

ЭНЕРГИЯ БЕЗ ГРАНИЦ

2010

ОАО
«ИНТЕР РАО ЕЭС»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Энергия

Тепло

Свет



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

за 2010 год



Отчёт предварительно утверждён Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО
ЕЭС» 16 мая 2011 года и вынесен на утверждение годовым Общим собра-
нием акционеров Общества 24 июня 2011 года

Председатель Правления



Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер



А.О. Чеснокова

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	7
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	8
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	10
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	11
КРАТКАЯ ИСТОРИЯ КОМПАНИИ	11
ИНТЕР РАО ЕЭС	13
В 2010 ГОДУ	13
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА	15
СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	25
ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ	26
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	28
ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	29
ИНФОРМАЦИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	33
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ	44
ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ	46
РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ	56
АУДИТОР	59
ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	60
ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	62
МИССИЯ	63
ВИДЕНИЕ (2020)	63
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ	64
ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ	64
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	66
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	67
ТОРГОВАЯ И СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	67
ТОРГОВО-ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА	73
ВНЕШНЕТОРГОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	76
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЗАРУБЕЖНЫМИ АКТИВАМИ	77
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ	80
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	80
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2010 ГОДА	81
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	86
КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	87
БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	90
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	90

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	94
ФАКТОРЫ И РИСКИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	97
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	104
ПРИЛОЖЕНИЕ	106
ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИНТЕР РАО ЕЭС»	107
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА	108
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЁТНОСТЬ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» НА 31.12.2010	111
СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	125
ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫХ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ	135
СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С АКЦИЯМИ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ЛИЦ, ВХОДЯЩИХ В ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	171
ГЛОССАРИЙ	174
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	175
ФИЛИАЛЫ ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»	176





ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»



Уважаемые Акционеры!

В 2010 году произошли важные события, во многом определившие дальнейший вектор развития ИНТЕР PAO. 30 сентября прошедшего года был подписан Указ Президента о внесении в уставный капитал компании целого ряда энергетических активов, которые находились после завершения реструктуризации ОАО PAO «ЕЭС России» в госсобственности. Этот шаг превращает ИНТЕР PAO в одного из крупнейших игроков на рынке, перед которым открываются широчайшие перспективы и на котором, в то же время, лежит особая ответственность.

Подчеркиваю: перед компанией стоят амбициозные задачи. В декабре 2010 года Совет директоров ИНТЕР PAO утвердил стратегию развития компании до 2015–2020 годов. Она предполагает: первое — расширение бизнеса в России и за рубежом, второе — обеспечение энергетической безопасности, третье — достижение лидерства в российской энергетике, четвертое — повышение энергоэффективности, внедрение инноваций и, наконец, пятое — долгосрочный рост акционерной стоимости компании.

Цель ИНТЕР PAO — создать диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий во всех ключевых сегментах энергетического рынка — от добычи и поставок топлива до распределения и сбыта энергии. Через десять лет компания должна войти в десятку крупнейших энергетических компаний мира по объёму установленной мощности.

Компания должна вести активную экспансию за рубежом, включая рынки стран Азии, Африки, Европы и Латинской Америки. Географическая и отраслевая диверсификация бизнеса даст надёжную основу для устойчивого развития в долгосрочной перспективе.

В числе ключевых приоритетов ИНТЕР PAO на 2011 год: дальнейший рост в сегменте генерации в России, повышение эффективности операционной деятельности, выполнение своих инвестиционных обязательств — строительство новых генерирующих мощностей. Развитие торговых отношений с иностранными контрагентами, обмен инновационными технологиями должны способствовать укреплению позиций ИНТЕР PAO на международной арене.

В течение десяти лет ИНТЕР PAO должна превратиться из региональной энергетической компании в мирового лидера электроэнергетики по суммарному объёму установленной мощности. Тот фундамент, который был заложен в 2010 году, даёт для этого надёжную точку опоры. Материалы отчёта, который Вы держите в руках, позволяют мне утверждать это с полным основанием.

Игорь СЕЧИН,
Председатель Совета директоров
ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»



Уважаемые Акционеры!

В 2010 году ИНТЕР РАО была проведена значительная работа для формирования прочного фундамента дальнейшего роста стоимости компании. В соответствии с Указом Президента начаты корпоративные процессы по интеграции передаваемых компании госактивов, реализовывались инвестиционные программы дочерних обществ, вводились новые мощности, была определена стратегия развития ИНТЕР РАО, был подписан ряд соглашений по созданию стратегических альянсов с ведущими мировыми игроками рынка.

Уже в 2010 году мы стали осуществлять практическую реализацию стратегии компании, которая направлена на расширение бизнеса в России и за рубежом, достижение лидерских позиций в российской энергетике, обеспечение энергетической безопасности, повышение энергоэффективности и внедрение инноваций, а также рост акционерной стоимости.

В рамках развития направления инжиниринга и производства оборудования в декабре 2010 года ИНТЕР РАО было подписано со-

глашение с ГК «Ростехнологии» и международной корпорацией General Electric о совместном производстве, сборке, продаже и обслуживании высокоэффективных промышленных газовых установок. А в сентябре зарегистрировано совместное предприятие ИНТЕР РАО и австралийской WorleyParsons с целью трансфера на российский рынок современных технологий в области электроэнергетического инжиниринга. Кроме того, в июле 2010 года была закрыта сделка по покупке контрольного пакета акций российской группы компаний «Кварц» — одного из лидеров в сфере инжиниринга и сервиса в России.

Развивалось партнёрство и в сфере альтернативной энергетики, а также энергоэффективности. В частности, был подписан меморандум о намерениях о сотрудничестве в области ветроэнергетики и тепловой генерации с итальянской компанией Enel S. p. A.

2010 год ознаменовался вводом в строй ряда новых энергетических объектов. В конце декабря в рамках реализации федеральной программы развития Калининградской области и обеспечения энергетической безопасности региона введён в эксплуатацию второй энергоблок Калининградской ТЭЦ-2

мощностью 450 МВт. В партнёрстве с группой компаний «Кварц» мы запустили новый энергоблок Тюменской ТЭЦ-1 и осуществили перевод на уголь третьего энергоблока Каширской ГРЭС. Происходило развитие генерации и за пределами РФ: в начале 2010 года дочернее предприятие ИНТЕР РАО ЗАО «Электрические сети Армении» после реконструкции ввело в эксплуатацию подстанции «Эчмиадзин» и «Абовян».

Развитие деятельности за рубежом — один из стратегических приоритетов холдинга ИНТЕР РАО. В 2010 году при участии ИНТЕР РАО был подписан полный пакет договоров по обеспечению параллельной работы энергосистем России и Казахстана, а также меморандум о сотрудничестве с украинскими энергетическими компаниями. Также в прошедшем году был продлён срок действия договоров на поставку электроэнергии в Монголию и начал осуществляться экспорт электроэнергии в Турцию. С целью повышения операционного контроля над активами, действующими за пределами РФ, и проработки новых перспективных направлений бизнеса, Советом директоров ИНТЕР РАО было принято решение об открытии представительств на Кубе, в Эквадоре и ОАЭ.

Кроме того, расширились контуры бизнеса и на территории России. В августе 2010 года РусГидро передало в управление ИНТЕР РАО акции шести энергосбытовых компаний, что позволило существенно упрочить позиции компании в сегменте розничного сбыта.

В 2010 году был реализован комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию структуры издержек компании, что позволило улучшить финансовые показатели ИНТЕР РАО. По итогам года операционная рентабельность возросла с 4,58% до 5,13%, при этом выручка Общества увеличилась на 31,09%, составив 61,39 млрд рублей. Предприятиями ИНТЕР РАО в 2010 году было выработано 8979,1 млн кВт*ч электрической энергии (снижение на 7,9% по сравнению с 2009 годом) и 1272,7 тыс. Гкал тепловой энергии (рост на 24%). Наблюдался рост и в сегменте трейдинга: по итогам года выручка от внешнеторговой деятельности увеличилась на 30,38%, достигнув 29,02 млрд рублей. При этом основными направлениями экспорта электроэнергии являлись Финляндия и Литва.

Достигнутые финансовые результаты позволили компании предложить акционерам рассмотреть вопрос о выплате Обществом дивидендов.

2011 год ставит перед нами новые задачи. В первую очередь, в этом году завершится дополнительная эмиссия акций ИНТЕР РАО, в ходе которой существенно возрастет масштаб холдинга. Появятся новые направления деятельности, новые услуги и новые рынки сбыта. Перед менеджментом компании стоит задача обеспечить эффективное управление новыми активами, а также максимально использовать расширяющиеся возможности синергии внутри группы.

Одним из ключевых приоритетов по-прежнему будет являться надёжность и безопасность работы всех производственных объектов. В частности, будут утверждены

комплексные программы технического перевооружения, реконструкции и ремонтов. Продолжится реализация инвестиционных проектов, на которые в течение года планируется направить около 45 млрд рублей.

В 2011 году менеджмент ИНТЕР РАО продолжит работать над созданием инженерингового комплекса полного цикла, который должен предоставлять весь спектр услуг — от проектирования до эксплуатации любых энергообъектов.

В приоритетах на этот год стоит и развитие сбыта, энергосбережения, приобретение собственных источников энергоносителей, формирование новой системы корпоративного управления. А также повышение операционной эффективности и поддержка инноваций.

Будет уделяться и пристальное внимание персональному развитию сотрудников компании. Рост масштабов бизнеса и сложности задач выводят ИНТЕР РАО на уровень глобальных корпораций. Обеспечить рост акционерной стоимости компании, её конкурентоспособность под силу только высокопрофессиональному, мотивированному персоналу. Развитие и профессиональный рост менеджеров и сотрудников ИНТЕР РАО — один из важнейших элементов успеха.

Среди наших планов на 2011 год — введение качественно новой системы мотивации и поощрений в зависимости от реального вклада каждого конкретного сотрудника в совокупный результат группы. В этом же году заработает и опционная программа для руководителей высшего звена, на реализацию которой будет зарезервировано до 2% увеличенного уставного капитала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

За 2010 год была проделана значительная работа, но очень многое ещё впереди. Ключевой задачей для менеджмента компании станет обеспечение интеграции активов

в единый эффективно работающий механизм, создающий стоимость для акционеров на международных и российском рынках на всех этапах: от добычи топлива, производства оборудования, генерации и до сбыта электроэнергии конечным потребителям.

Борис КОВАЛЬЧУК,
Председатель Правления
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»





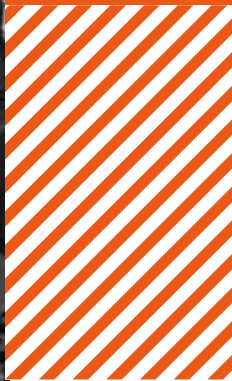
1

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

1.1
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ
ОБ ОАО «ИНТЕР РАО
ЕЭС»

1.2
КРАТКАЯ
ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1.3
ИНТЕР РАО ЕЭС
В 2010 Г.



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**СЕРИЯ И НОМЕР
СВИДЕТЕЛЬСТВА О ВНЕСЕНИИ
ЗАПИСИ В ЕДИНЫЙ
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ О СОЗДАНИИ
ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА:**

Серия 23 № 002387411

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий в различных сегментах электроэнергетической отрасли в России и в 27 странах мира. Компания занимает лидирующие позиции в России в области экспорта-импорта электроэнергии. Объём внешнеторговых операций ИНТЕР РАО ЕЭС по итогам 2010 года составил более 20 млрд кВт*ч электроэнергии. Группа активно наращивает присутствие в сегментах генерации и сбыта, а также развивает новые направления бизнеса, в том числе топливный бизнес, инжиниринг, инвестиционная деятельность и энергоэффективность. Стратегия ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» направлена на создание глобальной энергетической компании — одного из ключевых игроков мирового энергетического рынка. Установленная мощность электростанций, входящих в состав Группы ИНТЕР РАО ЕЭС и находящихся под её управлением, по состоянию на 31 декабря 2010 года составляла более 18000 МВт.

ставок в Республику Беларусь и Калининградскую область электроэнергетики, производимой Игналинской АЭС (Литва).

Образованы первые дочерние компании для работы на зарубежных энергетических рынках.

2002 ГОД:

Общество приступило к самостоятельному экспорту электроэнергии из России, а также, арендовав энергоблок на Ириклинской

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА НА РУССКОМ ЯЗЫКЕ:

Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»

ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА НА АНГЛИЙСКОМ ЯЗЫКЕ:

Open Joint Stock Company «INTER RAO UES»

СОКРАЩЁННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА НА РУССКОМ ЯЗЫКЕ:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

СОКРАЩЁННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ ОБЩЕСТВА НА АНГЛИЙСКОМ ЯЗЫКЕ:

JSC «INTER RAO UES»

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ ОБЩЕСТВА:

Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7

СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1022302933630

ДАТА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ:

01 ноября 2002 года

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края (3)

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1997 ГОД:

Образовано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», являющееся 100% дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России».

2001 ГОД:

Стартовали проекты по торговле электроэнергией на зарубежных рынках. Первым крупным проектом стала организация по-

ГРЭС (ОАО «Оренбургэнерго»), стало осваивать новый вид деятельности: производство электроэнергии.

2003 ГОД:

40% акций ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были проданы ФГУП концерн «Росэнергоатом». Помимо изменений в структуре акционерного капитала это событие привело также к существенному увеличению потенциала компании в сфере трансграничных поставок электроэнергии — ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» фактически стало объединенным оператором экспорта и импорта двух крупнейших производителей электроэнергии в стране.

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стало участником торгов по покупке сверхплановой электроэнергии на ФОРЭМ. Общество приступило к активному приобретению энергетических активов за рубежом.

2004 ГОД:

Дочерняя трейдинговая компания ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» RAO Nordic Oy стала одной из крупнейших бизнес-структур Финляндии.

2005 ГОД:

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках урегулирования задолженности предприятий республики Казахстан за поставленную электроэнергию получило в собственность 50% акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Создано совместное российско-таджикское предприятие ОАО «Сангтудинская ГЭС-1».

В состав группы ИНТЕР РАО ЕЭС вошло ЗАО «Молдавская ГРЭС». ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приобретает пакет 25% + 1 акция ОАО «Северо-Западная ТЭЦ».

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществило сделку по приобретению 70% акций турецкой компании TGR Enerji с целью подготовки

к расширению коммерческой деятельности и реализации инвестиционных проектов как на рынке Турции, так и на перспективных рынках сопредельных государств.

2006 ГОД:

Комиссия по регулированию общественных услуг Армении выдала разрешение на продажу 100% акций ЗАО «Электрические сети Армении» дочерней компании ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Interenergo B. V.

