в Якутии, в Амурской области и Хабаровском крае, нужны уже сегодня. Ввод станций благоприятно скажется на стабильности энергообеспечения Дальневосточного федерального округа и окажет положительное влияние на операционные результаты компании.

В отчетном периоде компания продолжила успешно реализовывать и другие инвестиционные проекты. Прежде всего, это ТЭЦ «Восточная» в г. Владивостоке, возводимая на собственные и заемные средства.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» продолжает также реализацию своей программы по развитию генерации на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в изолированных энергорайонах. Так, за 2014 год на территории Якутии запущено 4 солнечных электростанции (СЭС), а также начаты работы по возведению СЭС в с. Батагай, которая станет самым крупным энергообъектом такого типа за Полярным кругом.

Показательно, что интерес к реализации проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» проявляют и иностранные, прежде всего, азиатские партнеры. Компании из стран АТР не только принимают участие в проектах альтернативной энергетики, но и предлагают свой опыт для модернизации существующих мощностей, а также внедрения новых для региона форматов энергообеспечения, таких, как когенерация. Расширяется и портфель перспективных экспортных проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Помимо предварительных изысканий по проекту энергомоста «Сахалин – Япония» в 2014 году начаты переговоры по

возможной организации поставок электроэнергии в КНДР. Все это свидетельствует о том, что компания подтверждает свою репутацию перспективного партнера для зарубежного бизнеса.

Менеджмент ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Группы «РусГидро» весь год работал продуктивно, принимая взвешенные, оптимальные решения. Во многом благодаря именно этому сотрудничеству реализация текущих проектов по строительству новой генерации продвигается максимальными темпами.

Общество осуществляет свою деятельность в тесном контакте 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 менеджментом и органами управления решения способствовали надежному выполнению Обществом его обязательств перед потребителями и успешной реализации инвестиционных проектов.

На 2015 год намечены первые вводы генерации, строительство которой ОАО «РАО Энергетические системы Востока» начинало в составе Группы «РусГидро». Уверен, что эти вводы откроют дорогу к новым, еще более смелым проектам, в которых так нуждается электроэнергетика стремительно развивающегося региона.

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

Обращение Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Уважаемые акционеры!

В 2014 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» еще раз доказало, что является одним из важнейших участников социально-экономического развития Дальнего Востока России.

Сегодня компания успешно реализует крупные инфраструктурные проекты, жизненно необходимые региону. Новую крупную генерацию в ближайшие годы получат Приморье, Якутия, Хабаровский край, Сахалин и Приамурье. Это долгожданный, но только первый этап обновления энергетики Дальнего Востока. Реализуемые проекты по строительству ТЭЦ «Восточная», Якутской ГРЭС-2, ТЭЦ в г. Советская Гавань, Сахалинской ГРЭС-2 и второй очереди Благовещенской ТЭЦ послужат мощным импульсом для дальнейшей, уже более масштабной модернизации региональных энергосистем.

Крупнейшим достижением 2014 года в этом плане стало физическое начало этих строек. За отчетный год, работая в условиях жесткого графика, мы завершили полный цикл проверок и согласований по приоритетным проектам, реализуемым совместно с ОАО «РусГидро», выбрали поставщиков оборудования и подрядчиков. Уже сегодня на все площадки вышли строители. В результате этих начинаний уже в 2015 году будут сданы 2 объекта – ТЭЦ «Восточная» и 2 очередь Благовещенской ТЭЦ.

В наибольшей степени готовности на данный момент находится ТЭЦ «Восточная», которую ОАО «РАО Энергетические системы Востока» возводит самостоятельно с привлечением собственных и заемных средств. В 2014 году на стройку поступило все необходимое оборудование, что гарантирует своевременный пуск нового городского энергоисточника.

В 2014 году Холдинг продолжил реализацию программы по внедрению альтернативной энергетики в малых изолированных энергорайонах. ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вновь подтвердило свою репутацию основного регионального игрока в области реализации проектов ВИЭ. За 2014 год нам удалось удвоить количество солнечных электростанций в отдаленных поселках Якутии (теперь их 8), а также завершить подготовку к реализации проекта СЭС в селе Батагай мощностью 1 МВт. Возведение этого объекта ознаменует переход от экспериментальной фазы программы ВИЭ к промышленной эксплуатации.

Существенное расширение инвестиционного портфеля объектов капитального строительства и перспективных проектов не оказало негативного влияния на текущую деятельность дочерних и зависимых обществ Холдинга. Подготовка к осенне-зимнему периоду 2014-2015 годов прошла эффективно и в соответствии с графиком, что позволило минувшей зимой обеспечить надлежащий уровень качества оказания услуг потребителям.

В 2014 году энергокомпании Холдинга стабильно обеспечивали потребности регионов ДФО в электроэнергии и тепле. Выработка электроэнергии за прошлый год выросла до 31 155,9 млн кВт*ч, или на 3,9% по сравнению с 2013 годом. Рост выработки связан со снижением полезного отпуска дальневосточных ГЭС ОАО «РусГидро» и ростом потребления электроэнергии на 0,6% на территориях ОЭС Востока по сравнению с прошлым годом. Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаниями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за 2014 год составил 31 165 тыс. Гкал, что на 2% меньше, чем в 2013 году из-за более теплой зимы.

Разумеется, несмотря на общий рост выработки электроэнергии, изменение экономических условий в отчетном году не могло не сказаться на финансовых результатах. Из-за увеличения амортизационных отчислений, роста стоимости топлива и ряда других факторов консолидированный чистый убыток Группы «РАО Энергетические системы Востока» по МСФО составил 2 181 млн рублей по сравнению с прибылью в размере 4 681 млн рублей годом ранее. Тем не менее, производственные показатели свидетельствуют, что ОАО «РАО Энергетические системы Востока» надежно выполняет функции поставщика электрической и тепловой энергии для потребителей всех категорий в Дальневосточном Федеральном округе и эффективно проводит модернизацию электроэнергетической инфраструктуры региона.

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

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.

1.1. Об Обществе.

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.

На 01 января 2015 года установленная мощность электростанций энергокомпаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» составила 8 766,437 МВт.

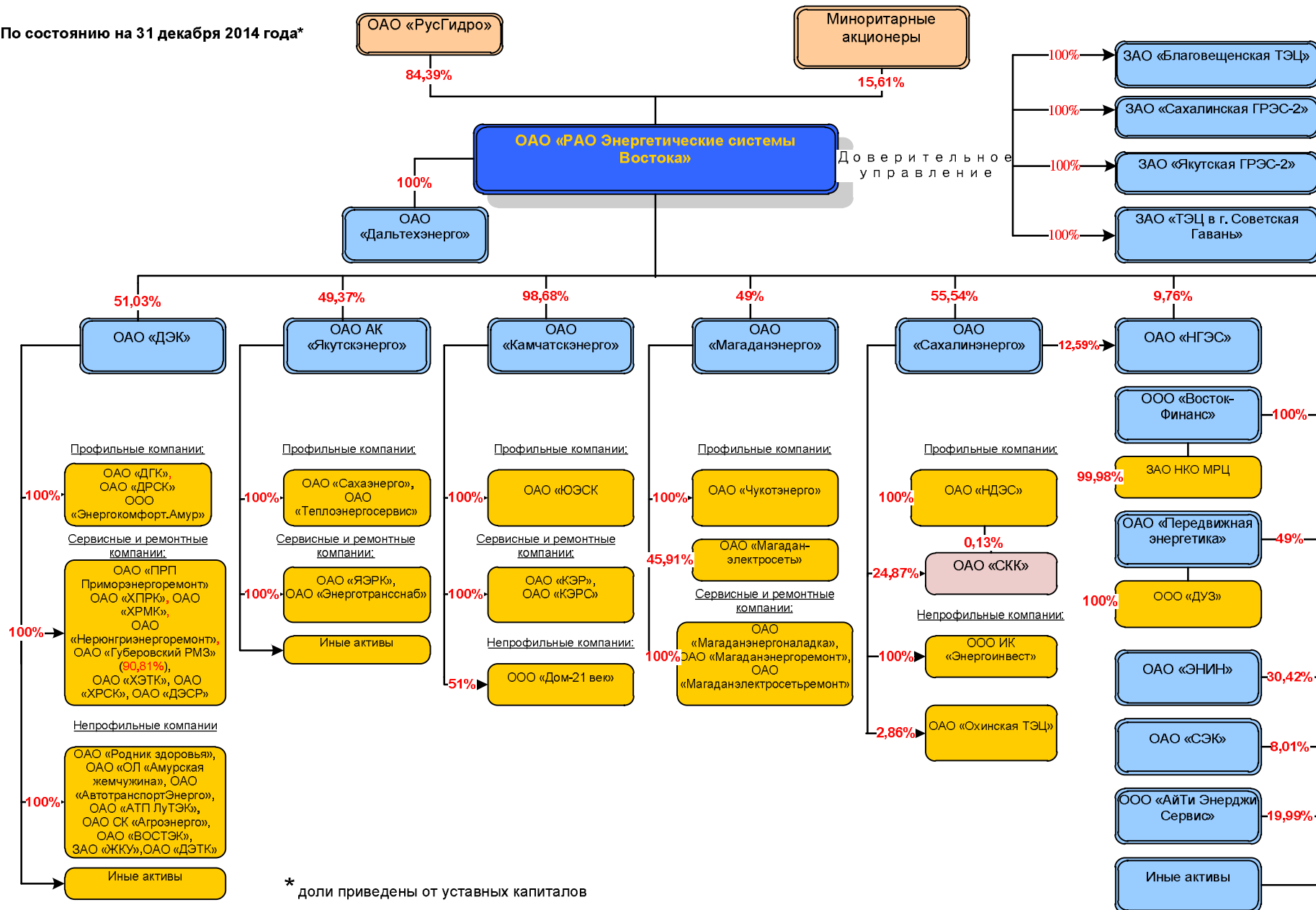
С 2014 года Общество осуществляет в соответствии с Договором доверительного управления доверительное управление акциями следующих компаний (в части прав по акциям), принадлежащих ОАО «РусГидро» и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке:

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

В 2014 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществляло производственную деятельность в незначительных объемах по передаче тепловой энергии на объекты Дальневосточного федерального университета на о. Русский по арендуемому у Росимущества тепловым сетям. В 4 квартале 2014 года тепловые сети были переданы в субаренду ОАО «ДВЭУК».

Схема активов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2014 года

По состоянию на 31 декабря 2014 года*



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

Дочерние общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока» представлены во всех девяти субъектах РФ на территории 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 дочерних обществ (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. За ОАО «ДГК» также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям. Дочерних компаний не имеет.

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

В структуру Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» входят изолированные от ОЭС Востока АО-энерго:

- **ОАО «Сахалинэнерго»** является основным предприятием, осуществляющим производство и передачу электрической и тепловой энергии в Сахалинской области. ОАО «Сахалинэнерго» осуществляет централизованное энергоснабжение 17 из 21 административного образования Сахалинской области (все, кроме Курильского, Южно-Курильского, Северо-Курильского и Охинского городских округов), а также теплоснабжение г. Южно-Сахалинска и п. Восток.

- **ОАО «Магаданэнерго»** занимается выработкой электро- и теплоэнергии, ее передачей и сбытом конечным потребителям, ведет ремонтные и наладочные работы на энергообъектах. ОАО «Магаданэнерго» снабжает электроэнергией потребителей Магаданской области, Чукотского автономного округа, частично – Оймяконского и Нижнеколымского улусов Республики Саха (Якутия), обеспечивает теплом города Магадан, Анадырь, Певек, поселки Мяунджа, Эгвекино.

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). Энергосистема обладает самым большим в стране количеством дизельных электростанций – в ОАО АК «Якутскэнерго» их 168, 125 из которых объединены в дочернюю компанию ОАО «Сахаэнерго».

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. В 2014 году ОАО «Дальтехэнерго» осуществляло доверительное управление пакетами акций ряда ремонтных компаний.

28 ноября 2014 года Совет директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» одобрил прекращение участия Общества в ОАО «Дальтехэнерго» путем продажи принадлежащих ОАО «РАО Энергетические системы Востока» акций ОАО «Дальтехэнерго» на аукционе. 23 марта 2015 года Общество прекратило участие в ОАО «Дальтехэнерго» путем продажи 100% акций.

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. Компания занимает роль ключевого оператора проектов ВИЭ в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока».

Положение в отрасли.

Холдинг «РАО Энергетические системы Востока» является крупнейшим энергетическим Холдингом на территории Дальнего Востока.

Производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии осуществляется в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области, Южном районе республики Саха (Якутия), а также изолированных энергосистемах Камчатского края, Магаданской области, Чукотского автономного округа, Западного и Центрального районов Республики Саха (Якутия), Сахалинской области.

Помимо компаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на территории ДФО также функционирует ОАО «РусГидро», которое владеет гидростанциями в Амурской (Зейская, Бурейская и строящаяся Нижне-Бурейская) и Магаданской (Колымская и строящаяся Усть-Среднеканская) областях, а также геотермальными энергоисточниками в Камчатском крае.

В числе крупных производителей электроэнергии на территории региона также функционирует Билибинская АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» мощностью 48 МВт.

Среди других компаний, присутствующих на территории региона и взаимодействующих с Холдингом, но не являющихся его прямыми конкурентами в сфере производства, сбыта и передачи электроэнергии, выделяются ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ДВЭУК» и ОАО «ВЭК».

Кроме того, на территории ДФО существует несколько территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также действуют небольшие предприятия энергетики, находящиеся как в частной, так и в государственной либо муниципальной собственности: котельные, электростанции, предприятия электрических и тепловых сетей.

Влияние прочих энергокомпаний ограничено ввиду слабой технологической связи с ОЭС Востока и ограниченным перетоком мощности на территорию Дальнего Востока.

Холдинг «РАО Энергетические системы Востока» имеет сильные позиции в преодолении потенциального конкурентного влияния в отрасли, что подкрепляется следующими факторами:

- наличие теплофикационных генерирующих мощностей позволяет использовать все преимущества комбинированной выработки энергии: оптимальное использование топлива (за счет снижения удельных расходов) и режима загрузки мощностей, диверсификация продукции;

- высокий профессиональный уровень производственного и инженерно-технического персонала предприятий, входящих в состав Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»;

- наличие собственных магистральных и распределительных электрических сетей.

Положение Общества в отрасли также обусловлено потенциалом развития энергетической отрасли Дальнего Востока, определяемым следующими факторами:

- реализация государственной политики, направленной на социально-экономическое развитие ДФО и, как следствие, возможность для существенного долгосрочного роста энергопотребления;

- значительный потенциал использования возобновляемых источников энергии (гидроэнергетика, ветряная, геотермальная и солнечная энергетика);

- существенный потенциал для развития энергосбережения на территории регионов Дальнего Востока – как на предприятиях электроэнергетики, так и на стороне потребителей электроэнергии, - и, как итог, рост эффективности электроэнергетической отрасли за счет сокращения затрат энергокомпаний, а также выравнивания максимальных нагрузок энергосистем ДФО;

- высокая степень государственного участия в работе субъектов электроэнергетики ДФО, позволяющая реализовать меры государственной политики, способствующие наиболее эффективному развитию отрасли в целях обеспечения экономического роста региона.

1.2. Группа РусГидро.

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу ОАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Доля ОАО «РусГидро» в уставном капитале ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2014 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-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ОАО «РусГидро» в единую операционную компанию.

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

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

В настоящее время ОАО «РусГидро» один из крупнейших российских энергетических холдингов, объединяющий более 70 объектов возобновляемой энергетики в РФ и за рубежом. Установленная мощность электростанций, входящих в состав ОАО «РусГидро» составляет 38,5 ГВт.

1.3. Стратегические цели.

Основой для формирования стратегии Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» являются Стратегический план ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденный Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года (протокол № 100), и Долгосрочная программа развития Группы РусГидро, утвержденная Советом директоров ОАО «РусГидро» 20 ноября 2014 года (протокол № 206).

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, закреплённой 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. Перспективными направлениями расширения бизнеса являются развитие теплового бизнеса в регионах присутствия Холдинга, а также развитие экспорта электроэнергии.

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.

Повышению операционной эффективности Холдинга способствует проводимая политика улучшения энергоэффективности производства электрической и тепловой энергии за счет применения современных технологий при модернизации существующих и строительстве новых объектов генерации, по снижению потерь в тепловых и электрических сетях, развитию возобновляемой энергетики.

В соответствии с указанными целями деятельность Холдинга будет направлена на:

- решение задач по модернизации электроэнергетики ДФО и его инновационному развитию за счет применения новейших технологических 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.

При реализации стратегии компания руководствуется долгосрочными программами развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока»:

1. Программой инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года, утвержденной Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30 апреля 2013 года;

2. Специальной программой модернизации энергетических объектов Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2014-2025 годы, утвержденной Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 29 апреля 2014 года;

3. Программой перспективного развития энергетического комплекса на территории ДФО в зоне ответственности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» до 2025 года.

1.4. Управление рисками.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества. Общество предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность путем оптимизации использования кредитного плеча в условиях кризиса.

В условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Подверженность Общества страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля по итогам 2014 г. рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом (по версии агентства Fitch) и до уровня BB+ агентством Standard & Poors, что, безусловно, является негативным фактором, однако, имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменению. В этой связи возможен рост рисков срыва выполнения обязательств отдельными иностранными поставщиками и подрядчиками, сокращения рынков сбыта и пересмотра отдельных договоров.

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

Для снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность в 2012 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по инициативе Совета директоров было проведено 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 29 июня 2012 года (протокол № 79 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 Общества 21 декабря 2012 года (протокол № 88 от 29 декабря 2012 года) был утвержден Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2013-2014гг. Решением Совета директоров 31 мая 2013 года (протокол № 94 от 03 июня 2013 года) был утвержден Сводный план управления критическими и существенными стратегическими рисками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период 2013-2014 гг.

Решением Совета директоров 21 июля 2014 года (протокол № 109 от 23 июля 2014 года) утверждены Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции, Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период 2014-2015 гг. (далее – Сводный реестр рисков Холдинга) и Сводный план мероприятий по управлению критическими и существенными стратегическими рисками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период 2014-2015 гг.

Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период 2014-2015 годов

Критические риски

1. Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов.
2. Дефицит ресурсов на исполнение производственной программы.
3. Дефицит средств, получаемых из внешних источников, на проведение запланированных инвестиций.
4. Рост дебиторской задолженности за поставку э/э и мощности, теплоэнергии.
5. Риски тарифного регулирования.
6. Неэффективность деятельности энергосбытовых ДЗО.
7. Риски краткосрочной ликвидности.

Существенные риски

8. Снижение выручки от продажи э/э, мощности и тепловой энергии.
9. Неблагоприятные изменения/нарушения законодательства.
10. Риски в области топливообеспечения.
11. Техногенные аварии.
12. Непрерывность бизнеса.
13. Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества.
14. Чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера.

Менее приоритетные риски

15. Невозможность выхода на международные рынки.
16. Некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии.
17. Отсутствие условий для внедрения инноваций.
18. Терроризм.
19. Задержки и ошибки при принятии управленческих решений.

20. Несогласованность публичной политики/репутационный риск.
21. Незаконные действия сотрудников.
22. Информационная безопасность.

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

Региональные риски

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

Часть регионов, в которых осуществляют деятельность ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока», являются регионами с недостаточно развитой инфраструктурой, а так же часть их находятся в сейсмоопасных зонах, связанных с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью.

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

Рыночные риски

В данной группе рисков Общество идентифицирует и оценивает 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;

- Повышение ответственности предприятий-транспортировщиков за потери от утечек, посредством штрафных санкций за недопоставленную тепловую энергию по вине сетевого предприятия (аварийные и неплановые отключения, несоблюдение параметров), повлекшие перерасчеты;

- Взаимодействие с заинтересованными лицами и федеральными органами исполнительной власти по вопросам разработки нормативной базы по ответственности потребителей изолированных энергорайонов за отклонения от заявленных объемов потребления электроэнергии (мощности), в т.ч. за некорректно составленные объемы потребления, принятых для тарифного решения.

