

«УТВЕРЖДЕН»
*решением годового Общего собрания
акционеров
ПАО «РАО ЭС Востока»
Протокол № 16 от 03.07.2017*

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ПАО «РАО ЭС ВОСТОКА»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2016 год**

Генеральный директор

С.Н. Толстогузов

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.....	4
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.....	6
1.1. Об Обществе.....	6
1.2. Группа РусГидро.....	12
1.3. Стратегические цели.....	13
1.4. Управление рисками.....	14
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития общества.....	24
1.6. Основные достижения в 2016 году.....	26
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	29
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	30
2.1. Работа органов управления и контроля.....	31
2.1.1. Структура органов управления и контроля.....	31
2.1.2. Общее собрание акционеров.....	32
2.1.3. Совет директоров. Комитеты Совета директоров.....	33
2.1.4. Правление.....	39
2.1.5. Генеральный директор.....	41
2.1.6. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества.....	43
2.1.7. Ревизионная комиссия.....	47
2.2. Уставный капитал.....	51
2.3. Структура акционерного капитала.....	53
2.4. Общество на рынке ценных бумаг.....	55
2.5. Корпоративное управление дочерними обществами.....	56
2.6. Участие в других организациях.....	60
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО.....	65
3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла.....	65
3.2. Управление состоянием основных фондов - техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	69
3.3. Охрана труда.....	72
3.4. Тарифы.....	82
3.5. Сбытовая деятельность.....	87
РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.....	92

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	92
4.2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	93
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.	96
4.4. Анализ дебиторской задолженности.	101
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	102
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.	103
РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ.	104
РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.	113
ГЛОССАРИЙ.	120
ПРИЛОЖЕНИЯ.	122
1. Аудиторское заключение и Бухгалтерская отчетность по РСБУ за 2016 год.	122
2. Сведения о соблюдении ПАО «РАО ЭС Востока» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.	122
3. Заключение Ревизионной комиссии.	122
4. Сделки Общества.	122
5. Состав Совета директоров Общества в 2015/2016 корпоративном году.	122
6. Справочная информация для акционеров.	122

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА.

Обращение Председателя Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»

Уважаемые акционеры!

Политика государства направлена на развитие экономики Дальневосточного Федерального округа, и ПАО «РАО ЭС Востока» в составе ПАО «РусГидро» должно стать одним из главных инструментов этой политики. Именно для решения этой задачи в 2016 году была практически завершена консолидация акций ПАО «РАО ЭС Востока» и начата реорганизация системы управления обществом.

Выработка электроэнергии за 2016 год составила 31 670 ГВтч. Это – хороший результат. Не менее важно, что за 2016 год генерирующие мощности общества и электросетевой комплекс обеспечили стабильное электро- и теплоснабжение населения и предприятий округа. Общество внесло достойный вклад в рекордные производственные показатели, достигнутые в 2016 году ПАО «РусГидро».

В 2016 году ПАО «РАО ЭС Востока» обеспечило динамичную работу по строительству и началу ввода в строй тепловых электростанций, возводимых в рамках указа Президента Российской Федерации. В декабре 2016 года завершено строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ – первой из этих станций.

Строительство других объектов продолжается, возникающие при этом сложности преодолеваются. К концу года на Якутской ГРЭС-2 была смонтирована газодожимная компрессорная станция, на Сахалинской ГРЭС-2 начат монтаж турбоагрегатов.

ПАО «РАО ЭС Востока» находится на пути к заявленной цели – достижению безубыточности. Одним из важных шагов на этом пути было подготовленное в 2016 году соглашение о докапитализации ПАО «РусГидро» с целью сокращения долговой нагрузки ПАО «РАО ЭС Востока».

Принятые в 2016 году решения и проделанная работа способствовали надежному выполнению обществом его обязательств перед потребителями и успешной реализации инвестиционных проектов. Уверен, что позитивные тенденции в развитии ПАО «РАО ЭС Востока» получат в 2017 году свое дальнейшее развитие.

Председатель Совета Директоров
ПАО «РАО ЭС Востока»
Н.Г. Шульгинов

Обращение Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока»

Уважаемые акционеры!

2016 год стал для ПАО «РАО ЭС Востока» переломным. Компания получила мощный импульс развития за счет завершения строительства и ввода в эксплуатацию второй очереди Благовещенской ТЭЦ в декабре 2016 года. Реализация указанного проекта является первым за десятилетия вводом новой мощности на территории Дальнего Востока.

Кроме того, в отчетном году мы максимально приблизились к решению задачи по рефинансированию задолженности компаний Холдинга, тормозящей развитие энергетики Дальнего Востока.

К знаковому событию, наступлению которого способствовала планомерная работа ПАО «РАО ЭС Востока», следует отнести и выход федерального закона от 28.12.2016г. №508-ФЗ «О внесении изменений в ФЗ «Об электроэнергетике», которым устанавливается применение надбавки к тарифу для потребителей Дальнего Востока. Заложенный в данном нормативном акте механизм компенсации потребителям достаточно высокого тарифа на Дальнем Востоке несет большой потенциал для оживления инвестиционного климата территории и прироста потребления имеющихся и появления новых крупных потребителей.

Однако нам предстоит сделать еще много для достижения основной стратегической цели – обеспечения надежного, бесперебойного энергоснабжения регионов Дальнего Востока, в том числе – удаленных, изолированных энергосистем.

Будем продолжать решать и проблему убыточности компаний Холдинга. По итогам 2016 года мы уже наблюдаем положительную динамику: чистый убыток компаний Холдинга составил 1 649 млн. рублей (практически в 4,6 раза ниже относительно 2015 года).

В конце отчетного года начался процесс интеграции ПАО «РАО ЭС Востока» с ПАО «РусГидро», которая позволит сократить издержки обеих компаний, а также призвана повысить качество управления, прозрачность финансовой и хозяйственной деятельности, что, в конечном счете, приведет к повышению доверия инвесторов и потребителей.

Масштаб и сложность задач, стоящих перед энергетиками на Дальнем Востоке, определяют необходимость формирования особой системы управления.

Я убежден, что объединенные усилия и устойчивый акцент на эффективности деятельности позволят нам сохранить тренд динамичного развития и выполнить поставленные задачи в национальных интересах России, на благо компании и ее акционеров.

Генеральный директор
ПАО «РАО ЭС Востока»
С.Н. Толстогузов

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.

1.1. Об Обществе.

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

В соответствии с условиями реорганизации, одобренными решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 октября 2007 года, акции ПАО «РАО ЭС 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.

Действующее наименование Общества введено 06 июля 2015 года.

Прежнее наименование Общества: Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»).

18 июня 2015 года решением годового Общего собрания акционеров Общества утвержден Устав Общества в новой редакции, согласно которому Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» переименовано в Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока», сокращенное наименование ПАО «РАО ЭС Востока».

Местонахождение Общества: Хабаровский край, г. Хабаровск.

Основным видом деятельности Общества до конца 2015 года являлось управление холдинг-компаниями. 26 декабря 2015 года налоговым органом внесена запись в ЕГРЮЛ в отношении ПАО «РАО ЭС Востока», касающаяся изменения основного кода ОКВЭД. Таким образом, с 26 декабря 2015 года основным видом деятельности Общества является «производство, передача и распределение электроэнергии».

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

На 01 января 2017 года установленная мощность электростанций энергокомпаний Холдинга «РАО ЭС Востока» составила 9 022,85 МВт.

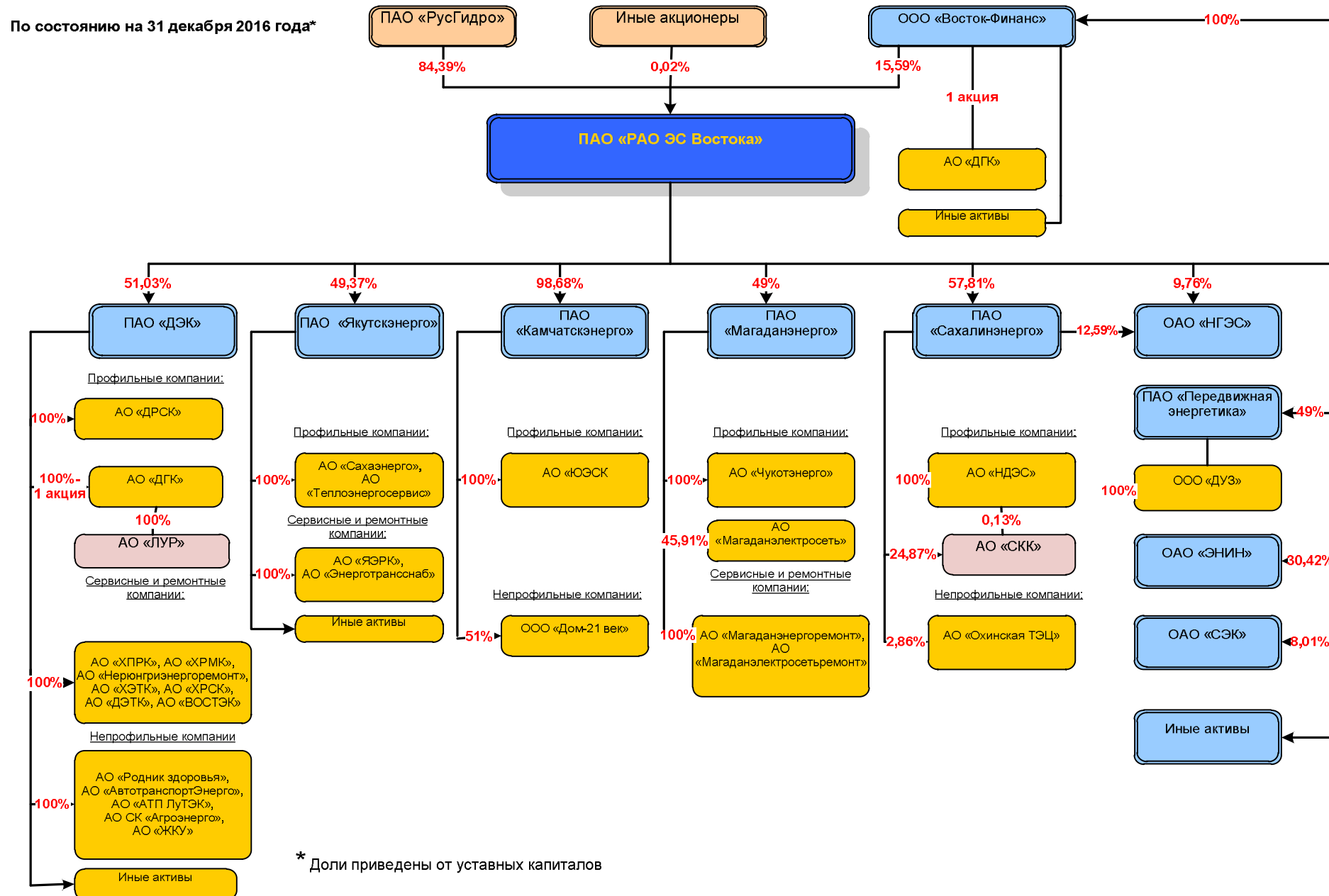
С 2014 год по конец 2016 года Общество осуществляло в соответствии с Договором доверительного управления доверительное управление акциями следующих компаний (в части прав по акциям), принадлежащих ПАО «РусГидро» и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке:

- АО «Благовещенская ТЭЦ»

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

В соответствии с дополнительным соглашением № 9 к Договору доверительного управления 02 декабря 2016 года было прекращено доверительное управление акциями АО «Сахалинская ГРЭС-2», АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», АО «Якутская ГРЭС-2», а 23 декабря 2016 года в соответствии с отказом учредителя доверительного управления от продления Договора доверительного управления было прекращено доверительное управление акциями АО «Благовещенская ТЭЦ».

Схема активов ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 года



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

Дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока» представлены во всех девяти субъектах РФ на территории Дальневосточного федерального округа.

В ОЭС Востока функционируют следующие компании:

- **ПАО «ДЭК»** – 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, ПАО «ДЭК» принадлежат 100% акций АО «ДГК» за минусом 1 акции и 100% акций АО «ДРСК», ряд непрофильных дочерних обществ (ремонтные, строительные и другие компании).

- **АО «ДГК»** - 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 АО «ДГК» также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям. АО «ДГК» владеет 100% акций АО «ЛУР», созданного 01 сентября 2015 года в результате реорганизации АО «ДГК» в форме выделения. Основным видом деятельности АО «ЛУР» является добыча и реализация угля, других сопутствующих полезных ископаемых и переработка природных отвалов.

- **АО «ДРСК»** 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 ЭС Востока» входят изолированные от ОЭС Востока АО-энерго:

- **ПАО «Сахалинэнерго»** является основным предприятием, осуществляющим производство и передачу электрической и тепловой энергии в Сахалинской области. ПАО «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.

- **ПАО «Магаданэнерго»** занимается выработкой электро- и теплоэнергии,

ее передачей и сбытом конечным потребителям, ведет ремонтные и наладочные работы на энергообъектах. ПАО «Магаданэнерго» снабжает электроэнергией потребителей Магаданской области, Чукотского автономного округа, частично – Оймяконского и Нижнеколымского улусов Республики Саха (Якутия), обеспечивает тепло города Магадан, Анадырь, Певек, поселки Мяунджа, Эгвекинот. ПАО «Магаданэнерго» принадлежит 100% акций АО «Чукотэнерго» (АО-энерго, функционирующее в трех изолированных энергорайонах ЧАО), а также АО «Магаданэнергоремонт», АО «Магаданэлектросетьремонт».

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

- **ПАО «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 ПАО «Якутскэнерго» их 168, 125 из которых объединены в дочернюю компанию АО «Сахаэнерго». У компании – четыре дочерних общества: АО «Сахаэнерго», лидер развития малой электроэнергетики России; АО «ЯЭРК», специализирующееся на ремонтах оборудования, тепловых сетей и ВЛ, а также их строительстве; АО «Энерготрансснаб», главной задачей которого является обеспечение бесперебойного снабжения предприятий энергосистемы материально-техническими ресурсами и своевременная их доставка; АО «Теплоэнергосервис», отвечающий за бесперебойное теплоснабжение населения Оймяконского, Усть-Янского, Усть-Майского, Алданского, части Мирнинского районов, г. Ленска, и Охотского муниципального района Хабаровского края.

Кроме того, в структуру Холдинга «РАО ЭС Востока» входит ПАО «Передвижная энергетика».

ПАО «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 ЭС Востока».

Положение в отрасли.

Холдинг «РАО ЭС 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 ЭС Востока» на территории ДФО также функционирует ПАО «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 АО «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 ПАО «ФСК ЕЭС», АО «ДВЭУК» и АО «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 ЭС 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 ЭС 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 РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Доля ПАО «РусГидро» в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 84,39%, доля принадлежащих ПАО «РусГидро» обыкновенных акций Общества составляет 85,16%.

ПАО «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 ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО

«Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

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

1.3. Стратегические цели.

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016 №238).

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимое общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии.

Общество обеспечивает надежное и безопасное для Общества и окружающей среды функционирование оборудования и объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока и участвует в реализации государственных задач по ускоренному социально-экономическому развитию региона.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

1.4. Управление рисками.

Деятельность Холдинга «РАО ЭС Востока» связана с рисками, которые при определенных обстоятельствах могут существенно повлиять на достижение стратегических целей Холдинга, его операционную деятельность, активы, ликвидность и инвестиционную деятельность. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Для управления рисками на уровне Общества ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Для снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность в 2012 году по инициативе основного акционера ПАО «РусГидро» было проведено внедрение корпоративной системы управления рисками в Холдинге «РАО ЭС Востока».

В рамках мероприятий по совершенствованию системы риск-менеджмента Холдинга «РАО ЭС Востока» утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга «РАО ЭС Востока», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO31000 и ISO31010, принципам COSO ERM. Политика разработана с целью обеспечения внедрения и поддержания функционирования эффективной системы внутреннего контроля и управления рисками, соответствующей передовой международной практике и способствующей достижению целей деятельности Общества. Эффективное применение Политики способствует реализации стратегии Холдинга и минимизации рисков, связанных с осуществлением бизнес-процессов.

Действующая в ПАО «РАО ЭС Востока» редакция Политики в области внутреннего контроля и управления рисками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» утверждена Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 08.05.2015 № 120).

В соответствии с положениями Политики в Обществе утверждается реестр стратегических рисков, план мероприятий по их управлению, проводится их актуализация.

По результатам проведенной в 2015 году актуализации был утвержден Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2015-2016 годы и Сводный план мероприятий по управлению рисками в 2015-2016 годах (решение Совета директоров Общества от 31.07.2015, протокол от 03.08.2015 № 123).

Актуализация Сводного реестра рисков проводилась с учетом ранее утвержденного Сводного реестра стратегических рисков Общества, с учетом опыта риск-менеджеров ПАО «РусГидро», а также по результатам анализа внешней информации, в том числе опыта крупнейших мировых компаний в электроэнергетике, аналитических отчетов по рискам консалтинговых компаний PwC, KPMG, Ernst & Young, обзора энергетического сектора в 2014 году консалтинговой компании Deloitte, ежегодного отчета Всемирного экономического форума «Глобальные риски — 2015».

Общее количество стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» на период 2015–2016 годов составило 21, критическими и существенными, согласно сводной оценке менеджмента Общества, признаны 14 из них.

При этом на плановый период первостепенными стали риски инвестиционной, финансовой и операционной категорий.

Сводный реестр стратегических рисков Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2015–2016 годы

Критические риски

- Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов.
- Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы.
- Дефицит средств (в том числе внешних) на проведение запланированных инвестиций.
- Рост дебиторской задолженности за поставку электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности.
- Риски краткосрочной ликвидности.
- Риски в области топливообеспечения.
- Техногенные аварии / чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера.

Существенные риски

- Риски тарифного регулирования.
- Неэффективность деятельности энергосбытовых ДО/филиалов.
- Снижение выручки от продажи электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности.
- Неблагоприятные изменения законодательства.
- Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества.
- Отсутствие условий для внедрения инноваций.

Несущественные риски

- Невозможность выхода на международные рынки.
- Некорректный прогноз выработки электрической и тепловой энергии.
- Терроризм.
- Задержки и ошибки при принятии управленческих решений.
- Несогласованность публичной политики / Репутационный риск.
- Незаконные (неэтичные) действия сотрудников и/или третьих лиц.
- Информационная безопасность.

Страновые и региональные риски

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 (без учета политических рисков) можно косвенно оценить по суверенному кредитному рейтингу России, составляемому специализированными агентствами. По итогам 2016 года по данным агентства S&P долгосрочный кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте составил «BB+» (прогноз – «позитивный»), долгосрочный рейтинг по обязательствам в национальной валюте составил «BBB-» (прогноз – «позитивный»). По данным агентства Moody's кредитный рейтинг РФ по обязательствам, выраженным в иностранной валюте составил «Ba1» (прогноз – «стабильный»), суверенный рейтинг с обязательствами в национальной валюте – «Baa3» (прогноз – «стабильный»). По данным агентства Fitch долгосрочный кредитный рейтинг РФ, выраженный в иностранной валюте – «BBB-» (прогноз – «стабильный»), долгосрочный рейтинг с обязательствами в национальной валюте – «BBB-» (прогноз – «стабильный»).

В зависимости от влияния основных факторов (сохранение режима санкций, цены на нефть, валютные резервы и т.д.) 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.

Большая часть рисков, связанных с изменениями ситуации в стране, не может быть подконтрольна Обществу из-за их глобального масштаба. Для максимального снижения возможного негативного влияния данных рисков компании Холдинга проводят корректировку своих ежегодных антикризисных программ в соответствии с изменениями в макроэкономической ситуации в стране и за рубежом, а также изменениями в курсах валют. Помимо этого, Обществом осуществляется мониторинг стоимости материалов и оборудования в период их закупки, ведется мониторинг исполнения сроков поставки по заключенным договорам, изыскиваются

альтернативные варианты поставки. Также одним из мероприятий по управлению риском на уровне Холдинга является выход на новые рынки сбыта, в том числе международные, взаимодействие с новыми зарубежными партнерами.