2007 ГОД:

Принято решение о консолидации генерирующих активов ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Сочинская ТЭС» в составе ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Состоялось Общее собрание акционеров ОАО РАО «ЕЭС России», на котором, в том числе, было принято решение о реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Холдинг», с одновременным присоединением последнего к ОАО «Сочинская ТЭС».

2008 ГОД:

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» реорганизовано в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», филиалами которого стали ОАО «Сочинская ТЭС», ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ОАО «Калининградская ТЭЦ-2». Акции общества начали торговаться на российских фондовых биржах.

В результате совершения сделки по приобретению 49% акций ЗАО «Молдавская ГРЭС» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» консолидировало 100% акций компании.

2009 ГОД:

Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» включены в индекс MSCI EM.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1» подписали договор о передаче компании полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» заключило второй 10-летний контракт на поставку электроэнергии в Литву.

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» (позднее переименовано в ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал») приобрело 29,9% акций ОАО «ТГК-11». Кроме того, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» получило в управление 16,25% акций ТГК-11.

2010 ГОД:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» утверждает среднесрочную стратегию развития, в которой ставит задачу к 2020 году войти в десятку крупнейших игроков на международном энергетическом рынке.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» активно развивает смежные бизнесы, прежде всего инжиниринг и энергетическое машиностроение.

Завершена сделка по приобретению группы компаний «Кварц» — одного из лидеров в сфере инжиниринга и сервиса в России.

Созданы несколько совместных предприятий с ведущими мировыми энергомашиностроительными альянсами, включая General Electric, Fenice S.p.A. и WorleyParsons.

Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» одобрили масштабную дополнительную эмиссию акции по закрытой подписке. Осуществлена оценка энергетических активов, вносимых в уставной капитал общества в рамках дополнительной эмиссии.

ИНТЕР РАО ЕЭС В 2010 ГОДУ

ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ ПОД УПРАВЛЕНИЕМ И КОНТРОЛЕМ ИНТЕР РАО ЕЭС

Российские активы (установленная мощность)	
Филиалы ИНТЕР РАО ЕЭС:	
Сочинская ТЭС	
Северо-Западная ТЭЦ	2 283 МВт
Калининградская ТЭЦ-2	
Ивановские ПГУ	
ОГК-1 (с учётом Нижневартовской ГРЭС)	9 861 МВт
ТГК-11	2 051 МВт
Итого российские активы	14 195 МВт
Зарубежные активы (установленная мощность)	
Армянская АЭС (Армения)	815 МВт
Экибастузская ГРЭС-2 (Казахстан)	1 000 МВт
Молдавская ГРЭС (Молдавия)	2 520 МВт
Мтквари ТЭС (Грузия)	600 МВт
Храми ГЭС-1 (Грузия)	112,8 МВт
Храми ГЭС-2 (Грузия)	114,4 МВт
Международная энергетическая корпорация (Севано-Разданский каскад ГЭС, Армения)	561 МВт
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	670 МВт
Итого зарубежные активы	6 402,2 МВт

Генерирующие активы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» представлены 24 тепловыми, одной атомной и тремя гидроэлектростанциями, расположенными на территории России, Казахстана, Грузии, Молдавии и Армении. По состоянию на конец 2010 года совокупная мощность генерирующих активов холдинга превышала 18 ГВт, а годовой объём выработки электрической энергии составил более 21 млрд кВт*ч.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Производственные показатели в 2010 году	
Выработка электроэнергии, млн кВт*ч	8979,1
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1272,7
Коэффициент использования установленной мощности, %	57
Удельный расход условного топлива, г/кВт*ч	245,3
Среднесписочная численность сотрудников, чел.	2371
Выручка, млн рублей, в т. ч.	61393
экспорт электроэнергии	29017
продажа электроэнергии на внутреннем рынке	30765
прочее	1612
Прибыль от продаж, млн рублей	3147
Прибыль до налогообложения, млн рублей	3319
Чистая прибыль, млн рублей	2704
Рентабельность по EBIT, %	9,4
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	3,8
Рентабельность активов (ROA), %	2,2
Краткосрочные обязательства, млн рублей	22470
Долгосрочные обязательства, млн рублей	20430

Стратегия развития ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» предполагает дальнейший рост в сегменте тепловой генерации на российском рынке и за рубежом. В результате реализации стратегии в области генерации к 2015 году совокупная установленная мощность электростанций, принадлежащих «ИНТЕР РАО ЕЭС», должна достигнуть 40 ГВт. Это позволит компании войти в десятку крупнейших игроков мирового энергетического рынка.



АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА

2

Уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по состоянию на 01 января 2010 года составлял 63 897 300 359,60641971 (шестьдесят три миллиарда восемьсот девяносто семь миллионов триста тысяч триста пятьдесят девять целых и шестьдесят миллионов шестьсот сорок одна тысяча девятьсот семьдесят одна стомиллионная) рубля и был разделён на 2 274 113 845 013 (два триллиона двести семьдесят четыре миллиарда сто тринадцать миллионов восемьсот сорок пять тысяч тринадцать) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,02809767 рубля (ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стомиллионных) рубля каждая.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», прошедшим 25 июня 2009 года, было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» путём размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее — Акции) на следующих условиях:

- Количество размещаемых Акции — 1 600 000 000 000 штук;
- Номинальная стоимость каждой Акции — 0,02809767 рубля каждая;
- Способ размещения Акции — закрытая подписка.

Участниками закрытой подписки были определены Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом», Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество).

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России) решением от 21 января 2010 года зарегистрировала выпуск и prospect обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» (г. Москва), размещаемых путём закрытой подписки,

государственный регистрационный номер выпуска 1–03–33498–Е–001D.

По итогам размещения 23 сентября 2010 года Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России) зарегистрировала отчёт об итогах выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в количестве 618913525216 штук номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая, размещенных путём закрытой подписки.

Изменения в Устав ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», учитывающие увеличение уставного капитала, зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 46 по г. Москве 11 октября 2010 года. В соответствии с зарегистрированными изменениями уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составлял 81 287 328 349,66226643 рубля и был разделён на обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая в количестве 2893027370229 штук.

В 2010 году акционерами были приняты решения об увеличении уставного капитала Общества с целью приобретения ряда энергетических активов.

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», прошедшим 25 июня 2010 года, было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» путём размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее — Акции) на следующих условиях:

1. Количество размещаемых Акции — 1380000000000 (тринадцать триллионов восемьсот миллиардов) штук.

2. Номинальная стоимость каждой Акции — 0,02809767 (ноль целых два миллиона восемьсот девять тысяч семьсот шестьдесят семь стомиллионных) рубля каждая.

3. Способ размещения Акции — закрытая подписка.

4. Цена размещения Акции (в том числе цена размещения Акции лицам, включённым в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения Акции) определяется до начала размещения Акции Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

5. Форма оплаты размещаемых Акции — денежные средства в рублях Российской Федерации и/или следующее имущество (перечень имущества, которым могут оплачиваться размещаемые Акции):

5.1. Акции следующих акционерных обществ:

5.1.1. Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»), ОГРН: 1042401810494;

5.1.2. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (ОАО «ФСК ЕЭС»), ОГРН: 1024701893336;

5.1.3. Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), ОГРН: 1057200597960;

5.1.4. Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»), ОГРН: 1052600002180;

5.1.5. Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»), ОГРН: 1040302983093;

5.1.6. Открытое акционерное общество «Четвёртая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-4»), ОГРН: 1058602056985;

5.1.7. Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5» (ОАО «Энел ОГК-5»), ОГРН: 1046604013257;

5.1.8. Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»), ОГРН: 1056164020769;

5.1.9. Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания

№ 1» (ОАО «ТГК-1»), ОГРН: 1057810153400;

5.1.10. Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (ОАО «ТГК-2»), ОГРН: 1057601091151;

5.1.11. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго»), ОГРН: 1027700302420;

5.1.12. Открытое акционерное общество «Квадра — Генерирующая компания» (ОАО «Квадра»), ОГРН: 1056882304489;

5.1.13. Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 6» (ОАО «ТГК-6»), ОГРН: 1055230028006;

5.1.14. Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»), ОГРН: 1056315070350;

5.1.15. Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 9» (ОАО «ТГК-9»), ОГРН: 1045900550024;

5.1.16. Открытое акционерное общество «Фортум» (ОАО «Фортум»), ОГРН: 1058602102437;

5.1.17. Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (ОАО «ТГК-11»), ОГРН: 1055406226237;

5.1.18. Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго»), ОГРН: 1024200678260;

5.1.19. Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), ОГРН: 1051901068020;

5.1.20. Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14» (ОАО «ТГК-14»), ОГРН: 1047550031242;

5.1.21. Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»), ОГРН: 1087760000052;

5.1.22. Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), ОГРН: 1023801003313;

5.1.23. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго» (ОАО «Новосибирскэнерго»), ОГРН: 1025403195674;

- 5.1.24. Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Башкирэнерго» (ОАО «Башкирэнерго»), ОГРН: 1020202769146;
- 5.1.25. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (ОАО «Саратовэнерго»), ОГРН: 1026402199636;
- 5.1.26. Открытое акционерное общество «Кубанская генерирующая компания» (ОАО «Кубанская генерирующая компания»), ОГРН: 1062309019805;
- 5.1.27. Открытое акционерное общество «Объединённая энергосбытовая компания» (ОАО «Объединённая энергосбытовая компания»), ОГРН: 1097746376793;
- 5.1.28. Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» (ОАО «Петербургская сбытовая компания»), ОГРН: 1057812496818;
- 5.1.29. Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), ОГРН: 1057746557329;
- 5.1.30. Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт» (ОАО «Алтайэнергосбыт»), ОГРН: 1062224065166;
- 5.1.31. Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания» (ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»), ОГРН: 1056882285129;
- 5.1.32. Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ОАО «Томская энергосбытовая компания»), ОГРН: 1057000128184;
- 5.1.33. Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания» (ОАО «Кубаньэнергосбыт»), ОГРН: 1062309019794;
- 5.1.34. Закрытое акционерное общество «Новосибирскэнерго» (ЗАО «Новосибирскэнерго»), ОГРН: 1045401912401;
- 5.1.35. Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг» (ОАО «ТГК-11 Холдинг»), ОГРН: 1087760000063;
- 5.1.36. Открытое акционерное общество «Томскэнергоремонт» (ОАО «Томскэнергоремонт»), ОГРН: 1057000128107;
- 5.1.37. Открытое акционерное общество



«ЭнергоМашиностроительный Альянс» (ОАО «ЭМАльянс»), ОГРН: 1055014708297;
5.1.38. Открытое акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С. Я. Жука» (ОАО «Институт Гидропроект»), ОГРН: 5087746440766;

5.1.39. Открытое акционерное общество «Сангтудинская ГЭС-1» (ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»), место нахождения: Республика Таджикистан, 734033, г. Душанбе, ул. Шестопалова, д. 2а;

5.1.40. Открытое акционерное общество «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» (ОАО «РазТЭС»), место нахождения: 378550, Республика Армения, Котайкский марз, г. Раздан, ул. Горцаранаин, Разданская ТЭС;

5.1.41. Акционерное Общество Объединённая Энергетическая Система «ГрузРосэнерго» (АО ОЭС «ГрузРосэнерго»), место нахождения: Грузия, 0159, г. Тбилиси, ул. Маршала Геловани, 2;

5.1.42. Stusara N. V., компания зарегистрированная по законодательству Королевства Нидерландов за номером 34256034, адрес: Fred. Roeskestraat 123, 1076EE, Amsterdam, The Netherlands;

5.1.43. RES Holdings B. V., компания зарегистрированная по законодательству Королевства Нидерландов за номером 34246824, адрес: Fred. Roeskestraat 123 1hg, 1076EE Amsterdam, The Netherlands.

5.2. Доля (доли, части доли) в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»), ОГРН: 1047796118182.

6. Наименование юридических лиц, заключивших трудовой договор с оценщиками, привлекаемыми для определения рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые Акции:

6.1. Закрытое акционерное общество «Делойт и Туш СНГ» (ЗАО «Делойт и Туш СНГ»), ОГРН: 1027700425444;

6.2. Закрытое акционерное общество «КПМГ» (ЗАО «КПМГ»), ОГРН: 1027700125628;

6.3. Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства» (ООО «ИПП»), ОГРН: 1027800561458;

6.4. Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли Консалтинг» (ООО «Нексия Пачоли Консалтинг»), ОГРН: 1047796989679;

6.5. Общество с ограниченной ответственностью «АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА «ТОП-АУДИТ» (ООО «АУДИТОРСКАЯ И КОНСАЛТИНГОВАЯ ФИРМА «ТОП-АУДИТ»), ОГРН: 1027739441553;

6.6. Закрытое акционерное общество «БДО» (ЗАО «БДО»), ОГРН: 1037739271701;

6.7. Закрытое акционерное общество «Международный Бизнес-Центр: консультации, инвестиции, оценка» (ЗАО «МБЦ»), ОГРН: 1037743018576.

7. Круг лиц, среди которых предполагается разместить Акции (круг потенциальных приобретателей Акции):

7.1. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество);

7.2. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (ОАО «ФСК ЕЭС»), ОГРН: 1024701893336;

7.3. Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетика — ФСК ЕЭС» (ООО «Индекс энергетика — ФСК ЕЭС»), ОГРН: 1087746560197;

7.4. Открытое акционерное общество «РусГидро» (ОАО «РусГидро»), ОГРН: 1042401810494;

7.5. Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетика — ГидроОГК» (ООО «Индекс энергетика — ГидроОГК»), ОГРН: 1087746560131;

7.6. Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ» (ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»), ОГРН: 1047796902966;

7.7. Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (Госкорпорация «Росатом»), ОГРН: 1077799032926;

7.8. Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК

«Роснефть»), ОГРН: 1027700043502;

7.9. Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив» (ООО «Нефть-Актив»), ОГРН: 1077746098495;

7.10. Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»), ОГРН: 1087760000052;

7.11. Закрытое акционерное общество «ИНТЕР-РАО Капитал» (ЗАО «ИНТЕР-РАО Капитал»), ОГРН: 1027700091286;

7.12. Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР-РАО Инвест» (ООО «ИНТЕР-РАО Инвест»), ОГРН: 1087746984490;

7.13. Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть»), ОГРН: 1020202555240;

7.14. «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (ГПБ (ОАО)), ОГРН: 1027700167110;

7.15. Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГАНА» (ООО «УК «АГАНА»), ОГРН: 1027700076513;

7.16. VADIFIN CONSULTING LIMITED, компания зарегистрированная по законодательству Республики Кипр за номером HE 203767, адрес: Amorgou 14, Zakaki, Limassol, Cyprus;

7.17. AUBURN INVESTMENTS LIMITED, компания зарегистрированная по законодательству Республики Кипр за номером HE 148237, адрес: Naousis, 1, Karapatakis Building, P. C. 6018, Larnaca, Cyprus.