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;
- взаимодействию с федеральными/региональными органами исполнительной власти по вопросам привлечения бюджетных инвестиций, получения необходимых тарифных решений.

Риск ликвидности

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

- 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 и мощности, теплоэнергии, направленных на повышение ее собираемости, в том числе за счет постоянного мониторинга соответствующих показателей, «адресной» работы с проблемными потребителями, мониторинг платежеспособности крупных потребителей, своевременное взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке, проактивное участие в процессе банкротства потребителей-должников.

Операционные/производственные риски

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

- риск «Дефицит ресурсов на исполнение производственной программы»;
- риски в области топливообеспечения;
- риск «Техногенные аварии».

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.

Проводятся мероприятия по анализу аварийности энергооборудования, разработка рекомендаций и мероприятий по снижению аварийности, в том числе с привлечением специализированных организаций и применением передовых и инновационных методов инструментального контроля при проведении технических аудитов.

Отдельное внимание Обществом уделяется проведению мероприятий по контролю качества и полноты ремонта оборудования на этапах его проведения и послеремонтных испытаний, проведению претензионно-исковой работы по неисполнению договорных обязательств со стороны исполнителя.

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, организует работу с высшими и средне-специальными учебными заведениями по вопросу подготовки необходимых для предприятий Холдинга кадров.

Постоянно проводятся мероприятия по повышению качества подготовки персонала, оценке профессиональных, личных и деловых компетенций ключевого персонала.

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 действующему

законодательству, подготовка предложений 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 и энергосбытовых компаний» 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. Планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования (ПУФ) структурных подразделений в период угрозы возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера.

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.

Инвестиционные риски

В прошедшем 2014 году для Общества стали наиболее существенными «Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов».

На прошедшем 04 декабря 2013 года заседании Совета директоров Общества было одобрено заключение договора доверительного управления с ОАО «РусГидро» на управление пакетами акций следующих обществ (далее – инвестиционные проекты):

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

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» реализация этих инвестиционных проектов является приоритетной задачей Группы РусГидро, в том числе для Холдинга «РАО Энергетические системы Востока».

С целью обеспечения реализации инвестиционных проектов в рамках их утвержденных параметров проводятся необходимые мероприятия по управлению данным риском, в том числе заключение договоров на выполнение работ и услуг с твердой ценой, обеспечение проведения всеобъемлющего входного контроля оборудования, материалов, всесторонний контроль выполнения комплексных графиков строительства объектов, разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих эффективное взаимодействие всех участников реализации инвестиционных проектов.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития общества.

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и с перспективой до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года (протокол № 100), и Долгосрочной программой развития Группы РусГидро, утвержденной Советом директоров ОАО «РусГидро» 20 ноября 2014 года (протокол № 206).

С целью достижения стратегических целей ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год были определены следующие приоритетные задачи:

- Обеспечение надежности и модернизация действующих активов;
- Реализация инвестиционных проектов;
- Оптимизация корпоративной структуры и повышение эффективности корпоративного управления;
- Увеличение выручки / сокращение выпадающих доходов;
- Повышение эффективности топливообеспечения;
- Совершенствование нормативно-правовой базы в энергетической отрасли;
- Региональное развитие.

Одной из важнейших задач Общества на период с 2013 по 2017 годы является реализация проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО 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).

Работы по строительству данных объектов ведутся в соответствии с утвержденными календарными графиками. В 2014 году согласно планам получены положительные заключения Главгосэкспертизы по проектам строительства Сахалинской ГРЭС-2 и ТЭЦ в г. Советская Гавань.

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 2014 году разработана Программа комплексной модернизации энергетических объектов Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2014-2025 годы. В связи со значительным объемом средств, требуемых для реализации мероприятий Программы комплексной модернизации в полном объеме, разработаны критерии, на основании которых выделены первоочередные проекты, включенные в Специальную программу модернизации энергетических объектов Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2014-2025 годы (утверждена Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», протокол от 29 апреля 2014 года № 105).

Мероприятия Специальной программы модернизации, включенные в утвержденные инвестиционные программы ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год, выполнены в полном объеме.

В 2014 году в целях определения основных направлений развития электроэнергетики Дальнего Востока была проведена масштабная работа по формированию Программы перспективного развития энергетического комплекса на территории ДФО в зоне ответственности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» до 2025 г. В рамках данной работы проводилось исследование рынка энергетики ДФО и прогнозирование его потребностей, а также был осуществлен анализ состояния существующих энергетических объектов. С целью обеспечения реализации перспективных проектов развития энергетической инфраструктуры подписаны соглашения о взаимодействии с органами власти субъектов ДФО (Республика Саха (Якутия), Чукотский автономный округ). Подготовлены обоснования инвестиций, технические задания, а также проведены конкурсные процедуры на проектирование приоритетных инвестиционных проектов.

Также проведена работа по повышению эффективности сбытовой деятельности ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока». С целью снижения стоимости покупки и увеличения стоимости продажи электроэнергии в 2014 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 (относительно цены четырехсторонних договоров) составил более 1 002 млн. рублей.

В 2014 году реализованы мероприятия по демополизации топливного рынка и снижению закупочной стоимости топлива для электростанций. В рамках данного направления были проведены опытные сжигания углей, которые позволяют определить возможность работы электростанций на непроектном виде топлива, что, в случае положительного результата, позволяет увеличить число потенциальных поставщиков топлива для объекта и создает стимулы для снижения цены товара. На основе полученных экспертных заключений о результатах опытных сжиганий в 2014 году были проведены конкурсные процедуры и заключены договоры на поставку непроектных видов топлива для станций Холдинга в объеме 219 тыс. тонн.

Активная работа в 2014 году велась по совершенствованию законодательной и нормативной базы в энергетической отрасли. В рамках реализации данного приоритета разработана Концепция изменения системы тарифообразования в неценовых зонах оптового рынка и изолированных системах, которая предусматривает внедрение метода стандартизированных ставок на мощность в систему тарифообразования и его обоснование, а также предложения по внесению изменений в государственные нормативные акты.

По результатам проведенной в рамках подготовки данной концепции работы было сформировано поручение Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока, ФСТ России, Минэнерго России, Минэкономразвития России, Минвостокразвития России о подготовке предложений по внесению изменений в нормативные правовые акты в части

долгосрочных методов регулирования генерирующих и сетевых организаций, функционирующих на территории Дальнего Востока.

Перспективы развития

Ключевым направлением концентрации усилий Холдинга в 2015 году остается реализация проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО в соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564 «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. Для достижения данной цели и с учетом существующего уровня износа производственных активов ДЗО/ВЗО Общества была разработана и утверждена Советом директоров Общества Специальная программа модернизации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2014-2025 годы (протокол от 29 апреля 2014 года № 105). Выполнение мероприятий данной программы является одной из ключевых задач на 2015 и последующие годы.

С целью внедрения инструментов, обеспечивающих возврат средств, инвестированных в реализацию проектов по модернизации и строительству энергообъектов на территории ДФО, и повышение инвестиционной привлекательности таких проектов, в 2015 году будет продолжено взаимодействие с уполномоченными органами государственной власти по вопросу введения долгосрочного тарифного регулирования на электроэнергию и ее передачу в изолированных системах и неценовых зонах Дальнего Востока. Результатом данной работы должно стать создание на территории ДФО прозрачных условий ценообразования, обеспечение предсказуемости роста тарифов энергокомпаний и улучшение инвестиционного климата в регионе.

Также важным аспектом работы компании остается повышение эффективности сбытовой деятельности ДЗО/ВЗО 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.

С целью максимизации денежного потока от существующих генерирующих активов также будут проводиться мероприятия по повышению платежной дисциплины потребителей за поставленные энергоресурсы и снижению уровня дебиторской задолженности.

Общество также намерено активно развивать международное сотрудничество. Целью международной кооперации является расширение географии присутствия Холдинга, привлечение иностранных инвестиций и технологий в перспективные проекты в сфере энергетики, а также сотрудничество с зарубежными компаниями. В

рамках исполнения данного приоритета планируется реализация проектов совместно с китайскими, северокорейскими и японскими партнерами.

Учитывая рост цен на электроэнергию, дефицит располагаемых мощностей в отдельных регионах, а также продолжающееся развитие и удешевление технологий, в качестве одного из перспективных направлений деятельности Холдинга было определено развитие генерации на базе возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2014 году была разработана и одобрена Комитетом по инвестициям и развитию Общества Программа развития ВИЭ Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2016 года с перспективой до 2020 года (протокол от 17 июня 2014 года №9/КИР). В соответствии с данной программой в 2015 году планируется реализация ряда проектов по строительству солнечных и ветряных электростанций на Дальнем Востоке.

1.6. Основные достижения в 2014 году.

ЯНВАРЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подвело итоги конкурса по выбору генерального подрядчика на строительство ТЭЦ «Восточная» в г. Владивосток. Победителем признано ЗАО «Энергоремонт» с предложением 4,65 млрд рублей, включая НДС.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подвело итоги открытого конкурса на право заключения договора генподряда на строительство первой очереди Якутской ГРЭС-2. Победителем признано ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго».

ЗАО «Якутская ГРЭС-2» и GE Packaged Power inc. подписали договор на поставку основного оборудования для строящейся новой теплоэлектростанции в Якутске. По условиям контракта подразделение General Electric изготовит и поставит на стройку 4 газотурбинные установки (ГТУ) в блочно-модульном исполнении.

ФЕВРАЛЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Хабаровский край начали сотрудничество в области альтернативной энергетики. Стороны договорились совместно работать над развитием коммунальной энергетики с применением технологий ВИЭ. Соглашение рассматривает проекты ВИЭ прежде всего как инструмент сдерживания тарифов и повышения экономической рентабельности коммунальной энергетики региона.

МАРТ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ВТИ» подписали соглашение о сотрудничестве в области научно-технического и инновационного развития. Компании займутся реализацией программы инновационного развития Холдинга, а также научно-исследовательскими, опытно-конструкторскими и технологическими работами (НИОКР), направленными на решение острых технико-технологических проблем его предприятий. Основным направлением кооперации станет повышение надежности, качества и экономичности энергоснабжения на базе инновационных технологий.

АПРЕЛЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» получило положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по технической части проекта строительства ТЭЦ в городе Советская Гавань Хабаровского края. Пуск новой

станции позволит повысить надежность и эффективность энергоснабжения развивающейся в этом регионе портовой особой экономической зоны.

МАЙ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» начало строительство двух газовых котельных каркасного типа в г. Елизово Камчатского края мощностью 40 Гкал/ч и 30 Гкал/ч соответственно. Объекты будут располагаться на площадках действующих котельных № 2 и № 4. Работы ведутся в рамках концессионного соглашения с администрацией края и 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.

ИЮНЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подвело итоги открытого конкурса на генподряд на строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань. Победителем признано ОАО «Глобалэлектросервис». Цена при проведении переторжки составила 13,178 млрд рублей.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» ввело в эксплуатацию новую солнечную электростанцию. В селе Тойон-ары Хангаласского улуса в составе автономного энергетического комплекса запущена в эксплуатацию новая комбинированная солнечная электрическая станция. Это первый в Центральном энергорайоне Якутии объект, преобразующий энергию солнца в электрическую для нужд жителей сельской местности. Энергообъект будет работать в автономном режиме и требовать минимального обслуживания.

ИЮЛЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» начало коммерческую эксплуатацию первой в России арктической ветроэнергетической установки в г. Лабытнанги. Мощность ветроэнергетической установки (ВЭУ) составляет 250 кВт, прогнозируемая среднегодовая выработка - 545 тыс. кВт-ч, срок эксплуатации - более 20 лет. Первоочередной задачей проекта является тестирование технологий, позволяющих эксплуатировать объекты ветрогенерации в арктических широтах.

АВГУСТ

Начато строительство подъездного железнодорожного пути до стройплощадки ТЭЦ в г. Советская Гавань. Ветка протяженностью 3,85 км свяжет основную площадку ТЭЦ в г. Советская Гавань с новой железнодорожной станцией «Мыс Марии» на восточном участке Байкало-амурской магистрали.

СЕНТЯБРЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и Правительство Республики Саха (Якутия) подписали соглашение о развитии энергетики и обеспечению надежного энергоснабжения потребителей республики. В соглашении сформулированы основные направления развития энергетики до 2025 года. Суммарный объем инвестиций в рамках соглашения составит 122 млрд рублей.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» начало монтаж оборудования на строительстве ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке. Эта станция вместе с проектами строительства новых объектов теплогенерации в Якутске, Благовещенске, Советской Гавани (Хабаровский край) и на Сахалине, является первым этапом масштабной Программы развития энергетики, реализуемой Группой РусГидро на Дальнем Востоке.

ОКТЯБРЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» получило разрешение на строительство Сахалинской ГРЭС-2. Документ выдала администрация муниципального образования «Томаринский городской округ». В начале 2015 года генеральный подрядчик приступил к работам по подготовке площадки к строительству, созданию производственной базы и вахтового поселка для строительно-производственного персонала.

НОЯБРЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» подписало соглашения о сотрудничестве с Национальным исследовательским университетом МЭИ и Северо-восточным федеральным университетом им. М.К. Аммосова (СВФУ). Соглашения направлены на координацию действий сторон в процессе подготовки высококвалифицированных специалистов в сфере электроэнергетики и привлечение их к научно-исследовательской и инновационной деятельности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока».

ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Правительство Камчатского края и японская правительственная организация NEDO подписали меморандум о взаимопонимании. Меморандум предусматривает реализацию проекта по строительству ветроэнергетического комплекса в изолированном от центральной энергосистемы поселке Усть-Камчатск Камчатского края.

ДЕКАБРЬ

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» выбрало генерального подрядчика на строительство первой очереди Сахалинской ГРЭС-2. Победителем признано ОАО «ТЭК Мосэнерго», предложенная им цена составила 29 999 млн рублей с НДС.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» запустило новую солнечную электрическую станцию в поселке Джаргалах Эвено-Бытантайского улуса. Солнечная электрическая станция мощностью 15 кВт состоит из трех разных видов солнечных модулей: 20 поликристаллических, 20 монокристаллических и 33 аморфных. В течение года показатели производительности каждой из трех секций будут подробно анализироваться. Собранные данные помогут в выборе оборудования для реализации проектов внедрения ВИЭ в будущем.

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» приступило к строительству двух ветроэнергетических установок в селе Новиково Сахалинской области. Ветроэнергетический комплекс станет первым проектом ВИЭ Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на территории Сахалинской области и позволит изолированной энергосистеме села Новиково ежегодно экономить 227 тонн дизельного топлива, что составляет почти 8,19 млн рублей в ценах 2014 года.

1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

В данном подразделе приведена информация об использованных в 2014 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» энергетических ресурсах без учета данных об использованных энергетических ресурсах дочерними обществами 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, в том числе тепловой энергии, за исключением указанных в нижеприведенной таблице.

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления в тыс. рублей
Электрическая энергия	891 411	кВт*ч	3 808,94

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 2014 году не потребляло.

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.

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 Российской Федерации 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. Работа органов 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 решения 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 годового Общего собрания акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 18 июня 2014 года.

В течение 2014 года состоялось одно годовое Общее собрание акционеров 18 июня 2014 года.

На годовом Общем собрании акционеров 18 июня 2014 года (протокол № 10 от 18 июня 2014 года) были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2013 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2013 финансового года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении аудитора Общества.
6. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.
7. Об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции.

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 2014 году состоялось 13 заседаний Совета директоров, заседания в форме совместного присутствия не проводились. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 211 вопросов.

Советом директоров Общества принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества, об утверждении внутренних документов Общества, об определении кредитной политики Общества, об изменении доли участия Общества в уставном капитале организаций, в которых участвует Общество. Советом директоров утверждены бизнес-план, в том числе инвестиционная программа ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в составе бизнес-плана на 2014 год, антикризисная программа Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год, годовая комплексная программа закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год, целевые значения КПЭ Общества на 2014 год.

Совет директоров принимал решения и по иным вопросам согласно требованиям Устава ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Согласно требованиям действующего законодательства Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о совершенных в 2014 году Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, приведена в Приложении № 4.

В 2014 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). В соответствии с Уставом Общества порядок одобрения крупных сделок не распространяется на совершение Обществом иных сделок.

В 2014 году Общество заключило одну сделку, размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки. Информация о такой сделке приведена в Приложении № 4.


Согласно критериям, приведенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном к применению письмом Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463, все члены действующего состава Совета директоров не являются независимыми.

Действующий состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 18 июня 2014 года (протокол № 10 от 18 июня 2014 года):¹

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>
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2014 –наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Председатель Правления- Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2009 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <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 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались


¹ Независимость членов Совета директоров определяется в соответствии с критериями указанными в п. 3 ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»

	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
	Сведения 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		<p>Станюленайте Янина Эдуардовна – заместитель Председателя Совета директоров (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1980</p>
Образование		<p>высшее (в 2002г. окончила юридический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», в 2009г. АНХ при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации «стратегическое управление»)</p>
Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях		<p>Период: 2014 – наст. время Организация: ОАО «РусГидро» Должность: Директор Департамента</p>

	<p>корпоративного управления и управления имуществом</p> <p>Период: 2010 – 2014 Организация: ОАО «РусГидро» Должность: Директор по корпоративному управлению</p> <p>Период: 2003 - 2010 Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 – ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») Должность: Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений</p>
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 2014 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
Сведения 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	Указанных должностей не занимала

	Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
--	--	--

3		Десятков Евгений Валерьевич Член Совета директоров признан выбывшим (независимый директор) Год рождения: 1968


	налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии 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

4		<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>
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2015 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления, первый заместитель Генерального директора</p> <p><u>Период:</u> 2014 – 2015 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности</p>


	<p><u>Период:</u> 2014 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Исполнительный директор по экономике и закупочной деятельности</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по экономике</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2014 <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>
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 2014 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
Сведения 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	Указанных должностей не занимал

	было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
5		Кожемяко Олег Николаевич (независимый директор) Год рождения: 1962
	Образование	высшее (в 1992г. окончил Дальневосточный коммерческий институт по специальности «Экономика торговли», кандидат экономических наук)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<u>Период:</u> 2015 – наст. время <u>Организация:</u> Правительство Сахалинской области <u>Должность:</u> временно исполняющий обязанности Губернатора Сахалинской области <u>Период:</u> 2008 – 2015 <u>Организация:</u> Правительство Амурской области <u>Должность:</u> Губернатор Амурской области
	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 2014 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	Указанных родственных связей нет

	деятельностью эмитента	
	Сведения 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

6		Посевина Ирина Олеговна (независимый директор)
		Год рождения: 1970
	Образование	высшее (в 1994г. окончила Российскую Экономическую Академию им. Г.В. Плеханова по специальности «Бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности», квалификация «Экономист»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками <u>Период:</u> 2010 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по внутреннему

	<p>контролю и управлению рисками</p> <p><u>Период:</u> 2005 - 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 года ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления 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
Первое избрание в состав Совета директоров	30 ноября 2011 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2014 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
Сведения 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

7			<p>Савельев Иван Вячеславович (независимый директор)</p> <p>Год рождения: 1984</p>
	Образование		<p>высшее (в 2007г. окончил МГУ им. М.В. Ломоносова, Магистр финансового менеджмента)</p>
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях		<p><u>Период:</u> 2010 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> советник Заместителя Председателя Правления</p> <p><u>Период:</u> 2005 – 2010 <u>Организация:</u> ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (до 2008 - ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») <u>Должность:</u> Заместитель руководителя блока стратегии и инвестиций, Руководитель Департамента рынков капитала и взаимодействия с инвесторами</p>
	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 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами,		Указанных родственных связей нет

	входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
	Сведения 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		Толстогузов Сергей Николаевич Год рождения: 1964
	Образование	высшее (в 1992г. окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских хозяйств», квалификация «Инженер-электрик»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<u>Период:</u> 2011 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Генеральный директор <u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро»

	<p><u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора по Дальнему Востоку</p> <p><u>Период:</u> 2013 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления</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
Первое избрание в состав Совета директоров	30 ноября 2011 года
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами,	Указанных родственных связей нет

	входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
	Сведения 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		Янсон Сергей Юрьевич (независимый директор) Год рождения: 1970
	Образование	высшее (в 1997г. окончил Московский государственный Автомобильно-дорожный институт (технический университет) по специальности «Автомобили и автомобильное хозяйство», квалификация «Инженер-механик», в 2001г. окончил Северо-западную академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление», квалификация «Менеджер», в 2004г. окончил Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по направлению «Менеджмент», степень

	«Магистр менеджмента», кандидат экономических наук)
Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «Трест Гидромонтаж» <u>Должность:</u> Генеральный директор</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2014 <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>
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 2014 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
Сведения 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

	<p>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>	
--	--	--

До избрания членов Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 18 июня 2014 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 21 июня 2013 года. Информация о составе Совета директоров, включая биографические данные членов Совета директоров, приведена в Приложении №5.