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

Часть регионов, в которых осуществляют деятельность ДО Холдинга, являются регионами с недостаточно развитой инфраструктурой, а также часть их находится в сейсмоопасных зонах, связанных с повышенной опасностью стихийных бедствий. 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 ЭС Востока» в случае задержек поставок, предусматриваются альтернативные варианты доставки оборудования и материалов.

Кроме того, осуществляется планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования структурных подразделений на случай возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: мониторинг погодных условий и состояние работы оборудования, деятельность оперативных штабов, выполнение противопаводковых и противопожарных мероприятий.

Рыночные риски

В данной группе рисков Общество идентифицирует и оценивает в Сводном реестре рисков Холдинга следующие риски:

- неэффективность деятельности энергосбытовых ДО/филиалов;
- снижение выручки от продажи электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности;
- некорректный прогноз выработки электрической и тепловой энергии.

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

Осуществляется 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.

Проводятся меры по повышению 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.

Ведется диалог 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 том числе за некорректно составленные объемы потребления), принятых для тарифного решения.

Проводится мониторинг динамики выработки электроэнергии сторонними хозяйствующими субъектами, своевременная корректировка прогнозных показателей.

Финансовые риски

ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляет функции по корпоративному управлению дочерними обществами, управлению временно свободными денежными средствами и основными средствами производственного назначения. Также Общество оказывает информационно-консультационные услуги дочерним обществам. В связи с этим у Общества возможно возникновение следующих рисков.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Основным источником процентного риска для Общества являются операции по размещению временно свободных денежных средств на депозитных счетах в банках. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, по данным операциям процентный риск оценивается Обществом как незначительный.

В целях снижения процентного риска и увеличения доходов, получаемых от размещения временно свободных денежных средств, Общество заключает договоры с банками на условиях недопущения снижения ставки по депозитам в одностороннем порядке, размещает временно свободные денежные средства на максимальные сроки, продолжительность которых зависит от необходимости платежей Общества по своим обязательствам. Также осуществляется контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным.

Для уменьшения влияния риска, вызванного инфляцией, компании Холдинга проводят антикризисные мероприятия, внедряют программы управления издержками. Осуществляется определение приоритетных направлений инвестиционной программы

в условиях ограниченности источников инвестиций. Осуществляется работа с ФАС России, ГКЦ РЭК по защите тарифа выше уровня предельного. Строго соблюдаются параметры инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана Общества в части источников финансирования.

Кроме того, источником валютного риска для Общества также явились операции по размещению валютных средств на депозитах в банках. Валютный риск по этим операциям оценивается как незначительный в связи с небольшим объемом активов Общества, выраженных в иностранной валюте.

С целью снижения возможного валютного риска Обществом на постоянной основе проводится оценка вероятности изменения валютных курсов.

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

В связи с нестабильной экономической ситуацией в стране, постоянно меняющимися факторами внешней среды (волатильность рынков) перед Холдингом возникает риск удорожания материалов, оборудования и топлива.

В целях минимизации данного риска Обществом разрабатываются и реализуются следующие мероприятия:

- мониторинг рынка поставщиков, стоимости материалов, оборудования и топлива в период их закупки;
- анализ сметной стоимости проектов, представленной проектировщиками, до передачи их на экспертизу;
- применение факторинговой системы расчетов по согласованию с поставщиками;
- включение в договоры условий о твердой цене контракта на весь период его действия.

Кроме того, осуществляется корпоративное управление финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ для обеспечения прибыльности их деятельности.

Риск ликвидности

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

- рост дебиторской задолженности за поставку электро- и теплоэнергии, электрической и тепловой мощности;
- риски краткосрочной ликвидности;
- задержки и ошибки при принятии управленческих решений.

С целью управления рисками данной группы ПАО «РАО ЭС Востока» активно проводит на предприятиях Холдинга мероприятия по увеличению эффективности

управления дебиторской задолженностью за поставку электроэнергии и мощности, теплоэнергии, направленные 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, подписание соглашений о реструктуризации дебиторской задолженности, выявляет недобросовестных контрагентов на стадии заключения договора.

При этом осуществляются: оперативный поиск источников покрытия дефицита бюджета и корректировка бюджета; установление лимитов кредитования в максимальном количестве банков; организация эффективной работы с кредитными учреждениями в целях сохранения и поддержания положительной кредитной истории; мониторинг финансового рынка; своевременное проведение конкурсов по отбору кредитных организаций; корректировка плана заимствования в части привлечения внутригрупповых займов предприятий Группы «РусГидро».

Общество оценивает как существенное влияние на риск краткосрочной ликвидности введение 21.10.2016 по решению Банка России временной администрации и моратория на удовлетворение требований кредиторов в банке АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (АО). На дату введения моратория на депозитных счетах было размещено 2 851 571 038,25 рублей и 16 083 540,98 долларов США, что составляет порядка половины краткосрочных финансовых вложений Общества.

Ведется анализ уровня управленческих расходов (при наличии отдельного бухгалтерского учета расходов в ДО) и соответствующих статей внутригрупповых оборотов с плановыми значениями.

Кредитные риски

К кредитному риску Общество относит «Дефицит средств (в том числе внешних) на проведение запланированных инвестиций».

В качестве мер по управлению данным риском Холдинг:

- осуществляет мониторинг исполнения бюджета доходов и расходов;
- строго соблюдает параметры инвестиционной программы в рамках утвержденного бизнес-плана в части источников финансирования;
- проводит антикризисные мероприятия, внедряет программы управления издержками;
- определяет приоритетные направления инвестиционной программы;
- взаимодействует с федеральными/региональными органами исполнительной власти по вопросам привлечения бюджетных субсидий, получения необходимых тарифных решений.

Правовые риски

Правовые риски для Холдинга в настоящее время прежде всего связаны с неблагоприятными изменениями законодательства.

В качестве мероприятий по управлению данным риском осуществляется:

- постоянный мониторинг изменений нормативно-правовой базы, в том числе планируемых (проектов НПА), правоприменительной практики;

- своевременное приведение внутренних документов компаний 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, НП «Совет рынка», НП гарантирующих поставщиков;

- разработка внутри Общества рекомендаций, подготовка анализа сложившейся правоприменительной практики, выявление пробелов нормативного регулирования в сфере деятельности Общества посредством анализа законодательства и практики его применения;

- непрерывный мониторинг изменений налогового законодательства (начиная со стадии законопроекта), изменений в практике толкования и применения норм действующего налогового законодательства.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Экологические риски

В настоящее время в группе экологических рисков в рамках Сводного реестра рисков Холдинга присутствует критический риск «Техногенные аварии / чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера».

Для минимизации данного риска в Холдинге ведется анализ мощности, требующей замены (мощность оборудования, выработавшего свой нормативный срок эксплуатации), осуществляется мониторинг количества случаев массовых отключений в электрических сетях.

Также с целью управления данным риском планируются и проводятся необходимые мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера: планирование и выполнение комплекса мероприятий по повышению устойчивости функционирования (ПУФ) структурных подразделений в период угрозы возникновения ЧС природного характера; мониторинг погодных условий и состояния работы оборудования; выполнение плана противопаводковых и противопожарных мероприятий; анализ причин аварий и ЧС за отчетный период и контроль за выполнением мероприятий актов расследования аварий и ЧС.

Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами.

Производится мониторинг заполнения золоотвалов ТЭС ДО/ВО, расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Социальные риски

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

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Чтобы минимизировать негативное влияние данного риска на деятельность предприятий Холдинга, Общество с целью снижения коэффициента текучести кадров и коэффициента оборота по выбытию персонала проводит анализ структуры, количественного, качественного состава персонала и причин его движения. Осуществляет работу с кадровым резервом для обеспечения сменяемости персонала требуемой квалификации.

Проводится оценка профессиональных, личных и деловых компетенций персонала ключевых специальностей. Осуществляется обучение персонала с отрывом или без отрыва от производства.

Среди мероприятий по покрытию данного риска — совершенствование системы оплаты труда, повышение размера МТС до уровня, установленного ОТС в электроэнергетике на 2015–2018 годы, реализация социальных программ.

Также в Обществе организована работа с высшими и средне-специальными учебными заведениями по вопросу подготовки необходимых для предприятий Холдинга кадров.

Производственные риски

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

- дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы (в том числе программы ТПиР);
- риски в области топливообеспечения;
- непрерывность бизнеса.

Для управления рисками данной группы Общество проводит следующие виды мониторинга: мониторинг технического состояния оборудования; мониторинг стоимости материалов, оборудования и топлива в период их закупки; мониторинг исполнения сроков поставки по заключенным договорам; постоянный мониторинг фактических запасов топлива на станциях и котельных. Осуществляется мониторинг складских запасов с целью оперативного восполнения аварийного запаса оборудования и материалов, а также мониторинг наличия аналогичных материалов у поставщиков.

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 Общество уделяет мероприятиям по контролю качества и полноты ремонта и послеремонтных испытаний оборудования, проведению входного контроля материалов и оборудования, повышению ответственности ремонтного персонала за качество выполненных работ.

Важными факторами по минимизации производственных рисков являются: исполнение инвестиционных и ремонтных программ компаний Холдинга; вывод из эксплуатации физически и морально изношенного оборудования и замещение мощности вновь вводимым; соблюдение НТД в части оперативного управления ЭСК; выполнение программы закупки оборудования и приборного парка; проведение претензионно-исковой работы по неисполнению договорных обязательств со стороны подрядчиков и поставщиков.

Инвестиционные риски

Для Общества «Риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов» являются одними из наиболее существенных.

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, ведение накопительных ведомостей отклонений в связи с изменением объемов, разработка компенсирующих мероприятий в течение 10 дней после установления отставания в 45 и более дней.

Кроме того, ведется разработка локальных нормативных актов, обеспечивающих эффективное взаимодействие всех участников реализации инвестиционных проектов (в том числе о включении затрат в бюджет субъектов Российской Федерации, о привлечении долгосрочных государственных займов на льготных условиях). Проводится работа по расширению состава поставщиков, детальная проработка схемы поставки и определяется роль каждого участника в ней. Поддерживаются в актуальном состоянии и постоянно обновляются списки недобросовестных производителей оборудования.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития общества.

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- повышение надежности энергоснабжения потребителей за счет улучшения технического состояния активов и замещения выбывающих мощностей;
- обеспечение энергоснабжения перспективных потребителей, в том числе территорий опережающего развития;
- развитие перспективных направлений деятельности и расширение использования возобновляемых источников энергии;
- переход к эффективным схемам корпоративного управления, повышение операционной эффективности деятельности и обеспечение финансовой устойчивости Холдинга «РАО ЭС Востока».

Для решения приоритетных задач в 2016 г. было сделано:

1. В рамках реализации инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики на территории ДФО в соответствии с Указом Президента РФ от 22 ноября 2012 г. № 1564 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

1.1. Введен в эксплуатацию 2-ой этап Благовещенской ТЭЦ (2-я очередь).

2. В целях обеспечения энергоснабжения перспективных потребителей, в том числе территорий опережающего развития на Дальнем Востоке России:

- Выполнены заявки на технологическое присоединение перспективных потребителей.

3. В рамках реализации Программы развития ВИЭ Холдинга «РАО ЭС Востока»:

3.1. Введены в эксплуатацию: СЭС 20 кВт в п. Иннях, СЭС 80 кВт п. Дельгей, СЭС 36 кВт в п. Верхняя Амга Республики Саха (Якутия).

4. В рамках консолидации акций ПАО «РАО ЭС Востока» в собственности Группы РусГидро:

4.1. Получены в собственность ООО «Восток-Финанс» не менее 10 % акций ПАО «РАО ЭС Востока», приобретенных в рамках добровольного предложения;

4.2. Зачислены на счет ООО «Восток-Финанс» акции ПАО «РАО ЭС Востока», приобретенные в рамках принудительного выкупа.

5. В целях повышения финансовой устойчивости Холдинга «РАО ЭС Востока»:

5.1. Выполнена Программа финансового оздоровления Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2016 год.

В 2017 году планируется выполнение следующих задач:

Завершение строительства внеплощадочной инфраструктуры Якутской ГРЭС-2.

1.6. Основные достижения в 2016 году.

Январь

ПАО «РАО ЭС Востока» приступило к строительству схемы выдачи электрической мощности для Сахалинской ГРЭС-2

ПАО «РАО ЭС Востока» приступило к строительству схемы выдачи электрической мощности (СВЭМ) для нужд первой очереди Сахалинской ГРЭС-2. Стоимость проекта составила 1,885 млрд рублей без НДС при стартовой (предельной) цене конкурса 1,904 млрд рублей СВЭМ относится к объектам внеплощадочной инфраструктуры и финансируется за счет средств инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока».

Февраль

Миноритарные акционеры перечислили 11,11% акций ПАО «РАО ЭС Востока» на счёт ООО «Восток-Финанс»

ООО «Восток-Финанс» (100% дочернее общество ПАО «РАО ЭС Востока») объявило о завершении приёма обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольного предложения о приобретении акций. За период с 19.01.2016 по 02.02.2016 включительно миноритарные акционеры ПАО «РАО ЭС Востока» в рамках добровольного предложения перевели на счёт ООО «Восток-Финанс» акции ПАО «РАО ЭС Востока» в объеме, составляющем 11,11% от уставного капитала дальневосточного холдинга.

Март

Группа РусГидро начинает принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»

ООО «Восток-Финанс» (100% дочернее общество ПАО «РАО ЭС Востока») представило в ПАО «РАО ЭС Востока» требование о выкупе обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» у их владельцев. Цена принудительного выкупа была определена на основании отчета независимого оценщика и для одной обыкновенной акции составила 0,35 руб., а одной привилегированной 0,22 руб. В результате добровольного предложения владельцы 11,11% акций приняли решение о продаже ООО «Восток-Финанс» своих обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока», что позволило Группе РусГидро консолидировать более 95% уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока».

Апрель

Проведены гидравлические испытания котлов-утилизаторов Якутской ГРЭС-2

В главном корпусе Якутской ГРЭС-2 завершились гидравлические испытания котлов-утилизаторов строящейся теплоэлектростанции. Котлы-утилизаторы являются основным оборудованием объекта, наряду с газотурбинными установками (ГТУ) и пиковыми водогрейными котлами (ПВК).

Май

Новый энергоблок Благовещенской ТЭЦ прошел аттестационные и гарантийные испытания

Новый энергоблок Благовещенской ТЭЦ успешно прошел аттестационные и гарантийные испытания и получил право поставлять электроэнергию на оптовый рынок. За 72 часа аттестационных испытаний турбоагрегат № 4 работал при максимальной и минимальной нагрузке, разгружался до нижнего предела мощности и прошел тестирование набора и сброса нагрузки. После завершения диагностики Системным оператором был подписан акт, позволяющий новому энергоблоку Благовещенской ТЭЦ поставлять электроэнергию на оптовый рынок.

Июнь

Группа РусГидро завершает принудительный выкуп акций ПАО «РАО ЭС Востока»

Группа РусГидро завершает процедуру принудительного выкупа после зачисления на баланс ООО «Восток-Финанс» (100% дочернее общество ПАО «РАО ЭС Востока») приобретенных у акционеров 887 233 672 обыкновенных и 312 687 580 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока». В результате инициированного в конце 2015 года процесса 100% консолидации ПАО «РАО ЭС Востока» в составе Группы «РусГидро» всего за 8 месяцев удалось приобрести более чем 13,8% от уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока», распределённого между более 300 тыс. акционерами как физическими, так и юридическими лицами. Добровольное предложение по приобретению акций ПАО «РАО ЭС Востока» является частью реализации долгосрочной программы развития Группы РусГидро, направленной на повышение эффективности управления Холдинга «РАО ЭС Востока».

Июль

На Сахалинской ГРЭС-2 завершили возведение ствола дымовой трубы

На площадке Сахалинской ГРЭС-2 энергостроители возвели ствол 150-ти метровой дымовой трубы. Данное сооружение предназначено для отвода дымовых газов от двух котлов строящейся электростанции. Значительная высота трубы позволит заметно снизить нагрузку на окружающую среду. Дымовые газы, на 99,6 процентов очищенные от твердых веществ электрофильтрами, на выходе из ствола трубы будут полностью рассеиваться в атмосфере.

Август

На ТЭЦ «Восточная» введено в эксплуатацию распределительное устройство

ПАО «РАО ЭС Востока» ввело в эксплуатацию ключевой элемент схемы выдачи электрической мощности, строящейся ТЭЦ «Восточная» во Владивостоке - комплектное распределительное устройство электроэнергии (КРУЭ) напряжением 110 кВ. Оно позволит передавать вырабатываемую на станции электроэнергию в городскую сеть столицы Приморья.

Сентябрь

ПАО «РАО ЭС Востока» обеспечило бесперебойное электроснабжение Восточного экономического форума

Специалисты сетевых подразделений ПАО «РАО ЭС Востока» обеспечили штатное электроснабжение объектов кампуса Дальневосточного федерального университета на о. Русский, где 2-3 сентября проходил Восточный экономический форум. Несмотря на прохождение тайфуна «Лайонрок», поставки электроэнергии велись без перебоев и в полном объеме.

Октябрь

На Сахалинской ГРЭС-2 начали монтаж турбоагрегатов

На строительной площадке первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 начат монтаж турбоагрегатов. Всего в рамках строительства первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 будет смонтировано два 60-мегаваттных турбоагрегата, каждый из которых включает в себя турбину и генератор.

Ноябрь

В Якутии введены в эксплуатацию две новые солнечные электростанции

Две новые солнечные электростанции ввели в эксплуатацию в отдаленных и труднодоступных поселках Иннях и Дельгей Олекминского улуса Якутии. Мощность солнечной электростанции (СЭС) в п. Дельгей составляет 80 кВт, в п. Иннях – 20 кВт. Среднегодовая выработка электроэнергии запланирована в объеме 114 тыс. кВт*ч. СЭС интегрированы в существующие системы электроснабжения поселков, основой которых являются дизельные электростанции. Работа СЭС позволит экономить значительные объемы дорогостоящего привозного топлива. По расчетам специалистов компании, ежегодный экономический эффект эксплуатации двух новых солнечных электростанций составит более 1,3 млн рублей (в ценах 2016 года).

Декабрь

Завершено строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ

20 декабря состоялась торжественная церемония по завершению строительства второй очереди Благовещенской ТЭЦ, которое осуществлялось в рамках программы РусГидро по развитию энергетики Дальнего Востока. Новый энергообъект электрической мощностью 120 МВт и тепловой мощностью 188 Гкал/ч избавит Благовещенск от дефицита тепла и позволит реализовать заявки на подключение новых жилых микрорайонов к системе теплоснабжения.

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

В данном подразделе приведена информация об использованных в 2016 году ПАО «РАО ЭС Востока» энергетических ресурсах без учета данных об использованных энергетических ресурсах дочерними обществами ПАО «РАО ЭС 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	835 720	кВт*ч	4 455,11

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 2016 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.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Коллегиальный исполнительный орган - Правление;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

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

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

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества.

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.

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 ПАО «РАО ЭС Востока» 18 июня 2014 года.

В течение 2016 года состоялось два Общих собрания акционеров: внеочередное Общее собрание акционеров 18 февраля 2016 года и годовое Общее собрание акционеров 30 июня 2016 года.

На внеочередном Общем собрании акционеров 18 февраля 2016 (протокол № 13 от 18 февраля 2016 года) были приняты решения по следующим вопросам:

1. О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества.
2. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.

На годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2016 года (протокол № 14 от 30 июня 2016 года) были приняты решения по следующим вопросам:

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2015 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2015 года.
3. Об избрании членов Совета директоров Общества.
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
5. Об утверждении Аудитора Общества.
6. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.

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 ПАО «РАО ЭС Востока» 30 ноября 2011 года.

Совет директоров Общества состоит из 9 (деяти) 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 2016 году состоялось 22 заседания Совета директоров, из них 3 заседания в форме совместного присутствия. На заседаниях Совета директоров было рассмотрено 213 вопросов.