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР России) решением от 16 ноября 2010 года зарегистрировала выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ИНТЕР-РАО ЕЭС» (г. Москва), размещаемых путём закрытой подписки, государственный регистрационный номер выпуска 1-03-33498-E-002D.

Советом директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» от 27.12.2010 (протокол от 28.12.2010 № 36) была определена цена размещения дополнительных акций. В соответствии с принятым решением цена размещения ценных бумаг

составляет 0,0535 (ноль целых пятьсот тридцать пять десятитысячных) рубля за 1 (одну) обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в том числе лицам, включённым в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций.

Денежная оценка имущества, вносимого в оплату размещаемых ценных бумаг, определена Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в следующем размере:

- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»), ОГРН: 1042401810494, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55038-Е, в размере 1,72 (одна целая семьдесят две сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»), ОГРН: 1024701893336, номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-65018-D, в размере 0,35 (ноль целых тридцать пять сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»), ОГРН: 1057200597960, номинальной стоимостью 0,57478 (ноль целых пятьдесят семь тысяч четыреста семьдесят восемь сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65107-D, в размере 1,12 (одна целая двенадцать сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»), ОГРН: 1052600002180, номинальной стоимостью 0,3627 (ноль целых три тысячи шесть-

сот двадцать семь десятитысячных) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65105-D, в размере 1,53 (одна целая пятьдесят три сотых) рубля за акцию;

- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»), ОГРН: 1040302983093, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-50079-A, в размере 1,87 (одна целая восемьдесят семь сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Четвёртая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-4»), ОГРН: 1058602056985, номинальной стоимостью 0,4 (ноль целых четыре десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65104-D, в размере 2,32 (две целых тридцать две сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Энел ОГК-5» (ОАО «Энел ОГК-5»), ОГРН: 1046604013257, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-50077-A, в размере 2,63 (две целых шестьдесят три сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»), ОГРН: 1056164020769, номинальной стоимостью 0,48 (ноль целых сорок восемь сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-65106-D, в размере 1,69 (одна целая шестьдесят девять сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»), ОГРН: 1057810153400, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая,

государственный регистрационный номер выпуска 1-01-03388-D, в размере 2,04 (две целых четыре сотых) копейки за акцию;

- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» (ОАО «ТГК-2»), ОГРН: 1057601091151, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-10420-A, в размере 0,92 (ноль целых девяносто две сотых) копейки за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» (ОАО «ТГК-2»), ОГРН: 1057601091151, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-10420-A, в размере 0,92 (ноль целых девяносто две сотых) копейки за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго»), ОГРН: 1027700302420, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-00085-A, в размере 3,58 (три целых пятьдесят восемь сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Квадра — Генерирующая компания» (ОАО «Квадра»), ОГРН: 1056882304489, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-43069-A, в размере 1,38 (одна целая тридцать восемь сотых) копейки за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Квадра — Генерирующая компания» (ОАО «Квадра»), ОГРН: 1056882304489, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-43069-A, в размере 1,38 (одна целая тридцать восемь сотых) копейки за акцию;



- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 6» (ОАО «ТГК-6»), ОГРН: 1055230028006, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55091-E, в размере 1,69 (одна целая шестьдесят девять сотых) копейки за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»), ОГРН: 1056315070350, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55113-E, в размере 2,47 (две целых сорок семь сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 9» (ОАО «ТГК-9»), ОГРН: 1045900550024, номинальной стоимостью 0,003 (ноль целых три тысячных) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-56741-D, в размере 0,48 (ноль целых сорок восемь сотых) копейки за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Фортум» (ОАО «Фортум»), ОГРН: 1058602102437, номинальной стоимостью 1,66 (одна целая шестьдесят шесть сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55090-E, в размере 44,53 (сорок четыре целых пятьдесят три сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11» (ОАО «ТГК-11»), ОГРН: 1055406226237, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-12087-F, в размере 2,01 (две целых одна сотая) копейки за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 12» (ОАО «ТГК-12»), ОГРН: 1055406226237, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-12087-F, в размере 2,01 (две целых одна сотая) копейки за акцию;

- тарной акции Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго»), ОГРН: 1024200678260, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-00064-А, в размере 0,34 (ноль целых тридцать четыре сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), ОГРН: 1051901068020, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-55093-Е, в размере 0,11 (ноль целых одиннадцать сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 14» (ОАО «ТГК-14»), ОГРН: 1047550031242, номинальной стоимостью 0,001 (ноль целых одна тысячная) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-22451-Ф, в размере 0,45 (ноль целых сорок пять сотых) копейки за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»), ОГРН: 1087760000052, номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55384-Е, в размере 0,42 (ноль целых сорок две сотых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «РАО Энергетические системы Востока» (ОАО «РАО Энергетические системы Востока»), ОГРН: 1087760000052, номинальной стоимостью 0,5 (ноль целых пять десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-55384-Е, в размере 0,42 (ноль целых сорок две сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации (ОАО «Иркутскэнерго»), ОГРН: 1023801003313, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-00041-А, в размере 25,33 (двадцать пять целых тридцать три сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго» (ОАО «Новосибирскэнерго»), ОГРН: 1025403195674, номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-04-00105-А, в размере 1 892,53 (одна тысяча восемьсот девяносто две целых пятьдесят три сотых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Новосибирскэнерго» (ОАО «Новосибирскэнерго»), ОГРН: 1025403195674, номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-03-00105-А, в размере 1 892,53 (одна тысяча восемьсот девяносто две целых пятьдесят три сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Башкирского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Башкирэнерго» (ОАО «Башкирэнерго»), ОГРН: 1020202769146, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-00012-А, в размере 67,5 (шестьдесят семь целых пять десятых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Башкирского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Башкирэнерго» (ОАО «Башкирэнерго»), ОГРН: 1020202769146, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-00012-А, в размере 67,5 (шестьдесят семь целых пять десятых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (ОАО «Саратовэнерго»), ОГРН: 1026402199636, номинальной стоимостью 0,02 (ноль целых две сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-02-00132-А, в размере 0,11 (ноль целых одиннадцать сотых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (ОАО «Саратовэнерго»), ОГРН: 1026402199636, номинальной стоимостью 0,02113 (ноль целых две тысячи сто тринадцать стотысячных) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-02-00132-А, в размере 0,11 (ноль целых одиннадцать сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Кубанская генерирующая компания» (ОАО «Кубанская генерирующая компания»), ОГРН: 1062309019805, номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) рублей каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55221-Е, в размере 9,19 (девять целых девятнадцать сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Объединённая энергосбытовая компания» (ОАО «Объединённая энергосбытовая компания»), ОГРН: 1097746376793, номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-13736-А, в размере 4 480 (четыре тысячи четыреста восемьдесят) рублей за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» (ОАО «Петербургская сбытовая компания»), ОГРН: 1057812496818, номинальной стоимостью 0,2 (ноль целых две десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55168-Е, в размере 4,37 (четыре целых тридцать семь сотых) рубля за акцию;

- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания» (ОАО «Петербургская сбытовая компания»), ОГРН: 1057812496818, номинальной стоимостью 0,2 (ноль целых две десятых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-55168-Е, в размере 4,37 (четыре целых тридцать семь сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), ОГРН: 1057746557329, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-65113-D, в размере 0,41 (ноль целых сорок одна сотая) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Алтайэнергосбыт» (ОАО «Алтайэнергосбыт»), ОГРН: 1062224065166, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-12302-F, в размере 0,11 (ноль целых одиннадцать сотых) рубля за акцию.
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Тамбовская энергосбытовая компания» (ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»), ОГРН: 1056882285129, номинальной стоимостью 0,02 (ноль целых две сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-65100-D, в размере 0,17 (ноль целых семнадцать сотых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Тамбовская энергосбытовая компания» (ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»), ОГРН: 1056882285129, номинальной стоимостью 0,02 (ноль целых две сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-65100-D, в размере 0,17 (ноль целых семнадцать сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ОАО «Томская энергосбытовая компания»), ОГРН: 1057000128184, номинальной стоимостью 0,0071 (ноль целых семьдесят одна десятитысячная) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-50130-A, в размере 0,53 (ноль целых пятьдесят три сотых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» (ОАО «Томская энергосбытовая компания»), ОГРН: 1057000128184, номинальной стоимостью 0,0071 (ноль целых семьдесят одна десятитысячная) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-50130-A, в размере 0,53 (ноль целых пятьдесят три сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Кубанская энергосбытовая компания» (ОАО «Кубаньэнергосбыт»), ОГРН: 1062309019794, номинальной стоимостью 0,56 (ноль целых пятьдесят шесть сотых) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55218-Е, в размере 155,68 (сто пятьдесят пять целых шестьдесят восемь сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «ТГК-11 Холдинг» (ОАО «ТГК-11 Холдинг»), ОГРН: 1087760000063, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55392-Е, в размере 0,12 (ноль целых двенадцать сотых) рубля за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «ТГК-11 Холдинг» (ОАО «ТГК-11 Холдинг»), ОГРН: 1087760000063, номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-55392-Е, в размере 0,12 (ноль целых двенадцать сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Томскэнергоремонт» (ОАО «Томскэнергоремонт»), ОГРН: 1057000128107, номинальной стоимостью 0,0021 (ноль целых двадцать одна десятитысячная) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55088-Е, в размере 0,00000069 (ноль целых шестьдесят девять стомиллионных) копейки за акцию;
- одной привилегированной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Томскэнергоремонт» (ОАО «Томскэнергоремонт»), ОГРН: 1057000128107, номинальной стоимостью 0,0021 (ноль целых двадцать одна десятитысячная) рубля каждая, государственный регистрационный номер выпуска 2-01-55088-Е, в размере 0,00000069 (ноль целых шестьдесят девять стомиллионных) копейки за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «ЭнергоМашиностроительный Альянс» (ОАО «ЭМАльянс»), ОГРН: 1055014708297, номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-10326-A, в размере 6,84 (шесть целых восемьдесят четыре сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Открытого акционерного общества «Сангтудинская ГЭС-1» (ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»), место нахождения: Республика Таджикистан, 734033, г. Душанбе, ул. Шестопалова, д. 2а, номинальной стоимостью 3042 (три тысячи сорок два) сомони каждая, в размере 2620,26 (две тысячи шестьсот двадцать целых двадцать шесть сотых) рубля за акцию;
- одной обыкновенной (простой) именной акции Открытого акционерного общества «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» (ОАО «РазТЭС»), место нахождения: 378550, Республика Армения, Котайкский марз, г. Раздан, ул. Горцаранаин, Разданская ТЭС, номинальной стоимостью 10 000 (десять тысяч) армянских драм каждая, в размере 390,99 (триста девяносто целых девяносто девять сотых) рубля за акцию;

- одной обыкновенной именной бездокументарной акции Акционерного Общества Объединённая Энергетическая Система «ГрузРосэнерго» (АО ОЭС «ГрузРосэнерго»), место нахождения: Грузия, 0159, г. Тбилиси, ул. Маршала Геловани, 2, номинальной стоимостью 10000 (десять тысяч) лари каждая, в размере 3353,58 (три тысячи триста пятьдесят три целых пятьдесят восемь сотых) рубля за акцию;
- доли в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»), ОГРН: 1047796118182 в размере 100 процентов, номинальной стоимостью 5010000 (пять миллионов десять тысяч) рублей, в размере 3719016094,03 (три миллиарда семьсот девятнадцать миллионов шестнадцать тысяч девятьсот четыре целых три сотых) рубля за долю.

По состоянию на 31.12.2010 уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составлял 81 287 328 349,66226643 рубля и был разделён на обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая в количестве 2893027370229 штук.

Справочно: Размещение обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», государственный регистрационный номер выпуска 1-03-33498-E-002D, началось 17.01.2011 и продолжается на дату предварительного утверждения настоящего Годового отчёта Советом директоров Общества.

Российской Федерации в лице Росимущества на 31.12.2010 принадлежало 2 обыкновенных акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», что составляло 0,00000000007% от величины Уставного капитала и голосующих акций.

С учётом промежуточных итогов дополнительной эмиссии акций (срок окончания — 17 мая 2011 г.) структура акционерного капитала Общества изменилась. Крупнейшие акционеры по состоянию на 14.03.2011.

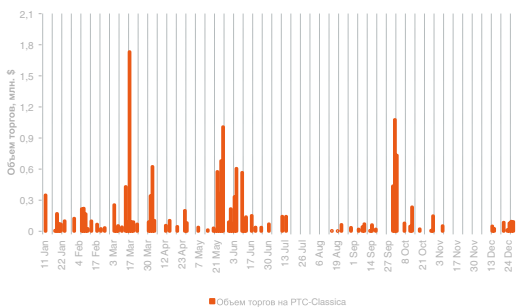
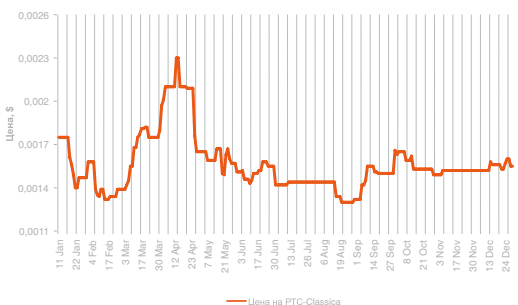
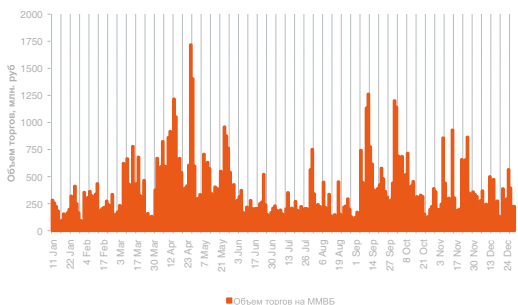
СОСТАВ ЛИЦ, ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ВЛАДЕЮЩИХ БОЛЕЕ 5% ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА НА 31.12.2010, ПРЕДСТАВЛЕН НИЖЕ:

Фамилия, имя, отчество или наименование организации	Тип счёта 1 Тип лица 2	Количество акций обыкновенных	% от размещённых акций
Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	ВЛ ЮЛ	529 303 482 587	18,2958
Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	ВЛ ЮЛ	712 519 615 233	24,6289
Закрытое акционерное общество «Атомстройэкспорт»	ВЛ ЮЛ	253 650 000 000	8,7676
Закрытое Акционерное Общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	НД ЮЛ	315 598 503 797	10,9089
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчётный депозитарий»	НД ЮЛ	291 531 425 888	10,0770
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	НД ЮЛ	294 285 362 170	10,1722
Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»)	ВЛ ЮЛ	337 807 520 171	11,6766
ИТОГО		2 734 695 909 846	94,5271

ВЛ — владелец;
НД — номинальный держатель;
ЮЛ — юридическое лицо

КРУПНЕЙШИЕ АКЦИОНЕРЫ ПО СОСТОЯНИЮ НА 14.03.2011

Наименование	Всего акций, штук	Процент от размещённых акций*
Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	712519615233	24,2957
Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	529303482587	18,0484
Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»)	337807520171	11,5187
Закрытое акционерное общество «Атомстройэкспорт»	253650000000	8,6490
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»	189347388419	6,4564
RUSENERGO FUND LIMITED	90237584223	3,077
Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	61719353684	2,1045



Менеджмент ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не осведомлен о наличии иных акционеров, владеющих более 2% размещенных акций Общества, на 14.03.2011.