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 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в новой редакции, утвержденным Советом директоров Общества 30 сентября 2014 года (Протокол № 111 от 03 октября 2014 года), основной целью создания Комитета по аудиту 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.

По состоянию на 31 декабря 2014 года в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 21 июля 2014 года (протокол № 109 от 23 июля 2014 года), в следующем составе:

1. **Посевина Ирина Олеговна** – Директор Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро», председатель Комитета по аудиту, член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
2. **Станюленайте Янина Эдуардовна** - Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ОАО «РусГидро», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
3. **Киров Сергей Анатольевич** – Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Политика Общества в области вознаграждения членов Комитета по аудиту Общества определяется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В соответствии с указанным Положением для обеспечения работы Комитета при формировании расходной части общего бюджета Общества предусматривается отдельная статья расходов - расходы Комитета, включающая расходы на вознаграждение членов Комитета.

Вознаграждение членам Комитета, выплачивается в размере и порядке, определенном Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Член Комитета вправе отказаться от получения вознаграждения, предусмотренного Положением, полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления на имя Председателя Комитета.

В 2014 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 2014 года в Обществе действовал Комитет по кадрам и вознаграждениям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 21 июля 2014 года (протокол № 109 от 23 июля 2014 года), в следующем составе:

1. **Галка Вадим Вадимович** – Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию ОАО «РусГидро», председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям;
2. **Станюленайте Янина Эдуардовна** - Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

3. **Киров Сергей Анатольевич** – Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

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 июля 2014 года (протокол № 109 от 23 июля 2014 года) основными целями создания Комитета являются обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, 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 5 (пяти) человек.

По состоянию на 31 декабря 2014 года в Обществе действовал Комитет по стратегии и инвестициям, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 21 июля 2014 года (протокол № 109 от 23 июля 2014 года), в следующем составе:

1. **Рижинашвили Джордж Ильич** – Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», председатель Комитета по стратегии и инвестициям;

2. **Станюленайте Янина Эдуардовна** – Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

3. **Киров Сергей Анатольевич** – Член Правления, первый заместитель Генерального директора ОАО «РусГидро», 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.


По состоянию на 31 декабря 2014 года в Обществе действовал состав членов Правления, избранный решением Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 28 ноября 2014 года (протокол № 113 от 28 ноября 2014 года), в следующем составе:

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>
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<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> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора по Дальнему Востоку</p>

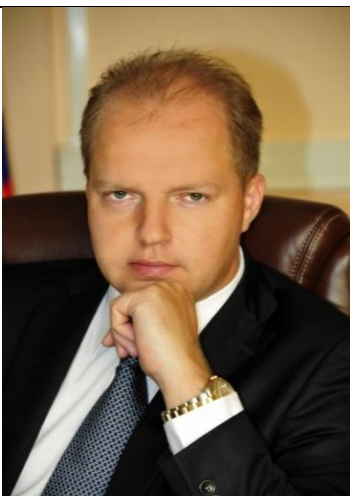
	<p><u>Период:</u> 2013 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Первый заместитель генерального директора-операционный директор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 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 2014 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

	Сведения 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		Бородин Виктор Николаевич Год рождения: 1957
	Образование	высшее (в 1982г. окончил Уральский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С.М. Кирова, квалификация «инженер – технолог»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора по технической политике – главный инженер <u>Период:</u> 2012 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> заместитель Генерального директора – главный инженер

		<p>Период: 2008 – 2012</p> <p>Организация: ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»</p> <p>Должность: Генеральный директор</p>
	Доля участия в уставном капитале Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
	Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
	Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества	Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2014 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
	Сведения 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		<p>Запрягаева Нина Липатовна</p> <p>Год рождения: 1966</p>
	Образование	<p>высшее (в 1990г. окончила Московский ордена Трудового Красного знамени технологический институт легкой промышленности, квалификация «инженер-экономист»; в 2001г. окончила Институт Европы РАН, кандидат экономических наук)</p>
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2012 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор</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	Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет

	ДЗО Общества	системы Востока» не владеет
	Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2014 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
	Сведения 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

4		Каплун Алексей Александрович Год рождения: 1973
	Образование	высшее (в 1996г. окончил Московский государственный инженерно-физический институт, квалификация «инженер-физик»; в 1997г. окончил Высшую школу экономики, магистр экономики; в 2004 г. окончил

	Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, дополнительная квалификация «Мастер делового администрирования»)
Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<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> 2011 – 2011 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Советник Генерального директора 1 категории</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 2014 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
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления	К указанным видам ответственности не привлекался

	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
5		Жадовец Евгений Михайлович Год рождения: 1968
	Образование	высшее (в 1992г. окончил Красноярский политехнический институт, квалификация «инженер – теплоэнергетик»; в 2005г. окончил Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Сибирский государственный технический университет» г. Красноярск, квалификация «Экономист»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора по производству <u>Период:</u> 2014-2014 <u>Организация:</u> ОАО «РАО Энергетические системы Востока» <u>Должность:</u> Советник Генерального директора 1 категории <u>Период:</u> 2013-2014

	<p><u>Организация:</u> ООО «Сибирская генерирующая компания» Красноярский филиал</p> <p><u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора - директор филиала</p> <p><u>Период:</u> 2008-2012</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»</p> <p><u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора - Главный инженер; Заместитель Генерального директора по производству-технический директор; Генеральный директор; Исполнительный директор</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества	Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2014 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
Сведения 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 действующего состава Правления в состав Правления Общества входили:

1. Толстогузов Сергей Николаевич (председатель)

Год рождения: 1964

Образование: высшее (в 1992г. окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских хозяйств», квалификация «Инженер-электрик»);
Сведения об основном месте работы: 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 в уставном капитале Общества: 0,000220%;

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0,000231%;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

2. Бородин Виктор Николаевич

Год рождения: 1957

Образование: высшее (в 1982г. окончил Уральский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С.М. Кирова, квалификация «инженер – технолог»);

Сведения об основном месте работы: заместитель Генерального директора по технической политике – главный инженер ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

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;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

3. Вайнилавичуте Алла Петрасовна

Год рождения: 1961

Образование: высшее (в 1988г. окончила Завод – ВТУЗ при Карагандинском металлургическом комбинате, квалификация «инженер-экономист»; в 2010г. окончила АНХ при Правительстве РФ по программе «Мастер делового администрирования-предпринимательство и управление компанией», дополнительная квалификация - мастер делового администрирования);

Сведения об основном месте работы: главный бухгалтер ОАО «Интер РАО»;

Доля участия в уставном капитале Общества: 0,00000035%;

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0,00000026%;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

4. Запрягаева Нина Липатовна

Год рождения: 1966

Образование: *высшее (в 1990г. окончила Московский ордена Трудового Красного знамени технологический институт легкой промышленности, квалификация «инженер-экономист»; в 2001г. окончила Институт Европы РАН, кандидат экономических наук);*

Сведения об основном месте работы: *первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;*

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;*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;*

5. Каплун Алексей Александрович

Год рождения: 1973

Образование: *высшее (в 1996г. окончил Московский государственный инженерно-физический институт, квалификация «инженер-физик»; в 1997г. окончил Высшую школу экономики, магистр экономики; в 2004г. окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова, дополнительная квалификация «Мастер делового администрирования»);*

Сведения об основном месте работы: *заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;*

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;*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;*

6. Линецкий Станислав Владимирович

Год рождения: 1975

Образование: *высшее (в 2003г. окончил Российский университет дружбы народов, квалификация «юрист»; в 2011г. окончил ФГОБУ ВПО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации», квалификация «экономист»; в 2013г. окончил Moscow school of management SKOLKOVO – Executive MBA, кандидат юридических наук, доцент);*

Сведения об основном месте работы: *заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;*

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;*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

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);

Сведения об основном месте работы: директор по экономике и тарифам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

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;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

8. Лишанский Илья Юрьевич

Год рождения: 1968

Образование: высшее (в 1991г. окончил Московский авиационный институт им. Серго Орджоникидзе по специальности «радиоэлектронные системы и комплексы средств управления подвижными объектами»);

Сведения об основном месте работы: заместитель Генерального директора по реализации энергии ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

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;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

9. Смирнов Владимир Иванович

Год рождения: 1950

Образование: Офицер с высшим специальным образованием (в 1982 г. окончил Высшую школу КГБ СССР имени Ф.Э. Дзержинского);

Сведения об основном месте работы: заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

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;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

10. Чурилов Дмитрий Викторович

Год рождения: 1972

Образование: высшее (в 1995г. окончил Московский государственный университет геодезии и картографии, квалификация «инженер оптико – конструктор»);

Сведения об основном месте работы: заместитель Генерального директора по управлению ресурсами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

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;

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;

Всего в 2014 году состоялось 45 заседаний Правления, на которых было рассмотрено 311 вопросов.

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 (в 1992г. окончил Магнитогорский горно-металлургический институт им. Г.И. Носова по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских хозяйств», квалификация «Инженер-электрик»)
Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<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> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Заместитель Генерального директора по Дальнему Востоку</p> <p><u>Период:</u> 2013 – 2014</p>

	<p><u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Член Правления</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 2014 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
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка	К указанным видам ответственности не привлекался

ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии 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

2.1.6. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества.

Политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов 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, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.

Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», выплаченного в 2014 году, составляет 630 780 рублей.

Наименование показателя	2014, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	630 780
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	630 780

Политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов членов Правления Общества.

В соответствии с п.п. 40 п. 12.1 ст. 12 Устава ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Совет директоров Общества утверждает Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Членов Правления Общества. По состоянию на 31 декабря 2014 года указанное Положение Советом директоров не утверждалось.

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 ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества.

Перечень установленных КПЭ на 2014 год:

Коллективные годовые КПЭ:	
1.	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления №ОГ-175-169-2013 от 23.12.2013г., установленных для них годовых КПЭ и условий премирования

2.	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.	Выполнение инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по договору доверительного управления №ОГ-175-169-2013 от 23.12.2013г., установленных для них годовых КПЭ и условий премирования
3.	Не превышение уровня финансового долга по группе компаний ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

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

Компенсации расходов членам Правления за осуществление ими соответствующих функций не осуществляются.

Суммарный размер вознаграждения, выплаченного в 2014 году всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) в течение 2014 года, в том числе лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральному директору), составляет 192 936 773 рублей.

Наименование показателя	2014, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	84 273 229
Премии	94 052 601
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	14 610 943
ИТОГО	192 936 773

Политика ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов Генерального директора Общества.

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 2014 год

Годовые КПЭ		
1.	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по Договору доверительного управления №ОГ-175-169-2013 от 23.12.2013 г., установленных для них годовых КПЭ и условий премирования	60%
2.	Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции	10%
3.	Выполнение годовой инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30%
Квартальные КПЭ		
1.	Выполнение инвестиционной программы ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	30%
2.	Выполнение подведомственными ДЗО и управляемыми обществами, переданными по Договору доверительного управления №ОГ-175-169-2013 от 23.12.2013 г., установленных для них квартальных КПЭ и условий премирования	60%
3.	Не превышение уровня финансового долга по группе компаний ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	10%

Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Положение) определен состав гарантий и компенсаций (социальных льгот), предоставляемых Генеральному директору.

В соответствии с Положением Генеральному директору ОАО «РАО Энергетические системы Востока» компенсируются командировочные расходы, представительские расходы, расходы на ритуальные услуги, затраты по договору найма жилого помещения (за исключением коммунальных услуг).

2.1.7. 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» 18 июня 2014 года (протокол № 10 от 18 июня 2014 года) в состав Ревизионной комиссии избраны:

1	Ажимов Олег Евгеньевич – Председатель Ревизионной комиссии	
	Год рождения	1977
	Образование	высшее (в 2000г. окончил Уральский государственный университет им. А. М. Горького по специальности «математика», в 2001г. окончил Уральский государственный университет им. А. М. Горького по специальности «экономист-менеджер»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<u>Период:</u> 2015 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Заместитель директора по внутреннему аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

	<p><u>Период:</u> 2011 – 2015 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Департамента внутреннего аудита</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2011 <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 «МРСК Урала» <u>Должность:</u> начальник ДВКиА, заместитель начальника ДВКиА</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 2014 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
Сведения 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 (в 2006г. окончил Московский энергетический институт (технический университет), квалификация «Бакалавр техники и технологии по направлению «Электроэнергетика», Инженер-менеджер по специальности «Менеджмент организации»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Заместитель директора по управлению рисками - начальник управления риск-менеджмента Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2014 <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 2014 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
	Сведения 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	К указанным видам ответственности не привлекался

	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

3	Рохлина Ольга Владимировна	
	Год рождения	1974
	Образование	высшее (в 1997г. окончила Самарский государственный аэрокосмический университет им. С.П. Королева по специальности «инженер-организатор производства»; в 1997г. окончила Международный институт рынка по специальности «менеджер-экономист»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2015 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> начальник Управления Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2015 <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 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались
	Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами,	Указанных родственных связей нет

	входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
	Сведения 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	Серкин Владимир Васильевич	
	Год рождения	1985
	Образование	высшее
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> Компания «Сахалин Энерджи» <u>Должность:</u> Внутренний аудитор</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Главный эксперт Департамента внутреннего аудита</p> <p><u>Период:</u> 2008- 2011 <u>Организация:</u> KPMG <u>Должность:</u> Аудитор (отдел Аудита) / Консультант (Отдел расследований финансовых мошенничеств - Forensic)</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 2014 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
	Сведения 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	Чегодаев Павел Владимирович	
	Год рождения	1975
	Образование	Высшее (в 1998г. окончил Московский государственный индустриальный университет, квалификация «инженер-экономист»)
	Сведения об основном месте работы и должности, занимаемые за последние 5 лет в иных организациях	<p><u>Период:</u> 2014 – наст. время <u>Организация:</u> ОАО «Издательство Просвещение» <u>Должность:</u> Главный бухгалтер</p> <p><u>Период:</u> 2012 – 2014 <u>Организация:</u> ОАО «РусГидро» <u>Должность:</u> Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита</p> <p><u>Период:</u> 2011- наст. время <u>Организация:</u> ОАО «Новокузнецкие электрические сети»</p>

	<p><u>Должность:</u> Генеральный директор (по совместительству)</p> <p><u>Период:</u> 2012 – 2012</p> <p><u>Организация:</u> ООО «Газпром газнадзор»</p> <p><u>Должность:</u> Заместитель начальника отдела внутреннего аудита</p> <p><u>Период:</u> 2011 – 2012</p> <p><u>Организация:</u> ООО «АДК-аудит»</p> <p><u>Должность:</u> Аудитор по договорам подряда</p> <p><u>Период:</u> 2010 – 2011</p> <p><u>Организация:</u> ОАО «Новокузнецкие электрические сети»</p> <p><u>Должность:</u> Генеральный директор</p>
Доля участия в уставном капитале Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Доля участия в уставных капиталах ДЗО Общества	Акциями ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не владеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2014 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
Сведения 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	Указанных должностей не занимал

В период с 21 июня 2013 года по 18 июня 2014 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия в составе, избранная на годовом Общем собрании акционеров 21 июня 2013 года.

1. Ажимов Олег Евгеньевич - Председатель Ревизионной комиссии

Год рождения: 1977

Образование: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *Заместитель директора по внутреннему аудиту Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»*

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*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;*

2. Бабаев Константин Владимирович

Год рождения: 1983

Образование: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *Заместитель директора по управлению рисками - начальник управления риск-менеджмента Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»*

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*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;*

3. Максимова Надежда Борисовна

Год рождения: 1955

Образование: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»²*

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*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;*

² Должность указана на момент избрания члена Ревизионной комиссии

4. Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974

Образование: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *начальник Управления Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ОАО «РусГидро»*

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*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались;*

5. Чигирин Иван Иванович

Год рождения: 1975

Образование: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *начальник Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»³*

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*

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества: *в 2014 году сделки с акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» не совершались.*

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.

³ Должность указана на момент избрания члена Ревизионной комиссии

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 2014 году, составляет 85 860 рублей.

Наименование показателя	2014, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	85 860
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	85 860

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество 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 актами Банка России.

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» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведена в Приложении № 2.

2.2. Уставный капитал.

По состоянию на 31 декабря 2014 года уставный капитал ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составляет 22 716 986 149,00 рублей. В течение 2014 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 (государственный 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 2014 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 2014 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 2014 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей), составило 283 417, из них 12 номинальных держателей.

Держатели акций по состоянию на 1 января 2014 года и 31 декабря 2014 года.

Держатели ценных бумаг	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	01.01.2014	31.12.2014
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ОАО «РусГидро») (акции находятся под номинальным держанием)	84,39	84,39
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	15,60	15,6099998
Собственность субъектов Российской Федерации	0,01	0,0000002

Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества по состоянию на 01.01.2014 и на 31.12.2014.

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	на 01.01.2014		на 31.12.2014	
		Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	НД*	82,73	83,43	82,73	83,43
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	НД	13,93	13,48	13,96	13,51

*НД – номинальный держатель

Сведения об акциях ОАО «РАО Энергетические системы Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2014 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. Общество на рынке ценных бумаг.

В 2014 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.

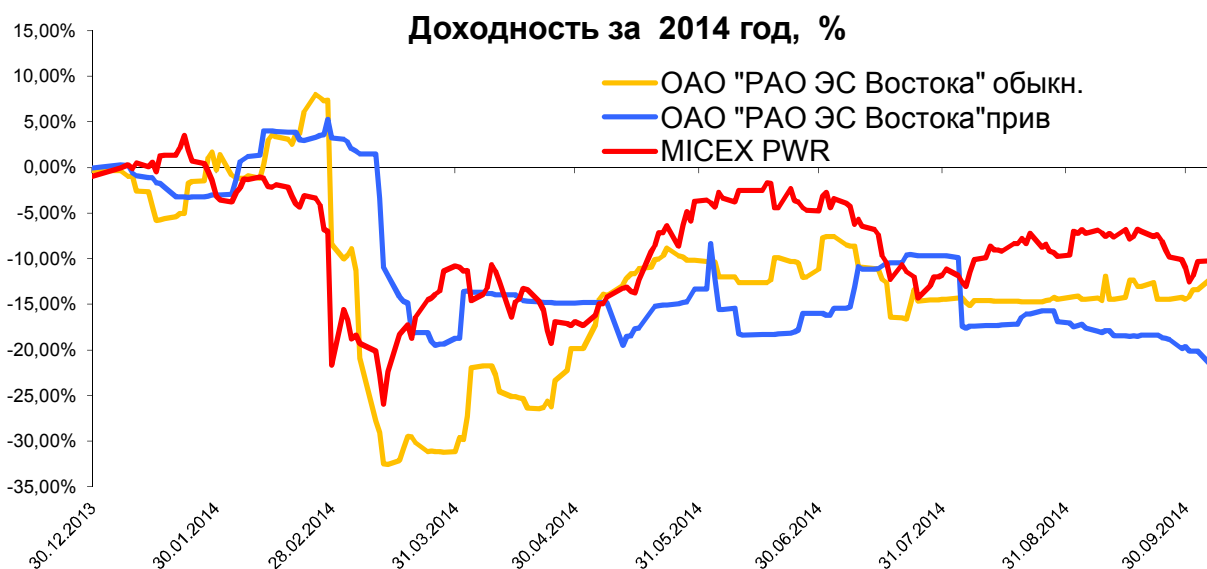
Динамика рыночных котировок акций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

За 2014 год рыночная капитализация ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по итогам торгов обыкновенными и привилегированным акциями на фондовой бирже ММВБ снизилась на 16 % с 8,5 млрд рублей до 7,2 млрд рублей. При этом обыкновенные акции потеряли в цене 16%, упав к 30 декабря 2014 года до 0,16 рубля, а цена одной привилегированной акции к той же дате снизилась более чем на 21 % до 0,086 рубля.