Советом директоров Общества принимались решения по приоритетным направлениям деятельности Общества, утверждены Приоритеты развития ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год и методические указания по оценке выполнения Приоритетов развития, утвержден ряд внутренних документов Общества, принимались решения в рамках кредитной политики Общества.

Советом директоров утверждены бизнес-план, в том числе инвестиционная программа ПАО «РАО ЭС Востока» в составе бизнес-плана на 2016 год, годовая комплексная программа закупок ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год и 2017 год, перечень ключевых показателей эффективности ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год и целевые значения КПЭ Общества на 2016 год.

Совет директоров принимал решения и по иным вопросам согласно требованиям Устава ПАО «РАО ЭС Востока».

Согласно требованиям действующего законодательства, Совет директоров предварительно рассматривал и принимал решения об одобрении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация о совершенных в 2016 году Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, приведена в Приложении № 4.

В 2016 году ПАО «РАО ЭС 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.

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

Состав Совета директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» 30 июня 2016 года (протокол № 14 от 30 июня 2016 года) и действующий на конец 2016 года:

Председатель Совета директоров:

Председатель Совета директоров	Шульгинов Николай Григорьевич Год рождения: 1951
Образование	высшее (в 1973 г. окончил Новочеркасский политехнический институт им. Серго Орджоникидзе по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий и городов», квалификация «Инженер-электрик», кандидат технических наук)
Наименование должности по основному месту работы	Председатель Правления - Генеральный директор ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Члены Совета директоров:

Заместитель Председателя Совета директоров	Казаченков Андрей Валентинович Год рождения: 1980
Образование	высшее (окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет по специальностям: «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», «Менеджмент». Получил степень MBA в Университете Штата Висконсин (Мэдисон, США) и прошел обучение по ряду специализированных программ в области экономики и финансов в бизнес-школах IMD (Швейцария) и INSEAD (Франция)
Наименование должности по основному месту работы ¹	Член Правления, Первый Заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро»

¹ Должности членов Совета директоров указаны на 31.12.2016, если не указано иное.

Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Кожемяко Олег Николаевич Год рождения: 1962
Образование	высшее (в 1992г. окончил Дальневосточный коммерческий институт по специальности «Экономика торговли», кандидат экономических наук)
Наименование должности по основному месту работы	Губернатор Сахалинской области
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Теребулин Сергей Сергеевич Год рождения: 1978
Образование	высшее (в 1999 году окончил Финансовую академию при Правительстве РФ по специальности «Финансы и кредит»), кандидат экономических наук
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро» ²
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Станюленайте Янина Эдуардовна Год рождения: 1980
Образование	высшее (в 2002г. окончила юридический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», в 2009г. Академию народного хозяйства при Правительстве РФ, ИБДА, МВА по специализации стратегическое управление)
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро» ³
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Толстогузов Сергей Николаевич
------------------------	--------------------------------------

² Должность указана на момент избрания члена Совета директоров

³ Должность указана на момент избрания члена Совета директоров

	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») Дополнительное (ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации», специальность «Стратегический финансовый менеджмент», квалификация «Мастер делового администрирования (EMBA)»)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Первеева Байрта Николаевна Год рождения: 1975
Образование	высшее (в 1997 году окончила Калмыцкий государственный университет, квалификация – экономист, специальность – «Бухгалтерский учет и аудит»), кандидат экономических наук (2007 г.)
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Пластинин Сергей Аркадьевич Год рождения: 1968
Образование	высшее (в 2009 году окончил Московский государственный университет прикладной биотехнологии по специальности «Технология молока и молочных продуктов», квалификация – Инженер)
Наименование должности по основному месту работы	Советник Председателя Правления – Генерального директора ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Совета директоров	Хмарин Виктор Викторович Год рождения: 1978
------------------------	---

Образование	высшее (окончил Юридический факультет Санкт-Петербургского государственного факультета)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

28 января 2016 года Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Толстогузов Сергей Николаевич продал принадлежащие ему обыкновенные акции ПАО «РАО ЭС Востока» в количестве 100 000 штук.

До избрания членов Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2016 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров 18 февраля 2016 года. До избрания членов Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров 18 февраля 2016 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный на годовом Общем собрании акционеров 18 июня 2015 года. Информация о составах 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 ПАО «РАО ЭС Востока» создание комитетов Совета директоров Общества, формирование их состава, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества.

Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «РАО ЭС 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 2016 года в Обществе действовал Комитет по аудиту, избранный решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» от 05 августа 2016 года (протокол № 146 от 08 августа 2016 года), в следующем составе:

1. **Казаченков Андрей Валентинович** – Член Правления, Первый Заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро», председатель Комитета по аудиту, заместитель Председателя Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»;

2. **Первеева Байрта Николаевна** – Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию ПАО «РусГидро»⁴, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока»;

3. **Хмарин Виктор Викторович** – Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро», член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока».

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

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

В 2016 году вознаграждение членам Комитета по аудиту Совета директоров не выплачивалось.

⁴ Должность указана на 31.12.2016.

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 Общества 30 ноября 2011 года. Положение о Правлении ПАО «РАО ЭС Востока» определяет сроки, порядок созыва и проведения заседаний Правления, а также порядок принятия решений Правления.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в Обществе действовал состав членов Правления, избранный решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» от 28 ноября 2014 года (протокол № 113 от 28 ноября 2014 года), в следующем составе:

Председатель Правления	Толстогузов Сергей Николаевич (исполняет функции Председателя Правления Общества в соответствии с ч. 1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах») 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») Дополнительное (ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации», специальность «Стратегический финансовый менеджмент», квалификация «Мастер делового администрирования (EMBA)»)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Правления	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»)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по технической политике – главный инженер ПАО «РАО ЭС Востока»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Правления	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)
Наименование должности по основному месту работы	Первый заместитель Генерального директора – исполнительный директор ПАО «РАО ЭС Востока»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Член Правления	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»)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям ПАО «РАО ЭС Востока» ⁵
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

⁵ Должность указана на момент избрания члена Правления

Член Правления	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»)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по производству ПАО «РАО ЭС Востока»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

28 января 2016 года Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Толстогузов Сергей Николаевич продал принадлежащие ему обыкновенные акции ПАО «РАО ЭС Востока» в количестве 100 000 штук. В течение 2016 года иные члены Правления Общества сделки с акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не совершали.

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 ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС 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») Дополнительное (ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации», специальность «Стратегический финансовый менеджмент», квалификация «Мастер делового администрирования (EMBA)»)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор ПАО «РАО ЭС Востока»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	В 2015 году сделки с акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не совершались

28 января 2016 года Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» Толстогузов Сергей Николаевич продал принадлежащие ему обыкновенные акции ПАО «РАО ЭС Востока» в количестве 100 000 штук.

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

Политика ПАО «РАО ЭС Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Политика ПАО «РАО ЭС Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества определяется Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества 30 ноября 2011 года.

В соответствии с указанным Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, 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.

В 2016 году членам Совета директоров не компенсировались расходы, связанные с исполнением функций членом Совета директоров Общества.

Общий размер вознаграждения членам Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока», выплаченного в 2016 году, составляет 7 394 742 рублей.

Наименование показателя	2016, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 085 906
Заработная плата	4 624 136
Премии	1 475 861
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	208 839
ИТОГО	7 394 742

Политика ПАО «РАО ЭС Востока» в области вознаграждения и компенсации расходов членом Правления Общества.

В соответствии с пп.39 п.12.1 ст.12 Устава ПАО «РАО ЭС Востока» Совет директоров Общества утверждает Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Членов Правления Общества. По состоянию на 31 декабря 2016 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) членом Правления ПАО «РАО ЭС Востока» зависит от выполнения (от степени выполнения) утвержденных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества.

Перечень установленных КПЭ на 2016 год:

Коллективные годовые КПЭ:	
1.	КПЭ «Уровень Debt/EBITDA, млн. руб. (по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»)»
2.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДО 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, %

3.	КПЭ «Выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока», %»
4	Интегральный КПЭ инновационной деятельности, %
Индивидуальные годовые КПЭ:	
1.	Выполнение Приоритетов развития ПАО «РАО ЭС Востока»
2.	Выполнение целевых показателей Программы инновационного развития холдинга ПАО «РАО ЭС Востока»
Коллективные квартальные КПЭ:	
1.	КПЭ «Не превышение уровня финансового долга с учетом факторинга по компаниям холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», %»
2.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДО 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, %»
3.	КПЭ «Выполнение инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС 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 2016 году всем лицам, входящим в состав коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) в течение 2016 года, в том числе лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа (Генеральному директору), составляет 100 144 199 рублей.

Наименование показателя	2016, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	43 047 040
Премии	44 199 397
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	12 897 762
ИТОГО	100 144 199

Политика ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС Востока» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

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

Перечень КПЭ Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год

Годовые КПЭ	
1.	КПЭ «Уровень Debt/EBITDA, млн. руб. (по группе компаний ПАО «РАО ЭС Востока»)»
2.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДО 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, %»
3.	КПЭ «Выполнение годовой инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока», %»
4.	Интегральный КПЭ инновационной деятельности, %
Квартальные КПЭ	
1.	КПЭ «Не превышение уровня финансового долга с учетом факторинга по компаниям холдинга ПАО «РАО ЭС Востока», %»
2.	КПЭ «Выполнение подведомственными ДО 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, %»
3.	КПЭ «Выполнение инвестиционной программы ПАО «РАО ЭС Востока», %»

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

В соответствии с Положением Генеральному директору ПАО «РАО ЭС 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 избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров 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 ПАО «РАО ЭС Востока» 30 июня 2016 года (протокол № 14 от 30 июня 2016 года) в состав Ревизионной комиссии избраны:

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»)
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Задорожная Анжелика Александровна

Год рождения	1966
Образование	высшее (в 1988г. окончила Таганрогский радиотехнический университет им. Калмыкова по специальности автоматизированные системы управления; в 1995г. окончила Таганрогский радиотехнический университет им. Калмыкова по специальности организация предпринимательской деятельности; в 2003г. окончила Российскую государственную академию государственной службы при Президенте Российской Федерации по специальности финансово-кредитная и налоговая политика государства; в 2009г. окончила Московский институт экономики менеджмента и права по специальности юриспруденция)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора по внутреннему контролю Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

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»)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Багдасарян Гарегин Ашотович

Год рождения	1952
Образование	высшее (в 1976г. окончил Ереванский политехнический институт им. К.Маркса)

Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Контрольного управления Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

Максимова Надежда Борисовна

Год рождения	1955
Образование	высшее (в 1979г. окончила Московский Энергетический институт по специальности "Автоматизация энергетических процессов")
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления инвестиционных рисков Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Доля участия лица в уставном капитале Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	Акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не владеет

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

В соответствии с указанным Положением вознаграждения членам Ревизионной комиссии, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

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

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

Членам Ревизионной комиссии компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров, заседаниях Совета директоров Общества и заседаниях Ревизионной

комиссии, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Ревизионной комиссии Общества.

Общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ПАО «РАО ЭС Востока» в 2016 году, составляет 92 803 рублей.

Наименование показателя	2016, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	92 803
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	92 803

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

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.

Отчет о соблюдении ПАО «РАО ЭС Востока» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведен в Приложении № 2.

2.2. Уставный капитал.

По состоянию на 31 декабря 2016 года уставный капитал ПАО «РАО ЭС Востока» составляет 22 716 986 149,00 рублей.

В течение 2016 года изменений размера уставного капитала Общества не происходило.

Выпуск обыкновенных именных акций ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС Востока» зарегистрирован ФСФР России 08 декабря 2009 года под государственным регистрационным номером 2-02-55384-Е. Привилегированные именные акции ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС 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 ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 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 2016 году Общество приобретало собственные акции. Акции были выкуплены в соответствии с требованиями статьи 75 Федерального закона «Об акционерных обществах» у акционеров Общества, голосовавших на внеочередном Общем собрании акционеров Общества 12 ноября 2015 года против принятия решения по вопросам одобрения крупных сделок или не принимавших участия в голосовании по указанным вопросам.

После оплаты подлежащих выкупу акций на счет ПАО «РАО ЭС Востока» 28 января 2016 года были зачислены собственные акции в следующем количестве:

- 22 282 264 штук обыкновенных акций,
- 3 608 736 штук привилегированных акций.

Совокупная стоимость всех выкупленных акций Общества составила 8 592 714 (восемь миллионов пятьсот девяносто две тысячи семьсот четырнадцать) рублей 32 копейки.

8 июня 2016 года в реестр владельцев ценных бумаг ПАО «РАО ЭС Востока» были внесены записи о списании обыкновенных и привилегированных акций с лицевых счетов владельцев и зачислении их на лицевой счет ООО «Восток-Финанс» в результате принудительного выкупа акций на основании Требования ООО «Восток-Финанс» о выкупе от 14.03.2016 (ст. 84.8 Федерального закона «Об акционерных обществах»). Таким образом, собственные акции ПАО «РАО ЭС Востока», выкупленные у акционеров в рамках статьи 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», были списаны со счета ПАО «РАО ЭС Востока» и зачислены на счет ООО «Восток-Финанс».

По состоянию на 31 декабря 2016 года собственные акции на балансе ПАО «РАО ЭС Востока» не числятся.

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

2.3. Структура акционерного капитала.

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 года (без учета раскрытия клиентов номинальных держателей), составило 4, из них 3 номинальных держателя.

Держатели акций по состоянию на 1 января 2016 года и 31 декабря 2016 года.

Держатели ценных бумаг	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	01.01.2016	31.12.2016
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро») (акции находятся под номинальным держанием)	84,39	84,39
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели, в том числе:	15,6099998	15,61
Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс»*	1,81	15,59
Собственность субъектов Российской Федерации	0,0000002	0,00

* ООО «Восток-Финанс» является 100%-ым дочерним обществом ПАО «РАО ЭС Востока»

Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества по состоянию на 01.01.2016 и на 31.12.2016.

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
На 01.01.2016			
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	НД*	82,73	83,43
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	НД	13,97	13,52
На 31.12.2016			
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	НД*	82,73	83,43
Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс»	ВЛ**	15,59	14,82

*НД – номинальный держатель

**ВЛ – владелец

Сведения об акциях ПАО «РАО ЭС Востока», находящихся в перекрестном владении дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Наименование ДЗО	Количество ценных бумаг, шт.		Доля от уставного капитала, %
	обыкновенные акции	привилегированные акции	
ООО «Восток-Финанс»	6 423 815 690	658 902 578	15,59

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

03 ноября 2015 года в ПАО «РАО ЭС Востока» поступило добровольное предложение ООО «Восток-Финанс» о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока». Добровольное предложение по приобретению акций ПАО «РАО ЭС Востока» являлось частью реализации долгосрочной программы развития Группы РусГидро, направленной на повышение эффективности управления Холдингом «РАО ЭС Востока».

В результате добровольного предложения владельцы 11,11% акций приняли решение о продаже ООО «Восток-Финанс» своих обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока», что позволило Группе РусГидро консолидировать более 95% уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока».

31 марта 2016 года в ПАО «РАО ЭС Востока» поступило Требование ООО «Восток-Финанс» о выкупе обыкновенных и привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» у их владельцев в рамках статьи 84.8 Федерального закона «Об акционерных обществах».

8 июня 2016 года в реестр владельцев ценных бумаг ПАО «РАО ЭС Востока» были внесены записи о списании обыкновенных и привилегированных акций с лицевых счетов владельцев и зачислении их на лицевой счет ООО «Восток-Финанс» в результате принудительного выкупа акций. В результате принудительного выкупа акций доля ООО «Восток-Финанс» в уставном капитале ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 15,59%, суммарная доля Группы РусГидро составляет 99,98%. Оставшиеся 0,02% принадлежат различным лицам, акции которых находятся под арестом. В соответствии с положениями действующего законодательства РФ указанные акции могут быть выкуплены только после снятия с них ареста.

Акции Общества в рамках добровольного предложения и принудительного выкупа выкупались по цене 0,35 рубля за одну обыкновенную акцию ПАО «РАО ЭС Востока» и 0,22 рубля за одну привилегированную акцию ПАО «РАО ЭС Востока».

2.4. Общество на рынке ценных бумаг.

В 2016 году обыкновенные и привилегированные акции ПАО «РАО ЭС Востока» обращались на фондовой бирже ПАО Московская Биржа⁶. Обыкновенные акции до 22 ноября 2016 года были включены во Второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже, с 22 ноября 2016 года обыкновенные акции переведены в Третий уровень указанного Списка. Привилегированные акции включены в Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2016 года торги с акциями ПАО «РАО ЭС Востока» не осуществляются, т.к. в результате добровольного предложения ООО «Восток-Финанс» о приобретении акций ПАО «РАО ЭС Востока» и последующего принудительного выкупа акций Группа РусГидро консолидировала 99,98% уставного капитала ПАО «РАО ЭС Востока». Оставшиеся 0,02% находятся под арестом и принадлежат различным лицам.

⁶ До 19.12.2016 в ЗАО «ФБММВБ». 19.12.2016 ЗАО «ФБ ММВБ» прекратило деятельность в результате завершения реорганизации в форме присоединения к ПАО Московская Биржа.

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

ДО – 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.

ПАО «РАО ЭС Востока» осуществляет корпоративное управление ДО путём осуществления прав акционера (участника) по принадлежащим Обществу акциям (долям) в уставных капиталах других хозяйственных обществ (ДО).

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

Целями взаимодействия Общества и ДО являются:

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

Указанные цели достигаются Обществом посредством:

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

Основной организационно – управленческой формой деятельности Общества в реализации корпоративного контроля Общества за деятельностью ДО в 2016 году являлось принятие в соответствии с пп.41 п.12.1 ст.12 Устава Общества⁷ решений Совета директоров относительно определения позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров подконтрольных обществ (ПО), перечень которых определяется Советом директоров Общества на основании пп.40 п.12.1 ст.12 Устава:

⁷ Устава Общества, действующего на конец года

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ПО (за исключением случаев, когда обсуждение вопросов является обязательным в соответствии с п. 1 ст. 47, ст. 53, 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»);

б) о реорганизации, ликвидации ПО;

в) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ПО и прав, предоставляемых этими акциями;

г) об увеличении уставного капитала ПО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

д) о размещении ценных бумаг ПО, конвертируемых в обыкновенные акции;

е) о дроблении, консолидации акций ПО;

ж) об одобрении крупных сделок, совершаемых ПО;

з) об участии ПО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ПО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

и) о совершении ПО сделки (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанной 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, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров Общества;

к) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ПО, за исключением случаев, когда такие изменения и дополнения касаются сведений о филиалах (представительствах) ПО;

л) об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ПО;

м) об утверждении Стандарта ПО «Система бизнес-планирования»;

н) об утверждении Стандарта ПО «Система ключевых показателей эффективности»;

о) об утверждении бизнес-планов ПО, инвестиционных программ ПО в составе бизнес-планов ПО, в том числе отчетов об исполнении бизнес-планов ПО и отчетов об исполнении инвестиционных программ ПО;

п) об утверждении перечня и целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) ПО и отчета об их выполнении;

р) определение политики в области страховой защиты ПО и принятия иных решений в случаях, определенных внутренними документами Общества, регламентирующими организацию страховой защиты ПО (в том числе, утверждение Страховщика ПО).

Перечень подконтрольных обществ, в отношении которых применяются все или часть положений об определении позиции ПАО «РАО ЭС Востока» (представителей Общества) в соответствии с пп. 41 п. 12.1. ст.12 Устава Общества был утвержден Советом директоров 27 апреля 2016 (протокол № 140 от 28 апреля 2016 года).

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

Дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Наименование ДО	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Финанс» (ООО «Восток-Финанс»)	Российская Федерация, г. Москва	100,00%	-
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Камчатскэнерго» (ПАО «Камчатскэнерго»)	Российская Федерация, г. Петропавловск-Камчатский	98,68%	99,11%
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»)	Российская Федерация, г. Владивосток	51,03%	51,03%
Публичное акционерное общество «Якутскэнерго» (ПАО «Якутскэнерго»)	Российская Федерация, г. Якутск	49,37%	57,63%
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ПАО «Магаданэнерго»)	Российская Федерация, г. Магадан	49,00%	64,39%
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» (ПАО «Передвижная энергетика»)	Российская Федерация, г. Москва	49,00%	65,33%
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» (ПАО «Сахалинэнерго»)	Российская Федерация, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск	57,81%	57,81%

2.6. Участие в других организациях.