ПРАВА АКЦИОНЕРОВ:

Акционеры — владельцы обыкновенных акций Общества имеют следующие права:

- участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;
- избирать и быть избранным в органы управления и контрольные органы Общества в порядке, установленном законодательством РФ и Уставом компании;
- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством РФ и Уставом компании;
- иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном законодательством РФ и Уставом компании;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством РФ;
- преимущественное право приобретения в случае размещения Обществом посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
- получать часть имущества Общества (ликвидационной стоимости) в порядке, установленном законодательством РФ и Уставом компании;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством РФ, Уставом и решениями Общего собрания акционеров.

ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В ТЕЧЕНИЕ 2010 ГОДА

С 17 июля 2008 года акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обращаются на российских организованных рынках ценных бумаг — ОАО «Фондовая биржа РТС», ЗАО «Фондовая биржа ММБФ». Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» включены в котировальный список «Б» ОАО «Фондовая биржа РТС» и ЗАО «ФБ «ММБФ».

Совместно с Bank of New York Mellon, выступающим в роли банка-депозитария, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» запустило программу GDR по положению S и правилу 144 A (1 GDR = 10000 обыкновенных акций).

Рыночная капитализация ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по котировкам ММБФ на 31.12.2010 г. составляла 138370183 тыс. рублей (та же величина на 31.12.2009 г. составляла 109157465 тыс. рублей). (рыночная цена акции — 0,048 руб.; количество размещенных акций — 2893023370229 шт.)



3

СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

- 3.1 ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ
- 3.2 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ
- 3.3 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ
- 3.4 ИНФОРМАЦИЯ ЧЛЕНОВ ДИРЕКТОРА
- 3.5 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ
- 3.6 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ
- 3.7 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ
- 3.8 АУДИТОР



Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности в интересах акционеров. Эти процессы включают отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности своей деятельности, укрепления репутации и повышения капитализации.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» идёт по пути совершенствования и приведения системы корпоративного управления в соответствие с лучшей мировой практикой. Общество осознаёт, что эффективная и прозрачная система взаимоотношений между его органами управления, инвесторами, акционерами и заинтересованными лицами является конкурентным преимуществом в бизнесе, позволяющим повысить инвестиционную привлекательность, снизить стоимость кредитования и, как следствие, увеличить рыночную капитализацию.

Корпоративное управление осуществляется в соответствии с принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления и основывается на следующих принципах:

Подотчётность. Кодекс предусматривает подотчётность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке решений и осуществлении контроля деятельности исполнительных органов Общества.

Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Со-

вет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

Ответственность. Общество признаёт права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и финансовой устойчивости.

В своей практике корпоративного управления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стремится следовать основным принципам, изложенным в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованном для применения Федеральной службой по финансовым рынкам. Информация о соблюдении основных требований Кодекса корпоративного поведения представлена в приложении к настоящему Годовому отчёту.

С целью обеспечения прав акционеров в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приняты следующие внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества:

УСТАВ

Устав является учредительным документом Общества. Он включает в себя информацию

о правовом положении Общества, целях и видах деятельности, уставном капитале, правах акционеров, содержит описание органов Общества, их компетенцию и порядок деятельности.

Действующая редакция Устава утверждена 25.06.2010 годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 25.06.2010 № 5) и зарегистрирована в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 28.07.2010.

Изменения в Устав Общества, учитывающие изменение уставного капитала, зарегистрированы 11.10.2010 на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 25.06.2009 № 3) и отчёта об итогах дополнительного выпуска акций, зарегистрированного ФСФР России 23.09.2010.

Изменения в Устав Общества, связанные с открытием представительства на территории Республики Эквадор, утверждены решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 30.09.2010 (протокол от 04.10.2010 № 32). Запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, осуществлена 27.10.2010.

КОДЕКС КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Кодекс корпоративного управления утверждён решением Совета директоров 23.04.2008 (протокол от 23.04.2008 № 1). Целями Кодекса являются совершенствование и систематизация корпоративного управления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», обеспечение большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ИНФОРМАЦИОННОЙ ПОЛИТИКЕ

Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров 19.08.2010 (протокол от 23.08.2010 № 30). Положение определяет состав раскрываемой Обществом информации, периодичность, сроки и порядок раскрытия.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ИНСАЙДЕРСКОЙ ИНФОРМАЦИИ

Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров 23.04.2008 (протокол от 23.04.2008 № 1). Действие положения направлено на недопущение использования информации, которая не является общедоступной, в интересах определенных лиц. В соответствии с требованиями Положения анализ сделок инсайдеров с акциями Общества представляется на рассмотрение Комитета по аудиту с целью подготовки Комитетом отчёта по указанным сделкам перед Советом директоров Общества.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОДГОТОВКИ И ПРОВЕДЕНИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25.06.2010 (протокол от 25.06.2010 № 5). Положение определяет порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров, формы проведения собрания, конкретизирует функции рабочих органов Общего собрания.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ СОЗЫВА И ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров утверждено

25.06.2009 решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 25.06.2009 № 3). Положение определяет порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, конкретизирует функции Председателя Совета директоров, права и обязанности членов Совета директоров.

ПОЛОЖЕНИЕ О ПРАВЛЕНИИ

Положение о Правлении утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС» 28.03.2008 (выписка из протокола заседания Правления от 28.03.2008 № 1845 пр/3). Положение содержит основные задачи Правления, конкретизирует порядок формирования Правления, определяет права, обязанности и ответственность членов Правления, устанавливает порядок проведения заседаний Правления в очной и заочной формах.

ПОЛОЖЕНИЕ О ВЫПЛАТЕ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ И КОМПЕНСАЦИЙ

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций утверждено 25.06.2009 решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 25.06.2009 № 3). Положение определяет порядок и размер вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Совета директоров. Действие Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества. В соответствии с Положением вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат

от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

ПОЛОЖЕНИЕ О РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Положение о Ревизионной комиссии утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС» 28.03.2008 (выписка из протокола заседания Правления от 28.03.2008 № 1845 пр/3). Положение определяет задачи, стоящие перед Ревизионной комиссией, права и обязанности, устанавливает порядок проведения ревизионных проверок.

ПОЛОЖЕНИЕ О ВЫПЛАТЕ ЧЛЕНАМ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ И КОМПЕНСАЦИЙ

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС» 28.03.2008 (выписка из протокола заседания Правления от 28.03.2008 № 1845 пр/3). Положение устанавливает размер, форму и сроки выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии, а также привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам).

Документы, регламентирующие взаимоотношения в области корпоративного управления Общества, опубликованы на корпоративном сайте ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сети интернет по адресу: <http://www.interrao.ru>.

В области раскрытия информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» руководствуется требованиями Федеральных законов «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам, и иными нормативно-правовыми актами.

В августе 2010 года Совет директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» утвердил Положение об информационной политике в новой редакции, в соответствии с которым раскрытие информации заключается в обеспечении её доступности акционерам и заинтересованным лицам независимо от целей получения данной информации по процедуре, гарантирующей её нахождение и получение.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Информационная открытость является одним из ключевых условий успешного развития любой крупной публичной компании. ИНТЕР РАО ЕЭС, являясь одной из крупнейших энергетических компаний России, хорошо понимает и уважает требования, которые общество предъявляет к информационной деятельности крупнейших субъектов экономики страны.

Основные принципы информационной деятельности компании закреплены в Положении об информационной политике, утвержденной Советом директоров.

Информационная политика ИНТЕР РАО направлена на своевременное информирование всех целевых аудиторий компании

в отношении корпоративных действий, событий и результатов деятельности компании. В основе данной политики — принцип полноценности и равнодоступности информации, в соответствии с которым все целевые аудитории компании, к которым она относит акционеров, регулирующие и надзорные органы, сотрудников, представителей СМИ, финансового и банковского сообществ, а также общественные организации, должны иметь доступ к информации, право на получение которой этими аудиториями закреплено законодательством Российской Федерации и нормативными актами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

ИНТЕР РАО убеждено, что информационная прозрачность, наряду с высококачественным корпоративным управлением и детально проработанной корпоративной стратегией развития, является одним из важнейших драйверов роста акционерной стоимости и инвестиционной привлекательности компании. Именно поэтому ИНТЕР РАО стремится постоянно совершенствовать свои подходы к работе с инвесторами и акционерами, расширяя перечень предоставляемой им информации и наращивая интенсивность и качество своих финансовых коммуникаций.

Другой важнейший инструмент реализации информационной политики компании — выстраивание открытых и доверительных отношений со средствами массовой информации. Компания с большим вниманием относится ко всем вопросам, поступающим от представителей прессы, и старается вести в отношении неё проактивную политику, главным элементом которой являются регулярное и своевременное информирова-

ние СМИ обо всех новостях компании, доступность менеджмента для комментариев и интервью, а также регулярное общение представителей компании со СМИ как в групповом, так и в индивидуальном форматах.

Не менее важный элемент информационной политики ИНТЕР РАО — это её сотрудники. В компании работает 2371 человек. Мы стремимся к тому, чтобы каждый наш сотрудник понимал, как его личный вклад влияет на развитие и результаты всей компании, и своевременно получал всю необходимую информацию и новости о работе компании, её целях и задачах. Мы убеждены, что компания способна добиться абсолютного успеха в своем развитии только тогда, когда все её сотрудники осознают себя неотъемлемой, стратегически важной составляющей развития, и наша информационная политика направлена на создание и поддержание ощущения этого корпоративного единства в каждом нашем сотруднике.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ
ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления. Общее собрание акционеров представляет акционерам возможность реализовать право на участие в управлении Обществом путём принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров. Совет директоров, исполнительные органы, Ревизионная комиссия подотчётны Общему собранию акционеров. Компетенция Общего собрания акционеров, сроки, порядок подготовки и проведения, формы проведения определены в Федеральном законе «Об акционерных обществах», в Уставе и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, который принимает решения по существенным вопросам деятельности Общества в соответствии с компетенцией, определенной в Уставе. Порядок деятельности Совета директоров Общества регулируется Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров. Совет директоров является коллегиальным органом, состоящим из 11 членов. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров полномочия всех членов Совета директоров

могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также по инициативе Совета директоров.

В 2010 году в Обществе происходило изменение состава Совета директоров.

Состав Совета директоров Общества в период с 01 января 2010 г. по 25 июня 2010 г.

- **Сечин Игорь Иванович** — Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
- **Аношко Николай Александрович** — Генеральный директор АО «Русский Коммерческий Банк»
- **Дод Евгений Вячеславович** — Председатель Правления ОАО «РусГидро»
- **Кириенко Сергей Владиленович** — Генеральный директор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
- **Ковальчук Борис Юрьевич** — и. о. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — Генеральный директор ООО «Роснефть-Энерго»
- **Курцер Григорий Маркович** — Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
- **Маслов Сергей Владимирович** — Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая биржа»
- **Петров Юрий Александрович** — руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
- **Селезнёв Кирилл Геннадьевич** — Член Правления, начальник Департамента мар-

кетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»

- **Шматко Сергей Иванович** — Министр энергетики Российской Федерации

Действующий состав Совета директоров Общества был избран на годовом Общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 25 июня 2010 г. (протокол от 25.06.2010 № 5).

Состав Совета директоров Общества в период с 25 июня 2010 г. по настоящее время:

- **Сечин Игорь Иванович** — Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
- **Аношко Николай Александрович** — Советник Председателя Правления «Газпром-банк» (ОАО)
- **Дод Евгений Вячеславович** — Председатель Правления ОАО «РусГидро»
- **Дмитриев Владимир Александрович** — Председатель Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
- **Ковальчук Борис Юрьевич** — Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — Генеральный директор ООО «ОЭСК»
- **Курцер Григорий Маркович** — Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
- **Локшин Александр Маркович** — заместитель Генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
- **Петров Юрий Александрович** — руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
- **Селезнёв Кирилл Геннадьевич** — Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
- **Шматко Сергей Иванович** — Министр энергетики Российской Федерации

Независимыми директорами в соответствии с Кодексом корпоративного поведения, рекомендованном к применению ФСФР России, признаются:

- **Аношко Николай Александрович**
- **Курцер Григорий Маркович**
- **Селезнёв Кирилл Геннадьевич**

В 2010 году Совет директоров провел 14 заседаний в форме заочного голосования. Заседаний в форме совместного присутствия не проводилось. В 2010 году Советом директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Компании. Был рассмотрен 231 вопрос. По всем вопросам были приняты решения.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяются в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» воз-

награждений и компенсаций. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

Вознаграждение и компенсации не выплачиваются членам Совета директоров, являющимся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества.

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

За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается по формуле:

$$Вчсд = Вбаза \times \frac{j}{m},$$

где: *Вчсд* — размер вознаграждения члена Совета директоров Общества;

Вбаза — базовая часть вознаграждения;

j — количество заседаний Совета директоров, в которых принимал участие соответствующий член Совета директоров;

m — общее количество заседаний Совета директоров, состоявшихся с даты предыдущего годового общего собрания акционеров до даты годового общего собрания акционеров, на котором был избран новый состав Совета директоров.

Размер базовой части вознаграждения (*Вбаза*) составляет 1 400 000 рублей. Размер базовой части вознаграждения индексируется ежегодно в соответствии с локальными нормативными актами Общества, начиная с 1 января 2010 года.

Вознаграждение выплачивается всем членам Совета директоров, выполнявшим свои обязанности после даты предыдущего годового собрания, в течение месяца после даты годового Общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров.

Вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

По решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение. Размер, порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения устанавливаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер выплачиваемого вознаграждения увеличивается:

- Председателю Совета директоров — на 30%;
- Председателям комитетов Совета директоров — на 15%;

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТИИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ

Фамилия Имя Отчество	Кол-во заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие/Общее кол-во заседаний, в которых мог принимать участие
Аношко Николай Александрович	14/14
Дмитриев Владимир Александрович (член Совета директоров с 25.06.2010)	6/7
Дод Евгений Вячеславович	13/14
Кириенко Сергей Владиленович (член Совета директоров до 25.06.2010)	7/7
Ковальчук Борис Юрьевич	14/14
Кравченко Вячеслав Михайлович	14/14
Курцер Григорий Маркович	14/14
Локшин Александр Маркович (член Совета директоров с 25.06.2010)	7/7
Маслов Сергей Владимирович (член Совета директоров до 25.06.2010)	7/7
Петров Юрий Александрович	13/14
Селезнёв Кирилл Геннадьевич	14/14
Сечин Игорь Иванович	14/14
Шматко Сергей Иванович	14/14

- Членам Совета директоров за участие в работе комитетов Совета директоров — на 10% за участие в работе каждого Комитета Совета директоров, членом которого он является.
- Указанные надбавки суммируются.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т. д.), а также решением иных задач, связанных с выполнением функций члена Совета директоров Общества.

В 2010 году членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЭЭС» за участие в работе Совета директоров было начислено вознаграждение на общую сумму 9625 тыс. рублей. Прочие выплаты членам Совета директоров составили 131 856 тыс. рублей (с учетом материальной выгоды по опционной программе Общества).

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

При Совете директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЭЭС» функционируют три комитета:

- Комитет по кадрам и вознаграждениям
- Комитет по аудиту
- Комитет по стратегии и инвестициям

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Основной задачей Комитета по кадрам и вознаграждениям является привлечение к управлению Обществом квалифицированных специалистов и создание необходимых стимулов для их успешной работы.

Состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 и не более 7 человек. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества из числа кандидатов, представленных членами Совета директоров Общества.

В 2010 году действовало два состава Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 16.09.2009 (должности указаны на момент избрания):

- **Шматко Сергей Иванович** — член Совета директоров, Министр энергетики Российской Федерации (Председатель Комитета);
- **Кириенко Сергей Владиленович** — член Совета директоров, Генеральный директор ГК «Росатом»;
- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — член Совета директоров, Генеральный директор ООО «Роснефть-Энерго»;
- **Курцер Григорий Маркович** — член Совета директоров, руководитель Службы управления ресурсами ОАО «ВТБ»;
- **Никитин Глеб Сергеевич** — заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество);
- **Мантров Михаил Алексеевич** — заместитель Председателя Правления, руководитель Корпоративного центра ОАО «ИНТЕР ПАО ЭЭС».

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 19.08.2010 (должности указаны на момент избрания):

- **Шматко Сергей Иванович** — член Совета директоров, Министр энергетики Российской Федерации (Председатель Комитета);
- **Никитин Глеб Сергеевич** — заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество);
- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — член Совета директоров, Генеральный директор ООО «РН Энерго»;
- **Курцер Григорий Маркович** — член Совета директоров, Президент Открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов» (ОАО «ВБРР»);

- **Локшин Александр Маркович** — член Совета директоров, заместитель Генерального директора Госкорпорации «Росатом»;
- **Борис Александр Геннадьевич** — член Правления ОАО «ИНТЕР ПАО ЭЭС».

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля. Комитет по аудиту обеспечивает фактическое участие Совета директоров в осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Одной из важнейших функций Комитета является выработка рекомендаций по выбору независимой аудиторской организации, а также взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества и аудиторской организацией (аудитором) Общества.

Состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 и не более 7 человек.

В 2010 году действовало три состава Комитета по аудиту Совета директоров.

Состав Комитета по аудиту Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 16.09.2009 (должности указаны на момент избрания):

- **Аношко Николай Александрович** — член Совета директоров, Генеральный директор Russische Kommerzial Bank AG (Председатель Комитета);
- **Маслов Сергей Владимирович** — член Совета директоров, Президент ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»;
- **Курцер Григорий Маркович** — член Совета директоров, Руководитель Службы управления ресурсами ОАО «ВТБ»;

Состав Комитета по аудиту Совета директоров, сформированный решением Совета

директоров 19.08.2010 (должности указаны на момент избрания):

- **Аношко Николай Александрович** — член Совета директоров, Генеральный директор Russische Kommerzial Bank AG (Председатель Комитета);
- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — член Совета директоров, Генеральный директор ООО «РН-Энерго»;
- **Курцер Григорий Маркович** — член Совета директоров, Президент Открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов» (ОАО «ВБРР»).

Состав Комитета по аудиту Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 30.09.2010 (должности указаны на момент избрания):

- **Аношко Николай Александрович** — член Совета директоров, Генеральный директор Russische Kommerzial Bank AG (Председатель Комитета);
- **Курцер Григорий Маркович** — член Совета директоров, Президент Открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов» (ОАО «ВБРР»);
- **Селезнёв Кирилл Геннадьевич** — член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз».

В состав Комитета входят только независимые неисполнительные члены Совета директоров, что соответствует требованиям, предъявляемыми биржам к эмитентам, чьи акции включены в Котировальные списки «А» и «Б».

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЯМ

К функциям Комитета по стратегии и инвестициям относятся выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности: определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов

стратегического развития Общества; повышение инвестиционной привлекательности Общества; совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений.

В 2010 году действовало три состава Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров:

Состав Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 16.09.2009 (должности указаны на момент избрания):

- **Шматко Сергей Иванович** — член Совета директоров, Министр энергетики Российской Федерации (Председатель Комитета);
- **Ковальчук Борис Юрьевич** — член Совета директоров, заместитель Генерального директора по развитию Госкорпорации «Росатом»;
- **Никитин Глеб Сергеевич** — заместитель руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество);
- **Светлицкий Станислав Юрьевич** — заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
- **Балло Анатолий Борисович** — член Правления, заместитель Председателя ГК «Внешэкономбанк»;
- **Скрибот Вольфганг** — управляющий директор Департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк»;
- **Рижинашвили Джордж Ильич** — член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС».

Состав Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 19.08.2010 (должности указаны на момент избрания):

- **Шматко Сергей Иванович** — член Совета директоров, Министр энергетики Российской Федерации (Председатель Комитета).
- **Балло Анатолий Борисович** — член Правления, заместитель Председателя Госкорпорации «Внешэкономбанк»;

- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — Генеральный директор ООО «РН-Энерго»;
- **Локшин Александр Маркович** — член Совета директоров, заместитель Генерального директора Госкорпорации «Росатом»;
- **Мирсияпов Ильнар Ильбатырович** — член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС»;
- **Никитин Глеб Сергеевич** — заместитель руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество);
- **Никонов Василий Владиславович** — директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации;
- **Скрибот Вольфганг** — управляющий директор Департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк».

Состав Комитета по стратегии и инвестициям Совета директоров, сформированный решением Совета директоров 24.12.2010 (должности указаны на момент избрания):

- **Шматко Сергей Иванович** — член Совета директоров, Министр энергетики Российской Федерации (Председатель Комитета).
- **Балло Анатолий Борисович** — член Правления, заместитель Председателя Госкорпорации «Внешэкономбанк»;
- **Кравченко Вячеслав Михайлович** — Генеральный директор ООО «РН-Энерго»;
- **Локшин Александр Маркович** — член Совета директоров, заместитель Генерального директора Госкорпорации «Росатом»;
- **Мирсияпов Ильнар Ильбатырович** — член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС»;
- **Никитин Глеб Сергеевич** — заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество);
- **Скрибот Вольфганг** — управляющий директор Департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк»;
- **Шишкин Андрей Николаевич** — заместитель Министра энергетики Российской Федерации.

ИНФОРМАЦИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

(Данные приведены по состоянию на 31 декабря 2010 г.):



ИГОРЬ ИВАНОВИЧ СЕЧИН

Председатель Совета директоров ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»

Год рождения: 1960
Образование: окончил Ленинградский государственный университет, кандидат экономических наук
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

2008 — наст. время	Правительство Российской Федерации — заместитель Председателя Правительства
2009 — наст. время	ООО «Национальный нефтяной консорциум» — Председатель Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «Объединённая судостроительная корпорация» — Председатель Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — Председатель Совета директоров
2006 — наст. время	ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — Председатель Совета директоров
2004 — наст. время	ОАО «НК «Роснефть» — Председатель Совета директоров
2004 — 2008	Администрация Президента Российской Федерации — заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации

Акциями ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» не владеет.



НИКОЛАЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ АНОШКО

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Председатель Комитета по аудиту

Год рождения: 1950
Образование: окончил Московский финансовый институт, Берлинский университет им. Гумбольдта
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

2010 — наст. время АБ «Газпромбанк» (ОАО) — советник Председателя Правления
 2009 — наст. время ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — член Совета директоров
 2009 — наст. время Инвестиционный фонд «GOODROCK FUNDS» — Председатель Совета директоров
 2009 — наст. время Финансовая компания «Private Asset Partners» AG — заместитель Председателя Совета директоров
 2008 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
 2006 — 2010 Инвестиционная компания «IDF» — член Совета директоров (23.02.2006–03.07.2006), Председатель Совета директоров (06.07.2006 — наст. время)
 2003 — наст. время Assistenza Finanziaria & Commerciale S.r.l., Italy — член Совета директоров
 01.2003 — 2010 Русский Коммерческий Банк, АО — Генеральный директор
 Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ЕВГЕНИЙ ВЯЧЕСЛАВОВИЧ ДОД

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Год рождения: 1973
Образование: окончил Московский авиационный институт, Академию управления при Президенте Российской Федерации, кандидат экономических наук
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

11.2009 — наст. время	ОАО «РусГидро» — Председатель Правления
06.2010 — наст. время	ОАО «РусГидро» — член Совета директоров
06.2009 — наст. время	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации — член Совета директоров
06.2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ЗАО «ЦФР» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «ВБРР» — член Наблюдательного совета
06.2010 — наст. время	НП «Гидроэнергетика России» — член Наблюдательного совета
2008 — наст. время	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» — член Правления
06.2009 — 03.2010	ЗАО «Камбаратинская Гидроэлектростанция-1» — член Совета директоров
2007 — 2010	ЗАО «Промышленная энергетическая компания» — член Совета директоров
06.2009 — 2010	ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» — Председатель Совета директоров, член Совета директоров
06.2009 — 2010	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» — Председатель Совета директоров
06.2009 — 06.2010	ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» — член Совета директоров
06.2009 — 06.2010	ОАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» — член Совета директоров
06.2009 — 06.2010	ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» — член Совета директоров
2008 — 11.2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Председатель Правления
2007 — 2009	ОАО «Восточная энергетическая компания» — член Совета директоров
2007 — 2009	ЗАО «Молдавская ГРЭС» — Председатель Совета директоров
2007 — 2009	ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» — Председатель Совета директоров
2007 — 2009	TGR Enerji — член Правления
2005 — 2009	ЗАО «Электрические сети Армении» — член Совета директоров
2003 — 2009	ЗАО «Айкакан атомайин электракаян» — член Совета директоров
06.2008 — 12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras — Председатель Правления
04.2007 — 12.2007	RAO Nordic Oy — Председатель Правления
1999 — 2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Генеральный директор
1999 — 2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0.1383

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0.1383



ВЛАДИМИР АЛЕКСАНДРОВИЧ ДМИТРИЕВ

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Год рождения: 1953
Образование: окончил Московский финансовый институт, доктор экономических наук, член-корреспондент Российской академии естественных наук
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

2010 — наст. время ОАО «КАМАЗ» — член Совета директоров
 2010 — наст. время ООО «ВЭБ Капитал» — Председатель Наблюдательного совета
 2010 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
 12.2010 — наст. время ОАО «Корпорация развития Северного Кавказа» — Председатель Совета директоров
 2009 — наст. время ЗАО «Глобэксбанк» — Председатель Наблюдательного совета
 2009 — наст. время СООО «Минск-Сити», Республика Беларусь — член Наблюдательного совета
 2009 — наст. время ЗАО «Акционерный коммерческий промышленно-инвестиционный банк», Украина — Председатель Наблюдательного совета
 2008 — наст. время ОАО «Объединённая авиастроительная корпорация» — член Совета директоров
 2008 — наст. время ОАО «Объединённая судостроительная корпорация» — член Совета директоров
 2008 — наст. время ОАО «Аэрофлот» — член Совета директоров
 2008 — 2009 ОАО «Стройтрансгаз» — член Совета директоров
 2008 — 2009 ОАО «Международный аэропорт Шереметьево» — член Совета директоров
 06.2007 — наст. время Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» — Председатель, член Наблюдательного совета
 2007 — 2010 Государственная корпорация «Российская корпорация нанотехнологий» — член Наблюдательного совета
 2004 — наст. время ОАО «НОВАТЭК» — член Совета директоров
 2004 — 2007 Внешэкономбанк СССР — Председатель
 2004 — 2007 «Русский коммерческий банк» (Кипр) Лтд. — член Совета директоров
 2002 — 2006 «ДОНАУ-БАНК» АГ — член Наблюдательного совета
 2001 — 2007 ОАО «Гостиница «Будапешт» — Председатель Совета директоров

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



БОРИС ЮРЬЕВИЧ КОВАЛЬЧУК

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Председатель Правления

Год рождения: 1977
Образование: окончил Санкт-Петербургский государственный университет
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

06.2010 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Председатель Правления
06.2009 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
02.2010 — наст. время	ОАО «ОГК-1» — Председатель Совета директоров
06.2010 — наст. время	ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс» — член Совета директоров
11.2010 — наст. время	ОАО «Объединённая энергосбытовая компания» — Председатель Совета директоров
11.2010 — наст. время	ОАО «Алтайэнергосбыт» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Мосэнергосбыт» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Саратовэнерго» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Петербургская сбытовая компания» — Председатель Совета директоров
2010 — наст. время	ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» — Председатель Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «АТС» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «РусГидро» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «Иркутскэнерго» — член Совета директоров
2010 — наст. время	ООР «РСПП» — член Правления
2010 — наст. время	ООО «РСПП» — член Правления
11.2009 — 06.2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — и. о. Председателя Правления
06.2009 — 02.2010	ОАО «ОГК-1» — член Совета директоров
2009 — 11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — заместитель Генерального директора по развитию
2006 — 2009	Аппарат Правительства Российской Федерации — Директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006 — 2006	Правительство Российской Федерации — помощник первого заместителя Председателя Правительства