С обыкновенными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2014 год совершено 3 605 сделок, что на 61% меньше чем в 2013 году, объем торгов сократился на 50% до 97,4 млн рублей. С привилегированными акциями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» совершено 2 295 сделок, что на 50% меньше, чем в 2013 году, а их объем сократился на 59% по сравнению с 2013 годом до 15 млн рублей.

Индекс ММВБ за 2014 год снизился на 7% с 1 494 пунктов 30 декабря 2013 года до 1 396 пунктов 30 декабря 2014 года. Падение индекса ММВБ-энергетика за тот же период составило 23% с 1032 до 797 пунктов.

Падение капитализации ОАО «РАО Энергетические системы Востока» было, прежде всего, обусловлено оттоком инвесторов с российского фондового рынка как следствие геополитической напряженности 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» увеличилась на 100% до 17,2 млрд рублей на информации о возобновлении действия договоров «последней мили» и получении субсидии, компенсирующей выпадающие доходы ОАО «ДРСК».

Рыночная капитализация ОАО АК «Якутскэнерго» сократилась на 12% с 1,5 млрд руб. до 1,3 млрд рублей к концу года.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

ДЗО – общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

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 и 29 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 организаций, 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;
- Об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров;
- Об определении позиции представителей ДЗО по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих ремонтно-сервисные работы на энергообъектах, производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии: о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

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 общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Наименование ДЗО	Местонахождение	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «Дальтехэнерго»)	690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Уборевича, 10/9	100,00%	100,00%
Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (ООО «Восток-Финанс»)	105094, г. Москва, ул. Семеновский вал, д.6Г, стр.3	100,00%	-
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ОАО «Камчатскэнерго»)	683000, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д.10	98,68%	99,11%
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»)	690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19	51,03%	51,03%
Открытое акционерное общество Акционерная компания «Якутскэнерго» (ОАО АК «Якутскэнерго»)	677009, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14	49,37%	57,63%
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ОАО «Магаданэнерго»)	685000, Магаданская область, г. Магадан, ул. Советская, 24	49,00%	64,39%
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ОАО «Передвижная энергетика»)	105094, г. Москва, ул. Семеновский вал, д.6Г, стр.3	49,00%	65,33%
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ОАО «Сахалинэнерго»)	693020, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Коммунистический пр-т, 43	55,54%	55,54%
Открытое акционерное общество Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой Российской Федерации (ОАО ЦДУ ЕЭС России)	103074, г. Москва, Китайгородский пр., д.7	100,00%	100,00%

Пакеты акций, находящиеся в доверительном управлении ОАО «РАО Энергетические системы Востока»			
Закрытое акционерное общество «Благовещенская ТЭЦ» (ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»)	675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Зейская, 223, корпус 3	100,00%	100,00%
Закрытое акционерное общество «Сахалинская ГРЭС-2» (ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»)	693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Проспект мира, д.172	100,00%	100,00%
Закрытое акционерное общество «ТЭЦ в г. Советская Гавань» (ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»)	682818, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Первомайская, д.48А	100,00%	100,00%
Закрытое акционерное общество «Якутская ГРЭС-2» (ЗАО «Якутская ГРЭС-2»)	677009, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Дзержинского, д.23, офис 502	100,00%	100,00%

2.6. Участие в других организациях.

Информация об участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Наименование общества	Основной вид деятельности	Местонахождение	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)	<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.	693023, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, 259 В	8,01%	8,01%

<p>Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (ОАО «ЭНИН»)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектных и сопутствующих им работ в области электроэнергетики, направленных на повышение надежности и экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии; • проведение комплексных энергоэкономических исследований стратегических проблем развития энергетики; • разработка методов математического моделирования газодинамических и электрофизических процессов, необходимых для создания новых и модернизации существующих технологий в энергетике; • разработка методов использования новейших информационных технологий в электроэнергетике; • разработка методов использования низкосортных видов топлива и защиты окружающей среды от вредных выбросов энергопредприятий. 	<p>119991, г. Москва, Ленинский проспект, д. 19</p>	<p>30,42%</p>	<p>30,42%</p>
<p>Открытое акционерное общество «Экспериментальная ТЭС» (ОАО «Экспериментальная ТЭС»)</p>	<p>Общество в стадии ликвидации</p>	<p>346353, Ростовской область, г. Красный Сулин, пос. НГРЭС</p>	<p>9,86%</p>	<p>9,86%</p>
<p>Открытое акционерное общество «Ногликская газовая электрическая станция» (ОАО «НГЭС»)</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 	<p>694450, Сахалинская область, Ногликский район, ПГТ Ноглики</p>	<p>9,76%</p>	<p>9,76%</p>

	<p>установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, получение прибыли;</p> <ul style="list-style-type: none"> • производство электрической и тепловой энергии. 			
<p>Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (ОАО «ДВЭУК»)</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>690003, Приморский край, г. Владивосток, ул. Станюковича, д. 1</p>	<p>0,0003%</p>	<p>0,0003%</p>
<p>Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ОАО «РусГидро»)</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); • осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами. 	<p>660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корпус 1</p>	<p>0,0126%</p>	<p>0,0126%</p>

<p>Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис» (ООО «АйТи Энерджи Сервис»)</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>109074, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7, стр. 5</p>	<p>19,9999%</p>	<p>-</p>
---	---	--	-----------------	----------

Информация об участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2014 года.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности 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>Участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «Совет рынка» одобрено Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 17.12.2008 (протокол № 11 от 17.12.2008).</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</p>

		<p>технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера.</p> <p>Участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «СИЭ» одобрено Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 01.12.2009 (протокол № 32 от 03.12.2009).</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 «РусГидро», ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-4». Основной целью Партнерства является содействие его членам в формировании научно обоснованной технической политики в Единой энергетической системе России.</p> <p>В условиях крупномасштабного развертывания работ по техническому перевооружению отрасли, реализации программных задач по наращиванию мощностей, развитию сетей, повышению надежности энергоснабжения потребителей участие в деятельности Некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы» становится актуальным и востребованным, особенно в вопросах выработки научно обоснованной технической политики для каждой электростанции, для распределительной сети ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др.</p> <p>Участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «НТС ЕЭС» одобрено Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 27.02.2009 (протокол № 16 от 27.02.2009).</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>Участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «РТ» одобрено Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30.12.2010 (протокол № 52 от 31.12.2010).</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>Участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» одобрено Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 30.04.2013 (протокол № 92 от 30.04.2013).</p>
6	Некоммерческое партнерство по содействию развитию торгово-закупочной отрасли	<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;</p>

	<p>«Национальная ассоциация институтов закупок» (НП «НАИЗ»)</p>	<p>распространение лучших практик управления закупочной деятельностью, передовых технологий организации закупок; общественная экспертиза и мониторинг законодательных актов и иных правовых проектов, а также бизнес-процессов в сфере закупок; участие в разработке законов и подзаконных актов; развитие информационной и методической инфраструктуры сферы закупок; профессионализация сферы закупок, совершенствование системы обучения кадров; сотрудничество с зарубежными организациями в сфере торгово-закупочной деятельности, изучение и распространение лучшего мирового опыта.</p> <p>Участие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в НП «НАИЗ» одобрено Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 21.11.2012 (протокол № 85 от 23.11.2012).</p>
--	---	---

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла.

В 2014 году ОАО «РАО Энергетические системы Востока» осуществляло производственную деятельность в незначительных объемах по передаче тепловой энергии на объекты Дальневосточного федерального университета на о. Русский по арендуемому у Росимущества тепловым сетям. В 4 квартале 2014 года арендуемые теплосетевые объекты переданы в субаренду.

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 2014 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» составила 31 155,9 млн кВт*ч, что на 3,9% больше, чем в 2013 году и на 1,3% меньше, чем в 2012 году.

Увеличение выработки электроэнергии произошло в ОАО «ДГК» функционирующей в ОЭС Востока на 4,9 %, ОАО АК «Якутскэнерго» - на 2,3 %, ОАО «Магаданэнерго» - на 11,7%. Выработка электроэнергии ОАО «Передвижная энергетика», функционирующей в ОЭС Урала, осталась на уровне 2013 года.

Причины увеличения выработки в 2014 году относительно 2013 года:

по ОАО «ДГК»:

- величина электропотребления по ОЭС Востока в 2014 году увеличилась по сравнению с 2013 годом на 0,6%,

- выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС снизилась на 7,1 % по сравнению с 2013 годом.

по ОАО «Магаданэнерго»:

- увеличение количества ремонтов в течение года и режим работы электрических сетей, соединяющих Колымскую ГЭС, Усть-Среднеканскую ГЭС и г. Магадан,

по ОАО АК «Якутскэнерго»:

- увеличение электропотребления населения и промышленных предприятий.

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», функционирующей в ОЭС Востока, на 4,6 %, и ОАО «Передвижная энергетика», функционирующей 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 0,2%,

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

по ОАО «Передвижная энергетика»:

- переход 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. Причины увеличения выработки электроэнергии:

по ОАО «Магаданэнерго»:

- увеличение количества ремонтов в течение года и режим работы электрических сетей, соединяющих Колымскую ГЭС и г. Магадан,

по ОАО «Чукотэнерго»:

- увеличение электропотребления предприятиями горнодобывающей промышленности.

Выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2014 годах, млн. кВт*ч

№ п/п	Показатель	2012г.	2013г.	2014г.
1	ИТОГО по Холдингу	31 563,1	30 000,8	31 155,9
2	ОАО «ДГК»	23 093,8	22 033,6	23 124,1
3	ОАО АК «Якутскэнерго»	3 799	3 732,1	3 816,9
4	ОАО «Сахаэнерго»	260,5	266,1	270,7
5	ОАО «Камчатскэнерго»	986,7	964,9	943,7

6	ОАО «ЮЭСК»	122,8	121,5	122,1
7	ОАО «Магаданэнерго»	145,7	160,5	179,3
8	ОАО «Чукотэнерго»	231,9	255,2	251,0
9	ОАО «Сахалинэнерго»	2 116,8	2 077,2	2 056,9
10	ОАО «Передвижная энергетика»	805,8	389,7	391,2

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году составила 3 607,6 млн кВт*ч (10,6% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть) и снизилась по сравнению с 2013 годом на 52,5 млн кВт*ч. (на 1,4%) и по сравнению с 2012 годом на 192,5 млн кВт*ч (на 5,1%).

Относительно отпуска в сеть потери в 2014 году снизились на 0,7% по сравнению с 2013 годом.

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

Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
Отпуск электроэнергии,	млн кВт*ч	33 120,8	32 521,4	33 941,1
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт*ч	3 800,1	3 660,1	3 607,6
нормативные технологические потери	млн кВт*ч	3 429,4	3 356,5	3 496,8
сверхнормативные потери	млн кВт*ч	370,7	303,6	110,9
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	%	11,5%	11,3%	10,6%

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

- замена электросчетчиков;
- своевременная поверка электросчетчиков;
- замена трансформаторов тока на менее мощные;
- установка щитов ввода (ЩВ) в комплекте с приборами учета на внешней стороне домостроений индивидуальных жилых домов на 1- 4 абонентов, в целях свободного доступа к приборам учета работников энергосбыта, предотвращения безучетного 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 энергокомпаниями Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 года составил 31 165,0 тыс. Гкал, что на 2% меньше 2013 года. Снижение отпуска тепла по ОАО «ДГК» на 1% и отпуска тепла изолированными энергосистемами в среднем на 3% произошло вследствие более высоких температур наружного воздуха в течение 2014 года.

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 теплоэнергии станциями и котельными Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2014 годах, тыс. Гкал

№ п/п	Показатель	2012г.	2013г.	2014г.
1	ИТОГО по Холдингу	32 326,6	31 754,5	31 165,0
2	ОАО «ДГК»	22 357,6	22 011,8	21 744,1
3	ОАО АК «Якутскэнерго»	2 497,9	2 471,2	2 518,4
4	ОАО «Сахазэнерго»	104,8	103,6	94,2
5	ОАО «Теплоэнергосервис»	1 456,8	1 388,9	1 409,4
6	ОАО «Камчатскэнерго»	2 326,7	2262	2 099,2
7	ОАО «Магаданэнерго»,	1 355,9	1 322,65	1 251,8
8	в т.ч. тепловыми станциями	1 115,7	1090,7	1 059,3
9	ОАО «Чукотэнерго»	518,3	492,7	461,9
10	ОАО «Сахалинэнерго»	1 642,7	1 629,85	1 508
11	ОАО «ЮЭСК»	65,9	71,8	78

Величина потерь теплоэнергии в тепловых сетях ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году составила 7 519,6 млн кВт*ч (23,9% по отношению к отпуску тепловой энергии в сеть), относительные потери - на уровне предыдущих лет: увеличение на 1,6% в сравнении с 2013 годом и рост на 1,0% в сравнении с 2012 годом.

Основное влияние на увеличение потерь в целом по Холдингу оказало увеличение потерь в ОАО «ДГК» на 2,1%, связанное с:

- увеличением сроков проведения гидравлических испытаний и объемов ремонтных работ в связи с порывами теплотрасс в Приморском и Хабаровском крае;
- постановкой теплотрасс на циркуляцию в ряде домов г. Хабаровска, что позволило привести температуру горячей воды в точке водоразбора до требуемых СанПиН норм;
- уменьшением отпуска тепла с коллекторов по причине повышенных среднесуточных температур наружного воздуха по всем регионам.

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

Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	32 254,0	31 735,1	31 478,2
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	7 384,7	7 079,3	7 519,5
Потери тепловой энергии, в % к отпуску в сеть	%	22,90%	22,31%	23,9%

Изменение установленной электрической и тепловой мощности

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 1 января 2015 года составила 8 981,687 МВт и уменьшилась за 2014 год на 89,253 МВт.

Установленная мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока», осуществляющих операционную деятельность на Дальнем Востоке, на 1 января 2015 года составила 8 766,437 МВт, что на 86,428 МВт меньше, чем годом ранее.

Влияние на изменение электрической мощности оказали:

- принятие в эксплуатацию объекта ОАО «Сахалинская энергетическая компания» «Строительство 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1» мощностью 92,72 МВт;

- вывод турбоагрегатов №№ 1,2,3,4 Сахалинской ГРЭС - 168 МВт;

- изменение мощности ДЭС ОАО АК «Якутскэнерго»: ввод - 0,819 МВт, вывод - 1,821 МВт; вывод оборудования ГТУ № 12 Мирнинской ГРЭС;

- изменение мощности ДЭС ОАО «Сахаэнерго»: ввод – 4,551 МВт, вывод – 5,87 МВт;

- перемаркировка с установкой нового генератора №3 12 МВт ПЭС Лабытнанги (-2 МВт), передача в эксплуатацию сторонней организации ВЭС ОАО «Передвижная энергетика» мощностью 1,075 МВт в начале года и принятие в эксплуатацию ВЭС мощностью 0,25 МВт в августе 2014 г;

- изменение мощности ДЭС ОАО «ЮЭСК»: ввод – 3,237 МВт, вывод – 0,064 МВт.

Установленная тепловая мощность электростанций ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на конец 2014 года составила 17 942,890 Гкал/ч и увеличилась за 2014 год на 24,305 Гкал/ч. Основное влияние на изменение тепловой мощности оказали следующие факторы:

- изменение мощности ОАО «Сахалинэнерго» с вводом 4-го энергоблока на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 – 89 Гкал/ч и установкой электродвигательной на Сахалинской ГРЭС – 2,15 Гкал/ч;

- изменение мощности котельных предприятия Коммунальная энергетика ОАО «Камчатскэнерго»: ввод – 37,295 Гкал/ч, вывод – 49,08 Гкал/ч;

- изменение мощности котельных ОАО «Теплоэнергосервис»: ввод – 56,773 Гкал/ч, вывод – 111,833 Гкал/ч.

Изменение установленной мощности электростанций Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2012-2014 году

№ пп	ДЗО/ВЗО	Единицы измерения	Установленная мощность		Изменение 2013/2012, МВт / Гкал/ч	Установленная мощность 31.12.2014	Изменение, 2014/2013, МВт / Гкал/ч
			31.12.2012	31.12.2013			
1.	ОАО «ДГК»	МВт	5 864,58	5 846,58	-18	5 846,58	0
		Гкал/ч	12 585,1	12 585,1	0	12 585,1	0
2.	ОАО АК «Якутскэнерго»	МВт	1 299,177	1 299,917	0,74	1 286,915	-13,002
		Гкал/ч	1 190,079	1 188,02	-2,059	1 188,02	0
3.	ОАО «Сахаэнерго»	МВт	187,182	187,102	-0,08	185,783	-1,319
		Гкал/ч	91,151	92,425	1,274	92,425	0
4.	ОАО «Магаданэнерго»	МВт	320	320	0	320	0
		Гкал/ч	773,26	773,26	0	773,26	0
5.	ОАО «Теплоэнергосервис»	МВт	15,521	15,521	0	15,521	0
		Гкал/ч	820,435	818,772	-1,663	763,7122	-55,06
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	400,8	400,8	0	400,8	0
		Гкал/ч	1 337,642	1 348,652	11,01	1 336,867	-11,785
8.	ОАО «ЮЭСК»	МВт	58,115	56,885	-1,23	60,058	3,173
		Гкал/ч	44,336	42,916	-1,42	42,916	0
9.	ОАО «Новиковская ДЭС»	МВт	4,75	4,75	0	4,75	0
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
10.	ОАО «Сахалинэнерго»	МВт	568,16	568,16	0	492,88	-75,28
		Гкал/ч	665	665	0	756,15	91,15
11.	Итого по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» по ДФО	МВт	8 871,435	8 852,865	-18,57	8 766,437	-86,428
		Гкал/ч	17 911,443	17 918,585	7,142	17 942,890	24,305
12.	Передвижная энергетика	МВт	217	218,075	1,075	215,25	-2,825
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
13.	Итого по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»	МВт	9 088,435	9 070,94	-17,495	8 981,687	-89,253
		Гкал/ч	17 911,443	17 918,585	7,142	1 7942,890	24,305

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

В период подготовки к ОЗП 2014-2015 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 10 338,864 млн рублей, программа ТПиР - на 7 351,6 млн рублей.

Выполнение ремонтов (капитальных и средних) основного оборудования за 2014 год.