Информация об участии ПАО «РАО ЭС Востока» в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Наименование общества	Основной вид деятельности	Местонахождение	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %
<p>Открытое акционерное общество «Сахалинская энергетическая компания» (ОАО «СЭК»)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • деятельность в области архитектуры, гражданского и промышленного строительства и связанные с этим технические консультации; • оказание многопрофильных посреднических услуг в заключении контрактов на выполнение полного комплекса архитектурных, проектно-изыскательских, строительно-монтажных, опытно-конструкторских, технологических, пуско-наладочных и других работ в области строительства; • инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; • проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом; • строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом 	<p>693023, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, 259 В</p>	<p>8,0073%</p>	<p>8,0073%</p>
<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 	<p>119991, г. Москва, Ленинский проспект, д. 19</p>	<p>30,42%</p>	<p>30,42%</p>

	<p>экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии;</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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>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 установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, получение прибыли; 	<p>694450, Сахалинская область, Ногликский район, ПГТ Ноглики</p>	<p>9,76%</p>	<p>9,76%</p>

	<ul style="list-style-type: none"> • производство электрической и тепловой энергии 			
<p>Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «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>Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток</p>	<p>0,0003%</p>	<p>0,0003%</p>
<p>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «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>Красноярский край, г. Красноярск</p>	<p>0,0126%</p>	<p>0,0126%</p>

Информация об участии ПАО «РАО ЭС Востока» в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2016 года.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
1	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	<p>Ассоциация НП «Совет рынка» (далее – Партнерство) призвана 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 Партнерстве дает право ПАО «РАО ЭС Востока» (включено в Палату экспертов) представлять интересы Общества и участвовать в управлении Партнерством; в работе комитетов, рабочих групп, комиссий и других органах партнерства 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 ПАО «РАО ЭС Востока» в Партнерстве одобрено Советом директоров Общества 17.12.2008 (протокол № 11 от 17.12.2008).</p>
2	Ассоциация инженеров энергетиков «Некоммерческое партнерство «Союз инженеров-энергетиков» (АНП «СИЭ»)	<p>АНП «СИЭ» создано в 2009 году при содействии Министерства энергетики Российской Федерации.</p> <p>Членство в АНП «СИЭ» создает дополнительные возможности для участия ПАО «РАО ЭС Востока» в подготовке и выработке стратегически важных решений по представлению собственных интересов на рынке энергии и мощности; в разработке и получении квалифицированных прогнозов потребления энергии и мощности. Положительным фактором участия является также получение преференций в части обмена информацией по вопросам технологической деятельности, по проблемам экономического, нормативно-правового характера.</p> <p>Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в АНП «СИЭ» одобрено Советом директоров Общества 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. 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 становится актуальным и востребованным, особенно в вопросах выработки научно обоснованной технической политики для каждой электростанции, для распределительной сети ПАО «РАО ЭС Востока», в вопросах инвестиционной и тарифной политики, экологии и др.</p> <p>Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НП «НТС ЕЭС» одобрено Советом директоров Общества 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. 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 ПАО «РАО ЭС Востока» в НП «РТ» одобрено Советом директоров Общества 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 ПАО «РАО ЭС Востока» в СРО НП «ЭнергоСтройАльянс» одобрено Советом директоров Общества 30.04.2013 (протокол № 92 от 30.04.2013).</p>
6	Ассоциация участников торгово-закупочной деятельности и развития конкуренции «Национальная ассоциация институтов закупок» (НАИЗ)	<p>НАИЗ является ассоциацией, объединяющей инфраструктурные, экспертные, торговые, государственные и негосударственные организации в сфере корпоративных, государственных и муниципальных закупок.</p> <p>Приоритеты НАИЗ: представление интересов организаций и специалистов, работающих в сфере закупок; распространение лучших практик управления закупочной деятельностью, передовых технологий организации закупок; общественная экспертиза и мониторинг законодательных актов и иных правовых проектов, а также бизнес-процессов в сфере закупок; участие в разработке законов и подзаконных актов; развитие информационной и методической инфраструктуры сферы закупок; профессионализация сферы закупок, совершенствование системы обучения кадров; сотрудничество с зарубежными организациями в сфере торгово-закупочной деятельности, изучение и распространение лучшего мирового опыта.</p> <p>Участие ПАО «РАО ЭС Востока» в НАИЗ одобрено Советом директоров Общества 21.11.2012 (протокол № 85 от 23.11.2012).</p>

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Производство и передача электроэнергии и тепла.

ПАО «РАО ЭС Востока» не осуществляло производственную деятельность в 2016 году. Функциями, которые осуществляет ПАО «РАО ЭС Востока», являются функции организационно – управленческого характера, не связанные с производственной деятельностью, направленные на обеспечение текущей деятельности Общества.

Ниже приведена информация по производственной деятельности ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока».

Производство и передача электроэнергии

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

В 2016 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» составила 31 672,1 млн кВт*ч, что на 6,8% меньше, чем в 2015 году и на 1,7% больше, чем в 2014 году.

Снижение выработки электроэнергии произошло в АО «ДГК», функционирующей в ОЭС Востока – на 8,9 %, АО «Чукотэнерго» - на 6,6 %. Выработка электроэнергии ПАО «Передвижная энергетика» функционирующей в ОЭС Урала снизилась на 39,9%. Причины снижения выработки в 2016 году относительно 2015 года:

по АО «ДГК»

- выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС увеличилась на 33,1 % по сравнению с 2015 годом.

по АО «Чукотэнерго»

- снижение электропотребления в Чукотском автономном округе.

В 2015 году выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» составила 33970,2 млн кВт*ч, что на 9% больше, чем в 2014 году.

Увеличение выработки электроэнергии произошло в АО «ДГК» функционирующей в ОЭС Востока – на 11,7 %, ПАО «Якутскэнерго» - на 2,0 %. Выработка электроэнергии ПАО «Передвижная энергетика» функционирующей в ОЭС Урала увеличилась на 3,4%. Причины увеличения выработки в 2015 году относительно 2014 года:

по АО «ДГК»

- величина электропотребления по ОЭС Востока в 2015 году увеличилась по сравнению с 2014 годом 1,3 %,
 - выработка электроэнергии Зейской и Бурейской ГЭС снизилась на 19,1 % по сравнению с 2014 годом.
- по ПАО «Якутскэнерго»
- увеличением электропотребления промышленных предприятий Западного энергорайона Республики Саха (Якутия) в том числе ТС ВСТО.

Выработка электроэнергии станциями Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2014-2016 годах, млн кВт*ч

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
1	ИТОГО по Холдингу	млн кВт*ч	31 155,9	33 970,2	31 672,1
2	АО «ДГК»	млн кВт*ч	23 124,1	25 833,44	23 528,1
3	ПАО «Якутскэнерго»	млн кВт*ч	3 816,9	3 899,1	3 951,6
4	АО «Сахаэнерго»	млн кВт*ч	270,7	270,0	278,0
5	ПАО «Камчатскэнерго»	млн кВт*ч	943,7	959,7	979,6
6	АО «ЮЭСК»	млн кВт*ч	122,1	124,82	122,1
7	ПАО «Магаданэнерго»	млн кВт*ч	179,3	162,0	164,2
8	АО «Чукотэнерго»	млн кВт*ч	251,0	245,7	229,5
9	ПАО «Сахалинэнерго»	млн кВт*ч	2 056,9	2 062,8	2 171,1
10	ПАО «Передвижная энергетика»	млн кВт*ч	391,2	412,6	247,9

Величина потерь электроэнергии в электрических сетях ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» в 2016 году составила 3604,7 млн кВт*ч (10,4% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть) относительные потери электроэнергии в 2016 году снизились по сравнению с 2015 годом на 0,1% и по сравнению с 2014 годом на 0,2%.

Отпуск электроэнергии и потери электроэнергии по ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока»

Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
Отпуск электроэнергии,	млн кВт*ч	33 941,1	34 370,2	34 602,3
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт*ч	3 607,6	3 616,3	3 604,7
нормативные технологические потери	млн кВт*ч	3 496,8	3 525,4	3 321,97
сверхнормативные потери	млн кВт*ч	110,9	124,8	126,511
Потери электроэнергии, в % к отпуску в сеть	%	10,6%	10,5%	10,4

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, 2-х, 3-х, 4-х - абонентов, в целях свободного доступа к приборам учета работников энергосбыта, предотвращения без учетного потребления;
- установка приборов учета повышенных классов точности,
- другие мероприятия согласно РД 34.09.254 Инструкция по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений.

Производство и передача теплоэнергии

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на территории ДФО в 2016 году составил 31 494,2 тыс. Гкал, что на 3,6 % больше, чем в 2015 году.

Увеличение отпуска тепла в Республике Саха (Якутия), Амурской и Сахалинской областях, Хабаровском, Приморском и Камчатском краях связано с более низкой по сравнению с 2015 годом температурой наружного воздуха в первом и четвертом квартале 2016 года.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на территории ДФО в 2015 году составил 30 389,0 тыс. Гкал, что на 2 % меньше, чем в 2014 году.

Снижение отпуска тепла по всем территориям Дальневосточного федерального округа связано с более высокой по сравнению с 2014 годом температурой наружного воздуха в первом квартале 2015 года.

Отпуск теплоэнергии станциями и котельными Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2014-2016 годах, тыс. Гкал

№ п/п	Показатель	2014г.	2015г.	2016г.
1	ИТОГО по Холдингу	31 165,0	30 388,9	31 494,2
2	АО «ДГК»	21 744,1	21 206,0	22 144,0
3	ПАО «Якутскэнерго»	2 518,4	2 437,68	2 496,8
4	АО «Сахаэнерго»	94,2	99,55	87,7
5	АО «Теплоэнергосервис»	1 409,4	1 359,2	1 333,5
6	ПАО «Камчатскэнерго»	2 099,2	1 993,4	2 120,0
7	ПАО «Магаданэнерго»,	1 251,8	1 252,6	1 232,0
8	в т.ч. тепловыми станциями	1 059,3	1 065,5	1 072,9
9	АО «Чукотэнерго»	461,9	478,4	442,4
10	ПАО «Сахалинэнерго»	1508	1 485,7	1 558,1
11	АО «ЮЭСК»	78	76,4	79,7

Величина потерь теплоэнергии в тепловых сетях ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» в 2016 году составила 7 614,9 тыс. Гкал (23,9% по отношению к отпуску тепловой энергии в сеть) относительные потери на уровне предыдущих лет: увеличение на 0,3% в сравнении с 2015 годом и соответствуют уровню потерь 2014 года.

Отпуск тепловой энергии в сеть и потери тепловой энергии по ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока»

Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	31478,2	30681,7	31826,1
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	7519,5	7249,8	7614,9
Потери тепловой энергии, в % к отпуску в сеть	%	23,9%	23,6%	23,9

Изменение установленной электрической и тепловой мощности

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на конец 2016 года составила 9022,85 МВт и увеличилась за 2016 год на 98,9 МВт.

Влияние на изменение электрической мощности оказали:

- с 31 января 2016 года введен в эксплуатацию I Этап строительства 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ (124 МВт). 22 октября 2016 года проведены испытания по аттестации полной мощности (404 МВт) Благовещенской ТЭЦ.

- в ПАО «Якутскэнерго» в 2016 году произведена передача в АО «Сахаэнерго» 21 ед. Дизельных ЭС общей установленной мощностью 10,228 МВт и 1 ед. Солнечную ЭС мощностью 0,02 МВт. Введены в работу ДЭС мощностью 0,8 МВт. Произведен вывод из эксплуатации оборудования ГТУ № 9 и № 10 Мирнинской ГРЭС (24 МВт) и ДЭС 0,5 МВт.

- в течении года производилась замена генерирующего оборудования Дизельных ЭС в изолированных энергоузлах АО «Сахаэнерго», АО «ЮЭСК», резервных источников питания АО «Теплоэнергосервис».

Установленная тепловая мощность электростанций ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на конец 2016 года составила 18 133,131 Гкал/ч и увеличилась за 2016 год на 160,6 Гкал/ч. Основное влияние на изменение тепловой мощности оказали следующие факторы:

- изменение мощности АО «ДГК» с вводом 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ– 188,6 Гкал/ч., ввод котельных «Некрасовка» - 30,18 Гкал/ч и «Волочаевский городок» - 9,54 Гкал/ч.

- изменение мощности ПАО «Якутскэнерго», вывод – 17,01 Гкал/ч.;

- изменение мощности котельных предприятия Коммунальная энергетика ПАО «Камчатскэнерго» вывод – 45,0 Гкал/ч.
- изменение мощности котельных АО «Теплоэнергосервис», вывод – 7,0 Гкал/ч.
- изменение тепловой мощности АО «ЮЭСК» ввод – 1,3 Гкал/ч.

Изменение установленной мощности электростанций Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2014-2016 году

№ пп	ДЗО/ВЗО	Единицы измерения	Установленная мощность		Изменение 2015/2014, МВт / Гкал/ч	Установленная мощность	Изменение, 2016/2015, МВт / Гкал/ч
			31.12.2014	31.12.2015		31.12.2016	
1.	АО «ДГК»	МВт	5846.58	5798.93	-47.65	5922.93	124
		Гкал/ч	12585.1	12585.1	0	12813.42	228.32
2.	ПАО «Якутскэнерго»	МВт	1286.915	1226.223	-60.692	1192.275	-33.948
		Гкал/ч	1188.02	1175.7	-12.32	1158.69	-17.01
3.	АО «Сахаэнерго»	МВт	185.783	188.238	2.455	198.907	10.669
		Гкал/ч	92.425	92.425	0	92.425	0
4.	ПАО «Магаданэнерго»	МВт	320	320	0	320	0
		Гкал/ч	773.26	773.26	0	773.26	0
5.	АО «Теплоэнергосервис»	МВт	15.521	21.299	5.778	21.603	0.304
		Гкал/ч	763.7122	761.152	-2.56	754.126	-7.026
6.	АО «Чукотэнерго»	МВт	153.15	153.15	0	153.15	0
		Гкал/ч	404.44	404.44	0	404.44	0
7.	ПАО «Камчатскэнерго»	МВт	400.8	400.8	0	400.8	0
		Гкал/ч	1336.867	1336.867	-0.197	1291.87	-44.997
8.	АО «ЮЭСК»	МВт	60.058	61.11	1.052	58.946	-2.164
		Гкал/ч	42.916	42.916	0	44.25	1.334
9.	АО «Новиковская ДЭС»	МВт	4.75	4.75	0	4.75	0
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
10.	ПАО «Сахалинэнерго»	МВт	492.88	539.24	46.36	539.24	0
		Гкал/ч	756.15	800.65	44.5	800.65	0
11.	Итого по Холдингу «РАО ЭС Востока» по ДФО	МВт	8766.437	8713.74	-52.697	8812.601	98.861
		Гкал/ч	17942.89	17972.51	29.423	18133.131	160.621
12.	ПАО «Передвижная энергетика»	МВт	215.25	210.25	-5	210.25	0
		Гкал/ч	0	0	0	0	0
13.	Итого по Холдингу «РАО ЭС Востока»	МВт	8981.687	8923.99	-57.697	9022.851	98.861
		Гкал/ч	17942.89	17972.51	29.423	18133.131	160.621

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

В период подготовки к ОЗП 2016-2017 гг. своевременно и качественно выполнены ремонты оборудования по всем ДО (ВО) ПАО «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 11 636,668 млн. руб., программа ТПиР 7144,2 млн. руб.

Выполнение ремонтов (капитальных и средних) основного оборудования за 2016 год.

№ п/п	Наименование оборудования	Годовой план, Всего	Фактическое выполнение	Выполнение годового плана %
1.	Турбоагрегаты, шт.	23	23	100%
2.	Котлоагрегаты, шт.	30	30	100%
3.	Водогрейные котлы, шт.	17	17	100%
4.	Генераторы, шт.	21	21	100%
5.	Трансформаторы, шт.	224	225	100%
6.	Электрические сети, км	3923	4170	106%
7.	Тепловые сети, км	69,1	73	106%

№ п/п	Наименование оборудования	2014	2015	2016
1.	Турбоагрегаты, шт.	18	23	23
2.	Котлоагрегаты, шт.	28	34	30
3.	Водогрейные котлы, шт.	20	17	17
4.	Генераторы, шт.	22	19	21
5.	Трансформаторы, шт.	142	212	225
6.	Электрические сети, км	4 016	4 456	4 170
7.	Тепловые сети, км	70	80	73

Приоритетными направлениями программы техпереворужения и реконструкции (ТПиР) в 2016 году являлись:

- Изменение структуры топливного баланса путем газификации котлоагрегата ст.№14 Хабаровской ТЭЦ-1. (АО «ДГК»).
- Техническое перевооружение системы выдачи и транспортирования тепловой энергии от Владивостокской ТЭЦ-2 (АО «ДГК»).
- Реконструкция Благовещенской ТЭЦ ((в рамках второй очереди строительства Благовещенской ТЭЦ) (АО «ДГК»).
- Реконструкция ПС 110/10 кВ «КСИ» (ПАО «Камчатскэнерго»).

- Реконструкция ВЛ 6-10кВ с применением антигололедного провода СИП (ПАО «Сахалинэнерго»).
- Реконструкция смежных подстанций со СВЭМ Якутской ГРЭС-2 (ПАО «Якутскэнерго»).
- Выполнение проектных работ по проекту «Газификация АТЭЦ (ПИР)» (АО «Чукотэнерго»).
- Реконструкция ДЭС-22 в п. Ключи с заменой дизельгенераторов (АО «ЮЭСК»).
- 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 ЭС Востока» на 2016 год сформирована в объеме 7 498 млн. рублей без НДС.

Фактическое освоение программы ТПИР Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2016 году составило 7144,2 млн. рублей без НДС, что составляет 95,3 % от плана отчетного периода.

3.3. Охрана труда.

3.3.1. Организация работы по охране труда

Основным принципом Политики в области охраны труда в ПАО «РАО ЭС Востока» является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников Холдинга по отношению к результатам производственной деятельности ДО (ВО).

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

В 2016 году работа по охране труда велась в соответствии с приказом ПАО «РАО ЭС Востока» от 12.04.2016 № 41 «О проведении общекорпоративной акции «Год охраны труда и профилактики травматизма со сторонними лицами на энергообъектах холдинга».

В целях снижения уровня производственного травматизма, повышения требовательности ко всем категориям работников в части безусловного соблюдения персональных обязанностей по охране труда решались следующие задачи:

- совершенствование методов мотивации работников на безусловное соблюдение требований безопасного производства работ;

- снижение количества рабочих мест с вредными и опасными условиями труда;

совершенствование планирования профилактической работы и реализация мероприятий по предотвращению травматизма работников, в том числе подрядных организаций, сторонних лиц на энергообъектах холдинга;

реализация мероприятий по поддержанию необходимого уровня компетентности, профессионального образования и подготовки работников для выполнения требований безопасного проведения работ, включая практическую отработку методов безопасности на учебно-тренировочных полигонах, корпоративных учебно-методических центрах;

повышение контроля по охране труда: выявление нарушений в технологии производства с разработкой мероприятий по их устранению, персональный учет работников, систематически нарушающих правила охраны труда, селекторные совещания по вопросам охраны труда и ненадлежащего состояния энергообъектов, проверки качества проработки с персоналом обстоятельств несчастных случаев, произошедших в холдинге и электроэнергетической отрасли;

обеспечение систематического участия руководителей и специалистов подрядных организаций, осуществляющих работы на объектах филиала, при проведении ежемесячных Дней охраны труда и пожарной безопасности в структурных подразделениях;

- предотвращение травматизма работников, в том числе подрядных организаций, а также сторонних лиц на энергообъектах холдинга;

проведение согласованных действий и мероприятий по ОТ с подрядными организациями;

– полное выполнение мероприятий, запланированных по результатам специальной оценки условий труда рабочих мест;

– повышение эффективности механизма финансирования предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний через фонд социального страхования.