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ВЯЧЕСЛАВ МИХАЙЛОВИЧ КРАВЧЕНКО

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Год рождения: 1967
Образование: окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

08.2010 — наст. время ОАО «ОЭСК» — Генеральный директор
 07.2010 — наст. время ОАО «Томские магистральные сети» — член Совета директоров
 06.2010 — наст. время ЗАО «ЦФР» — член Совета директоров
 06.2010 — наст. время ОАО «АТС» — член Совета директоров
 06.2010 — наст. время ЗАО «ПЭК» — член Совета директоров
 05.2010 — наст. время ОАО «ВБРР» — член Совета директоров
 03.2010 — наст. время ОАО «Томская энергосбытовая компания» — член Совета директоров

 06.2009 — наст. время ОАО «ТРК» — член Совета директоров
 06.2009 — наст. время ОАО «Кубаньэнерго» — член Совета директоров
 06.2009 — наст. время ОАО «Кубанская генерирующая компания» — член Совета директоров

 06.2009 — наст. время ОАО «Кубанская энергосбытовая компания» — член Совета директоров

 03.2009 — наст. время ОАО «Томская распределительная компания» — член Совета директоров

 03.2009 — наст. время ОАО «Кубанские магистральные сети» — член Совета директоров
 01.2009 — наст. время ОАО «Томскэнергоремонт» — член Совета директоров
 2009 — наст. время ОАО «Томскэлектросетьремонт» — член Совета директоров
 09.2008 — наст. время ООО «РН-Энерго» — Генеральный директор
 07.2008 — наст. время НП «Совет Рынка» — член Наблюдательного совета
 06.2008 — наст. время ОАО «Росгазификация» — член Совета директоров
 06.2008 — наст. время ОАО «Иркутскэнерго» — член Совета директоров
 2008 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
 2008 — наст. время ОАО «Ростоппром» — член Совета директоров
 10.2007 — наст. время ОАО «Холдинг МРСК» — член Совета директоров
 07.2009 — 05.2010 ОАО «ТГК-11» — член Совета директоров
 07.2008 — 12.2008 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — член Совета директоров

 06.2008 — 06.2009 ОАО «Южная сетевая компания» — член Совета директоров
 06.2007 — 06.2009 ОАО «Тюменьэнерго» — член Совета директоров
 2006 — 2008 ОАО «Институт Энергосетьпроект» — член Совета директоров
 07.2005 — 06.2009 ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — член Совета директоров
 07.2005 — 06.2009 ОАО «МРСК Юга» — член Совета директоров
 07.2005 — 06.2009 ОАО «МРСК Северо-Запада» — член Совета директоров
 07.2005 — 06.2009 ОАО «МРСК Сибири» — член Совета директоров

05.2005 — 06.2009	ОАО «МРСК Волги» — член Совета директоров
05.2005 — 06.2009	ОАО «МРСК Урала» — член Совета директоров
2004 — 07.2008	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации — заместитель директора Департамента структурной и инвестиционной политики в промышленности и энергетике, директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях
10.2003 — 07.2008	НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» — представитель Правительства Российской Федерации в Наблюдательном совете
11.2010 — наст. время	ОАО «Объединённая энергосбытовая компания» — член Совета директоров
11.2010 — наст. время	ОАО «Алтайэнергосбыт» — член Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Мосэнергосбыт» — член Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Саратовэнерго» — член Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» — член Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Петербургская сбытовая компания» — член Совета директоров

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ГРИГОРИЙ МАРКОВИЧ КУРЦЕР

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Год рождения:	1980
Образование:	окончил Финансовую Академию при Правительстве Российской Федерации
Гражданство:	РФ

Должности за последние 5 лет:

06.2010 — наст. время	НПФ «НЕФТЕГАРАНТ» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «РАО Энергетические системы Востока» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «РусГидро» — член Совета директоров
12.2009 — наст. время	ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР) — Президент, член Наблюдательного совета
10.2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
01.2007 — 12.2009	ОАО «Банк ВТБ» — Руководитель службы управления ресурсами Казначейства Финансового департамента
02.2005 — 12.2006	Банк внешней торговли (открытое акционерное общество) — дилер отдела операций с рублевыми инструментами с фиксированным доходом казначейства

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



АЛЕКСАНДР МАРКОВИЧ ЛОКШИН

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Комитета по кадрам и вознаграждениям, член Комитета по стратегии и инвестициям

Год рождения: 1957
Образование: окончил Ленинградский политехнический институт имени М. И. Калинина, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

06.2010 — наст. время	ОАО «Концерн Энергоатом» — Председатель Совета директоров
01.2010 — наст. время	ОАО «ТВЭЛ» — Председатель Совета директоров
10.2009 — наст. время	ООО «Новые Композиционные Материалы» — член Совета директоров
06.2009 — наст. время	ОАО «ЭГМК-Проект» — член Совета директоров
06.2009 — наст. время	ОАО «Атомредметзолото» — член Совета директоров
05.2009 — наст. время	ЗАО «Атомстройэкспорт» — Председатель Совета директоров
12.2008 — наст. время	НП «Совет рынка» — член Наблюдательного совета
10.2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
07.2008 — наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — член Правления
07.2008 — наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — заместитель генерального директора по ядерному энергетическому комплексу
07.2007 — 06.2008	ФГУП концерн «Росэнергоатом» — и. о. Генерального директора
04.2006 — 07.2007	ФГУП концерн «Росэнергоатом» — первый заместитель Генерального директора ФГУП

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ЮРИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ ПЕТРОВ

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Год рождения: 1947
Образование: окончил Ленинградский государственный университет, кандидат юридических наук
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

2009 — наст. время	ОАО «Объединённая авиастроительная корпорация» — член Совета директоров
2009 — наст. время	ОАО «Объединённая судостроительная корпорация» — член Совета директоров
2008 — наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом — Руководитель
2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «НК «Роснефть» — член Совета директоров
2003 — 2008	Российский фонд федерального имущества — Начальник правового управления, заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



КИРИЛЛ ГЕННАДЬЕВИЧ СЕЛЕЗНЁВ

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС», член Комитета по аудиту

Год рождения:	1974
Образование:	окончил Балтийский государственный технический университет им. Д. Ф. Устинова, Санкт-Петербургский государственный университет
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	
06.2010 — наст. время	ОАО «Газпромбанк» — член Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» — Председатель Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» — член Совета директоров
2007 — наст. время	ОАО «Мосэнерго» — Председатель Совета директоров
2007 — наст. время	ОАО «СИБУР Холдинг» — член Совета директоров
2006 — наст. время	ОАО «НОВАТЭК» — член Совета директоров
2007 — 2007	ЗАО «СКА Санкт-Петербург» — член Совета директоров
2006 — наст. время	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» — член Правления, Председатель Правления
2006 — наст. время	ЗАО «Футбольный клуб «Зенит» — член Совета директоров
2006 — наст. время	НП «Российское газовое общество» — член Наблюдательного совета
2005 — наст. время	ЗАО «Нортгаз» — член Совета директоров
2004 — наст. время	ОАО «Томскгазпром» — член Совета директоров
2004 — наст. время	ОАО «Газпромрегионгаз» — член Совета директоров
2004 — наст. время	АО «Лиетувос Дуйос» — член Правления
2003 — наст. время	ТОО «КазРосГаз» — член Наблюдательного совета
2003 — наст. время	ОАО «Востокгазпром» — член Совета директоров
2003 — наст. время	ОАО «Газпром нефтехим Салават» — член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003 — наст. время	АО «Латвияс Газе» — член Совета директоров, Председатель Совета директоров
03.2003 — наст. время	ОАО «Газпром» — Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
03.2003 — наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз» — Генеральный директор (по совместительству)
2006 — 2009	ОАО «СИБУР-Минеральные удобрения» — Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004 — 2006	ОАО «Центргаз» — член Совета директоров
2004 — 2008	ОАО РАО «ЕЭС России» — член Совета директоров
2003 — 2008	ООО «Международный газотранспортный консорциум» — член Совета участников
2003 — 2010	ЗАО «Газэнергопромбанк» — Председатель Совета директоров
2003 — 2006	ЗАО «Газ-Ойл» — член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003 — 2006	ЗАО «Росшельф» — член Совета директоров
2003 — 2007	ООО «Севморнефтегаз» — Председатель Совета директоров
2003 — 2006	ЗАО «АрмРосгазпром» — Председатель Совета директоров

Акциями ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» не владеет.



СЕРГЕЙ ИВАНОВИЧ ШМАТКО

Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям, Председатель Комитета по стратегии и инвестициям

Год рождения: 1966
Образование: окончил Уральский государственный университет
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

11.2009 — наст. время	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — член Наблюдательного совета
2009 — наст. время	ОАО «СО ЕЭС» — член Совета директоров
2009 — наст. время	ОАО «Транснефть» — Председатель Совета директоров
2009 — наст. время	ОАО «Газпром» — член Совета директоров
05.2008 — наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации — Министр
12.2008 — наст. время	ОАО «РусГидро» — Председатель Совета директоров
12.2008 — наст. время	ОАО «ФСК ЕЭС» — Председатель Совета директоров
12.2008 — наст. время	ОАО «Холдинг МРСК» — Председатель Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
08.2008 — наст. время	ОАО «Зарубежнефть» — Председатель Совета директоров
02.2008 — 05.2008	ОАО «Атомэнергопром» — заместитель директора
06.2005 — 05.2008	ЗАО «Атомстройэкспорт» — Президент
01.2005 — 05.2005	ЗАО «Атомстройэкспорт» — вице-президент
2002 — 2005	Фонд ГУ «Государственный фонд конверсии» — Председатель фонда

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ

Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Ковальчук Борис Юрьевич.

Председатель Правления является единственным исполнительным органом Общества и имеет право действовать от имени Общества без доверенности. Председатель Правления возглавляет Правление Общества. Председатель Правления подотчётен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Избрание Председателя Правления Общества и досрочное прекращение его полномочий осуществляются по решению Общего собрания акционеров.

Председатель Правления избирается Общим собранием акционеров Общества большинством голосов акционеров — владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, сроком на 5 лет.

Председатель Правления несёт ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества.

На заседании Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25 ноября 2009 года было принято решение о назначении с 26.11.2009 Ковальчука Бориса Юрьевича исполняющим обязанности Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». На должность Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» он был избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 25 июня 2010 года.

ПРАВЛЕНИЕ

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью. Правление подотчётно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества по предложению Председателя Правления Общества сроком на 5 (пять) лет. Правление несёт ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении. Члены Правления избираются Советом директоров в количестве, определяемом Советом директоров.

В течение 2010 года в составе его Правления происходили изменения.

В период с 01.01.2010 по 17.02.2010 членами Правления являлись:

- **Ковальчук Борис Юрьевич** — исполняющий обязанности Председателя Правления (избран 26.11.2009).
- **Артамонов Вячеслав Юрьевич** — заместитель Председателя Правления (избран 23.05.2008).
- **Мантров Михаил Алексеевич** — заместитель Председателя Правления (избран 23.05.2008).
- **Микалаюнас Дангирас** (избран 23.05.2008).
- **Никитин Александр Валерьевич** (избран 23.05.2008).
- **Рижинашвили Джордж Ильич** (избран 29.07.2008).

- **Румянцев Сергей Юрьевич** (избран 29.07.2008).
- **Толстогузов Сергей Николаевич** (избран 23.05.2008).
- **Шаров Юрий Владимирович** (избран 23.05.2008).

На заседании Совета директоров 17.02.2010 протокол № 24 принято решение:

- Прекратить полномочия члена Правления, заместителя Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Мантрова Михаила Алексеевича.
- Прекратить полномочия члена Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Рижинашвили Джорджа Ильича.
- Избрать членом Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Палунина Дмитрия Николаевича — руководителя Блока финансовой деятельности, финансового директора ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- Определить количественный состав Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в количестве 8 (восемь) человек.

На заседании Совета директоров 26.04.2010 протокол № 26 принято решение:

- Определить состав Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в количестве 9 (девять) человек.
- Избрать Бориса Александра Геннадьевича в состав Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

На годовом Общем собрании акционеров 25.06.2010 протокол № 5 принято решение:

- Досрочно прекратить полномочия Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дода Евгения Вячеславовича 25 июня 2010 года.
- Избрать Председателем Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ковальчука Бориса Юрьевича с 26 июня 2010 года.

На заседании Совета директоров 19.08.2010 протокол № 30 принято решение:

- Прекратить полномочия члена Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Никитина Александра Валерьевича 19 августа 2010 года.
- Определить количественный состав Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — 11 (одиннадцать) человек.
- Избрать с 20 августа 2010 года в состав Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» :
 - Головлёва Андрея Владимировича — руководителя Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
 - Мирсияпова Ильнара Ильбатыровича — руководителя Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
 - Оксюзьяна Олега Борисовича — Директора по корпоративному управлению — руководителя Блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

На заседании Совета директоров 29.10.2010 протокол № 33 принято решение:

- Прекратить полномочия члена Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Толстогузова Сергея Николаевича 29.10.2010.
- Избрать членом Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Оклей Павла Ивановича, руководителя Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 30.10.2010.

По состоянию на 31.12.2010 в состав Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» входят следующие лица:

- **Ковальчук Борис Юрьевич** — председатель правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Артамонов Вячеслав Юрьевич** — заместитель Председателя Правления, руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Шаров Юрий Владимирович** — заместитель Председателя Правления — руководитель Центра капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Борис Александр Геннадьевич** — член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Головлёв Андрей Владимирович** — член Правления — руководитель Финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Микалаюнас Дангирас** — член Правления — руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Мирсияпов Ильнар Ильбатырович** — член Правления — руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Оксюзьян Олег Борисович** — член Правления — руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;

- **Оклей Павел Иванович** — член Правления — руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Палунин Дмитрий Николаевич** — член Правления — финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- **Румянцев Сергей Юрьевич** — член Правления — директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В 2010 году проведено 83 заседания Правления, из них 26 очных заседаний и 57 заочных заседаний.