№ п/п	Наименование оборудования	Годовой план, всего	Фактическое выполнение	Выполнение годового плана %
1.	Турбоагрегаты, шт.	17	18	106%
2.	Котлоагрегаты, шт.	28	28	100%
3.	Водогрейные котлы, шт.	20	20	100%
4.	Генераторы, шт.	22	22	100%
5.	Трансформаторы, шт.	141	141	100%
6.	Электрические сети, км	3 849	4 016	104%
7.	Тепловые сети, км	68.86	69.72	101%

Приоритетными направлениями программы техперевооружения и реконструкции (ТПиР) в 2014 году являлись:

- Реконструкция объектов 1 очереди Благовещенской ТЭЦ (программа 2014-2015 годов) (ОАО «ДГК»);
- Реконструкция ПС 110 кВ «А», Приморские электрические сети (ОАО «ДРСК»);
- Расширение ПС «Оротукан на три линейные ячейки» (ОАО «Магаданэнерго»);
- Реконструкция ВЛ 6-10кВ с применением антигололедного провода СИП (ОАО «Сахалинэнерго»);
- Реконструкция ВЛ 220 кВ ВГЭС-Айхал-Удачный (3 этап) (ОАО АК «Якутскэнерго»);
- Реконструкция распределительных электрических сетей для технологического подключения;
- Обеспечение надежного энергоснабжения потребителей путем реализации программы технического перевооружения и реконструкции объектов генерации и теплосетевого хозяйства.

Программа ТПиР Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год сформирована в объеме 8 016 млн рублей без НДС.

Фактическое освоение программы ТПиР Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году составило 7351,6 млн рублей без НДС, что составляет 94 % 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 в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников Холдинга по отношению к результатам производственной деятельности ДЗО (ВЗО).

Работники Холдинга – это основной ресурс в достижении корпоративных целей и формирования высокой производственной культуры.

Учитывая значительный рост травматизма в энергокомпаниях Холдинга в 2013 году, было принято решение объявить 2014 год в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО) Годом охраны труда и техники безопасности.

Работа по охране труда в ДЗО (ВЗО) Холдинга осуществляется по следующим основным направлениям:

- идентификация и управление рисками в области безопасности труда и здоровья;
- работа с персоналом по поддержанию уровня профессиональной подготовки при обеспечении безопасности работ;
- обеспечение персонала сертифицированными, качественными и надежными средствами индивидуальной защиты;
- планирование и финансирование мероприятий по охране труда (не менее 0,2% от стоимости продукции, работ, услуг);
- планомерное проведение внутреннего и внешнего аудита состояния охраны труда, экспертиза условий труда;
- 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;
- реализация мероприятий по предупреждению производственного травматизма, предусмотренных Программами по улучшению и оздоровлению условий труда в период 2013-2015 гг., соглашениями по охране труда с профсоюзными организациями;
- проведение специальной оценки условий труда и выполнение мероприятий по сокращению рабочих мест с опасными и тяжелыми условиями труда.

Приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 26 марта 2014 года № 41 «О дальнейшем совершенствовании работы по охране труда и снижению уровня производственного травматизма в холдинге» 2014 год был объявлен Годом охраны труда и техники безопасности.

В общекорпоративной акции приняли участие все ДЗО (ВЗО) Холдинга, были изданы соответствующие организационно-распорядительные документы, предусматривающие исполнение комплекса мероприятий, направленных на совершенствование работы по охране труда и снижение травматизма.

В соответствии с приказом ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 26 марта 2014 года № 41 организованы и проведены следующие основные мероприятия:

- ежеквартальные селекторные совещания с генеральными директорами ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросам охраны труда с заслушиванием технических руководителей обществ, допустивших в рассматриваемом периоде работы несчастные случаи на производстве;
- ревизия договоров подряда ДЗО (ВЗО) с ремонтными организациями на предмет отражения в договорах механизма финансового воздействия, регулирующего соблюдение требований охраны труда и техники безопасности работниками подрядных организаций. Разработан и согласован с представителями ЕБРР типовой раздел договора «Требования в области охраны труда и окружающей среды», регламентирующий ответственность подрядных организаций за соблюдение требований охраны труда при выполнении работ (услуг) в интересах ДЗО (ВЗО);
- дополнительные общекорпоративные акции: «Месячник безопасности при проведении ремонтной кампании» (приказ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 16 апреля 2014 года № 55); «Декадник безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения на внутренней и прилегающей территории предприятий» (распоряжение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 21 октября 2014 года № 328р);
- взаимопроверки по вопросам охраны труда между специалистами служб (групп, отделов) охраны труда ДЗО (ВЗО) Холдинга (распоряжение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 04 июля 2014 года № 292р);
- контрольно-выездные проверки проведения дней и недель охраны труда в ДЗО (ВЗО) руководителями и специалистами производственно-технического блока ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (распоряжение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 04 июля 2014 года № 292р);
- семинар-совещание с руководителями служб (групп, отделов) охраны труда и специалистами по охране труда ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на тему «Практические вопросы обеспечения требований охраны труда и снижения уровня производственного травматизма в ДЗО (ВЗО) Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» (распоряжение ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 09 сентября 2014 года №322р).

Работа с персоналом в ДЗО (ВЗО) Холдинга организована и проводится в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ (утв. Минэнерго России, приказ 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 (СИЗ), 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.

Затраты на выполнение мероприятий по охране труда за отчетный период составили 1 346,4 млн рублей (против 1 179,54 млн рублей в 2013 году), из них на выполнение:

- мероприятий по предупреждению несчастных случаев – 204,22 млн рублей;
- санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 705,07 млн рублей;
- мероприятий по улучшению условий труда – 132,17 млн рублей;
- обеспечения работников СИЗ – 289,95 млн рублей.

Удельные затраты по охране труда на 1 работника увеличились относительно аналогичного периода прошлого года на 14,5% (с 26,17 тыс. рублей в 2013 году до 29,98 тыс. рублей в 2014 году).

Результаты проведенной в 2014 году работы в области охраны труда позволили добиться значительного снижения уровня производственного травматизма, в том числе количества случаев смертельного травматизма.

Показатели производственного травматизма

Общее количество произошедших 2014 году в ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» несчастных случаев на производстве снижено относительно 2013 года на 31,25% (с 32-х до 22-х случаев). Количество несчастных случаев со смертельным исходом снижено относительно 2013 года в 2,6 раза (с 8-ми до 3-х случаев).

ДЗО (ВЗО)	Количество НС на производстве							
	2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельным исходом	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельным исходом	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельным исходом	Всего (количество пострадавших)	в т.ч. со смертельным исходом
ОАО «ДЭК»	3 (3)	-	5 (5)	-	3 (3)	-	2(2)	-
ОАО «ДГК»	8 (8)	1	5 (5)	1	4 (4)	2	4(4)	-
ОАО «ДРСК»	4 (4)	2	3 (3)	-	7 (8)	1	8(8)	2

ОАО «Сахалинэнерго» с ДЗО	5 (5)	-	3 (3)	2	3 (3)	2	-	-
ОАО «Камчатскэнерго»	3 (3)	-	4 (4)	-	3 (3)	-	2(2)	-
ОАО «ЮЭСК»	2 (2)	-	1 (1)	-	1 (1)	-	-	-
ОАО «Магаданэнерго»	1 (1)	-	2 (2)	-	1 (1)	-	2(2)	1
ОАО «Чукотэнерго»	1 (1)	-	1 (1)	-	-	-	-	-
ОАО АК «Якутскэнерго» с ДЗО	6 (9)	1 (2)	2 (2)	1	5 (5)	3	4(4)	-
ОАО «Дальтехэнерго»	1 (2)	1	2 (2)	1	1 (1)	-	-	-
ОАО «Передвижная энергетика»	-	-	-	-	3 (3)	-	-	-
ОАО «АгроЭнерго»	-	-	1 (1)	-	-	-	-	-
Ремонтные ДЗО	-	-	-	-	1 (1)	-	-	-
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	34 (38)	5 (6)	29 (29)	5	32 (33)	8	22(22)	3

Из 22 несчастных случаев, произошедших в 2014 году, 3 несчастных случая - со смертельным исходом, включая тяжелый несчастный случай, перешедший в смертельный; 7 тяжелых несчастных случаев; 12 несчастных случаев отнесено к категории лёгких, групповых несчастных случаев в 2014 году не зарегистрировано.

Наиболее негативные показатели травматизма в 2014 году зарегистрированы в 3 квартале - допущено 7 несчастных случаев, из них 1 несчастный случай со смертельным исходом, 2 тяжелых несчастных случая, 4 легких несчастных случая.

Несчастные случаи со смертельным исходом в 2014 году произошли:

- в ОАО «ДРСК» - 2, в том числе 1 тяжелый с переходом в смертельный;
- в ОАО «Магаданэнерго» - 1.

Рост травматизма в 2014 году относительно аналогичного периода прошлого года:

- в ОАО «ДРСК» - с 7 до 8 несчастных случаев, а также рост количества несчастных случаев со смертельным исходом с 1 до 2;
- в ОАО «Магаданэнерго» - с 1 до 2 несчастных случаев, из которых 1 со смертельным исходом.

Не допущено случаев производственного травматизма в 2014 году в следующих обществах:

- ОАО «Сахалинэнерго»;
- ОАО «ЮЭСК»;
- ОАО «Чукотэнерго»;
- ОАО «Передвижная энергетика»;
- ОАО «Дальтехэнерго».

Несчастные случаи по виду происшествия:

Виды происшествий	Несчастные случаи по видам происшествий	Всего
-------------------	---	-------

	по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», шт.					несчастных случаев с 2010 по 2014 гг., шт.
	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	
Падение пострадавшего (с поверхности одного уровня, с высоты)	6	10	14	8	3	41
Транспортные происшествия	6	6	3	5	4	24
Повреждения в результате противоправных действий других лиц	2	0	1	0	0	3
Воздействие электрического тока	5	4	6	7	7	29
Термическое воздействие (пар, дым, огонь)	2	2	0	3	0	7
Падение инородного тела	2	5	2	3	1	13
Воздействие вредных веществ	0	0	0	1	2	3
Нападение животных	2	3	2	2	2	11
Соприкосновение с работающими механизмами	1	4	1	2	2	10
Прочие	1	0	0	1	1	3
ВСЕГО	27	34	29	32	22	144

По виду происшествия от общего числа несчастных случаев в 2014 году выросло количество несчастных случаев, произошедших в результате воздействия электрического тока (с 24,2% в 2013 году до 31,8% в 2014 году). В период с 2010 по 2014 год включительно произошел 41 несчастных случаев из-за падения пострадавшего с поверхности одного уровня, с высоты, что составляет 29 % от общего числа несчастных случаев. Из-за воздействия электрического тока на пострадавшего произошло 29 несчастных случаев (20 %). В результате дорожно-транспортных происшествий произошло 24 несчастных случая или 16% от общего числа несчастных случаев.

Основные причины произошедших в 2014 году несчастных случаев:

- неудовлетворительная организация производства работ: нарушение организационных и технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ; нарушение порядка производства работ;
 - слабый контроль за действиями членов бригады;
 - нарушение дисциплины труда, самовольное проведение работ;
 - неприменение или неправильное применение средств индивидуальной защиты, а также личная неосторожность работников; нарушение ПДД, падение на скользкой поверхности, нападение животных и т.д.

Перечисленные причины несчастных случаев являются повторяющимися из года в год и свидетельствуют, что в энергокомпаниях Холдинга не приняты все исчерпывающие меры по созданию климата нетерпимости к любым нарушениям требований охраны труда и необходимости совершенствования этой работы.

Обращает на себя внимание тот факт, что из 22 допущенных в 2014 году несчастных случаев на производстве 15 (или 68,2%) произошло в результате нарушения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, устанавливающих правила, процедуры и критерии, направленные на сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности.

В соответствии с установленным порядком контроля за ходом расследования, для своевременного внесения корректирующих действий по устранению отклонений хода расследования от действующих нормативных правовых документов в 2014 году на особом контроле расследования находилось 10 несчастных случаев на производстве (с тяжелым и смертельным исходом).

В рамках исполнения приказа ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15 января 2013 года № 3 «О предварительном согласовании приказов по итогам расследования несчастных случаев на производстве» организовано согласование распорядительных документов ДЗО/ВЗО с внесением соответствующих корректировок в разрабатываемые мероприятия, а также применяемые к виновным меры воздействия.

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

- уволено или отстранено от занимаемой должности – 5 работников;
- объявлен выговор – 47 работникам;
- объявлено замечание – 21 работнику;
- снижен размер текущего премирования – 68 работникам, в том числе на 100% - 59 работникам;
- назначена внеочередная проверка знаний – 19 работникам.

Кроме того, применяемые к виновным меры воздействия и размер депремирования работников обществ и их структурных подразделений, допустивших случаи производственного травматизма, определялись внутренними распорядительными документами, а так же Положениями о премировании.

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 указанным приказом в дополнение к ежемесячным дням охраны труда организовано проведение ежеквартальных недель повышенного внимания к вопросам соблюдения правил техники безопасности при работе в электроустановках («недели ТБ»); во всех обществах выпущены организационно-распорядительные документы, предусматривающие установление персональной ответственности руководителей подразделений всех уровней за соблюдение сотрудниками требований техники безопасности.

Основные задачи по обеспечению требований охраны труда на 2015 год

1. Обеспечение безопасных условий труда на рабочих местах в соответствии с государственными нормами и требованиями охраны труда, реализация мероприятий по сокращению рабочих мест с опасными и тяжелыми условиями труда. Максимально возможная реализация специальной оценки условий труда в соответствии с новыми требованиями трудового законодательства (до 70% от общего количества рабочих мест).

2. Обязательное применение финансовых механизмов обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, включая установление скидки на ставку налога по страхованию от несчастных случаев (до 40%) с истребованием финансовых средств (до 20%) через Фонд социального страхования.

3. Дальнейшее совершенствование комплекса мероприятий по предупреждению несчастных случаев на производстве, включая несчастные случаи с тяжелыми последствиями. Организация системы планирования и контроля за выполнением требований в области охраны труда, законов и иных нормативных правовых актов, соглашения по охране труда, других локальных нормативных правовых актов. Формирование структурных подразделений, отвечающих за организацию охраны труда и охрану окружающей среды в соответствии с приоритетами и объемами решаемых задач.

4. Обеспечение успешной сертификации Интегрированной системы менеджмента (ИСМ) на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 для ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

5. Внедрение и подготовка к сертификации ИСМ в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 для ОАО «Чукотэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «ЮЭСК», ОАО «Передвижная энергетика».

6. Внедрение методов мотивации ответственности работников за соблюдение требований по охране труда, включая поощрение за успехи в выполнении и штрафования за систематические нарушения требований по охране труда. Продолжение работы по распространению передового опыта по охране труда, пропаганда вопросов охраны труда между специалистами по охране труда (служб,

групп, отделов) ДЗО/ВЗО в рамках проведения взаимопроверок по вопросам охраны труда между обществами Холдинга.

7. Организация проведения корпоративного сбора специалистов, отвечающих за организацию охраны труда, на базе ОАО АК «Якутскэнерго», общекорпоративных акций: «Месячник безопасности при реализации ремонтной компании», «Декадник безопасности дорожного движения».

3.4. Тарифы.

Компании Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» осуществляют деятельность на территории неценовых и изолированных зон. Деятельность осуществляется по тарифам, устанавливаемым государственным федеральным органом исполнительной власти (ФСТ России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (региональные регулирующие органы – РРО) в соответствии с основами и правилами государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации. Зона действия свободных цен в ДФО отсутствует.

Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливаются основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов.

Порядок расчета и утверждения тарифов на электроэнергию и мощность, сроки устанавливаются Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении» устанавливаются основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию, сроки, порядок определения метода регулирования устанавливаются Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». В 2014-2015гг. Постановлением разрешено применять метод экономически обоснованных расходов (затрат) без учета требований Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Компании Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» осуществляют следующие виды регулируемой деятельности:

1. Реализация электроэнергии конечным потребителям.

Тариф устанавливается РРО в рамках предельных уровней, утвержденных ФСТ России, в соответствии с утвержденными методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке.

Динамика тарифов на электрическую энергию, отпускаемую конечным потребителям, коп/кВт*ч (без НДС)

Наименование	2013 год			2014 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2014/2013	1пг 2014/2пг 2013	2пг 2014/1пг 2014
ОАО «ДЭК»	280,12	268,97	291,99	293,56	288,97	298,44	104,8	99,0	103,3

Амурская область	278,80	266,58	291,98	303,32	301,4	305,3	108,8	103,2	101,3
Хабаровский край	267,77	262,05	273,92	310,52	302,38	318,95	116,0	110,4	105,5
Еврейская АО	292,72	279,04	306,94	306,81	307,81	305,80	104,8	100,3	99,3
Приморский край	287,53	271,31	304,42	275,91	271,97	280,23	96,0	89,3	103,0
ОАО АК «Якутскэнерго»	455,18	427,07	485,62	470,08	458,69	482,26	103,3	94,5	105,1
ОАО «Камчатскэнерго»	442,7	442,2	443,3	470,95	443,70	500,02	106,4	100,1	112,7
ОАО «Магаданэнерго»	321,35	304,2	337,2	358,68	341,56	374,11	111,6	101,3	109,5
ОАО «Сахалинэнерго»	412,37	391,11	435,72	390,69	385,71	395,79	94,7	88,5	102,6
ОАО «Чукотэнерго»	792,42	783,27	801,82	849,49	801,82	902,42	107,2	100,0	112,5

2. Производство электроэнергии и мощности.

Тариф на территории неценовой зоны ДФО устанавливается ФСТ России методом индексации, база, рассчитанная в 2007 году, ежегодно индексируется на индекс потребительских цен, рассчитываемый МЭР России. Указанная методика также применяется для новых станций, начиная со второго года работы станции.

Динамика тарифов на производство электрической энергии и мощности

Наименование	2013 год						2014 год						Отклонения, %	
	Всего		1 полугодие		2 полугодие		Всего		1 полугодие		2 полугодие		2014г /2013г	
	Эл.энергия, руб/МВтч	Мощность, руб/МВт	Эл.энергия, руб/МВтч	Мощность, руб/МВт	Эл.энергия, руб/МВтч	Мощность, руб/МВт	Эл.энергия, руб/МВтч	Мощность, руб/МВт	Эл.энергия, руб/МВтч	Мощность, руб/МВт	Эл.энергия, руб/МВтч	Мощность, руб/МВт	Эл.энергия	Мощность
ОАО «ДГК»	1045,22	232009,2	1011,21	213406,2	1082,72	250612,2	1059,60	233669,3	1055,45	228404,3	1 064,28	238934,2	101,4	100,7

3. Передача электрической энергии.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории неценовой зоны ДФО (кроме Республики Саха (Якутия)) по сетям ОАО «ДРСК» утверждаются РРО методом доходности инвестированного капитала (RAV) по согласованию с ФСТ России. Сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования установлен 2017 год. Указанная методика обеспечивает возврат и доходность инвестированного капитала.