В соответствии с приказом ПАО «РАО ЭС Востока» от 02.03.2015 № 41 «Об итогах проведения общекорпоративной акции «О проведении общекорпоративной акции «Год охраны труда и профилактики травматизма со сторонними лицами на энергообъектах холдинга» в холдинге организованы и проведены следующие основные мероприятия:

Организован систематический контроль над ходом проведения акции «Год охраны труда и профилактики травматизма со сторонними лицами».

Организовано проведение ежеквартальных селекторных совещаний с генеральными директорами ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» по вопросам охраны труда согласно тематике, предусматривающей заслушивание технических руководителей Обществ, допустивших в рассматриваемом периоде работы несчастные случаи на производстве по вопросу принимаемых мер, направленных на исключение производственного травматизма. Протоколы ежеквартальных селекторных совещаний с предложениями участников и решениями проблемных вопросов направлены в общества холдинга (Протокол от 19.05.2016 №71/1, Протокол от 08.12.2016 № 189).

В обществах Холдинга проведены дополнительные общекорпоративные акции: в первом полугодии «Месячник безопасности перед началом ремонтной компании», во втором полугодии «Декадник безопасности дорожного движения».

Реализован консолидированный План улучшения условий и охраны труда ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» с учетом результатов специальной оценки условий труда и обеспечения безопасных условий труда на рабочих местах в соответствии с государственными нормами и требованиями.

В рамках контроля договорных обязательств, проведены комплексные проверки выполнения подрядными организациями требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, строительных норм и правил при проведении строительно-монтажных работ на площадках капитального строительства по реализации инвестиционных проектов: Строительство «ТЭЦ в Советская Гавань»; Строительство «Сахалинской ГРЭС-2»; Строительство Якутской ГРЭС-2; Строительство «ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивосток» (Приказ ПАО «РАО ЭС Востока» от 15.06.2016 №79).

В соответствии с утвержденным Планом производственного контроля ДО(ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год, организованы выборочные контрольно-выездные

проверки проведения Дней и Недель охраны труда в ДО (ВО) руководителями и специалистами производственно-технического блока ПАО «РАО ЭС Востока».

Ведется совершенствование планирования профилактической работы по предупреждению производственного травматизма на энергообъектах холдинга, включая работников подрядных организаций, а также сторонних лиц.

В работе комиссий по расследованию причин, произошедших в ДО (ВО) несчастных случаев на производстве (тяжелых, со смертельным исходом) приняли участие руководители и специалисты производственно-технического блока ПАО «РАО ЭС Востока». Приказы ДО (ВО) о результатах расследования причин несчастного случая в обязательном порядке проходили согласование в ПАО «РАО ЭС Востока». Департаментом производственного контроля и экологической безопасности ведется контроль выполнения мероприятий, разработанных в ходе расследования несчастных случаев на производстве.

Проведён семинар-совещание с руководителями служб (групп, отделов) охраны труда и специалистами по охране труда ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» на тему «Практические вопросы обеспечения требований охраны труда, направленные на исключение производственного травматизма и несчастных случаев с лицами сторонних организаций. Организация функционирования интегрированной системы менеджмента с учетом прекращения действия стандартов ISO 14001-2004 «Системы экологического менеджмента. Требования», OHSAS 18001-2007 «Системы профессионального здоровья и безопасности» и перехода на новые стандарты серии ISO 14001-2015 и ISO 45001-2016 с подготовкой и сопровождением сертификации в аккредитованном органе сертификации. Организация внедрения в холдинге профессионального стандарта «Специалист в области охраны труда»».

Работа с персоналом в ДО (ВО) Холдинга организована и проводится в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ (утв. Минэнерго России Приказ от 19.02.2000 № 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 (далее – 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 ДО(ВО) Холдинга организовано в соответствии с требованиями распорядительных документов Минздравсоцразвития РФ.

В соответствии с требованиями статьи 226 Трудового кодекса РФ финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда осуществляется

в размере не менее 0,2 процента суммы затрат на производство продукции (работ, услуг). Затраты на выполнение мероприятий по охране труда за отчетный период составили 1450,2 млн. рублей, что на 7,6% ниже затрат 2015 года (1570,9 млн рублей в 2015 году), из них израсходовано:

на мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 255,04 млн. рублей;

на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 536,56 млн. рублей;

на мероприятия по улучшению условий труда – 282,04 млн. рублей;

на обеспечение работников СИЗ – 381,7 млн. рублей

Затраты на охрану труда на одного человека в 2016 году составили 31,3 тысяч рублей, что ниже затрат 2015 года на 3,9.

Одними из наиболее значимых составляющих затрат на охрану труда, являются затраты на обеспечение работников СИЗ. В 2016 году указанные затраты составили 381,7 млн. рублей, что на 5,2% выше 2014 года. В среднем по Холдингу затраты на обеспечение СИЗ на одного человека составили 8,2 тыс. рублей.

В ДО(ВО) Холдинга в 2016 году сумма возврата финансовых средств на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний через Фонд социального страхования составила более 20 млн. рублей.

В результате проведенной в 2016 году в ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» специальной оценки условий труда (далее – СОУТ) снизилось количество рабочих мест в вредных и опасных условиях труда на 14,6%.

3.3.2. Показатели производственного травматизма

В 2016 году общее количество несчастных случаев на производстве, произошедших в ДО(ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» увеличилось относительно 2015г. на 42,1% (с 19 до 27случаев).

	Количество несчастных случаев на производстве							
	2013 г.		2014 г.		2015г.		2016 г.	
	Всего	В т.ч. НСсм	Всего	В т.ч. НСсм	Всего	В т.ч. НСсм	Всего	В т.ч. НСсм
ПАО «ДЭК»	3(3)	-	2(2)	-	2(2)	-	1	
АО «ДГК» (включая АО «ЛУР»)	4(4)	2	4(4)	-	7(7)	-	2	
							3	
АО «ДРСК»	7(8)	1	8(8)	2	1(1)	-	9	1
ПАО «Сахалинэнерго»	3(3)	2	-	-	1(1)	-	2	1
ПАО «Камчатскэнерго»	3(3)	-	2(2)	-	1(1)	-	1	
АО «ЮЭСК»	1(1)	-	-	-	2(2)	-		

	Количество несчастных случаев на производстве							
	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.	
	Всего	В т.ч. НСсм	Всего	В т.ч. НСсм	Всего	В т.ч. НСсм	Всего	В т.ч. НСсм
ПАО «Магаданэнерго»	1(1)	-	2(2)	1	-	-		
АО «Чукотэнерго»	-	-	-	-	-	-	1	
ПАО «Якутскэнерго»	3(3)	2	3(3)	-	2(2)	-	3	1
АО «Сахаэнерго»	-	-	1(1)	-	-	-		
АО «Теплоэнергосервис»	2(2)	1	-	-	1(1)	-	1	
ПАО «Передвижная энергетика»	3(3)	-	-	-	-	-	1	
Прочие ДО	2(2)	-	-		2(2)	1	3	
Итого по ДО ПАО «РАО ЭС Востока»	32(33)	8	22(22)	3	19(19)	1	27(27)	3

Количество произошедших в 2016 году несчастных случаев со смертельным исходом относительно 2015 года увеличилось в 3 раза (2015 г. – 1 НС; 2016 г. – 3 НС).

Из 27 несчастных случаев, произошедших в 2016 г.: 3 НС со смертельным исходом; 6 тяжелых НС; 18 НС отнесено к категории лёгких, групповых несчастных случаев в 2016 г. не зарегистрировано.

Наиболее негативные показатели травматизма в 2016 году зарегистрированы в 3 квартале – допущено по 8 НС, из них 1 НС со смертельным исходом, 3 тяжелых НС, 4 легких НС, и в 4 квартале 2016 года - зарегистрировано 8 НС, из них 1 НС со смертельным исходом, 2 тяжелых НС, 5 легких НС.

Энергокомпания	1 кв. 2016		2 кв. 2016		3 кв. 2016		4 кв. 2016		Всего за 2016 год	
	Кол-во НС	Вид НС	Кол-во НС	Вид НС	Кол-во НС	Вид НС	Кол-во НС	Вид НС	Кол-во НС	Коэф. Частоты травматизма
ПАО «ДЭК»	1	1Т							1	0,311
АО «ДГК»			1	1Л	1	1Л			2	0,159
АО «ЛУР»	1	1Л	1	1Л			1	1Т	3	1,496
АО «ДРСК»	1	1Л	1	1Л	3	1Л 1Т 1См	4	4Л	9	1,213
ПАО «Сахалинэнерго»	2	1Л 1См							2	0,643
ПАО «Камчатскэнерго»							1	1Л	1	0,215
АО «ЮЭСК»										0
ПАО «Магаданэнерго»										0
АО «Чукотэнерго»			1	1Л					1	0,820
ПАО «Якутскэнерго»					2	1Л 1Т	1	1См	3	0,592
АО «Сахаэнерго»										0

АО «Теплоэнергосервис»		1	1Л					1	0,472
ПАО «Передвижная энергетика»		1	1Л					1	2,513
Прочие ДО				2	1Л 1Т	1	1Т	3	1,584
Итого:	5	6	8	8	27	0,536			

Несчастные случаи со смертельным исходом в 2016 г. произошли:

- в ПАО «Сахалинэнерго»;
- в АО «ДРСК»;
- в ПАО «Якутскэнерго»

Рост травматизма в 2016 г. относительно АППГ:

- в АО «ДРСК» - с 1 до 9 НС; один из которых со смертельным исходом;
- в ПАО «Сахалинэнерго» - с 1 до 2, один из которых со смертельным исходом;
- в ПАО «Якутскэнерго» - с 2 до 3, один из которых со смертельным исходом;
- в АО «Чукотэнерго» - с 0 до 1;
- в АО «ЛУР» - с 1 до 3 НС;
- в ПАО «Передвижная энергетика» - с 0 до 1;

Не допущено случаев производственного травматизма в 2016 г.:

- в ПАО «Магаданэнерго»;
- в АО «ЮЭСК»;
- в АО «Сахаэнерго».

Несчастные случаи по виду происшествия:

Виды происшествий	НС по видам происшествий				НС с 2013 по 2016, шт.
	ПАО "РАО ЭС Востока"				
	2013	2014	2015	2016	
Падение пострадавшего (с поверхности одного уровня, с высоты)	8	3	5	13	29
Транспортные происшествия	5	4	4	3	16
Воздействие электрического тока	7	7	2	6	22
Термическое воздействие (пар, дым, огонь)	3	0	1	1	5
Столкновения с движущимися предметами	3	1	3	1	8
Воздействие вредных веществ	1	2	0	0	3
Нападение животных	2	2	2		6
Соприкосновение с работающими механизмами	2	2	2	2	8

Прочие	1	1		1	3
ВСЕГО	32	22	19	27	100

По виду происшествия от общего числа несчастных случаев в 2016 г. выросло количество НС произошедших в результате падения пострадавшего с поверхности одного уровня, с высоты (с 26,3% в 2015 году до 48,1% в 2016 году). Выросло количество несчастных случаев, произошедших в результате воздействия электрического тока с 2 в 2015 году (10,5%) до 6 в 2016 году (22,2%), при этом 3 НС со смертельным исходом произошли в результате воздействия электрического тока.

Основные причины произошедших в 2016 г. 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 27 допущенных в 2016 году несчастных случаев на производстве, 18 (или 66,7%) 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 2016 году на особом контроле расследования находилось 7 несчастных случаев на производстве (с тяжелым и смертельным исходом).

В рамках исполнения приказа ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 15.01.2013 г. № 3 «О предварительном согласовании приказов по итогам расследования НС на производстве» организовано согласование распорядительных документов ДО(ВО) с внесением соответствующих корректировок в разрабатываемые мероприятия, а также применяемые к виновным меры воздействия.

Выпущенными по результатам расследования итоговыми распорядительными документами ДО(ВО) Холдинга, к виновным лицам применены следующие меры воздействия:

- уволено или отстранено от занимаемой должности – 8 работников;
- объявлен выговор – 34 работникам;
- объявлено замечание – 13 работникам;
- снижен размер текущего премирования – 78 работникам, в том числе на 100% - 59 работникам;
- назначена внеочередная проверка знаний – 33 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 также Положениями о премировании.

В целях предупреждения производственного травматизма в Холдинге разработан и реализован «План мероприятий по улучшению условий и охраны труда холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год».

Так же приказом от 01.06.2016 №71 определен порядок проведения ежемесячных Дней охраны труда и пожарной безопасности и ежеквартальных Недель охраны труда и пожарной безопасности, во время проведения которых уделяется вопросам соблюдения требований охраны труда и безопасности.

3.3.3. Основные задачи по обеспечению требований охраны труда на 2017 год

1. Приоритетная задача в области охраны труда – предотвращение производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также минимизация их социальных последствий.

2. Поддержание функционирования единой системы управления охраной труда на объектах энергетики Дальневосточного федерального округа при интеграции ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро».

3. Проведение контрольно-выездных проверок руководителями и специалистами производственно-технических подразделений обществ.

4. Организация взаимопроверок по вопросам охраны труда между специалистами служб (групп, отделов) охраны труда ДО(ВО) холдинга.

5. Проведение рабочих совещаний с руководителями и специалистами производственно-технических подразделений по обеспечению соблюдения требований охраны труда при организации и проведении работ.

6. Совершенствование профессионального образования и подготовки работников для выполнения требований безопасного проведения работ, включая практическую отработку методов безопасности на учебно-тренировочных полигонах, корпоративных учебно-методических центрах.

7. Обеспечение систематического участия руководителей и специалистов всех уровней в т.ч. подрядных организаций, осуществляющих работы на объектах, при проведении ежемесячных Дней охраны труда и пожарной безопасности.

8. Реализация планов улучшения условий и охраны труда с учетом результатов специальной оценки условий труда, а также безопасных условий труда на рабочих местах в соответствии с государственными нормами и требованиями.

9. Дальнейшее совершенствование комплекса мероприятий по предупреждению несчастных случаев на производстве. 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.

10. Поддержание и улучшение системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001 в процессе реализации планов корректирующих действий и результатов надзорных и сертификационных аудитов.

11. Внедрение методов мотивации работников на соблюдение требований по охране труда, включая поощрение за успехи в выполнении требований охраны труда и штрафование за систематические нарушения требований охраны труда. Содействие совершенствованию и развитию общественных форм работы по предупреждению травматизма.

12. Повышение контроля над выполнением требований охраны труда, включая учет и анализ нарушений, а также выявление наиболее характерных нарушений технического и организационного характера; выявление нарушений требований охраны труда в технологии производства с разработкой мероприятий по их устранению; персональный учет работников, систематически нарушающих правила охраны труда; внезапные проверки рабочих мест; селекторные совещания по вопросам охраны труда и состояния энергообъектов; проверки качества проработки с персоналом обстоятельств несчастных случаев, произошедших в холдинге и электроэнергетической отрасли.

13. Организация проведения корпоративного семинара-совещания специалистов, отвечающих за организацию охраны труда, общекорпоративных акций: «Месячник безопасности при реализации ремонтной компании», «Декадник безопасности дорожного движения».

3.4. Тарифы.

Компании Холдинга «РАО ЭС Востока» осуществляют деятельность на территории неценовых и изолированных зон Дальневосточного федерального округа по тарифам, устанавливаемым государственными федеральными органами исполнительной власти (ФСТ России – до 21.07.2015г., после 21.07.2015 - ФАС России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - региональные регулирующие органы), в соответствии с основами ценообразования 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» закреплены основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов. Основные принципы, методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и порядок установления тарифов определены 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» установлены основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Основные принципы, методы регулирования, а также порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию определены Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

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

1. Реализация электроэнергии конечным потребителям.

Тарифы установлены региональными регулирующими органами в рамках предельных уровней, утвержденных на 2016 год ФАС России, в соответствии с 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

(коп/кВтч)

Наименование	2015 год			2016 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2016/2015	1пг 2016/2пг 2015	2пг 2016/1пг 2016
ПАО «ДЭК» *, в т.ч.									

Амурская область	313,70	308,97	318,62	330,35	322,92	338,08	105,3%	101,3%	104,7%
Хабаровский край	318,13	300,29	336,91	343,98	321,78	367,75	108,1%	95,5%	114,3%
ЕАО	306,98	299,61	314,79	316,06	307,96	324,48	103,0%	97,8%	105,4%
Приморский край	306,75	295,68	319,66	331,37	324,63	338,66	108,0%	101,6%	104,3%
ПАО "Якутскэнерго"	503,35	470,47	539,32	614,73	573,96	659,24	122,1%	106,4%	114,9%
ПАО "Камчатскэнерго"	525,31	504,12	548,2	572,28	549,87	596,41	108,9%	100,3%	108,5%
ПАО "Магаданэнерго"	382,91	353,28	412,21	457,7	397,19	516,26	119,5%	96,4%	130,0%
ПАО "Сахалинэнерго"	496,37	463,12	533,5	520,08	514,65	525,93	104,8%	96,5%	102,2%
АО "Чукотэнерго"	906,7	899,87	914,4	980,47	913,58	1052,62	108,1%	99,9%	115,2%

*) по неценовой зоне ОРЭМ числовые значения тарифов не устанавливаются, тарифы определены как сумма составляющих (покупка, передача, сбыт и инфраструктура) без учета структуры потребления

2. Производство электроэнергии и мощности для реализации в неценовой зоне ОРЭМ.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для субъектов на территории неценовой зоны ОРЭМ (Дальний Восток) на 2016 год установлены ФАС России в соответствии с Формулами индексации цен (тарифов), утвержденными приказом от 27.11.2015 № 1177/15.

Динамика тарифов на производство электрической энергии и мощности

Наименование генерирующих объектов	2015г. (приказ ФСТ РФ от 28.11.2014 №2064-э)				2016г. (приказ ФАС РФ от 27.11.2015 №1177/15)			
	с 01.01.2015		с 01.07.2015		с 01.01.2016		с 01.07.2017	
	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./((МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./((МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./((МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц	Тарифная ставка на эл.энергию, руб./((МВт*ч)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц
Благовещенская ТЭЦ	768,62	190 800,49	825,86	214 665,05	825,86	214 665,05	895,58	224 634,
Райчихинская ГРЭС	1 279,17	191 356,02	1 279,17	194 469,33	1 279,17	194 469,33	1 401,48	215 403,
Артемовская ТЭЦ	1 123,71	293 681,34	1 240,14	293 681,34	1 240,14	293 681,34	1 389,10	321 901,
Владивостокская ТЭЦ-2	1 560,78	332 760,62	1 731,64	332 760,62	1 731,64	332 760,62	1 775,11	354 838,
Мобильные ГТЭС на Владивостокской ТЭЦ-1	5 473,74	326 789,18	6 022,68	341 731,04	6 022,68	341 731,04	8 494,23	345 607,
Партизанская ГРЭС	1 541,74	316 605,17	1 701,76	378 389,04	1 701,76	378 389,04	1 863,61	411 697,
Приморская ГРЭС	1 121,73	182 376,66	1 201,67	182 376,66	1 201,67	182 376,66	1 342,35	198 975,
Нерюнгринская ГРЭС	637,45	175 854,75	684,4	175 854,75	684,4	175 854,75	755,62	191 912,
Чульманская ТЭЦ	1 601,55	174 829,12	1 703,52	192 171,14	1 703,52	192 171,14	1 938,35	209 253,
Амурская ТЭЦ-1	1 077,98	249 998,23	1 227,21	249 998,23	1 227,21	249 998,23	1 545,81	268 603,
Комсомольская ТЭЦ-2	982,55	271 252,07	1 098,08	280 125,63	1 098,08	280 125,63	1 394,18	285 427,
Комсомольская ТЭЦ-3	922,57	241 381,71	1 086,70	241 381,71	1 086,70	241 381,71	1 384,15	256 233,
Майская ГРЭС	2 744,65	265 607,52	2 981,67	265 607,52	2 981,67	265 607,52	3 193,08	283 397,
Хабаровская ТЭЦ-1	1 116,15	245 787,26	1 257,78	245 787,26	1 257,78	245 787,26	1 564,28	257 530,
Хабаровская ТЭЦ-3	782,1	242 570,28	877,41	289 307,91	877,41	257 850,01	1 043,75	257 850,
АО "ДГК"	1 065,16	232 158,82	1 169,91	241 265,63	1 163,56	237 659,74	1 328,15	253 633,

3. Передача электрической энергии в неценовой зоне ОРЭМ.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на территории неценовой зоны ДФО (кроме Республики Саха (Якутия)) по сетям АО «ДРСК» утвержден региональными регулирующими органами методом обеспечения доходности инвестированного капитала (RAV). Сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования установлен 2017 год.