В 2010 году Общество начислило членам Правления вознаграждения (заработная плата, премии, льготы, опционная программа) на общую сумму 374 734 тыс. рублей.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ (ИНФОРМАЦИЯ ПРИВЕДЕНА ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010)



БОРИС ЮРЬЕВИЧ КОВАЛЬЧУК

Председатель Правления, член Совета директоров

Год рождения: 1977
Образование: окончил Санкт-Петербургский государственный университет
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

06.2010 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Председатель Правления
06.2009 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Совета директоров
02.2010 — наст. время	ОАО «ОГК-1» — Председатель Совета директоров
06.2010 — наст. время	ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс» — член Совета директоров
2010 — наст. время	ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» — Председатель Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «АТС» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «РусГидро» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «Иркутскэнерго» — член Совета директоров
2010 — наст. время	ООР «РСПП» — член Правления
2010 — наст. время	ООО «РСПП» — член Правления
11.2009 — 06.2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — и. о. Председателя Правления
06.2009 — 02.2010	ОАО «ОГК-1» — член Совета директоров
2009 — 11.2009	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — заместитель генерального директора по развитию
2006 — 2009	Аппарат Правительства Российской Федерации — директор Департамента приоритетных национальных проектов
2006 — 2006	Правительство Российской Федерации — помощник первого заместителя Председателя Правительства
11.2010 — наст. время	ОАО «Объединённая энергосбытовая компания» — Председатель Совета директоров
11.2010 — наст. время	ОАО «Алтайэнергосбыт» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Мосэнергосбыт» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Саратовэнерго» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания» — Председатель Совета директоров
12.2010 — наст. время	ОАО «Петербургская сбытовая компания» — Председатель Совета директоров

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ВЯЧЕСЛАВ ЮРЬЕВИЧ АРТАМОНОВ

Заместитель Председателя Правления — руководитель Блока трейдинга

Год рождения: 1957
Образование: окончил Московский энергетический институт (технический университет), кандидат технических наук
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — заместитель Председателя Правления — руководитель Блока трейдинга
11.2009 — наст. время	ОАО «ОГК-1» — член Правления
06.2009 — наст. время	Открытое акционерное общество «Мосэнергобиржа» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «Энел ОГК-5» — член Совета директоров
06.2008 — 06.2009	ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» — член Совета директоров
09.2008 — 05.2009	TGR Enerji — член Правления
08.2007 — 06.2009	ЗАО «Промышленная энергетическая компания» — член Совета директоров
2006 — 06.2009	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» — член Совета директоров
05.2008 — 12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras — член Правления
06.2007 — 05.2008	ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» — член Совета директоров
04.2007 — 12.2007	RAO Nordic Oy — член Правления
2000 — 2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — руководитель Блока трейдинга, заместитель Генерального директора по трейдингу Блока трейдинга,
11.2010 — наст. время	ОАО «Алтайэнергосбыт» — член Совета директоров
11.2010 — наст. время	ОАО «Объединённая энергосбытовая компания» — член Совета директоров

Доля участия в уставном капитале ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0,0691

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0,0691



ЮРИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ ШАРОВ

Заместитель Председателя Правления — руководитель Центра капитального строительства и инжиниринга

Год рождения:	1959
Образование:	окончил Московский энергетический институт, Российскую экономическую академию имени Плеханова, кандидат технических наук
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	
08.2010 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — заместитель Председателя Правления — руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
07.2010 — наст. время	ООО «УК «КВАРЦ» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	НП «ВТИ» — член Наблюдательного совета
06.2010 — наст. время	ЗАО «КВАРЦ — Новые Технологии» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ООО «ИнтерРАО-УорлиПарсонс» — член Совета директоров
03.2010 — наст. время	ООО «ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ» — Председатель Совета директоров
12.2009 — наст. время	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» — Председатель Совета директоров
11.2009 — наст. время	ОАО «ОГК-1» — член Правления, член Совета директоров
10.2009 — наст. время	Национальная ассоциация инжиниринговых компаний — Президент
06.2009 — наст. время	ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1» — член Совета директоров
06.2009 — наст. время	ОАО «ЭНИН» — член Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» — член Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «Восточная энергетическая компания» — Генеральный директор, член Совета директоров
11.2009 — 04.2010	ОАО «РусГидро» — член Правления
07.2008 — 06.2010	ОАО «Дальэнергосетьпроект» — член Совета директоров
2008 — 08.2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления, руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга, руководитель географического дивизиона «Центральная Азия — Дальний Восток»
06.2008 — 06.2010	ОАО «НТЦ электроэнергетики» — Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006 — 2008	ОАО РАО «ЕЭС России» — заместитель управляющего директора — руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увеличения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК)
2006 — 2007	АО «Теласи» — член Совета директоров
2005 — 2007	ОАО «Волжская ТГК» — член Совета директоров
2005 — 2007	ЗАО «Электрические сети Армении» — член Совета директоров
2005 — 04.2007	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» — член Наблюдательного совета
2005 — 12.2007	TGR Energji — член Правления
11.2004 — 04.2007	RAO Nordic Oy — член Правления

2004 — 2006	ОАО РАО «ЕЭС России» — заместитель управляющего директора — руководитель Проектной группы по внешнеэкономической деятельности Бизнес-единицы «Сети»
2003 — наст. время	Московский энергетический институт — заведующий кафедрой электро-энергетических систем

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



АЛЕКСАНДР ГЕННАДЬЕВИЧ БОРИС

Член Правления

Год рождения:	1959
Образование:	окончил Ленинградский технологический институт холодильной промышленности (1980–1985), Северо-Западную академию государственной службы (Санкт-Петербург) (2002–2005)
Гражданство:	РФ
Должности за последние 5 лет:	
2009 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления
2009 — 2010	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — Директор Центра развития
2006 — 2009	Правительство Российской Федерации — заместитель директора Департамента приоритетных национальных проектов
2004 — 2006	Федеральная налоговая служба — заместитель руководителя департамента материально-технического и социального обеспечения, начальник Управления организации капитального строительства
2010 — наст. время	ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ» — Председатель Совета директоров
2010 — наст. время	ОАО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье» — Председатель Совета директоров
2010 — наст. время	ОАО «Управление технологического транспорта» — Председатель Совета директоров

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



АНДРЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ ГОЛОВЛЁВ

Член Правления — руководитель Финансово-экономического центра

Год рождения: 1962
Образование: окончил Новосибирский электротехнический институт, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

2010 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления — руководитель Финансово-экономического центра
 2009 — 2010 ООО «Велл Дрилинг Корпорэйшн» — Генеральный директор
 2006 — 2008 ОАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» — директор по экономике и финансам
 2005 — 2006 ООО «Межбанковский Торговый Дом» — советник Генерального директора

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ДАНГИРАС МИКАЛАЮНАС

Член Правления — руководитель Географического дивизиона «Европа»

Год рождения: 1966
Образование: окончил Каунасский технологический университет
Гражданство: Республика Литва

Должности за последние 5 лет:

03.2010 — наст. время UAB «INTER RAO Lietuva» — Председатель Правления
 2008 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления — руководитель Географического дивизиона «Европа»
 12.2007 — наст. время RAO Nordic Oy — Председатель Правления
 06.2008 — 05.2009 ЗАО «Молдавская ГРЭС» — член Совета директоров
 2007 — 2007 ОАО «ФСК ЕЭС» — директор по управлению активами
 2005 — 04.2007 ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Украина» — член Наблюдательного совета
 2003 — 2007 ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — управляющий активами, заместитель Генерального директора — руководитель Географического дивизиона «Европа»
 09.2003 — 09.2005 АО «Теласи» — Генеральный директор

Доля участия в уставном капитале ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0.0347

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0.0347



ИЛЬНАР ИЛЬБАТЫРОВИЧ МИРСИЯПОВ

Член Правления — руководитель Блока стратегии и инвестиций

Год рождения:	1982
Образование:	окончил Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Альметьевский государственный нефтяной институт
Гражданство:	РФ

Должности за последние 5 лет:

09.2010 — наст. время	TGR Enerji — член Правления
06.2010 — наст. время	ОАО «ВЭК» — член Совета директоров
08.2010 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления — руководитель Блока стратегии и инвестиций
06.2010 — наст. время	RAO Nordic Oy — член Правления
06.2010 — наст. время	ЗАО «Армянская атомная электростанция» — член Совета директоров
05.2010 — наст. время	ОАО «ТГК-11» — член Совета директоров
04.2010 — наст. время.	ООО «ИНТЕР РАО Инвест» — Председатель Совета директоров
03.2010 — наст. время	UAB «INTER RAO Lietuva» — член Правления
03.2010 — наст. время.	ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» — Председатель Совета директоров
2009 — 08.2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — руководитель Блока стратегии и инвестиций, советник Председателя Правления
2008 — 2009	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, заместитель директора Департамента корпоративного управления; возложено исполнение обязанностей директора департамента, заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы
2007 — 2008	ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» — директор департамента административного обеспечения
2006 — 2007	Федеральное агентство по атомной энергии (Росатом) — заместитель начальника Управления делами, заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения
2005 — 2006	ОАО Центр управления проектами «Стройнефть» — менеджер по бизнес-информации

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ПАВЕЛ ИВАНОВИЧ ОКЛЕЙ

Член Правления — руководитель Блока производственной деятельности

Год рождения: 1970
Образование: окончил Омский институт инженеров железнодорожного транспорта
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

10.2010 — наст. время ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» — член Правления — руководитель Блока производственной деятельности
07.2008 — 08.2010 ОАО «Холдинг-МРСК» — заместитель генерального директора — технический директор
12.2005 — 07.2008 ОАО «ФСК ЕЭС» — заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными комплексами, заместитель руководителя Центра по техническому развитию, руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами
05.2008 — 06.2008 ОАО «РАО «ЕЭС России» — заместитель управляющего директора Бизнес-единицы «Холдинг-МРСК» (по совместительству)
11.2010 — наст. время ОАО «ОГК-1» — исполнительный директор
12.2010 — наст. время ОАО «ОГК-1» — член Правления

Акциями ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» не владеет.



ОЛЕГ БОРИСОВИЧ ОКСУЗЬЯН

Член Правления — руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений

Год рождения: 1960
Образование: окончил Новороссийское высшее инженерное морское училище, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

07.2010 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления — руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений

06.2010 — 08.2010 ООО «Индекс энергетики — ГидроОГК» — Генеральный директор
2009 — 2010 ОАО «РусГидро» — исполнительный директор по корпоративному управлению

2008 — 2009 ОАО «РусГидро» — член Правления

2005 — 2008 ОАО «ГидроОГК» — член Правления

2005 — 2007 ОАО «УК ГидроОГК» — заместитель Генерального директора по корпоративному управлению (по совместительству)

1998 — 2005 ОАО РАО «ЕЭС России» — начальник отдела корпоративной политики, начальник Департамента корпоративной политики, директор по корпоративному управлению, заместитель управляющего директора Бизнес-единицы «Гидрогенерация»

12.2010 — наст. время. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» — член Совета директоров

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.



ДМИТРИЙ НИКОЛАЕВИЧ ПАЛУНИН

Член Правления — финансовый директор

Год рождения: 1969
Образование: окончил Московский государственный авиационный институт (технический университет)
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

09.2010 — наст. время TGR Enerji — член Правления
 09.2010 — наст. время ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» — член Совета директоров
 06.2010 — наст. время ОАО «Санаторий-профилакторий Лукоморье» — член Совета директоров
 06.2010 — наст. время ОАО «ВЭК» — член Совета директоров
 06.2010 — наст. время ЗАО «Армянская атомная электростанция» — член Совета директоров
 05.2010 — наст. время ОАО «ТГК-11» — член Совета директоров
 04.2010 — наст. время ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» — член Совета директоров
 04.2010 — наст. время ООО «ИНТЕР РАО Инвест» — член Совета директоров
 03.2010 — наст. время ТОО «Казэнергоресурс» — член Наблюдательного совета
 03.2010 — наст. время UAB «INTER RAO Lietuva» — член Правления
 03.2010 — наст. время ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» — член Совета директоров
 2010 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления — финансовый директор
 11.2009 — наст. время ОАО «ОГК-1» — член Правления
 09.2009 — наст. время ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ» — член Наблюдательного совета
 06.2009 — наст. время ОАО «Стенд» — член Совета директоров
 04.2009 — наст. время ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия» — член Наблюдательного совета
 02.2009 — наст. время RAO Nordic Oy — член Правления
 01.2009 — наст. время ЗАО «Электрические сети Армении» — член Совета директоров
 08.2007 — наст. время ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» — заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
 12.2009 — 06.2010 ЗАО «Молдавская ГРЭС» — член Совета директоров
 11.2009 — 03.2010 ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС» — Председатель Совета директоров
 2008 — 2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — заместитель финансового директора по корпоративным финансам — руководитель Департамента казначейства
 08.2007 — 04.2009 ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» — Генеральный директор
 2002 — 2008 ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — заместитель финансового директора по корпоративным финансам — руководитель Департамента казначейства

Доля участия в уставном капитале ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0.0068

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», %: 0.0068



СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ РУМЯНЦЕВ

Член Правления — директор по экономике

Год рождения: 1956
Образование: окончил Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе
Гражданство: РФ

Должности за последние 5 лет:

06.2010 — наст. время	ЗАО «Промышленная энергетическая компания» — член Совета директоров
06.2010 — наст. время	ОАО «РазТЭС» — член Совета директоров
05.2010 — наст. время	ОАО «ТГК-11» — член Совета директоров
08.2009 — наст. время	ОАО «ОГК-1» — член Правления ОАО «ОГК-1» — член Совета директоров
06.2009 — наст. время	ЗАО «Армянская атомная электростанция» — член Совета директоров
2008 — наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — член Правления, руководитель Блока экономики и инвестиционных программ
06.2010 — 09.2010	ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» — член Совета директоров
03.2010 — 06.2010	ЗАО «Электрические сети Армении» — член Совета директоров
10.2008 — 05.2009	ЗАО «Международная энергетическая корпорация» — член Совета директоров
2005 — 2008	ОАО энергетики и электрификации «Мосэнерго» — заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту, член Правления
2002 — 2005	НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии ЕЭС» — заместитель Председателя Правления по расчётам и финансам

Акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеет.

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Ревизионная комиссия является коллегиальным органом, состоящим из пяти человек. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом и Положением о Ревизионной комиссии.

В 2010 году Общество начислило вознаграждения (заработная плата, премии, льготы, вознаграждения) членам Ревизионной комиссии на общую сумму 14 788 тыс. рублей.

С 25.06.2009 по 25.06.2010 в Обществе работала Ревизионная комиссия, избранная годовым Общим собранием акционеров

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25.06.2009 в следующем составе:

- Пешков Максим Евгеньевич
- Ананьева Наталья Александровна
- Воробьева Тамара Борисовна
- Рыжкова Елена Геннадьевна
- Чигирин Иван Иванович

25 июня 2010 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был избран состав Ревизионной комиссии в следующем составе:

- Васильев Владимир Анатольевич
- Захаров Алексей Михайлович
- Иванова Елена Федоровна
- Рыжкова Елена Геннадьевна
- Чигирин Иван Иванович

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (по состоянию на 31.12.2010)

ВАСИЛЬЕВ ВЛАДИМИР АНАТОЛЬЕВИЧ

Год рождения: 1961
Образование: окончил Всероссийский заочный финансово-экономический институт

Должности за последние 5 лет:

2008 — наст. время Госкорпорации «Росатом» — заместитель директора Департамента финансов и бухгалтерского учета, начальник управления реализации программ ЯРБ

2006 — 2008 ФГУП «ГХК» — заместитель генерального директора по финансам

2004 — 2006 Федеральное агентство по атомной энергии «Росатом» — заместитель начальника управления финансов, учета, расчетов и аудита

Акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не имеет.