Динамика котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, коп/кВт*ч (без НДС)

Наименование	2013 год			2014 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2014г/2013	1пг 2014/2пг 2013	2пг 2014/1пг 2014
ОАО «ДРСК»	100,47	95,66	105,70	110,67	110,79	110,53	110,2	104,8	99,8
Приморский край	71,57	67,41	76,29	82,85	81,82	83,98	115,8	107,2	102,6
Хабаровский край	102,76	99,27	106,51	111,17	113,71	108,55	108,2	106,8	95,5
Амурская область	136,54	130,67	142,64	145,45	146,91	143,94	106,5	103,0	98,0
Еврейская АО	132,97	126,68	139,54	140,09	139,92	140,26	105,4	100,3	100,2
Юг Республики Саха (Якутия)	128,44	128,44	128,44	145,03	145,03	145,03	112,9	112,9	100,0

4. Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

Тарифы утверждены РРО методом экономически обоснованных расходов (затрат) в рамках предельных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Динамика тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, руб/Гкал (без НДС)

Наименование	2013 год			2014 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2014г/2013г	1 пг 2014/2 пг 2013	2 пг 2014/1 пг 2014
ОАО «ДГК»	535,0	504,41	579,55	566,05	555,46	580,82	105,8	95,8	104,6
Амурская область	610,4	606,6	615,4	615,4	615,2	615,6	100,8	100,0	100,1
Приморский край	435,1	355,1	575,9	469,8	466,3	475,0	108,0	81,0	101,8
Приморский край (ЛутЭК)	759,7	716,1	823,5	973,3	815,7	1 205,6	128,1	99,1	147,8
Хабаровский край	533,4	526,1	543,6	553,1	543,6	566,4	103,7	100,0	104,2
«Нерюнгринская ГРЭС»	634,5	585,3	694,8	707,9	694,8	724,0	111,6	100,0	104,2
ОАО «Камчатскэнерго»	1 250,0	1 250,0	1 250,0	1 270,8	1 250,0	1 302,0	101,7	100,0	104,2
ОАО «Магаданэнерго»	2 217,6	2 080,2	2 421,0	2 417,0	2 415,2	2 419,8	109,0	99,8	100,2
ОАО «Сахалинэнерго»	703,0	686,5	732,1	742,4	729,9	763,3	105,6	99,7	104,6
ОАО «Чукотэнерго»	2 709,2	2 431,6	3 140,5	3 053,4	3 035,2	3 082,0	112,7	96,6	101,5

5. Реализация тепловой энергии конечным потребителям.

Тарифы утверждены РРО методом экономически обоснованных расходов (затрат) в рамках максимального уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

Динамика тарифов на тепловую энергию для конечного потребителя, руб/Гкал

Наименование	2013 год			2014 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2014г /2013	1 пг 2014/ 2 пг 2013	2 пг 2014/ 1 пг 2014
ОАО "ДГК"	1 121,0	1 088,6	1 167,5	1 209,7	1 186,4	1 243,9	107,9	101,6	104,8
Амурская область	747,0	747,0	747,0	747,0	746,9	747,2	100,0	100,0	100,0
Приморский край	1 260,8	1 210,0	1 355,2	1 393,0	1 355,3	1 457,8	110,5	100,0	107,6
Приморский край (ЛутЭК)	1 003,9	957,9	1 072,8	1 061,19	1 034,95	1 100,16	105,7	96,5	106,3
Хабаровский край	1 055,7	1 026,0	1 099,3	1 141,3	1 118,0	1 173,9	108,1	101,7	105,0
Еврейская АО	1 618,4	1 562,5	1 695,7	1 729,5	1 698,7	1 772,1	106,9	100,2	104,3
"Нерюнгринская ГРЭС"	1 409,3	1 352,7	1 481,6	1 531,4	1 481,6	1 598,4	108,7	100,0	107,9
ОАО АК "Якутскэнерго"	1 132,4	1 064,1	1 218,0	1 247,2	1 216,9	1 284,6	110,1	99,9	105,6
ОАО "Камчатскэнерго"	3 751,2	3 655,5	3 901,2	4 011,8	3 858,9	4 253,7	106,9	98,9	110,2
ОАО "Магаданэнерго"	3 227,2	3 036,4	3 516,4	3 511,4	3 512,3	3 510,0	108,8	99,9	99,9

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 2014 года составляла 5 843,3 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», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ОАО «АК «Транснефть»;
- ЗАО «Альянс-Энерго» (входит в группу Нефтяной компании «Альянс»), осуществляющее энергоснабжение дочерних обществ, расположенных в Хабаровском крае, Приморском крае, Амурской области;
- ЗАО «Система», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для ОАО «Спасскцемент» Амурской области и Теплоозерского цементного завода на территории Еврейской автономной области;
- ООО «Инженерные изыскания», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для нужд ООО «Березитовый рудник» Амурской области;
- ООО «ГлавЭнергоСбыт», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для нужд ЗАО «Дальтрансуголь» на территории Хабаровского края;
- ООО «Русэнергосбыт», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ОАО «РЖД» в границах Хабаровского края.

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 2014 году было куплено 29 818,94 млн кВт*ч.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ОАО «ДЭК» как Единого закупщика за 2014 год составила 40 930,27 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ОАО «ДЭК» в 2014 году сложилась в размере 1 372,63 руб/мВт*ч.

По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 2014 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 23 134,5 млн кВт*ч или 99,6 %, в т.ч. выработка Николаевской ТЭЦ на розничном рынке – 279,6 млн кВт*ч.

В итоге, стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2014 год, составила 38 985,36 млн рублей.

Топливная составляющая по станциям ОРЭМ составила 1 122,68 руб/МВт*ч при средней цене реализации электроэнергии 1 103,67 руб/МВт*ч, что сформировало отрицательную маржинальную прибыль (убыток) в размере 374,13 млн рублей.

п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1	Объем покупки э/э ОАО «ДЭК» на ОРЭМ	млн кВт*ч	30 719,74	31 657,07	29 818,94
2	Стоимость покупки товарной	млн	39 424,49	40 918,11	40 930,27

	продукции ОАО «ДЭК» на ОРЭМ	рублей			
3	Объем выработки э/э станциями ОАО «ДГК»	млн кВт*ч	23 103,20	22 041,20	23 134,46
4	Стоимость поставки товарной продукции ОАО «ДГК» на ОРЭМ	млн рублей	34 595,35	35 761,88	38 985,36

Розничный рынок электроэнергии

За 2014 год полезный отпуск по электрической энергии в целом по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» составил 33 496,7 млн кВт*ч, что ниже показателя 2013 года на 56,9 млн кВт*ч, выручка составила 111 214,0 млн рублей и превысила показатель 2013 года на 7 764,5 млн рублей.

Поступление денежных средств за отпущенную электрическую энергию в 2014 году составило 108 276,9 млн рублей, что превысило поступление 2013 года на 4 759,8 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2014 году составил 97,4%.

Основную долю в структуре полезного отпуска электрической энергии составляют: оптовые предприятия-перепродавцы с долей 22%, промышленные потребители - 20% и население - 20%.

По состоянию на 1 января 2015 года задолженность потребителей за электрическую энергию перед ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составила 9 753,8 млн рублей. Основной объем дебиторской задолженности сформирован группами потребителей: население 27,9%, ОПП – 16,9%, и предприятия ЖКХ - 15,8%.

п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1.	Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	34 440,1	33 553,7	33 496,7
2.	Выручка по электроэнергии	млн рублей	100 247,6	103 449,5	111 214,0
3.	Поступление денежных средств за электроэнергию	млн рублей	101 087,4	103 517,1	108 276,9

Сбыт тепла

За 12 месяцев 2014 года полезный отпуск по тепловой энергии в целом по ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составил 23 260 тыс. Гкал, что ниже показателя 2013 года на 968 тыс. Гкал, выручка составила 40 590,6 млн рублей и превысила показатель 2013 года на 947,5 млн рублей. В 2013 году компаниями ОАО «РАО Энергетические системы Востока» было отпущено 24 228 тыс. Гкал тепловой энергии. Выручка составила 39 643,1 млн рублей.

Поступления денежных средств за реализованную тепловую энергию в 2014 году составило 38 967,8 млн рублей, что выше 2013 года на 688,2 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2014 году составил 96,0%, что ниже 2013 года на 0,6%.

Основная доля в структуре полезного отпуска приходится на население, ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании и составляет в целом 58% от общего потребления.

По состоянию на 1 января 2015 года задолженность потребителей за тепловую энергию перед ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составила 13 001,6 млн рублей. Основную долю в структуре дебиторской задолженности занимают население с ТСЖ, ЖСК, и Управляющими компаниями – 77% от общего объема задолженности.

п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	24 458,0	24 228,5	23 260,0
2.	Выручка по тепловой энергии	млн рублей	37 462,3	39 643,1	40 590,6
3.	Поступление денежных средств за тепловую энергию	млн рублей	34 733,2	38 279,6	38 967,8

Основные выводы и факторы, повлиявшие на результаты сбытовой деятельности.

На снижение полезного отпуска электрической энергии на 56,9 млн кВт*ч по сравнению с 2013 годом повлиял переход потребителей с розничного рынка электроэнергии на оптовый рынок: ООО «Русэнергосбыт», ООО «Березитовый рудник», ЗАО «ДальТрансуголь».

Поступление денежных средств за реализованную электрическую энергию в 2014 году составило 108 276,9 млн рублей, что превысило поступление 2013 года на 4 759,8 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2014 году составил 97,4%, что ниже 2013 года на 1,1%.

Снижение полезного отпуска тепловой энергии на 986 тыс. Гкал по сравнению с 2013 годом обусловлено следующими факторами: установка приборов учета,

применение энергосберегающих технологий, а также более высокие среднемесячные температуры наружного воздуха в отопительный период 2014 года.

Поступление денежных средств за отпущенную тепловую энергию в 2014 году составило 38 967,8 млн рублей, что выше 2013 года на 688,2 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2014 году составил 96,0%, что ниже 2013 года на 0,6%.

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Консолидированный финансовый результат за 2014 год Группы «РАО Энергетические системы Востока» представлен в аудированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Финансовый результат за 2014 год ОАО «РАО Энергетические системы Востока» представлен в аудированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

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

Прибыль

По итогам 2014 года Группа «РАО Энергетические системы Востока» (далее – «Группа») получила скорректированную прибыль от операционной деятельности в размере 8 109 млн руб., что на 32% меньше, чем в 2013 году. Показатель EBITDA за 2014 год сократился на 10% относительно прошлого года и составил 15 398 млн руб. Скорректированная чистая прибыль Группы за 2014 год составила 3 109 млн руб., что на 67% меньше, чем скорректированная чистая прибыль за прошлый год. По итогам 2014 года Группа получила чистый убыток в размере 2 181 млн руб.

Основные финансовые показатели ⁴(млн рублей)

Показатель	Год		Изм.	
	2012	2013	2014	%
Выручка с учетом государственных субсидий	142 080	152 829	162 699	6%
Операционные расходы	(137 647)	(140 997)	(158 198)	12%
(Убыток)/прибыль от операционной деятельности	(1 827)	7 028	2 819	-85%
Прибыль от операционной деятельности (скорр.)¹	8 042	11 858	8 109	-32%
EBITDA	12 416	17 031	15 398	-10%
Финансовые расходы, нетто	(4 751)	(5 167)	(5 513)	7%
Прибыль до налогообложения (скорр.) ¹	3 300	6 800	2 586	-62%

⁴ Прибыль от операционной деятельности, прибыль до налогообложения и (убыток) / прибыль за период скорректированы на начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности, на убыток от выбытия основных средств, а также на доход, связанный с сокращением системы пенсионного обеспечения, убыток от пересмотра стоимости активов группы выбытия и убыток от обесценения основных средств.

(Убыток)/прибыль за период	(4 824)	4 681	(2 181)	-
Прибыль за период (скорр.) ¹	5 045	9 511	3 109	-67%

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

По итогам 2014 года общая выручка Группы (с учетом государственных субсидий) увеличилась на 6% и составила 162 699 млн руб.

Основными факторами, повлиявшими на изменение общей выручки за 2014 год по сравнению с 2013 годом, стали:

- увеличение выработки электроэнергии на 4%;
- рост среднего отпускного тарифа на электроэнергию, реализуемую энергокомпаниями Группы конечному потребителю, на 7% по сравнению с 2013 годом до 3,46 руб./кВт-ч за счет индексации тарифов на электроэнергию;
- рост выручки ОАО «ДРСК» (входит в Субгруппу ДЭК) на 3 923 млн руб. (+101%), обусловленный возобновлением договоров «последней мили» в Амурской области и Еврейской автономной области;
- сокращение объема государственных субсидий на 6% до 12 413 млн руб.

Наибольший удельный вес в общей выручке Группы за 2014 год занимают доходы от продажи электроэнергии и мощности (60%) и доходы от реализации теплоэнергии (21%). Прочая выручка составляет 11% от всего объема выручки и включает в себя доходы от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, выполнения работ по капитальному строительству, технологического присоединения к сети, продажи покупных товаров, услуг по аренде и предоставления транспортных услуг. Доля государственных субсидий составляет 8% от общей выручки Группы.

Структура выручки (млн руб.)

Показатели выручки	Год		Изм. %
	2014	2013	
Реализация электроэнергии и мощности	98 397	89 839	10%
Реализация теплоэнергии и горячей воды	33 914	33 004	3%
Прочая выручка	17 975	16 753	8%
Итого выручка	150 286	139 596	8%
Государственные субсидии	12 413	13 233	-6%
Выручка с учетом государственных субсидий	162 699	152 829	6%

Операционные расходы (млн руб.)

Операционные расходы Группы за 2014 год выросли по сравнению с 2013 годом на 12% и составили 158 198 млн руб.

Условно-переменные расходы

Расходы на топливо за 2014 год выросли на 5%, составив 46 606 млн руб. На данный показатель повлиял рост выработки электроэнергии на 4%, а также рост цены на топливо. Средняя стоимость расходуемой тонны условного топлива за 2014 год выросла на 3% до 3 187 руб. за счет роста цен на «сахалинский газ». Удельный расход условного топлива (УРУТ) на отпуск электроэнергии Группы сократился на 3 гут/кВт-ч до 380 гут/кВт-ч за счет снижения УРУТ в Сахалинской энергосистеме на 41 г/кВт-ч за счет пуска в эксплуатацию нового 4-го блока Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. В результате расход топлива в тоннах условного топлива (тут) за 2014 год вырос на 2% до 14 622 тыс. тут.

Увеличение расходов на покупную электроэнергию на 20% связано с приобретением ОАО АК «Якутскэнерго» электроэнергии у ОАО «Вилуйская ГЭС-3» в целях последующей продажи в качестве гарантирующего поставщика.

Условно-переменные расходы (млн руб.)	2012	2013	2014	в млн руб.	%
				2014/2013	
Расходы на топливо	45 202	44 460	46 606	2 146	5%
Расходы на распределение электроэнергии	11 613	12 894	14 374	1 480	11%
Покупная электроэнергия и мощность	8 955	9 635	11 592	1 957	20%
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 572	2 699	2 878	179	7%
Расходы на водопользование	1 686	1 743	1 789	46	3%
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	6	718	425	-293	-41%
Всего	70 193	72 149	77 664	5 515	8%

Условно-постоянные расходы

Вознаграждения работникам увеличились на 14% до 45 756 млн руб. за счет индексации тарифных ставок и должностных окладов работников Группы.

Рост амортизации основных средств на 41% до 7 289 млн руб. за 2014 год в основном обусловлен возобновлением амортизации основных средств ОАО «ДРСК» с 1 января 2014 года в связи с деклассификацией активов и обязательств ОАО «ДРСК» из активов и обязательств группы выбытия, предназначенных для продажи.

Условно-постоянные расходы (млн руб.)	2012	2013	2014	В млн руб.	%
				2014/2013	
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	37 465	40 309	45 756	5 447	14%
Прочие материалы	7 128	7 059	7 571	512	7%
Амортизация основных средств	4 374	5 174	7 289	2 115	41%
Ремонт и техническое обслуживание	2 556	2 382	2 481	99	4%
Услуги субподрядчиков	1 845	3 364	1 605	-1 759	-52%
Расходы на охрану	1 086	1 159	1 274	115	10%
Расходы на аренду	1 430	1 095	1 267	172	16%
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	833	688	984	296	43%
Прочие услуги сторонних организаций	4 740	4 598	5 087	489	11%
Налоги, кроме налога на прибыль	1 547	1 618	2 063	445	28%
Прочие расходы	1 000	1 376	1 549	173	13%
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	3 133	1 778	3 635	1 857	104%
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств, нетто	476	(143)	474	617	-
Доход, связанный с сокращением выплат пенсионерам и сокращением системы пенсионного обеспечения	0	-1609	-501	1 108	-69%
Всего	67 613	68 848	80 534	11 686	17%

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

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (2014/2013) %
1.	Выручка от реализации	913 049	1 102 676	1 145 272	3,9
2.	Себестоимость	1 434 547	1 652 793	1 940 291	17,4
3.	Прибыль/убыток от продаж	-521 498	-550 117	-795 019	- 44,5
4.	Прочие доходы	6 945 801	1 837 392	11 908 762	548,1
5.	Прочие расходы	6 012 129	8 801 257	6 449 026	- 26,7
6.	Прибыль до налогообложения	412 174	-7 513 983	4 664 717	162,1
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-41 184	-81 053	-189 577	- 133,9
8.	Чистая прибыль	370 990	-7 595 036	4 475 140	158,9

Фактический объем реализованных работ составил 1 145 272 тыс. рублей.

Увеличение выручки от выполненных работ на 42 596 тыс. рублей (на 3,9%) обусловлено появлением такого вида деятельности, как передача тепловой энергии по тепловым сетям о. Русский, переданных в адрес ОАО «РАО Энергетические системы» по договору аренды, и сдачей в аренду построенных распределительных сетей вдоль автомобильной дороги федерального назначения «Амур» Чита-Хабаровск.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 287 498 тыс. рублей (на 17,4%) и составила 1 940 291 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2014 году составили 11 908 762 тыс. рублей, что выше факта 2013 г. на 10 071 370 тыс. рублей (на 548,1%), в основном за счет роста доходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости на 6 898 313 тыс. рублей, а также за счет доходов, связанных с реализацией незавершенного строительства (оборудования и имущественных прав) в размере 2 738 738 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 6 449 026 тыс. рублей, что на 2 352 231 тыс. рублей (на 26,7%) ниже 2013 года, в основном за счет снижения расходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости на 5 244 125 тыс. рублей, а также за счет расходов, связанных с реализацией незавершенного строительства (оборудования и имущественных прав) в размере 2 738 738 тыс. рублей.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 4 475 140 тыс. рублей, против убытка в 2013 году в размере 7 595 035 тыс. рублей. Основным фактором получения прибыли в 2014 году является изменение рыночной стоимости финансовых вложений.

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

Финансовое положение Группы «РАО Энергетические системы Востока» (млн рублей)

Сумма активов Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года увеличилась на 10% до 150 821 млн руб. по сравнению с 137 678 млн руб. на 31 декабря 2013 года. Увеличение активов объясняется ростом основных средств на 7% до 90 890 млн руб., а также следующих оборотных активов:

- денежных средств и их эквивалентов на 66% до 12 572 млн руб.;
- товарно-материальных запасов на 2% до 19 384 млн руб.
- дебиторской задолженности на 1% до 23 137 млн руб.

Размер капитала Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года составил 27 088 млн руб., что на 4% меньше уровня 31 декабря 2013 года, за счет увеличения размера непокрытого убытка на 3% до 13 214 млн руб.

Размер обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года вырос на 13% по сравнению с 31 декабря 2013 года и составил 123 733 млн руб.

При этом:

- финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) вырос на 21% до 77 994 млн руб.;
- чистый долг (финансовый долг за вычетом денежных средств и их эквивалентов) вырос на 15% до 65 422 млн руб.
- долгосрочные заемные средства сократились на 9% до 45 524 млн руб.;
- краткосрочные заемные средства выросли на 121% до 32 470 млн руб. за счет приближения сроков погашения по ряду крупных долгосрочных займов;
- кредиторская задолженность сократилась на 1% до 29 592 млн руб.