На всех территориях зоны действия АО «ДРСК» в рамках предельных уровней, утвержденных на 2016 год ФАС России, установлены котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Динамика котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, коп/кВт*ч

Наименование	2015 год			2016 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2016/ 2015	1пг 2016/	2пг 2016/
								2пг 2015	1пг 2016
АО «ДРСК»	116,68	111,03	122,8	136,18	125,38	147,69	116,7%	102,1%	117,8%

Приморский край	80,48	76,63	84,9	112,89	98,74	128,38	140,3%	116,3%	130,0%
Хабаровский край	124,73	111,23	138,9	135,27	129,22	141,72	108,5%	93,0%	109,7%
Амурская область	150,39	151,22	149,52	162,28	153,92	170,98	107,9%	102,9%	111,1%
Еврейская АО	140,28	135,25	145,54	154,75	147,6	162,17	110,3%	101,4%	109,9%
Юг Республики Саха (Якутия)	166,96	165,49	168,42	176,28	157,28	195,19	105,6%	93,4%	124,1%

4. Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

Тарифы установлены региональными регулирующими органами методом индексации установленных тарифов в рамках, утвержденных на 2016 год ФАС России предельных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более.

Динамика тарифов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, руб/ГКал

Наименование	2015 год			2016 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2016/2015	1пг 2016/2пг 2015	2пг 2016/1пг 2016
АО "ДГК", в том числе	597,69	571,79	633,38	640,59	631,72	652,59	107,2%	99,7%	103,3%
Амурская область	621,6	615,4	629,9	637,28	629,82	647,33	102,5%	100,0%	102,8%
Приморский край	500,2	466,3	549,8	564,81	549,83	587	112,9%	100,0%	106,8%
Приморский край (ЛутЭК)	932	932	932	948,83	932	974,14	101,8%	100,0%	104,5%
Хабаровский край	591,8	566,4	626,8	634,18	626,78	643,81	107,2%	100,0%	102,7%
"Нерюнгринская ГРЭС" (Якутия)	751,3	724	784,8	788,95	784,75	794,89	105,0%	100,0%	101,3%
ПАО "Камчатскэнерго"	1 344,10	1 302,00	1 412,00	1 471,33	1 412,00	1 564,75	109,5%	100,0%	110,8%
ПАО "Магаданэнерго"	2 501,30	2 419,70	2 629,40	2 661,99	2 625,51	2 719,15	106,4%	99,9%	103,6%
ПАО "Сахалинэнерго"	787,4	762,8	830,3	848,26	830,33	878,99	107,7%	100,0%	105,9%
АО "Чукотэнерго"	3 159,00	3 036,10	3 350,20	3 339,38	3 296,40	3 408,10	105,7%	98,4%	103,4%

5. Реализация тепловой энергии конечным потребителям.

Тарифы утверждены РРО методом индексации на долгосрочный период 2016–2018гг. Начиная с 2016 года рост тарифов ограничен не предельным максимальным уровнем роста тарифов (ФАС России не устанавливается), а индексом изменения

размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам РФ, установленным распоряжением Правительства РФ от 28.10.2015 № 2182–р.

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

Наименование	2015 год			2016 год			Отклонения, %		
	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	Всего	1-е полугодие	2-е полугодие	2016/ 2015	1пг 2016/	2пг 2015
								1пг 2015	1пг 2016
АО "ДГК", в том числе	1 299,09	1 252,31	1 366,11	1 397,31	1 378,44	1 424,17	107,6%	100,9%	103,3%
Амурская область	767,7	746,8	796,3	806,86	796,24	821,38	105,1%	100,0%	103,2%
Приморский край	1 533,40	1 457,80	1 663,30	1 689,95	1 663,27	1 738,06	110,2%	100,0%	104,5%
Приморский край (ЛутЭК)	1 167,80	1 115,80	1 246,70	1 268,54	1 246,42	1 302,01	108,6%	100,0%	104,5%
Хабаровский край	1 212,60	1 173,60	1 266,30	1 287,44	1 265,58	1 316,21	106,2%	99,9%	104,0%
Волочаевская котельная	1 471,20	х	1 471,20	1 503,88	1 471,18	1 538,60	102,2%	100,0%	104,6%
Еврейская АО	1 825,30	1 772,70	1 897,20	1 896,37	1 895,52	1 897,64	103,9%	99,9%	100,1%
"Нерюнгринская ГРЭС" (Якутия)	1 676,20	1 598,40	1 772,10	1 867,96	1 772,08	1 984,33	111,4%	100,0%	112,0%
ПАО "Якутскэнерго"	1 325,50	1 284,60	1 376,60	1 452,32	1 376,56	1 548,49	109,6%	100,0%	112,5%
ПАО "Камчатскэнерго"	4 409,60	4 215,90	4 742,40	5 029,23	4 733,83	5 515,85	114,1%	99,8%	116,5%
ПАО "Магаданэнерго"	3 692,20	3 516,30	3 978,80	4 029,84	3 987,38	4 098,01	109,1%	100,2%	102,8%

3.5. Сбытовая деятельность.

Сбыт электроэнергии.

Оптовый рынок электроэнергии (мощности)

Краткая характеристика деятельности ДО 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 ПАО «ДЭК» - гарантирующий поставщик на территориях Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского и Приморского краев. Суммарный объем поставки ПАО «ДЭК» на розничном рынке составляет более 90 % от электропотребления ОЭС Востока.

ПАО «Якутскэнерго» является гарантирующим поставщиком на территории Республики Саха (Якутия).

АО «ДГК» является крупной генерирующей компанией России, ей принадлежит вся тепловая генерация ОЭС Востока, установленная мощность которой на начало 2016 года составляла 5 922,1 МВт.

Среди других участников рынка: поставщиком на территории ОЭС Востока является компания ПАО «РусГидро», у которой здесь находятся две ГЭС мощностью 3 340,0 МВт.

К покупателям, кроме гарантирующих поставщиков ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго», относятся: ПАО «ФСК ЕЭС», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ в целях компенсации потерь в сетях, ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС», осуществляющее экспорт электроэнергии в КНР, ООО «Русэнергосбыт» для объектов АО «РЖД» в границах Приморского края, Хабаровского края и Еврейской автономной области, ООО «Транснефтьэнерго» для объектов ОАО «АК «Транснефть» во всех субъектах ОЭС Востока, ЗАО «Система» приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для АО

«Спасскцемент» Приморского края и Теплоозерского цементного завода на территории Еврейской автономной области, ООО «Мечел-Энерго» для АО ХК «Якутуголь», ЗАО «ННК-Энерго» входит в группу Нефтяной компании «Альянс» осуществляет энергоснабжение дочернего общества АО «Хабаровский НПЗ», расположенного в Хабаровском крае, ООО «ГлавЭнергоСбыт» для нужд угледобывающих компаний АО «Дальтрансуголь», АО «Ургалуголь» и АО «Амуруголь» на территориях Хабаровского края и Амурской области, ООО «Русэнергоресурс», приобретающее электроэнергию на ОРЭМ для объектов ВСТО, ООО «Инженерные изыскания» для ООО «Березитовый рудник» Амурской области и ОАО «Оборонэнергосбыт» для нужд объектов Минобороны России в Приморском крае.

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

По результатам деятельности ПАО «ДЭК» как единого закупщика на территории неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ – в 2016 году было куплено 30 212,09 млн кВт*ч.

Стоимость покупки товарной продукции (электроэнергия и мощность) на ОРЭМ для ПАО «ДЭК» как Единого закупщика за 2016 год составила 45 604,55 млн рублей.

Фактическая средневзвешенная цена покупки электроэнергии и мощности для ПАО «ДЭК» в 2016 году сложилась в размере 1 509,48 руб/мВт*ч.

По результатам операционной деятельности АО «ДГК» на территории второй неценовой зоны Дальнего Востока оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 2016 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) ФСТ России составило 23 496,69 млн кВт*ч или 105,2 %, в т.ч. выработка Николаевской ТЭЦ на розничном рынке – 296,95 млн кВт*ч.

В итоге стоимость товарной продукции (электроэнергия и мощность), поставленной на ОРЭМ за 2016 год, составила 44 658,23 млн рублей.

Топливная составляющая по станциям ОРЭМ составила 1 307,35 руб/МВт*ч при средней цене реализации электроэнергии 1 307,15 руб/МВт*ч, что сформировало отрицательную маржинальную прибыль (убыток) в размере 3,995 млн рублей.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
1.	Объем покупки э/э ПАО «ДЭК» на ОРЭМ	млн кВт*ч	29 818,94	28 533,47	30 212,09
2.	Стоимость покупки товарной продукции ПАО «ДЭК» на ОРЭМ	млн рублей	40 930,27	43 459,06	45 604,55
3.	Объем выработки э/э станциями АО «ДГК»	млн кВт*ч	23 134,46	25 845,41	23 496,69
4.	Стоимость поставки товарной продукции АО «ДГК» на ОРЭМ	млн рублей	38 985,36	44 164,46	44 658,23

Розничный рынок электроэнергии

За 2016 год полезный отпуск по электрической энергии в целом по ПАО «РАО ЭС Востока» составил 32 309,7 млн. кВт*ч, что ниже показателя 2015 года на 202,9 млн. кВт*ч, выручка составила – 127 031,9 млн. рублей и превысила показатель 2015 года на 7 469,6 млн. рублей.

Поступление денежных средств за отпущенную электрическую энергию в 2016 году составило 124 789,9 млн. рублей, что превысило поступление 2015 года на 7 410,0 млн. рублей, уровень оплат к выручке в 2016 году составил 98,2%.

Основную долю в структуре полезного отпуска электрической энергии составляют: население – 24,1%, промышленные потребители – 17,8%, оптовые предприятия-перепродавцы – 12,7%, прочие потребители – 12,6%. Доля данных групп составляет 67,2% от общего потребления.

По состоянию на 1 января 2017 года задолженность потребителей за электрическую энергию перед ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» составила 13 821,7 млн. рублей. Основной объем дебиторской задолженности сформирован группами потребителей: население – 24,5%, предприятия ЖКХ – 21,8%, промышленность – 13,1%, ОПП – 12,1%. Доля данных групп составляет 71,5 % от общей дебиторской задолженности.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
1.	Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт*ч	33 496,7	32 512,6	32 309,7
2.	Выручка по электроэнергии	млн рублей	111 214,0	119 562,3	127 031,9
3.	Поступление денежных средств за электроэнергию	млн рублей	108 276,9	117 379,9	124 789,9

Сбыт тепла.

За 12 месяцев 2016 года полезный отпуск по тепловой энергии в целом по ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» составил 23 442,0 тыс. Гкал, что выше показателя 2015 года на 670,1 тыс. Гкал, выручка составила – 46 248,8 млн рублей и превысила показатель 2015 года на 4 299,2 млн рублей. В 2015 году компаниями ПАО «РАО ЭС Востока» было отпущено 22 771,9 тыс. Гкал тепловой энергии. Выручка составила 41 949,6 млн. рублей.

Поступление денежных средств за реализованную тепловую энергию в 2016 году составило 44 183,2 млн рублей, что выше 2015 года на 4 305,6 млн рублей. Уровень оплат к выручке в 2016 году составил 95,5%.

Основная доля в структуре полезного отпуска приходится на население, ТСЖ, ЖСК, Управляющие компании и составляет в целом 59,1% от общего потребления.

По состоянию на 1 января 2017 года задолженность потребителей за тепловую энергию перед ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока» составила 15 948,9 млн. рублей. Основную долю в структуре дебиторской задолженности занимают население с ТСЖ, ЖСК, и Управляющими компаниями – 77,7% от общего объема задолженности.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.
1.	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	23 260,0	22 771,9	23 442,0
2.	Выручка по тепловой энергии	млн рублей	40 590,6	41 949,6	46 248,8
3.	Поступление денежных средств за тепловую энергию	млн рублей	38 967,8	39 877,6	44 183,2

Основные выводы и факторы, повлиявшие на результаты сбытовой деятельности.

На снижение полезного отпуска электрической энергии на 202,9 млн кВт*ч по сравнению с 2015 годом повлияло электропотребление ПАО «Якутскэнерго» по следующим причинам:

- исключение из объемов полезного отпуска покупной электроэнергии от ОАО «Вилюйская ГЭС-3» для АК «АПРОСА» ПАО в связи с присвоением ОАО «Вилюйская ГЭС-3» с 01.01.2016 года статуса гарантирующего поставщика;
- переход потребителей с розничного рынка электроэнергии на оптовый рынок ООО «Транснефтьэнерго», АО «Алданзолото» ГРК, ОАО УК «Нерюнгриуголь», ПАО «Золото Селигдара».

Поступление денежных средств за отпущенную электрическую энергию в 2016 году составило 124 789,9 млн. рублей, что превысило поступление 2015 года на 7 410,0 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2016 году составил 98,2%, что соответствует показателю 2015г.

На рост полезного отпуска тепловой энергии на 670,1 тыс. Гкал по сравнению с 2015 годом повлияли следующие факторы: снижение температуры наружного воздуха относительно факта прошлого года, увеличение продолжительности отопительного сезона 2015-2016 г. и более раннего начала отопительного периода 2016-2017гг.

Поступление денежных средств за отпущенную тепловую энергию в 2016 году составило 44 183,2 млн рублей, что выше 2015 года на 4 305,6 млн рублей, уровень оплат к выручке в 2016 году составил 95,5%, что выше 2015 года на 0,4%.

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 145 272	1 963 354	1 538 679	-21,6%
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»				
	на внешнем рынке				
2.	Себестоимость	1 940 291	2 776 960	2 254 182	-18,8%
3.	Прибыль/убыток от продаж	-795 019	-813 606	-715 503	12,1%
4.	Прочие доходы	11 908 762	6 650 807	7 865 642	18,3%
5.	Прочие расходы	6 449 026	7 845 858	5 780 897	-26,3%
6.	Прибыль до налогообложения	4 664 717	-2 008 657	1 369 242	168,2%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-189 577	-233 387	145 679	162,4%
8.	Чистая прибыль	4 475 140	-2 242 044	1 514 921	167,6%

Фактический объем реализованных работ составил 1 538 679 тыс. рублей.

Снижение выручки от выполненных работ в 2016 г. по отношению к 2015 г. составило 424 675 тыс. рублей (на 21,6%), что обусловлено снижением доходов от оказания строительно-монтажных работ по строительству объекта «Строительство отдельного пункта "Станция Мыс Марии"» (большая часть работ выполнена в 2015 году).

Себестоимость реализованной продукции снизилась на 522 778 тыс. рублей (на 18,8%), в основном за счет снижения расходов по строительству объекта «Строительство отдельного пункта "Станция Мыс Марии"» (большая часть расходов понесена 2015 году).

Прочие доходы в 2016 году составили 7 865 642 тыс. рублей, что выше факта 2015 г. на 1 214 835 тыс. рублей (на 18,3%), в основном за счет роста доходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости, на 3 333 049 тыс. рублей, а также за счет снижения курсовых разниц на 1 058 614 тыс. рублей и процентов к получению на 658 802 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 5 780 897 тыс. рублей, что на 2 064 961 тыс. рублей (на 26,3%) ниже 2015 года, в основном за счет снижения расходов, связанных с отражением финансовых вложений по рыночной стоимости, на 2 197 687 тыс. рублей.

За 2015 год Обществом получена прибыль в размере 1 514 921 тыс. рублей против убытка в 2015 году в размере 2 242 044 тыс. рублей Основным фактором получения прибыли в 2016 году является изменение рыночной стоимости финансовых вложений.

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

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

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

Аналитический баланс ПАО «РАО ЭС Востока» за 2016 год, тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>	31 816 460	42 596 626	10 780 166	33,88
Нематериальные активы	153 437	54 905	-98 532	-64,21
Основные средства	12 546 462	19 582 181	7 035 719	56,07
Долгосрчные финансовые вложения	15 842 706	16 361 545	518 839	3,00
Отложенные налоговые активы	0	419 382	419 382	0,00
Прочие внеоборотные активы	3 273 855	6 178 613	2 904 758	88,72
Итого внеоборотные активы разделу I	31 816 460	42 596 626	10 780 166	33,88
<i>1. Оборотные активы:</i>	12 971 635	7 905 706	-5 065 929	-39,05
Запасы	190 307	145 258	-45 049	-23,69
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	5 089	7 480	2 391	46,98
Долгосрчная дебиторская задолженность	582 605	24 992	-557 613	-95,70
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 304 915	3 337 358	-967 557	-22,47
Денежные средства	5 951 722	798 070	-5 153 652	-86,59
Прочие оборотные активы	1 936 997	3 592 548	1 655 551	85,46
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	12 971 635	7 905 706	-5 065 929	-39,05
БАЛАНС	44 788 095	50 502 332	5 714 237	12,75
ПАССИВЫ				
<i>2. Капитал и резервы</i>	32 721 969	34 236 891	1 514 922	4,62
Уставный капитал	22 716 986	22 716 986	0	100,00
Добавочный капитал	0	0	0	0,00
Резервный капитал	1 135 849	1 135 849	0	100,00
Нераспределенная прибыль прошлых лет	11 111 178	8 869 134	-2 242 044	-20,17
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,00

Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,00
Нераспределенная прибыль отчетного года	-2 242 044	1 514 921	3 756 965	167,56
Итого капитал и резервы разделу III	32 721 969	34 236 891	1 514 922	4,62
3. Долгосрочные обязательства:	8 704 279	10 410 436	1 706 157	19,60
Заемные средства	8 363 630	9 802 306	1 438 676	17,20
Отложенные налоговые обязательства	340 649	608 130	267 481	78,52
Прочие обязательства	0	0	0	0,00
Итого долгосрочные обязательства разд.4	8 704 279	10 410 436	1 706 157	19,60
4. Краткосрочные обязательства	3 361 847	5 855 005	2 493 158	74,16
Заемные средства	1 437 132	3 498 257	2 061 125	143,41
Кредиторская задолженность	1 160 789	1 671 358	510 569	43,98
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,00
Оценочные обязательства	406 614	409 505	2 891	0,71
Прочие краткосрочные обязательства	357 312	275 885	-81 427	-22,78
Итого краткосрочные обязательства разд.4	3 361 847	5 855 005	2 493 158	74,16
БАЛАНС	44 788 095	50 502 332	5 714 237	12,75

Активы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Основные средства» (рост на 7 035 719 тыс. рублей) — в связи с реализацией инвестиционной программы и, соответственно, ростом величины принятых на учет основных средств и незавершенного производства;

- «Прочие внеоборотные активы» (рост на 2 904 758 тыс. рублей) — связано с классификацией денежных средств в виде депозитов АКБ «ПЕРЕСВЕТ» в составе внеоборотных активов;

- «Денежные средства» (снижение на 5 153 652 тыс. рублей) — в связи с переводом денежных средств в состав внеоборотных активов.

Пассивы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Нераспределенная прибыль» (рост на 3 756 965 тыс. рублей) - в связи с отражением прибыли отчетного года, полученной в результате положительной переоценки стоимости акций ДЗО/ВЗО Общества;

- «Долгосрочные и краткосрочные заемные средства» (рост на 3 499 801 тыс. рублей) — в связи с увеличением кредитного портфеля для реализации инвестиционной программы Общества.