	31.12.2013	31.12.2014	Изм., %
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	84 640	90 890	7%
Финансовые вложения в ассоциированные предприятия	1 046	1 036	-1%
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	381	305	-20%
Отложенные налоговые активы	500	987	97%
Прочие внеоборотные активы	1 358	1 854	37%
Итого внеоборотные активы	87 925	95 072	8%
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7 552	12 572	66%
Предоплата по налогу на прибыль	309	244	-21%
Дебиторская задолженность и авансы выданные	22 805	23 137	1%
Товарно-материальные запасы	19 036	19 384	2%
Прочие оборотные активы	51	101	98%
Итого оборотные активы, не включая активы группы выбытия, предназначенные для продажи	49 753	55 438	11%
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	-	311	
Итого оборотные активы	49 753	55 749	12%
ИТОГО АКТИВЫ	137 678	150 821	10%
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	22 717	22 717	0%
Собственные выкупленные акции	(410)	(410)	0%
Резерв по переоценке основных средств	8 131	8 023	-1%
Непокрытый убыток и прочие резервы	(12 775)	(13 214)	3%
Капитал акционеров материнской компании	17 663	17 116	-3%
Неконтролирующая доля участия	10 617	9 972	-6%
ИТОГО КАПИТАЛ	28 280	27 088	-4%
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	2 019	2 817	40%
Долгосрочные заемные средства	49 950	45 524	-9%
Прочие долгосрочные обязательства	7 222	6 624	-8%
Итого долгосрочные обязательства	59 191	54 965	-7%
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14 724	32 470	121%

Кредиторская задолженность и начисления	29 953	29 592	-1%
Текущие обязательства по налогу на прибыль	53	230	334%
Кредиторская задолженность по прочим налогам	5 477	5 980	9%
Итого краткосрочные обязательства, не включая обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	50 207	68 272	36%
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи	-	496	
Итого краткосрочные обязательства	50 207	68 768	37%
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	109 398	123 733	13%
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	137 678	150 821	10%

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

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

Аналитический баланс ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2014 год, тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
			Тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	4 642	178 296	173 654	3 740,9
Основные средства	7 733 326	6 714 790	-1 018 536	-13,2
Долгосрочные финансовые вложения	16 680 194	19 301 132	2 620 938	15,7
Отложенные налоговые активы	29 710	154	-29 556	-99,5
Прочие внеоборотные активы	2 909 430	2 843 261	-66 169	-2,3
Итого внеоборотные активы разделу I	27 357 302	29 037 633	1 680 331	6,1
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	63 330	93 553	30 223	47,7
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	61 896	3 016	-58 880	-95,1
Долгосрочная дебиторская задолженность	428 756	39 924	-388 832	-90,7
Краткосрочная дебиторская задолженность	995 638	3 997 199	3 001 561	301,5
Денежные средства	1 568 318	6 410 611	4 842 293	308,8
Прочие оборотные активы	5 168 581	3 475 818	-1 692 763	-32,8
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	8 286 519	14 020 121	5 733 602	69,2
БАЛАНС	35 643 821	43 057 754	7 413 933	20,8
ПАССИВЫ				
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	22 716 986	22 716 986	-	-
Добавочный капитал	-	-	-	-
Резервный капитал	1 135 849	1 135 849	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	6 636 038	11 111 178	4 475 140	67,4
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-		
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-		
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	-		
Итого капитал и резервы разделу III	30 488 873	34 964 013	4 475 140	14,7
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	4 110 000	5 910 000	1 800 000	43,8

Отложенные налоговые обязательства	152 399	195 414	43 015	28,2
Прочие обязательства	-	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства разд.4	4 262 399	6 105 414	1 843 015	43,2
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	70 014	512 036	442 022	631,3
Кредиторская задолженность	609 560	1 046 380	436 820	71,7
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	212 975	429 911	216 936	101,86
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
	892 549	1 988 327	1 095 778	122,8
БАЛАНС	35 643 821	43 057 754	7 413 933	20,8

Активы:

Отклонения, в основном, сложились по статьям:

«Долгосрочные финансовые вложения» (рост на 2 620 938 тыс. рублей) в связи с положительной переоценкой стоимости акций ДЗО/ВЗО Общества;

«Краткосрочная дебиторская задолженность» (рост на 3 001 561 тыс. рублей) в связи с увеличением объема финансирования инвестиционной программы Общества;

«Денежные средства» (рост на 4 842 293 тыс. рублей) в связи с реализацией внеоборотных активов (на сумму 2 838 873 тыс. рублей) и изменением курса иностранной валюты по отношению к рублю (на 476 133 тыс. рублей).

Пассивы:

Отклонения, в основном, сложились по статьям:

«Нераспределенная прибыль» (рост на 4 475 140 тыс. рублей) в связи с отражением прибыли отчетного года, полученной в результате положительной переоценки стоимости акций ДЗО/ВЗО Общества;

«Заемные средства» (на 2 242 022 тыс. рублей) в связи с привлечением кредитов;

«Кредиторская задолженность» (на 436 820 тыс. рублей) в связи с реализацией инвестиционной программы Общества.

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

Показатель	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВЫ		
1. Активы организации	35 643 821	43 057 754
2. Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
3. Итого Активы, принимаемые к расчету (п.1 - п.2)	35 643 821	43 057 754
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
4. Долгосрочные обязательства	4 262 399	6 105 414
5. Краткосрочные обязательства	892 549	1 988 327
6. Доходы будущих периодов, признанные организацией в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-
7. Итого Обязательства, принимаемые к расчету (п.4+п.5-п.6)	5 154 948	8 093 741
Стоимость чистых активов (п.3-п.7)	30 488 873	34 964 013

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 34 964 013 тыс. рублей. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 4 475 140,00 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 по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012-2014 годы

Показатели	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	370 990	-7 595 036	4 475 140	158,9%
EBIT, тыс. руб.	-739 530	-467 445	-432 275	7,5%
EBITDA, тыс. руб.	-611 113	-138 935	-103 952	25,2%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое, в свою очередь, вызвано увеличением операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Динамика показателей эффективности Группы «РАО Энергетические системы Востока» за 2012-2014 годы*

Показатели	2012	2013	2014	Изм., (2014/2013) %
Норма (рентабельность) чистой прибыли, %	-3,4	3,1	-1,3	-142%
Норма (рентабельность) скорректированной чистой прибыли, %	3,6	6,2	1,9	-69,35%
Норма (рентабельность) EBIT, %	-1,3	4,6	1,7	-63,04%
Норма (рентабельность) EBITDA, %	8,7	11,1	9,5	-14,41%

*показатели рентабельности рассчитаны от общей выручки, включая государственные субсидии.

Динамика показателей эффективности по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012-2014 годы

Показатели	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Норма чистой прибыли, %	40,6	-688,8	390,7	156,7%
Норма EBIT, %	-81,0	-42,4	-37,7	11,1%
Норма EBITDA, %	-66,9	-12,6	-9,1	27,8%

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

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

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

Отклонение в 2014 году по сравнению с 2013 годом сопоставимо с отклонением абсолютных значений показателей Чистой прибыли, EBIT, EBITDA.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели Группы «РАО Энергетические системы Востока»	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,5	6,7	7,1	5,97%
Оборачиваемость дебиторской задолженности	56,4	52,8	51,5	-2,5%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,3	5,1	4,9	-2,0%
Оборачиваемость кредиторской задолженности	58,1	72,3	73,8	2,1%

Показатели ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,65	0,57	0,42	-26,84%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	561	641	876	36,68%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,78	3,27	2,34	-28,28%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	131	112	156	39,44%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Снижение данного показателя в 2014 году сигнализирует об увеличении периода погашения задолженности покупателями и заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается 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. Снижение данного показателя в 2014 году указывает на увеличение срока погашения долгов. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для погашения долгов. При снижении коэффициента оборачиваемости кредиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества 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»	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,5	0,50	0,46	-8%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,13	0,15	0,18	20%
Коэффициент Бивера	0,28	0,25	0,15	-40%

Показатели ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Коэффициент быстрой ликвидности	13,47	8,60	6,98	-18,92%
Коэффициент абсолютной ликвидности	10,05	7,46	4,97	-33,41%
Коэффициент Бивера	-	-3,48	0,91	126,06%

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. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

В течение 2012-2014 гг. коэффициенты ликвидности показывают отрицательную динамику, но значения коэффициентов как быстрой, так и абсолютной ликвидности существенно превышают нормативные значения, что говорит о финансовой устойчивости и высокой ликвидности Общества.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода и служит основанием для прогноза вероятности банкротства компаний. Нормативное значение данного показателя (при котором вероятность банкротства незначительна) составляет 0,4-0,45. Фактическое значение коэффициента Бивера в отчетном периоде свидетельствует о весьма низкой вероятности банкротства Общества.

Показатели структуры капитала

Показатели Группы «РАО Энергетические системы Востока»	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Коэффициент автономии	0,18	0,21	0,18	-14,28%
Соотношение заемного и собственного капитала	2,19	2,29	2,88	26%

Стоит отметить, что главным кредитором Группы является ее материнская компания – ОАО «РусГидро».

Показатели ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
Коэффициент автономии	0,98	0,86	0,81	-5,07%
Соотношение заемного и собственного капитала	-	0,14	0,18	33,97%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Нормативное значение коэффициента автономии составляет $\geq 0,5$. Фактическое значение данного коэффициента в отчетном периоде составляет 0,81, что свидетельствует о достаточности собственного капитала.

Соотношение заемного и собственного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Нормативное значение соотношения составляет ≤ 1 . Фактическое значение соотношения заемного и собственного капитала в отчетном периоде составляет 0,18, что свидетельствует о финансовой независимости Общества от заемного капитала.

Показатели доходности капитала

Динамика показателей доходности капитала по Группе «РАО Энергетические системы Востока» за 2012-2014 годы

Показатели	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
ROA, %	3,9	7,1	2,2	-69,01%
ROE, %	18,6	36,3	11,2	-69,15%

Для расчета показателей доходности капитала используется скорректированная прибыль.

Динамика показателей доходности капитала по ОАО «РАО Энергетические системы Востока» за 2012-2014 годы

Показатели	2012	2013	2014	Темп роста, (2014/2013) %
ROA, %	0,7	0,2	-1,1	-650,0%
ROE, %	0,7	0,2	-1,3	-750,0%

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

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

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность и авансы, выданные Группой «РАО Энергетические системы Востока»

	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	21 355	24 249	26 488
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(6 297)	(7 747)	(8 907)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	15 058	16 502	17 581
Прочая дебиторская задолженность	2	1 663	1 707
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1044)	(606)	(486)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	1 042	1 057	1 221
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 668	3 322	2 583
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	119	(125)	(349)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 549	3 197	2 234
НДС к возмещению	1 781	2 049	2 101
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	21 430	22 805	23 137

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:

	2012 год	2013 год	2014 год
По состоянию на 01 января	5 147	7 428	8 353
Начислено за год	3 490	2 986	3 608
Восстановление резерва под обесценение	(761)	(1 467)	(1 219)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(253)	(606)	(1 350)
Резерв под обесценение на 31 декабря	7 623	8 341	9 392
Перенос из активов группы выбытия	(195)	12	-
По состоянию на 31 декабря	7 428	8 353	9 392

По состоянию на 31 декабря 2014 года долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в размере 6 859 млн рублей (на 31 декабря 2013: 5 914 млн рублей) была просрочена, но не обесценена. Эта задолженность включает задолженности ряда компаний, не являющихся связанными сторонами Группы, у которых за предшествующий период не было случаев невыполнения обязательств.

Анализ дебиторской задолженности по срокам приведен ниже:

	31.12.2012	Резерв на 31.12.2012	31.12.2013	Резерв на 31.12.2013	31.12.2014	Резерв на 31.12.2014
Непросроченная	10 943	(943)	12 021	(119)	12 208	(104)
Просроченная менее 3 месяцев	3 007	(123)	2 838	(70)	3 829	(82)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	3 093	(935)	3 711	(1 331)	3 899	(791)
Просроченная более 1 года	6 712	(5 427)	7 599	(6 833)	8 418	(8 414)
Итого	23 755	(7 428)	26 169	(8 353)	28 354	(9 392)

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	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (2014/2013) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	318 916	428 755	39 924	-90,7
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2	Векселя к получению	244 415	27 000	25 000	-7,4
1.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	0	5 398	9 461	75,3
1.5	Прочие дебиторы	74 501	396 357	5 463	-98,6
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 134 042	995 638	3 997 199	301,5
2.1	Покупатели и заказчики	328 558	294 512	510 939	73,5
2.2	Векселя к получению	61 000	59 000	2 000	-96,6
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	1 456 657	635 213	2 966 780	367,4
2.6	Прочие дебиторы	287 827	6 913	515 230	7 353

По состоянию на 31 декабря 2014 года дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 39 924 тыс. рублей, дебиторская задолженность (до 12 месяцев) 3 997 199 тыс. рублей.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 301,5% (или на 3 001 561 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 90,7% (или на 388 831 тыс. рублей). Изменения произошли в основном за счет увеличения выданных авансов по инвестиционным договорам.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Долгосрочные заемные средства, млн руб.

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
ОАО «РусГидро»	8,00-8,83%/ MosPrime+3,09/ MosPrime+3,87%	2014-2021	8 000	18 721	23 359
ОАО «Сбербанк России»	7,98-12,72%	2015-2018	14 553	15 231	14 561
ОАО «Банк Москвы»	MosPrime+2,20%	2015	7 717	7 721	7 536
ЕБРР	MosPrime+1,50%/ MosPrime+3,45%	2015-2025		3 814	6 068
ОАО «Банк ВТБ»	8,39%	2015-2018	-	4 522	4 522
ПАО «Росбанк»	8,99-11,10%	2015-2016	6 132	1 561	4 481
АО «Газпромбанк»	8,63-9,00%	2015-2016	3 494	2 000	1 179
ОАО «Россельхозбанк»	15,00-16,00%	2015-2018	125	103	78
Облигации (ОАО АК «Якутскэнерго»)	8,25%	2013	3 002		
Прочие		2015-2036	2 556	495	509
Обязательства по финансовой аренде			1 448	1 679	2 133
Итого			47 027	55 847	64 426
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов	7,98-16,00%		(21 775)	(5 263)	(18 147)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде	8,70-21,00%		(764)	(634)	(755)
Итого долгосрочные заемные средства			24 488	49 950	45 524

Краткосрочные заемные средства, млн руб.

	Эффективная процентная ставка	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
ОАО «Банк ВТБ»	7,97-11,00%		929	4 921
ПАО «Росбанк»	7,50-15,60%	1 920	3 416	4 096
ОАО «Сбербанк России»	7,20-12,31%	2 616	2 244	2 830
ОАО «ЕБРР»	9,50-11,7%	-	-	727
ЗАО «Райффайзенбанк»	8,69-10,84%		-	598
ОАО «Россельхозбанк»	10,25%		294	227
ОАО «РусГидро»	8,00-8,83%/		1 460	139

	Эффективная процентная ставка	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
	MosPrime+3,09 / MosPrime+3,87 %			
АО «Газпромбанк»	8,63-9,00%	210	224	26
ОАО «Номос-региобанк»	10,00-11,50%	219		
Прочие		482	260	4
Итого		5 609	8 827	13 568
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		21 775	5 263	18 147
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		764	634	755
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		28 148	14 724	32 470

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Основные средства в размере 3 млн рублей являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 31 декабря 2014 года (ноль млн рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года).

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года некоторые кредитные соглашения группы содержат условия, в соответствии с которыми группа обязана соответствовать определенным ключевым индикаторам деятельности. По состоянию на 31 декабря 2014 года и по состоянию на 31 декабря 2013 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости).

Кредиторская задолженность и начисления

	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11 443	16 052	16 805
Прочая кредиторская задолженность	1 407	1 702	1 504
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	12 850	17 754	18 309
Авансы полученные	6 161	7 296	6 069
Задолженность перед персоналом	4 157	4 891	5 205
Дивиденды к уплате	19	12	9
Итого кредиторская задолженность и начисления	23 187	29 953	29 592

Кредиторская задолженность поставщикам основных средств в размере 2 035 млн рублей (на 31 декабря 2013 года – 1 566 млн рублей) включена в текущую кредиторскую задолженность.

Структура обязательств ОАО «РАО Энергетические системы Востока», тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (2014/2013) %
1.	Займы и кредиты	0	4 180 014	6 422 036	53,6
2.	Кредиторская задолженность	402 070	609 560	1 046 380	71,7
2.1.	поставщики и подрядчики	171 297	479 564	607 337	26,6
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	-
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	18 960	17 908	21 299	18,9
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	13 872	14 565	19 510	34
2.6.	По налогам и сборам	12 829	11 048	11 291	2,2
2.7.	Авансы полученные	0	0	0	0
2.8.	Прочие кредиторы	185 112	86 475	386 943	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	220 365	212 975	429 911	101,9
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0

По состоянию на 31 декабря 2014 года кредиторская задолженность составила 1 046 380 тыс. рублей.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 71,7% (или на 436 820 тыс. рублей), в основном за счет роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками и прочими кредиторами в связи с увеличением расходов по инвестиционной программе Общества.

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.

По итогам 2008 - 2013 гг. дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Обществом не начислялись и не выплачивались.

В соответствии с законодательством Российской Федерации 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, до момента первой выплаты дивидендов по привилегированным акциям в полном размере привилегированные акции являются голосующими по всем вопросам повесток дня Общих собраний акционеров.

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2014 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ОАО «РАО Энергетические системы Востока», запланированном на 18 июня 2015 года.

РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ.

Основные события в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году:

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» находится в активной фазе реализации крупного инвестиционного проекта «Строительство ТЭЦ «Восточная». Реализация проекта направлена на обеспечение надежного электроснабжения юга Приморского края, покрытие роста электрических нагрузок в г. Владивосток, ликвидацию дефицита электрической мощности. Завершение строительства и ввод объекта в эксплуатацию предусмотрен в 2015 году.

- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в отчетном году завершена разработка проектной документации по инфраструктурным инвестиционным проектам, необходимым для обеспечения строительства 4 станций на Дальнем Востоке, предусмотренных указом Президента РФ от 22 ноября 2012 года № 1564. По большинству проектов сопутствующей инфраструктуры получены положительные заключения государственной экспертизы проектно-сметной документации и заключены договоры генерального подряда на строительство.

- В 2014 году был заключен договор генерального подряда на строительство крупнейшей за полярным кругом солнечной электростанции в п. Батагай Верхоянского улуса Республики Саха (Якутия) мощностью 1 МВт.

- Завершено строительство котельной в с. Некрасовка и первой очереди котельной в Волочаевском городке Хабаровского края. Общий ввод мощности составил 39,7 Гкал/ч. Проекты направлены на улучшение качества теплоснабжения потребителей в с. Некрасовка, а также обеспечение возможности подключения объектов нового строительства (ОАО «ДГК»).

- Началась реализация проекта «Строительство ТМ-35 от ХТЭЦ-3 в г. Хабаровске ХТС» (проведение проектно-изыскательских работ). Проект направлен на обеспечение теплоснабжения новых районов в г. Хабаровске (ОАО «ДГК»).

- Продолжались работы по реализации проектов, направленных на использование возобновляемых источников энергии. Выполнялись работы по строительству ветродизельного комплекса мощностью 450 кВт в с. Новиково Сахалинской области. В рамках реализации проекта установлены 2 ветроэнергетические установки. В текущем году работы продолжаются (ОАО «Передвижная энергетика»).

Реализованы проекты по строительству солнечных электростанций в населенных пунктах Тойон-Ары, Джаргалах, Эйик и Куберганя, а также расширение солнечной станции в Батамае. Суммарная мощность новой генерации на базе ВИЭ составила 125 кВт.

- Завершены работы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств крупных заявителей, среди которых можно выделить подключение энергоблоков Усть-Среднеканской ГЭС, ОАО «Рудник им. Матросова», рудника «Павлик» (ОАО «Магаданэнерго»); внешнее электроснабжение подземного рудника «Удачный» ОАО АК «АЛРОСА» (ОАО АК «Якутскэнерго»).

- Выполнялись работы по строительству ПС «Аралия» в рамках технологического присоединения перинатального центра ГБУЗ «Сахалинская областная больница» (ОАО «Сахалинэнерго»), реконструкции ПС 110/35/6 кВ «Крашенинникова» в рамках договора индивидуального технологического присоединения с ОАО «Оборонэнерго» (ОАО «Камчатскэнерго»).