Расчет стоимости чистых активов ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. рублей

Показатель	31.12.2015	31.12.2016
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	31 816 460	42 596 626

Показатель	31.12.2015	31.12.2016
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	12 971 635	7 905 706
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	44 788 095	50 502 332
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	8 704 279	10 410 436
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 361 847	5 855 005
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	12 066 126	16 265 441
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	32 721 969	34 236 891

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 34 236 891 тыс. рублей. Таким образом, за 2016 год данный показатель увеличился на **1 514 922** 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 Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Динамика финансовых показателей по ПАО «РАО ЭС Востока» за 2014-2016 годы

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Чистая прибыль	4 475 140	-2 242 044	1 514 921	167,6%
EBIT	-432 275	-569 577	-2 200 660	-286,4%
EBITDA	-103 952	-201 325	-1 651 162	-720,1%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение EBIT, EBITDA которое, в свою очередь, вызвано снижением прибыли Общества, очищенной от переоценки финансовых вложений и курсовых разниц. Для ПАО «РАО ЭС Востока» показатели EBIT, EBITDA оценивать не совсем корректно, так как Общество не осуществляет деятельности по производству товаров, а основной доход складывается от оказания услуг по управлению компаниями холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» и процентов к получению

Показатели эффективности

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

Динамика показателей эффективности по ПАО «РАО ЭС Востока» за 2014-2016 годы

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Норма чистой прибыли, %	390,7	-114,2	98,5	186,3%
Норма EBIT, %	-37,7	-29,0	-143,0	-393,1%
Норма EBITDA, %	-9,1	-10,3	-107,3	-941,7%

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 2016 году по сравнению с 2015 годом сопоставимо с отклонением абсолютных значений показателей Чистой прибыли, EBIT, EBITDA.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,42	0,44	0,37	-15,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	876	830	986	18,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,34	2,52	1,09	-56,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	156	145	335	131,0

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

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

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	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Коэффициент быстрой ликвидности	6,98	3,63	1,31	-63,91
Коэффициент абсолютной ликвидности	4,97	2,35	0,64	-72,76
Коэффициент Бивера	0,91	-0,23	0,16	169,56

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 2014-2016 годов коэффициенты ликвидности показывают отрицательную динамику, значения коэффициентов быстрой и абсолютной ликвидности в 2016 году ниже нормативных значений, что свидетельствует о финансовой неустойчивости Общества.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Нормативное значение данного показателя (при котором вероятность банкротства незначительна) составляет 0,4-0,45. Фактическое значение коэффициента Бивера в отчетном периоде свидетельствует о неудовлетворительной структуре баланса Общества за 2016 год.

Показатели структуры капитала

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Коэффициент автономии	0,81	0,73	0,67	-8.21
Соотношение собственного и заемного капитала	0,18	0,30	0,38	26.66

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 0,67, 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 0,38, что свидетельствует о финансовой независимости Общества от заемного капитала.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Показатели доходности капитала

Динамика показателей доходности капитала по ПАО «РАО ЭС Востока» за 2014-2016 годы

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
ROA, %	-1,1	-0,4	-1,0	-150,0%
ROE, %	-1,3	-0,5	-1,4	-180,0%

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.

Анализ дебиторской задолженности ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	39 924	582 605	24 992	-95,7
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2	Векселя к получению	25 000	23 000	21 000	-8,7
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	9 461	0	0	0
1.5	Прочие дебиторы	5 463	559 605	3 992	-99,3
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	3 997 199	4 304 915	3 337 358	-22,5
2.1	Покупатели и заказчики	510 939	554 930	821 881	48,10
2.2	Векселя к получению	2 000	2 000	2 000	100,0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0	0	0	0
2.5	Авансы выданные	2 969 030	2 884 212	1 949 396	-32,4
2.6	Прочие дебиторы	515 230	863 773	564 081	-34,7

По состоянию на 31.12.2016 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 24 992 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 337 358 тыс. руб.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 22% (или на 967 557 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 95,7% (или на 557 613 тыс. руб.), что связано с погашением и переносом дебиторской задолженности в состав краткосрочной дебиторской задолженности.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Структура обязательств ПАО «РАО ЭС Востока», тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (2016/2015) %
1.	Займы и кредиты	6 422 036	9 800 762	13 300 563	35,7
2.	Кредиторская задолженность	1 046 380	1 160 789	1 671 358	44,0
2.1.	поставщики и подрядчики	607 337	516 345	1 475 690	185,8
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	21 299	25 181	18 365	-27,1
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	19 510	33 143	20 028	-39,6
2.6.	По налогам и сборам	11 291	25 159	22 358	-11,1
2.7.	Авансы полученные	0	0	0	0
2.8.	Прочие кредиторы	386 943	560 961	134 917	-75,9
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	429 911	406 614	409 505	0,7
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	357 312	275 885	-22,8

По состоянию на 31.12.2016 кредиторская задолженность составила 1 671 358 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 44% (или на 510 569 тыс. рублей), в основном за счет роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками в связи с увеличением расходов по инвестиционной программе Общества.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

На заседании Совета директоров Общества 04 марта 2016 года (протокол № 137 от 04 марта 2016 года) утверждено Положение о дивидендной политике ПАО «РАО ЭС Востока», которое носит рекомендательный характер и служит ориентиром при выработке Советом директоров Общества рекомендаций в отношении размера дивидендов. Положение о дивидендной политике Общества предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

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. При этом размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

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

ПАО «РАО ЭС Востока» было создано 1 июля 2008 года.

По итогам 2008 - 2015 гг. дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Обществом не начислялись и не выплачивались.

Решение о распределении чистой прибыли (убытков) по итогам 2016 года будет принято на годовом Общем собрании акционеров ПАО «РАО ЭС Востока», запланированном на 09 июня 2017 года.

РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ.

Основные события в Холдинге «РАО ЭС Востока» в 2016 году:

- ПАО «РАО ЭС Востока» продолжает строительство объектов инфраструктуры, необходимых для функционирования объектов генерации, возводимых на Дальнем Востоке в соответствии с Указом Президента РФ от 22.11.2012 № 1564. По большинству проектов сопутствующей инфраструктуры получены положительные заключения государственной экспертизы проектно-сметной документации и заключены договоры генерального подряда на строительство.

- Осуществляется проектирование новых объектов генерации (Хабаровская ТЭЦ-4, ПГУ на Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовская ТЭЦ-2), призванных заместить выводимые из эксплуатации мощности и обеспечить покрытие перспективного роста тепловых нагрузок в субъектах ДФО.

- Начаты проектные работы по объектам, призванным обеспечить надежное энергоснабжение Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа – «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» и «Строительство энергоисточника в г. Билибино с внеплощадочной инфраструктурой».

- Продолжаются работы по реализации проектов, направленных на использование возобновляемых источников энергии.

На территории Республики Саха (Якутия) в рамках инвестиционной программы АО «Сахаэнерго» на 2016-2019 годы, утвержденной Приказом Минэнерго России от 28.12.2016 № 1434, выполнялись проекты строительства солнечных электростанций общей мощностью 100 кВт. По факту реализации мероприятий в 2016 году введены в работу 2 солнечные электростанции:

- СЭС-20 кВт в с. Иннях;
- СЭС-80 кВт в с. Дельгей.

В ближайшей перспективе АО «Сахаэнерго» планируется дальнейшая реализация подобных проектов. В составе указанной инвестиционной программы Общества в период на 2017-2019 годы запланировано строительство солнечных электростанций общей мощностью 580 кВт в восьми населенных пунктах. На выполнение данных работ запланировано финансирование в объеме 120,4 млн рублей с НДС.

- В целях повышения надежности и безопасности электроснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Камчатского края, ведется строительство 3 электрических подстанций: ПС 110/6 кВ «Чайка», ПС 110/6 кВ «Богатыревка», ПС 110/6 кВ «Стеллера», а также строительство воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту с ОАО «Оборонэнерго». Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно дополнительного соглашения от 04.10.2016 №3 к основному договору — декабрь 2018 года.

- В рамках исполнения Постановления Правительства РФ от 28.08.2015 № 899 «О создании территории опережающего социально-экономического развития

"Камчатка"» ПАО «Камчатскэнерго» реализуются мероприятия, связанные с присоединением площадок ТОРа к системе электроснабжения центрального энергоузла Камчатского края: «Электроснабжение площадки «Зеленовские озера» (1 026 млн рублей), «Электроснабжение площадки «Туристический кластер» (305,32 млн рублей). Источник финансирования — субсидия из бюджета Камчатского края и плата за технологическое присоединение.

- Осуществляется работа по реализации подключения ВЛ-220кВ «Оротукан–Палатка–Центральная» к электрическим сетям ПАО «Магаданэнерго». В 2016 году осуществлены работы по проектированию данного объекта за счет собственных средств ПАО «Магаданэнерго». Проект реализуется в соответствии с заключенным с АО «ДВЭУК» договором от 29.06.2016 №797/20-2016 на техническое присоединение.

Запланирована поэтапная реализация проекта:

1-й этап - Расширение ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Оротукан» и ПС-220кВ «Центральная»;

2-й этап - Расширение ОРУ-220кВ ПС-220кВ «Палатка».

- По заказу Министерства здравоохранения Магаданской области ведется строительство объекта «Онкологический диспансер с радиологическим корпусом на 20 коек», финансируемого из областного бюджета. В связи с необходимостью подключения данного объекта к сетям, АО «Магаданэлектросеть» заключен договор технологического присоединения от 11.02.2014 №130/20-2014г, согласно которому на ПАО «Магаданэнерго» возложены обязанности по строительству двухцепной ВЛ-35кВ «КПД – Нагаевская» и ПС-35/6кВ «Нагаевская».

Стоимость проекта определена приказом Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области №13-1/Э от 24 июля 2013 года и составляет 178,242 млн. рублей, с учетом НДС. В 2016 году были завершены работы по монтажу и наладке оборудования ПС-35 кВ «Нагаевская», а также заключен договор на проектирование участка ВЛ-35 кВ от опоры 11 до приемного портала в виде подземной кабельной вставки, необходимого для завершения проекта в 2017 году.

- Завершено строительство двухцепной ВЛ-35кВ «Оротукан-Электрокотельная» и ПС-35/6кВ «Электрокотельная» для организации внешнего электроснабжения электрокотельной п. Оротукан на основании Соглашения о взаимодействии между Правительством Магаданской области и ПАО «Магаданэнерго» № 57 от 28.02.2014 и Протокола совещания по вопросу внешнего электроснабжения электрокотельной п. Оротукан от 27 февраля 2014 года.

В результате реализации проекта высоковольтные индуктивные котлы, общей мощностью 10,8МВт, строящейся электрокотельной п. Оротукан обеспечены надежным энергоснабжением. Общая стоимость работ составляет 212,044 млн. рублей, с учетом НДС.

- В рамках исполнения Долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития г. Комсомольска-на-Амуре, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 г. №704-р, со стороны АО «ДГК» исполняются обязательства по реконструкции тепловых сетей г. Комсомольска-на Амуре. В 2016

году на эти цели профинансировано 232,2 млн рублей с НДС при плане в 243,6 млн рублей с НДС (95,3%).

- В рамках исполнения Постановления Правительства РФ от 21.08.2015 № 878 «О создании территории опережающего социально-экономического развития «Михайловский» реализуются мероприятия по электроснабжению площадок ТОСЭРа, расположенных в Михайловском, Спасском и Черниговском районах Приморского края.

Мероприятия выполняются в соответствии с договорами на технологическое присоединение между АО «ДРСК» и АО «Корпорация развития Дальнего Востока» от 22.12.2015 № 15-5260 и № 15-5365. Суммарная присоединяемая мощность 36 МВт и 20,65 МВт. Период реализации мероприятий 2016-2018 гг. Источником финансирования являются средства платы за технологическое присоединение.

В 2016 г. объем финансирования составил 18,61 млн рублей с НДС.

- В рамках исполнения Постановления Правительства РФ от 28.01.2016 № 43 «О создании территории опережающего социально-экономического развития «Большой Камень» реализуются мероприятия по электроснабжению площадок ТОСЭРа, расположенного в г. Большой Камень Приморского края.

Мероприятия выполняются в соответствии с заключенными договорами на технологическое присоединение между АО «ДРСК» и АО «Корпорация Дальнего Востока» от 03.08.2016 №16-2890, от 20.09.2016 №16-3470. Суммарная присоединяемая мощность 31,66 МВт. Период реализации мероприятий 2016-2017 гг. Источником финансирования являются средства платы за технологическое присоединение.

В 2016 г. объем финансирования составил 0,588 млн рублей с НДС.

- Ведется строительство электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения компрессорных станций и объектов вдоль трассовой инфраструктуры газопровода «Сила Сибири», расположенных на территории Амурской области и Республики Саха (Якутия). Суммарная присоединяемая мощность присоединяемых объектов составляет 58,6 МВт (в том числе 27,6 МВт на территории Алданского и Нерюнгринского районов Республики Саха (Якутия) и 31 МВт на территории Амурской области). Период реализации проектов 2016-2021 гг. Источником финансирования являются средства платы за технологическое присоединение.

Объем финансирования в 2016 г. составил 14,599 млн рублей с НДС, в том числе:

по мероприятиям, выполняемым на территории Амурской области, 1,381 млн рублей с НДС,

по мероприятиям, выполняемым на территории Республики Саха (Якутия), 13,218 млн рублей с НДС.

- 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 (АО «ДРСК», ОАО «Сахалинэнерго», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», АО «Сахаэнерго», ПАО «Передвижная энергетика»).

Фактическое освоение капитальных вложений по инвестиционной программе Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2016 году составило 20 356,13 млн рублей без НДС (100,7 % от планового показателя 2016 года).

Динамика освоения капитальных вложений Холдинга «РАО ЭС Востока» за 2014–2016 годы (без НДС)

№	Показатель	2014 (факт)		2015 (факт)		2016 (факт)	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
	Всего по Холдингу "РАО ЭС Востока", в т.ч.	19 207.35	100%	18 758.87	100%	20 356.13	100%
	ТПИР	7 804.90	41%	6 349.30	34%	7 299.65	36%
	НС	8 736.35	45%	10 736.98	57%	10 407.62	51%
	Приобретение объектов основных средств	931.13	5%	371.46	2%	645.72	3%
	Прочие инвестиции	1 734.97	9%	1 301.13	7%	2 003.15	10%
1	Всего по АО "ДГК"	4 461.62	100%	3 591.23	100%	3 220.68	100%
	ТПИР	3 078.21	69%	2 858.53	80%	2 675.50	83%
	НС	1 150.72	26%	471.79	13%	326.78	10%
	Приобретение объектов основных средств	65.80	1%	109.92	3%	67.40	2%
	Прочие инвестиции	166.89	4%	150.99	4%	151.00	5%
2	Всего по АО "ДРСК"	3 148.95	100%	2 660.68	100%	2 923.85	100%
	ТПИР	1 463.63	46%	1 248.16	47%	1 582.10	54%
	НС	1 116.93	35%	1 410.16	53%	1 315.00	45%
	Приобретение объектов основных средств	568.39	18%	2.36	0%	26.75	1%
	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
3	Всего по ПАО "ДЭК"	104.89	100%	116.21	100%	71.78	100%
	ТПИР	0.00	0%	0.00	100%	0.00	0%
	НС	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0%	0.00	0%	49.13	68%
	Прочие инвестиции	104.89	100%	116.21	100%	22.65	32%
4	Всего по ПАО "Камчатскэнерго"	351.63	100%	792.26	100%	1 062.80	100%
	ТПИР	318.66	91%	475.49	60%	403.63	38%
	НС	32.97	9%	316.77	40%	659.18	62%
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
5	Всего по ПАО "Магаданэнерго"	933.82	100%	547.90	100%	587.11	100%
	ТПИР	933.59	100%	283.47	52%	533.13	91%
	НС	0.23	0%	262.87	48%	52.03	9%
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0%	1.56	0%	1.95	0%
	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
6	Всего по ПАО "Передвижная энергетика"	302.91	100%	247.44	100%	165.42	100%
	ТПИР	65.77	22%	62.54	25%	67.83	41%
	НС	221.10	73%	166.63	67%	62.73	38%
	Приобретение объектов основных средств	16.04	5%	18.27	7%	34.86	21%

	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
7	Всего по ПАО "РАО ЭС Востока"	3 798.95	100%	6 892.85	100%	7 445.24	100%
	ТПИР	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
	НС	3 758.00	99%	5 858.92	85%	6 056.01	81%
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0%	0.00	0%	275.95	4%
	Прочие инвестиции	40.95	1%	1 033.93	15%	1 113.27	15%
8	Всего по ПАО "Сахалинэнерго"	1 627.15	100%	1 275.12	100%	1 456.40	100%
	ТПИР	993.06	61%	658.12	52%	1 071.75	74%
	НС	632.68	39%	617.00	48%	237.32	16%
	Приобретение объектов основных средств	1.40	0%	0.00	0%	11.65	1%
	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	135.69	57%
9	Всего по АО "Чукотэнерго"	43.51	100%	166.43	100%	100.74	100%
	ТПИР	36.99	85%	166.43	100%	100.74	100%
	НС	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
	Прочие инвестиции	6.52	15%	0.00	0%	0.00	0%
10	Всего по АО "ЮЭСК"	71.25	100%	57.21	100%	127.14	100%
	ТПИР	68.80	97%	16.52	29%	36.96	29%
	НС	2.45	3%	40.70	71%	82.23	65%
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	7.96	6%
11	Всего по ПАО "Якутскэнерго"	2 999.65	100%	1 773.06	100%	1 957.23	100%
	ТПИР	726.58	24%	354.08	20%	550.81	28%
	НС	1 322.14	44%	1 263.17	71%	1 273.12	65%
	Приобретение объектов основных средств	164.61	5%	155.81	9%	104.02	5%
	Прочие инвестиции	786.31	26%	0.00	0%	29.27	1%
12	Всего по АО "Сахаэнерго"	1 027.19	100%	329.36	100%	379.85	100%
	ТПИР	37.98	4%	72.73	22%	150.84	40%
	НС	314.68	31%	227.44	69%	177.64	47%
	Приобретение объектов основных средств	45.11	4%	29.19	9%	24.21	6%
	Прочие инвестиции	629.42	61%	0.00	0%	27.16	7%
13	Всего по АО "Теплоэнергосервис"	335.85	100%	309.13	100%	857.89	100%
	ТПИР	81.63	24%	153.23	50%	126.37	15%
	НС	184.45	55%	101.54	33%	165.57	19%
	Приобретение объектов основных средств	69.77	21%	54.36	18%	49.80	6%
	Прочие инвестиции	0.00	0%	0.00	0%	516.15	60%

* Доля от общего объема освоения.

Инвестиционная программа Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2016 год сформирована в объеме 24 334,14 млн рублей с НДС.

План финансирования на 2016 год соответствует утвержденным параметрам инвестиционных программ ДО Холдинга, прошедшим процедуры согласования и утверждения в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ

субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Фактическое финансирование инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2016 году составило 21 390,48 млн рублей с НДС, что составляет 88 % от плана отчетного периода.