- Выполнен значительный объем работ по реконструкции и строительству распределительного сетевого комплекса, направленный на обеспечение подключения к электросетям льготной категории заявителей, а также заявителей, плата по которым рассчитана по стандартизированной ставке (ОАО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Камчатскэнерго»).

Инвестиционная программа Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2014 год сформирована в объеме 21 548,5 млн рублей с НДС.

План финансирования на 2014 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 2014 году составило 22 207,2 млн рублей с НДС, что составляет 103 % от плана отчетного периода, в том числе, в разрезе компаний Холдинга.

Финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году

№№	Наименование общества	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году, млн руб. с НДС		
		план	факт	% выполнения
Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»		21 548,5	22 207,2	103
1	ОАО «ДГК»	5 175,3	5 055,0	98
2	ОАО «ДРСК»	3 531,0	3 876,7	110
3	ОАО «ДЭК»	126,0	96,9	77
4	ОАО «Камчатскэнерго»	660,6	385,0	58
5	ОАО «Магаданэнерго»	601,8	962,7	160
6	ОАО «Передвижная энергетика»	571,7	310,2	54
7	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 741,4	4 974,2	105
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 897,0	1 791,0	94
9	ОАО «Чукотэнерго»	92,7	79,5	86
10	ОАО «ЮЭСК»	88,3	89,2	101
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	2 529,0	3 139,6	124

12	ОАО «Сахаэнерго»	1 149,8	1 086,4	94
13	ОАО «Теплоэнергосервис»	383,9	360,6	94

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году составило 19 207,3 млн рублей без НДС (при плане 17 813,2 млн рублей), что составляет 108 % от плана отчетного периода.

Освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году

№№	Наименование общества	Освоение средств по инвестиционной программе в 2014 году, млн руб. без НДС		
		план	факт	% выполнения
Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»		17 813,2	19 207,3	108
1	ОАО «ДГК»	4 809,3	4 461,6	93
2	ОАО «ДРСК»	2 738,3	3 148,9	115
3	ОАО «ДЭК»	109,7	104,9	96
4	ОАО «Камчатскэнерго»	414,6	351,6	85
5	ОАО «Магаданэнерго»	510,0	933,8	183
6	ОАО «Передвижная энергетика»	349,2	302,9	87
7	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	3 102,9	3 798,9	122
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 615,0	1 627,1	101
9	ОАО «Чукотэнерго»	44,3	43,5	98
10	ОАО «ЮЭСК»	83,1	71,2	86
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	2 692,9	2 999,6	111
12	ОАО «Сахаэнерго»	1 018,6	1 027,2	101
13	ОАО «Теплоэнергосервис»	325,3	335,8	103

Динамика финансирования капитальных вложений Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» за 2013-2014 годы, млн рублей с НДС

№ п/п	Наименование	2013 (факт)		2014 (факт)	
		млн руб.	%	млн руб.	%
	Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т.ч.	20 460,1	100%	22 207,2	100%
	ТПИР	10 073,5	49%	8 745,2	39%
	Новое строительство	7 801,8	38%	10 422,7	47%
	Прочее	2 584,8	13%	3 039,3	14%
1	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	3 316,5	100%	4 974,2	100%
	ТПИР				
	Новое строительство	3 316,5	100%	4 958,8	100%
	Прочее			15,4	0%
2	ОАО «ДГК»	6 021,9	100%	5 055,0	100%

	ТПиР	4 041,3	67%	3 506,0	69%
	Новое строительство	423,7	7%	1 364,6	27%
	Прочее (приобретение ОС)	1 556,9	26%	184,4	4%
3	ОАО «ДРСК»	3 033,6	100%	3 876,7	100%
	ТПиР	1 566,0	52%	1 561,9	40%
	Новое строительство	1 409,8	46%	1 261,0	33%
	Прочее	57,8	2%	1 053,9	27%
4	ОАО «ДЭК»	901,7	100%	96,9	100%
	ТПиР	901,7	100%	96,9	100%
	Новое строительство				
	Прочее				
5	ОАО «Камчатскэнерго»	321,3	100%	385,0	100%
	ТПиР	288,4	90%	290,7	76%
	Новое строительство	33,0	10%	55,5	14%
	Прочее		0%	38,8	10%
6	ОАО «Магаданэнерго»	1 052,6	100%	962,7	100%
	ТПиР	1 051,7	100%	962,7	100%
	Новое строительство	1,0	0%	-	0%
	Прочее			-	0%
7	ОАО «Передвижная энергетика»	242,7	100%	310,2	100%
	ТПиР	55,0	23%	65,0	21%
	Новое строительство	182,8	75%	236,5	76%
	Прочее	4,8	2%	8,7	3%
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 634,3	100%	1 791,0	100%
	ТПиР	1 134,4	69%	1 221,8	68%
	Новое строительство	499,1	31%	567,7	32%
	Прочее	0,8	0%	1,5	0%
9	ОАО «Чукотэнерго»	71,1	100%	79,5	100%
	ТПиР	71,1	100%	79,3	100%
	Новое строительство			-	0%
	Прочее			0,2	0%
10	ОАО «ЮЭСК»	85,1	92%	89,2	100%
	ТПиР	77,3	91%	84,1	94%
	Новое строительство	0,9	1%	5,1	6%
	Прочее	7,0		-	0%
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	3 779,3	100%	3 139,6	100%
	ТПиР	886,7	23%	746,0	24%
	Новое строительство	1 935,1	51%	1 450,5	46%
	Прочее	957,5	25%	943,1	30%
12	ОАО «Сахаэнерго»			1 086,4	100%
	ТПиР			33,9	3%
	Новое строительство			333,1	31%
	Прочее			719,4	66%
13	ОАО «Теплоэнергосервис»			360,6	100%
	ТПиР			96,9	27%

	Новое строительство			189,7	53%
	Прочее			74,0	21%

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям бизнеса Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013-2014 годах, в млн рублей с НДС

№ п/п	Наименование	2013 (факт)		2014 (факт)	
		млн руб.	%	млн руб.	%
	Всего по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в т. ч.:	20 460,1	100%	22 207,2	100%
	Генерация	7 319,3	36%	8 765,6	39%
	Тепловые сети	1 376,9	7%	2 652,0	12%
	Электрические сети	7 510,5	37%	8 014,8	36%
	Сбыт	972,2	5%	206,8	1%
	Прочее	3 281,1	16%	2 567,9	12%
1	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	3 316,5	100%	4 974,2	100%
	Генерация	3 316,5	100%	4 948,0	100%
	Тепловые сети				
	Электрические сети			10,9	0%
	Сбыт				
	Прочее			15,4	0%
2	ОАО «ДГК»	6 021,9	100%	5 055,0	100%
	Генерация	2 810,9	47%	2 063,1	41%
	Тепловые сети	1 318,8	22%	2 400,6	47%
	Электрические сети				
	Сбыт				
	Прочее (филиал "ПУР", Представительство)	1 892,3	31%	591,3	12%
3	ОАО «ДРСК»	3 033,6	100%	3 876,7	100%
	Генерация				
	Тепловые сети				
	Электрические сети	3 033,6	100%	3 876,7	100%
	Сбыт				
	Прочее				
4	ОАО «ДЭК»	901,7	100%	96,9	100%
	Генерация				
	Тепловые сети				
	Электрические сети				
	Сбыт	901,7	100%	96,9	100%
	Прочее				
5	ОАО «Камчатскэнерго»	321,3	100%	385,0	100%
	Генерация	58,3	18%	40,0	10%
	Тепловые сети	0,0	0%	9,4	2%
	Электрические сети	77,3	24%	272,0	71%

	Сбыт	0,9	0%	22,6	6%
	Прочее	184,8	58%	41,0	11%
6	ОАО «Магаданэнерго»	1 052,6	100%	962,7	100%
	Генерация	102,7	10%	168,3	17%
	Тепловые сети				
	Электрические сети	763,3	73%	659,7	69%
	Сбыт	34,1	3%	12,4	1%
	Прочее	152,5	14%	122,3	13%
7	ОАО «Передвижная энергетика»	242,7	100%	310,2	100%
	Генерация	177,0	73%	249,4	80%
	Тепловые сети				
	Электрические сети	64,3	27%	60,9	20%
	Сбыт				
	Прочее	1,4	1%	-	0%
8	ОАО «Сахалинэнерго»	1 634,3	100%	1 791,0	100%
	Генерация	642,5	39%	580,2	33%
	Тепловые сети		0%	46,9	3%
	Электрические сети	930,8	57%	1 098,2	61%
	Сбыт	10,7	1%	59,0	3%
	Прочее	50,3	3%	6,8	0%
9	ОАО «Чукотэнерго»	71,1	100%	79,5	100%
	Генерация	22,5	32%	63,3	79%
	Тепловые сети				
	Электрические сети	42,4	60%	13,2	17%
	Сбыт				
	Прочее	6,2	9%	3,0	4%
10	ОАО «ЮЭСК»	85,1	100%	89,2	100%
	Генерация	83,5	98%	72,3	81%
	Тепловые сети				
	Электрические сети	1,0	1%	7,3	8%
	Сбыт				
	Прочее	0,6	1%	9,6	11%
11	ОАО АК «Якутскэнерго»	3 779,3	100%	3 139,6	100%
	Генерация	105,5	3%	93,5	3%
	Тепловые сети	58,1	2%	76,6	2%
	Электрические сети	2 597,8	69%	1 970,0	63%
	Сбыт	24,8	1%	16,0	1%
	Прочее	993,1	26%	983,6	31%
12	ОАО «Сахазэнерго»			1 086,4	100%
	Генерация			321,1	30%
	Тепловые сети			-	0%
	Электрические сети			45,9	4%
	Сбыт				
	Прочее			719,4	66%
13	ОАО «Теплоэнергосервис»			360,6	100%

	Генерация			166,4	46%
	Тепловые сети			118,6	33%
	Электрические сети			-	0%
	Сбыт				
	Прочее			75,7	21%

Источники финансирования инвестиционной программы Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2013-2014 годах, млн рублей

№№	Источник финансирования	2013 (факт)		2014 (факт)	
		млн руб.	%	млн руб.	%
1	Собственные средства	17 609,5	86%	19 475,0	88%
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	687,5	3%	284,2	1%
1.1.1.	инвестиционная составляющая в тарифе	117,0	1%	174,7	1%
1.1.2.	прочая прибыль	106,7	1%	109,5	0%
1.1.3.	от технологического присоединения	463,9	2%		
1.2.	Амортизация	8 652,4	42%	8 211,8	37%
1.3.	Возврат НДС	2 378,7	12%	2 751,5	13%
1.4.	Прочие собственные средства, в т.ч.:	5 890,9	29%	8 227,7	37%
1.4.1.	<i>собственные средства ОАО «РАО Энергетические системы Востока»</i>	2 469,0	12%	2 363,0	11%
2.	Привлеченные средства	2 850,7	14%	2 732,1	12%
2.1.	Кредиты	1 550,7	8%	2 279,8	10%
2.2.	Займы организаций	888,9	4%	109,8	0%
2.3.	Бюджетное финансирование	53,3	0%		
2.4.	Использование лизинга	357,7	2%	342,6	2%
2.5.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока»	20 460,1	100%	22 207,2	100%

Ввод мощностей в 2014 году

Генерация: 11,69 МВт при плане 11,48 МВт; 54,79 Гкал/ч при плане 47,28 Гкал/ч.

Сетевое хозяйство: 783,61 км при плане 513,88 км.

Трансформаторные мощности: 582,73 МВА при плане 481,66 МВА

Ввод мощностей по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году

№ п/п	Наименование общества	Ед. изм.	Ввод мощностей	
			план	факт
ВСЕГО по Холдингу «РАО Энергетические системы Востока», в том числе:		МВт	11,48	11,69
		Гкал/ч	47,28	54,79
		км	513,88	783,61
		МВА	481,66	582,73
1	ОАО «ДГК»	Гкал/ч	39,74	39,74
2	ОАО «ДРСК»	км	297,47	412,88
		МВА	183,36	232,51
3	ОАО «Камчатскэнерго»	МВА	90	90
4	ОАО «Магаданэнерго»	км	20	8,04
		МВА	0,0	2,5
5	ОАО «Сахалинэнерго»	км	43,43	97,36
		МВА	21,63	66,64
6	ОАО «Чукотэнерго»	км	3	3
7	ОАО «ЮЭСК»	МВт	3	2,92
		МВА	0,75	0,75
8	ОАО АК «Якутскэнерго»	км	138,53	253,96
		МВА	182,52	189,93
9	ОАО «Сахаэнерго»	МВт	8,48	8,77
		МВА	0,4	0,4
10	ОАО «Теплоэнергосервис»	км	11,45	8,37
		Гкал/ч	7,54	15,05

РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.

В 2014 году Обществом продолжалась реализация мероприятий Программы инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 г., утвержденной решением Совета директоров от 30 апреля 2013 года, протокол № 92 (далее – ПИР).

Основная цель инновационной деятельности - обеспечение развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» (далее – Холдинг) 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.

План НИОКР Холдинга формируется в соответствии со следующими критериями:

1. Соответствие работ перечню наиболее значимых (критических) технологических проблем ДЗО (ВЗО) Холдинга, требующих решения путем проведения НИОКР.

2. Соответствие работ перечню приоритетных для Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» научно-технических направлений (тем) НИОКР, одобренному НТС Общества.

3. Соответствие работ критериям отнесения работ к НИОКР в Холдинге «РАО Энергетические системы Востока», одобренным Президиумом НТС Общества.

При этом с учетом острого дефицита источников финансирования в план НИОКР включаются только наиболее необходимые для Холдинга работы. Приоритет отдается работам, результаты которых имеют системное значение и могут быть применены в нескольких ДЗО (ВЗО).

Приоритетными направлениями НИОКР в Холдинге решением НТС определены:

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 твердого 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);
- разработка и внедрение технологий и оборудования с использованием композитных материалов;
- технологии дистанционного обследования линий электропередачи 0.4-220 кВ с применением беспилотных летательных аппаратов.

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:

- разработка технологий повышения износостойкости элементов оборудования тепловых электростанций;
- 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 2014 году инновационные мероприятия финансировались из собственных средств компаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» (92 %) и за счет заемных средств (8 %).

Общий объем затрат на реализацию мероприятий Программы инновационного развития в Холдинге составил 4 533,3 млн рублей без НДС, что составляет 3,4 % от

суммарной выручки компаний Холдинга, принимающих участие в реализации Программы. Затраты на инновационное развитие ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году составили 569,5 млн рублей без НДС.

Общие затраты на проведение НИОКР в Холдинге в 2014 году составили 383,8 млн рублей без НДС, в том числе НИОКР ОАО «РАО Энергетические системы Востока» - 132,8 млн рублей без НДС.

Основные инновационные проекты

Наиболее значимые проекты, реализуемые в 2014 году:

- Внедрение инновационных технологий (ГТУ) при реализации проекта «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ Восточная)»;
- Разработка Программы перспективного развития энергетического комплекса на территории ДФО в зоне ответственности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» до 2025 г.;
- НИОКР «Разработка функционального расширения макета ветродизельного комплекса (ВДК) и математической модели ВДК»;
- НИОКР «Разработка и внедрение опытно-промышленной установки по извлечению (отбору) легкой фракции золы уноса из потока пульпы системы гидрозолоудаления»;
- НИОКР «Выбор оптимальных технических решений для автономной энергоустановки с использованием ВИЭ в арктическом исполнении»;
- НИОКР «Исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработка технологии для производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства»;
- НИОКР «Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ» (осуществляется ОАО «ДРСК»).

В результате реализации НИОКР в Холдинге в 2014 году было получено 4 патента на полезные модели и 2 свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ, в том числе – 1 патент и 2 свидетельства получены ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

За реализацию в 2013-2014 годах проекта «Разработка инновационной автоматической системы управления ветро-дизельных комплексов» ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году была получена премия «Технологическая инновация года» престижного всероссийского конкурса «Время инноваций».

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью, научными исследованиями и разработками Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» в 2014 году

В рамках исполнения Программы инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года (далее – ПИР) подготовлен годовой отчет по мониторингу и реализации ПИР за 2013 год (утвержден решением Совета директоров Общества, протокол от 28 апреля 2014 года № 105).

С целью привлечения максимального количества участников к инновационному процессу в Холдинге, а также создания единого окна для подачи предложений от потенциальных контрагентов на выполнения НИОКР для нужд компаний Холдинга продолжено развитие раздела «Инновации» на официальном сайте ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Разработаны и внедрены КПЭ по выполнению ПИР для руководства ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и крупнейших ДЗО ОАО «ДГК» и ОАО АК «Якутскэнерго».

Разработана Методика оценки выполнения показателей инновационного развития Плана реализации стратегии ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Сформированы мероприятия ДЗО (ВЗО) по управлению стратегическими рисками (раздел «Отсутствие условий для внедрения инноваций»), в соответствии с которым ДЗО реализуют мероприятия по уменьшению рискообразующих факторов, влияющих на инновационное развитие компании.

Совместно с фондом «Сколково» проведён конкурс инновационных проектов с целью выявления перспективных инновационных идей и технологий для дальнейших реализации и внедрения в производственную деятельность ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В г. Якутске проведена вторая Международная конференция «Возобновляемая энергетика в изолированных системах Дальнего Востока России».

В 2014 году в Холдинге действовало более 15 долгосрочных соглашений о сотрудничестве с опорными вузами и вузами-партнерами. На постоянной основе организован процесс заключения краткосрочных соглашений о прохождении производственной практики и о прохождении программ подготовки и переподготовки кадров.

Сотрудничество в научной, образовательной, информационно-коммуникационной сфере организовано на постоянной основе и закреплено в ежегодных планах-графиках мероприятий к соглашениям о сотрудничестве с вузами.

В 2014 году заключены соглашения ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с ФГАОУ ВПО «Северо-Восточным Федеральным университетом им. М.К. Аммосова», а также с ФГБОУ ВПО «НИУ МЭИ». В рамках соглашений обозначены такие направления сотрудничества как проведение совместных исследований, обучающих мероприятий для персонала, организация инвестиционной и экспертной поддержки для развития технологий, а также отбор для реализации наукоемких разработок.

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

Сформирована и одобрена Президиумом научно-технического совета Программа НИОКР Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» на 2015-2017 годы.

Решением НТС определен перечень приоритетных для Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» 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 годы.

Планы и задачи ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области инновационного развития на 2015 год.

- Актуализация Программы инновационного развития Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» с учетом ее интеграции с программой инновационного развития ОАО «РусГидро»;
- Совершенствование системы управления инновационным развитием, нормативное и методическое обеспечение;
- Поиск и отбор инновационных идей, направленных на достижение целевых показателей Общества и Холдинга, запуск наиболее эффективных проектов инновационного развития;
- Расширение 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	
«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
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»)
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	
ТСЖ	Товарищества собственников жилья	
ЖСК	Жилищно-строительные кооперативы	
УК	Управляющие компании	
Единицы измерения		
Гкал	Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
кВт	Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт	единица измерения электрической мощности
ГВт	Гигаватт	единица измерения электрической мощности
кВ	Киловольт	единица измерения напряжения
кВт*ч	Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млн кВт*ч	Миллион киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
млрд кВт*ч	Миллиард киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
МВА	Мегавольт-ампер	единица измерения полной электрической мощности
г/кВт*ч	Грамм на киловатт-час	единица измерения расхода топлива на отпуск электроэнергии
кг/Гкал	Килограмм на гигакалорию	единица измерения расхода топлива на отпуск тепла
т/ч, т/час	Тонн в час	единица измерения производительности котлоагрегата

ПРИЛОЖЕНИЯ.

- 1. Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2014 год.**
- 2. Сведения о соблюдении ОАО «РАО Энергетические системы Востока» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.**
- 3. Заключение Ревизионной комиссии.**
- 4. Сделки Общества.**
- 5. Состав Совета директоров в 2013-2014 корпоративном году.**
- 6. Справочная информация для акционеров.**