Источники финансирования инвестиционной программы Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2016 году, млн рублей.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план 2016	факт 2016	Отклонение
1	Собственные средства	20 727.59	16 660.94	-19.6%
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6 256.31	2 905.60	-53.6%
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1 240.47	610.30	-50.8%
1.1.2.	в т.ч. прибыль прошлых лет	0.00	0.00	0%
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения	4 708.28	2 010.07	-57.3%
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации (авансовое использование прибыли)	0.00	0.00	0%
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (для электросетевых компаний) - авансовое использование прибыли	4 708.28	2 010.07	-57.3%
1.1.4.	в том числе прибыль со свободного сектора (прибыль отчетного года)	0.00	0.00	0%
1.1.5.	Прочая прибыль	307.56	285.23	-7.3%
1.2.	Амортизация	9 147.22	7 580.50	-17.1%
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	9 037.15	7 403.54	-18.1%
1.2.2.	Прочая амортизация	95.83	82.41	-14.0%
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	14.23	94.55	564.3%
1.3.	Возврат НДС	3 201.57	2 895.07	-9.6%
1.4.	Прочие собственные средства	2 068.93	3 182.97	53.8%
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0.00	0.00	0%
1.4.2.	в т.ч. средства от реализации активов	17.69	16.68	-5.7%
1.4.3.	в т.ч. прочее	824.40	896.12	8.7%
1.4.4.	в т.ч. собственные средства ПАО «РАО ЭС Востока»	1 226.83	2 270.17	85.0%
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	53.56	96.80	80.7%
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	3 606.64	4 729.54	31.1%
2.1.	Кредиты	3 370.60	4 443.70	31.8%
2.2.	Облигационные займы	0.00	0.00	0%
2.3.	Займы организаций	0.00	49.80	100.0%
2.4.	Бюджетное финансирование	0.00	0.00	0%
2.5.	Средства внешних инвесторов	0.00	0.00	0%
2.6.	Использование лизинга	236.03	236.03	0%
	ВСЕГО источников финансирования по Холдингу "РАО ЭС Востока"	24 334.23	21 390.48	-12.1%

Структура финансирования капитальных вложений по направлениям бизнеса Холдинга «РАО ЭС Востока» в 2016 году, млн рублей (с НДС)

№	Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году, с НДС		
		План	Факт	Отклонения
	Всего по Холдингу "РАО Энергетические системы Востока", в т.ч.	24 334.14	21 390.48	- 2 943.7
	ТПИР	10 068.12	8 751.54	- 1 297.2
	НС	13 217.16	10 417.71	- 2 819.1
	Приобретение объектов основных средств	346.19	688.47	342.4
	Прочие инвестиции	702.68	1 532.77	830.3
1	Всего по АО "ДГК"	4 254.87	4 164.99	-89.9
	ТПИР	3 302.75	3 554.69	251.9
	НС	660.25	357.81	-302.4
	Приобретение объектов основных средств	5.00	69.57	64.6
	Прочие инвестиции	286.87	182.92	-104.0
2	Всего по АО "ДРСК"	4 069.65	3 365.83	-703.8
	ТПИР	2 207.40	1 813.83	-393.6
	НС	1 820.00	1 523.30	-296.7
	Приобретение объектов основных средств	42.25	28.70	-13.5
	Прочие инвестиции	0.00	0.00	0.0
3	Всего по ПАО "ДЭК"	97.09	92.88	-4.2
	ТПИР	0.00	0.00	0.0
	НС	0.00	0.00	0.0
	Приобретение объектов основных средств	60.10	58.89	-1.2
	Прочие инвестиции	36.99	33.99	-3.0
4	Всего по ПАО "Камчатскэнерго"	4 363.90	1 219.29	-3 144.6
	ТПИР	483.70	523.58	39.9
	НС	3 880.20	695.70	-3 184.5
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0.00	0.0
	Прочие инвестиции	0.00	0.00	0.0
5	Всего по ПАО "Магаданэнерго"	933.28	765.82	-167.5
	ТПИР	931.33	628.69	-302.6
	НС	1.95	135.77	133.8
	Приобретение объектов основных средств	0.00	1.36	1.4
	Прочие инвестиции	0.00	0.00	0.0
6	Всего по ПАО "Передвижная энергетика"	254.95	219.46	-35.5
	ТПИР	83.07	77.82	-5.3
	НС	120.31	96.94	-23.4
	Приобретение объектов основных средств	49.57	43.40	-6.2
	Прочие инвестиции	2.00	1.30	-0.7
7	Всего по ПАО "РАО ЭС Востока"	4 805.91	6 813.36	2 007.4
	ТПИР	0.00	0.00	0.0
	НС	4 634.11	5 423.99	789.9

	Приобретение объектов основных средств	0.00	325.62	325.6
	Прочие инвестиции	171.80	1 063.74	891.9
8	Всего по ПАО "Сахалинэнерго"	1 884.65	1 678.51	-206.1
	ТПиР	1 283.35	1 199.77	-83.6
	НС	458.48	315.04	-143.4
	Приобретение объектов основных средств	19.56	19.03	-0.5
	Прочие инвестиции	123.26	144.67	21.4
9	Всего по АО "Чукотэнерго"	155.22	151.53	-3.7
	ТПиР	152.22	146.77	-5.5
	НС	3.00	4.76	1.8
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0.00	0.0
	Прочие инвестиции	0.00	0.00	0.0
10	Всего по АО "ЮЭСК"	149.27	147.81	-1.5
	ТПиР	39.05	44.71	5.7
	НС	101.82	92.74	-9.1
	Приобретение объектов основных средств	0.00	0.00	0.0
	Прочие инвестиции	8.40	10.36	2.0
11	Всего по ПАО "Якутскэнерго"	2 669.76	2 047.78	-622.0
	ТПиР	1 279.83	497.58	-782.3
	НС	1 206.54	1 420.89	214.3
	Приобретение объектов основных средств	113.74	68.28	-45.5
	Прочие инвестиции	69.65	61.03	-8.6
12	Всего по АО "Сахаэнерго"	307.96	350.94	43.0
	ТПиР	61.12	86.19	25.1
	НС	234.35	230.04	-4.3
	Приобретение объектов основных средств	12.50	21.02	8.5
	Прочие инвестиции	0.00	13.70	13.7
13	Всего по АО "Теплоэнергосервис"	387.64	372.31	-15.3
	ТПиР	224.92	177.91	-47.0
	НС	115.84	120.74	4.9
	Приобретение объектов основных средств	43.40	52.60	9.2
	Прочие инвестиции	3.47	21.06	17.6

Основные причины отклонений в 2016 году от плановых показателей:

ПАО «РАО ЭС Востока»

Плановые данные по инвестиционной программе ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год утверждены Минэнерго в 2014 году в составе инвестиционной программы 2015-2017 (в утверждении ИПР на 2016-2018 гг. отказано) и не учитывают ряда факторов, в том числе перенос сроков ввода по внеплощадочным объектам для объектов генерации, возводимых в соответствии с Указом президента Российской Федерации от 22.11.2012 №1564, и ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ.

ПАО «Камчатскэнерго»

Перенос срока выполнения "вправо" по проекту Реализация проекта "Сооружение ВЛ 110 кВ для обеспечения электроснабжением ПС 110/6 "Чайка", ПС 110/6 "Богатыревка", ПС 110/6 "Стеллера" (индивидуальное технологическое подключение) ввиду наличия обращения Заявителя об изменении точек присоединения (письмо от ОАО «Оборонэнерго» от 07.07.2016 №КМЧ/100/2072). Заключено дополнительное соглашение от 04.10.2016 №3 к основному договору с переносом сроков выполнения мероприятий по технологическому присоединению на декабрь 2018 года. Проект выполняется за счет средств заявителя. Увеличение срока реализации проекта произошло по инициативе ОАО «Оборонэнерго» (- 2 768,16 млн рублей).

АО «ДРСК»

Основные причины неисполнения плана по финансированию, в том числе:

1) По проектам "Строительство ПС 110/35/10 кВ "Агрокомплекс" и Строительство ПС 110/10 кВ Ключи» (проекты ТОСЭР Михайловский, индивидуальный техпресс) авансовые платежи перенесены на 2017 год по причине несвоевременного открытия поставщиком счетов в Казначействе согласно условий договора заявителя с АО «Корпорация развития Дальнего Востока» (-377,0 млн рублей);

2) По проекту "Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская г. Комсомольск-на-Амуре" отклонение связано с несвоевременным началом строительно-монтажных работ подрядной организацией ООО "МЭС". Претензионная работа ведется (№04-01-08/2061 от 13.05.2016 г. на сумму 2,193 млн. рублей без НДС.) (-70,07 млн рублей);

3) Межторговая разница по закупочным процедурам (-202,7 млн рублей).

ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Сахалинэнерго», ПАО «Якутскэнерго»

Перенос сроков реализации по ряду проектов. Исключение ряда проектов в качестве мер оптимизации и перенос объемов финансирования на 2017-2020 годы.

За 2016 год осуществлен ввод по объектам генерации Холдинга «РАО ЭС Востока»: 3,79 МВт и 6.0 Гкал/ч, по сетевым объектам: 876,30 км, 436,33 МВА.

РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ.

1. Программа инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока»

Основным документом, определяющим инновационное развитие Общества и его дочерних зависимых (взаимозависимых) обществ (далее – Холдинг), является Программа инновационного развития Холдинга «РАО ЭС Востока» на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2025 года (далее – Программа), утвержденная решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 01.07.2016 № 145).

В реализации Программы кроме ПАО «РАО ЭС Востока» участвуют следующие компании: АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Передвижная энергетика», ПАО «Сахалинэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «Чукотэнерго», АО «ЮЭСК», ПАО «Якутскэнерго».

Опираясь на результаты анализа международного опыта инновационной деятельности и особенности отрасли и региона, Холдинг фокусируется на создании разветвлённой партнерской инфраструктуры, построенной по модели «открытых инноваций», ориентированной на взаимодействие с институтами развития, НИИ, вузами, представителями малого и среднего бизнеса, фондами и зарубежными партнёрами. Применение принципов данной концепции позволяет использовать сильные стороны контрагентов, отбирать лучшие проекты и технологии на внешнем рынке инноваций, когда наиболее рискованные этапы инновационного процесса (фундаментальные исследования, ранние стадии разработки продуктов и услуг и т.п.) реализуются внешними организациями.

В Программе детализированы цели, задачи и направления инновационного развития, а также сформирован перечень проектов и мероприятий, которые позволят достигнуть поставленных целей. При этом для проектов и мероприятий сформированы сроки и ожидаемые результаты их выполнения, произведена оценка качественных и количественных эффектов от реализации ключевых проектов и мероприятий.

Показатели актуализированной Программы синхронизированы с целями Долгосрочной программой развития (ДПР) Группы РусГидро. При этом состав мероприятий Программы отражает специфику деятельности Холдинга в составе Группы РусГидро.

2. Описание ключевых проектов Программы инновационного развития Холдинга РАО ЭС Востока

2.1. Наименование проекта: Разработка высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом ХТЭЦ-3.

Годы реализации: 2014 – 2016 гг.

Основные результаты:

- разработана рабочая и конструкторская документация на опытно-промышленный образец установки регенерации масел;
- изготовлена установка регенерации масел;
- проведены пуско-наладочные испытания, установка введена в эксплуатацию.

Эффект от реализации проекта:

- снижение затрат на очистку и регенерацию масел по сравнению с расходами на закупку свежего турбинного и трансформаторного масла;
- повышение качества используемого при эксплуатации оборудования трансформаторного и турбинного масел;
- увеличение надёжности эксплуатации энергетического и электротехнического оборудования.

По итогам выполнения НИОКР получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Mefo_1n» № 2016618368, поданы и зарегистрированы в ФГУП «Федеральный институт промышленной собственности» в течение 2016 года патент на изобретение «Турбинное масло» и патент на изобретение «Способ регенерации отработанного энергетического масла».

Проект завершен.

2.2. Наименование проекта: Разработка, внедрение и исследование эффективности работы опытного образца многофункционального комплекса по обеспечению 100 % энергоснабжения пос. Верхняя Амга Алданского улуса за счет возобновляемых источников энергии.

Годы реализации: 2016 г.

Основные результаты:

Разработка и внедрение опытного образца многофункционального солнцедизельного комплекса в пос. Верхняя Амга Алданского улуса с разработкой автоматизированной системы управления многофункциональным комплексом (солнечные панели – литий-ионные аккумуляторные батареи – ДЭС) с целью поддержания минимального удельного расхода дизельного топлива на выработку электроэнергии ДЭС и обеспечения возможности круглосуточного режима электроснабжения потребителей в весенне-летний период только за счет ВИЭ.

Мощность СЭС – 36 кВт + Аккумуляторная батарея емкостью 144 кВт.ч.

Эффект от реализации проекта:

Уникальность проекта заключается в электроснабжении населенного пункта в весенне-летний период исключительно за счет выработки электроэнергии солнечной электростанции и работы накопителей электроэнергии на основе разработанной автоматизированной системы управления многофункциональным комплексом. Полное замещение дизельной выработки в весенне-летний период.

Проект завершен.

2.3. Наименование проекта: Разработка технологии и опытно-промышленной установки 2 т/ч по извлечению из ЗШО диоксида кремния и оксида алюминия

Годы реализации: 2017 – 2018 гг.

Основные результаты:

Создание технологии по переработке ЗШО угольных ТЭС с извлечением диоксида кремния (SiO_2) чистотой не менее 96 % и концентрата оксида алюминия (Al_2O_3) чистотой не менее 75 %, разработка проекта технологической линии мощностью 2 т/ч перерабатываемых ЗШО, изготовление и испытание опытно-промышленных образцов основного нестандартного инновационного оборудования технологической линии мощностью 2 т/ч перерабатываемых ЗШО, а также разработка основных технических решений (ОТР) и предварительного технико-экономического обоснования (ТЭО) строительства опытно-промышленной установки (производственного комплекса - предприятия) мощностью 2 т/ч по перерабатываемым ЗШО для условий одной из действующих ТЭС ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока».

Эффект от реализации проекта:

Инновационность технологии заключается в:

1. Механохемоактивации исходных золошлаковых отходов (существенное снижение энергозатрат).
2. Использовании реагентов в замкнутом цикле.
3. Производство нескольких товарных продуктов в результате одного технологического процесса.

Оценочный объем диоксида кремния, производимого на экспериментальном образце технологической линии при ее выводе на полную мощность планируется на уровне 4000 тонн в год.

2.4. Разработка и изготовление опытно-промышленного образца высокоэффективной автоматизированной энергетической установки с газификацией угля для энергоснабжения изолированных районов Дальнего Востока

Годы реализации: 2019 – 2020 гг.

Основные результаты:

В рамках проекта будет создан опытный образец типового автоматизированного газогенератора для условий ДФО с возможностью масштабирования, а также система управления газогенератором, обеспечивающая его эффективное функционирование.

Получены патенты и свидетельства на результаты интеллектуальной деятельности, которые будут использованы для коммерциализации результатов разработки.

Эффект от реализации проекта:

Использование возобновляемых источников энергии и местных видов топлива и, в первую очередь, угля, снижение тарифов на электрическую энергию, надёжное и устойчивое электро- и теплоснабжение экономики, социальной сферы и населения, вывод из эксплуатации неэффективных дизельных электростанций.

Экономический эффект достигается за счет замены дорогостоящего дизельного топлива на сравнительно дешевые местные угли.

2.5. Разработка информационно-управляющей системы эффективного управления режимами загрузки основного энергетического оборудования и сетевого хозяйства (ИУСЭУР)

Годы реализации: 2017 – 2018 гг.

Основные результаты:

- повышение эффективности технологических процессов за счет анализа пережогов топлива, динамики отклонения фактических ТЭП от нормативных и своевременной корректировки режима;
- повышение оперативности принятия решений за счет оперативного представления менеджменту предприятия актуальных данных по эффективности текущего режима работы;
- оперативный комплексный автоматизированный контроль и анализ оборудования станции;
- объективная оценка эффективности работы филиалов за смену, месяц, год и т.д.;
- автоматизация процесса прогнозирования удельных расходов топлива с использованием оптимизации состава оборудования и режима его работы по критерию максимизации маржинальной прибыли (или минимизации топлива);
- мотивация оперативного персонала по результатам анализа показателей работы станции по вахтам;
- снижение нагрузки на персонал ПТО и уменьшение времени, затрачиваемого на расчет ТЭП, а также минимизация «ручного» ввода значений с одновременным обеспечением требуемой точности и объема расчетов ТЭП.

Эффект от реализации проекта:

- внедрение автоматизированной системы расчета ТЭП снижает риски, связанные с пережогами топлива. Вероятность пережогов топлива снижается на 10-30 %;
- точный расчет себестоимости электроэнергии и формирование оптимального торгового графика увеличивает прибыль при работе на ОРЭМ на 2-3 %;
- планирование оптимальных режимов работы оборудования снижает расход топлива на 0,5 % (опыт внедрения сходных программных продуктов).

Высокую эффективность проекта подтверждают расчеты экономической эффективности, в том числе независимыми экспертами компании Ernst&Young, по результатам проведенного аудита издержек Группы РусГидро и разработке плана мероприятий по их оптимизации на 2017 год и среднесрочную перспективу.

2.6. Проведение исследований и разработка технологических решений по снижению эрозионного износа и повышению надежности рабочих лопаток последних ступеней современных паровых турбин за счет формирования многофункциональных нанокompозитных покрытий

Годы реализации: 2017 – 2018 гг.

Основные результаты:

- разработка технологии формирования многофункциональных нанокompозитных покрытий на рабочих лопатках цилиндра низкого давления (ЦНД);
- создан опытно-промышленный образец ступени ЦНД;
- получены патенты и свидетельства на результаты интеллектуальной деятельности, которые будут использованы для коммерциализации результатов разработки.

Эффект от реализации проекта:

Снижение эрозионного износа лопаток позволит исключить снижение внутреннего относительного КПД цилиндра низкого давления турбоагрегата, что, в свою очередь, обеспечит более экономичный расход тепла на турбоустановку.

Внедрение указанной технологии позволит значительно повысить эффективность производства электрической энергии.

Кроме того, реализация проекта позволит значительно повысить эффективность ремонтно-эксплуатационного обслуживания и снизить затраты на восстановление лопаточных аппаратов ступеней.

3. Информация о реализации программы инновационного развития ПАО «РАО ЭС Востока» в 2016 году

В целях повышения результативности инновационной деятельности Холдинга, а также в связи с окончанием срока реализации действующей Программы инновационного развития Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РАО ЭС Востока» от 30.04.2014 № 92 и во исполнение п. 8 Перечня поручений Председателя Правительства Российской Федерации Медведева Д.А. от 09.08.2014 № ДМ-ПЗ6-6057 в 2016 году разработана (актуализирована) Программа инновационного развития Холдинга ПАО ЭС Востока на 2016 - 2020 годы с перспективой до 2025 года, утвержденная решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 01.07.2016 № 145).

Продолжалось совершенствование системы ключевых показателей эффективности по выполнению Программы.

Разработан и утвержден решением Совета директоров ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 23.12.2016 № 155) скорректированный перечень, методика и целевые значения ключевых показателей эффективности ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 год в части КПЭ «Эффективность инновационной деятельности» для ДО (ВО) ПАО «РАО ЭС Востока».

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 ПАО «РАО ЭС Востока».

Проведена V Международная конференция «Развитие возобновляемой энергетики на Дальнем Востоке России», организуемая ПАО «РАО ЭС Востока» и Правительством Республики Саха (Якутия) в г. Якутске.

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

Не менее важным моментом, направленным на интеграцию образовательной и производственной составляющей является участие работников Холдинга в конференциях и семинарах, выставках и круглых столах, организуемых на базе вузов.

Решением НТС определен перечень приоритетных для Холдинга научно-технических направлений (тем) НИОКР на 2016 – 2018 годы и критерии отнесения работ к НИОКР.

Одобрена сводная Программа НИОКР ПАО «РАО ЭС Востока» на 2016 - 2018 годы. Программа НИОКР сформирована в соответствии с предложениями профильных структурных подразделений ПАО «РАО ЭС Востока» и его ДЗО (ВЗО).

Основными задачами сформированной Программы НИОКР является обеспечение развития Холдинга за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества энергоснабжения потребителей на базе разработки и

внедрения инновационных технологий, современных методов и механизмов управления.

Программа НИОКР увязана со стратегией развития компании, ее инвестиционными и финансовыми планами.

Планы ПАО «РАО ЭС Востока» в области инновационного развития на 2017 год

- продолжение интеграции в ПАО «РусГидро» системы управления инновационным развитием Холдингом РАО ЭС Востока, развитие общей нормативной базы;
- 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	
Общество, Компания	ПАО «РАО ЭС Востока»
Холдинг	ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерние общества
ДО	дочерние общества ПАО «РАО ЭС Востока»
ВО	дочерние общества по отношению к дочерним обществам ПАО «РАО ЭС Востока»
Аббревиатуры и термины	
АТР	Азиатско-Тихоокеанский регион
ОЭС	Объединенная энергетическая система
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
ПАО	Публичное 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
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль

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 активной 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 2016 год.**
- 2. Сведения о соблюдении ПАО «РАО ЭС Востока» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.**
- 3. Заключение Ревизионной комиссии.**
- 4. Сделки Общества.**
- 5. Состав Совета директоров Общества в 2015/2016 корпоративном году.**
- 6. Справочная информация для акционеров.**