ЗАХАРОВ АЛЕКСЕЙ МИХАЙЛОВИЧ

Год рождения: 1984
Образование: окончил Московский государственный университет имени М. В. Ломоносова

Должности за последние 5 лет:

2009 — наст. время Госкорпорация «Росатом» — заместитель директора Казначейства по корпоративному финансированию
2007 — 2009 ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» — Начальник управления, заместитель начальника управления
2006 — 2007 ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)» — младший аналитик
2005 — 2006 ОАО «Инвестиционный банк ТРАСТ» — специалист

Акции ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» не имеет.

ИВАНОВА ЕЛЕНА ФЕДОРОВНА

Год рождения: 1978
Образование: окончила Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов

Должности за последние 5 лет:

2007 — наст. время ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — руководитель Дирекции финансового аудита, главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита
2006 — 2007 ООО «Атомэнерго-Холдинг», г. Санкт-Петербург — заместитель Генерального директора

Акции ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» не имеет.



РЫЖКОВА ЕЛЕНА ГЕННАДЬЕВНА

Год рождения: 1978
Образование: окончила Брянский государственный университет, кандидат экономических наук, доцент, действительный член Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (аттестованный финансовый директор);

Должности за последние 5 лет:

2009 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, член Ревизионной комиссии
2008 — 2009 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2006 — 2008 ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2004 — 2006 ОАО «Брянская сбытовая компания» — заместитель исполнительного директора по экономике и финансам

Акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не имеет.

ЧИГИРИН ИВАН ИВАНОВИЧ

Год рождения: 1975
Образование: Окончил Московский экономико-статистический институт

Должности за последние 5 лет:

2010 — наст. время ОАО «РусГидро» — начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2009 — наст. время ОАО «ИНТЕР РАО Инвест» — Генеральный директор (по совместительству)
2007 — 2010 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — руководитель Дирекции операционного аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками, главный эксперт дирекции аудита экономики и управления
2005 — 2007 МТС, ОАО «Мобильные телесистемы» — старший аудитор, ведущий аудитор Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы

Акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не имеет.

Аудитор Общества ежегодно утверждается Общим собранием акционеров в целях осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол № 5 от 25.06.2010) Аудитором Общества утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг».

Фактический размер вознаграждения, выплаченного ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» аудитору ООО «Эрнст энд Янг» в 2010 году:

	Оплачено в 2010 г., тыс. рублей	
	Сумма без НДС	НДС
Аудит промежуточной МСФО отчётности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 30.06.2010 г.	12512	2252
Аудит годовой МСФО отчётности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 31.12.2010 г.	20509	3692
Аудит годовой РСБУ отчётности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 31.12.2010 г.	1000	180
Итого:	34021	6124

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРА

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ –
РУКОВОДИТЕЛЬ
БЛОКА

- БЛОК СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЙ**
- Департамент стратегии и стратегических проектов
 - Департамент инвестиционных проектов (M&A)
 - Департамент инвестиционного прогнозирования и анализа
 - Департамент целевой структуры капитала

РУКОВОДИТЕЛЬ
БЛОКА

- БЛОК РАЗВИТИЯ
ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРОЕКТОВ**
- Департамент внешнеэкономической деятельности
 - Департамент проектной деятельности
 - Представительство на территории Республики Куба
 - Представительство на территории Республики Эквадор

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ –
РУКОВОДИТЕЛЬ
БЛОКА

- БЛОК ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**
- Заместитель руководителя блока
 - Главный инженер
 - Департамент операционного управления производством
 - Департамент промышленной безопасности
 - Департамент планирования и анализа операционной эффективности производства
 - Департамент технической политики
 - Департамент диспетчирования и операций на рынке газа
 - Департамент производственного развития
 - Департамент по работе с территориальными генерирующими компаниями
 - «Филиал «Ивановские ПГУ»»
 - «Филиал «Калининградская ТЭЦ-2»»
 - «Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»»
 - «Филиал «Сочинская ТЭС»»

ЧЛЕН ПРАВЛЕНИЯ –
РУКОВОДИТЕЛЬ
ГЕОГРАФИЧЕСКОГО
ДИВИЗИОНА

- Географический дивизион «Европа»**
- Департамент управления и развития
 - Департамент внешнеэкономической деятельности

РУКОВОДИТЕЛЬ
ГЕОГРАФИЧЕСКОГО
ДИВИЗИОНА

- Географический дивизион «Закавказье, Турция и Ближний Восток»**
- Департамент управления и развития
 - Департамент внешнеэкономической деятельности

РУКОВОДИТЕЛЬ
ГЕОГРАФИЧЕСКОГО
ДИВИЗИОНА

- Географический дивизион «Центральная Азия»**
- Департамент управления и развития
 - Департамент внешнеэкономической деятельности
 - Представительство в Амурской области

РУКОВОДИТЕЛЬ
ГЕОГРАФИЧЕСКОГО
ДИВИЗИОНА

- Географический дивизион «Молдова, Украина, Румыния»**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ – РУКОВОДИТЕЛЬ БЛОКА

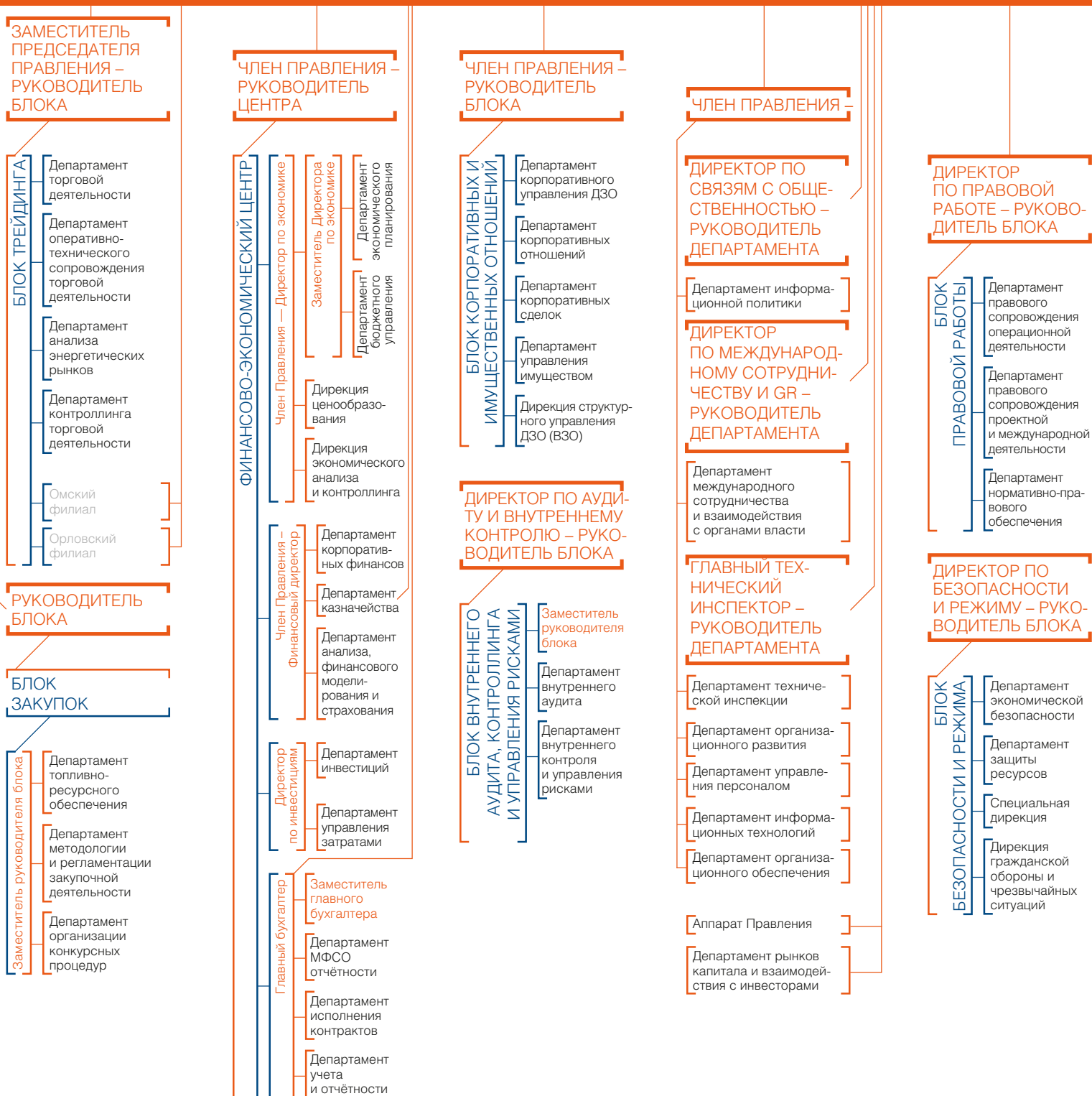
- БЛОК КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА И ИНЖИНИРИНГА**
- Заместитель руководителя блока
 - Дирекция по энергоэффективности
 - Департамент инноваций и трансфера технологий
 - Департамент по развитию энергомашиностроительного комплекса
 - Проектная группа развития инжиниринга
 - Заместитель руководителя блока по инжинирингу и инновациям
 - Департамент обеспечения проектов и отчётности
 - Департамент капитального строительства
 - Дирекция зарубежных проектов ДЗО/ВЗО и ТПИР
 - Проектная группа «Балтийская АЭС»
 - Проектная группа «Газотурбинные установки GE»

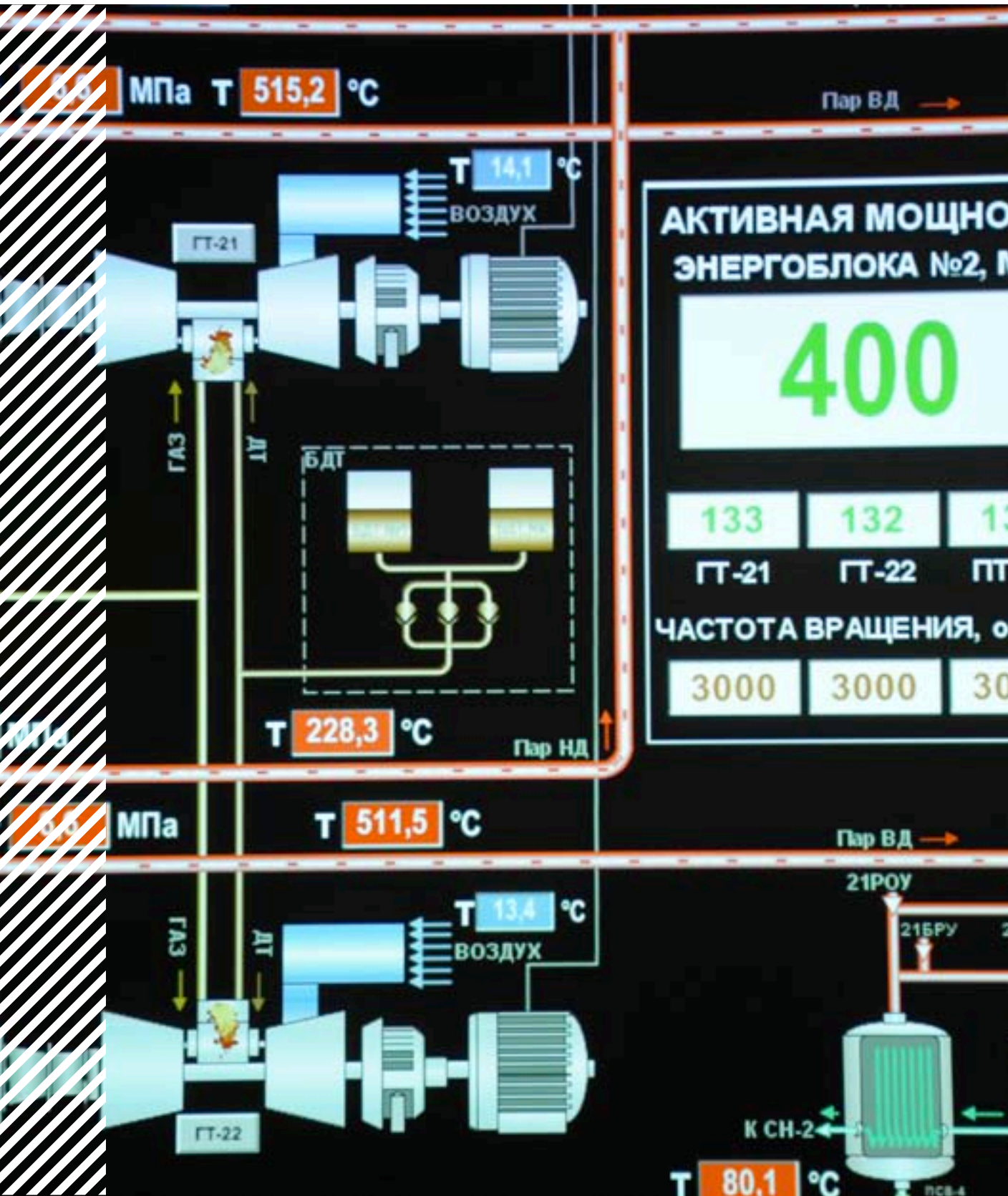
Руководитель географического дивизиона

- Географический дивизион «Дальний Восток»**

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (НА 31.12.2010)

ВЛЕНИЯ





4

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

5.1 МИССИЯ
5.2 ВИДЕНИЕ (2020)
5.3 СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ
5.4 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ

Миссия ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» заключается в содействии устойчивому развитию экономики и повышению качества жизни населения во всех регионах присутствия Компании за счёт обеспечения надежного

энергоснабжения, удовлетворения растущего спроса на электроэнергию и применения инновационных технологий и решений в области энергоэффективности и энергосбережения.

К 2020 году ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» должно стать одним из ключевых игроков на мировом энергетическом рынке, что будет характеризоваться следующим:

- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — глобальная компания, входящая в число крупнейших электроэнергетических компаний мира по объёму установленной мощности и размеру бизнеса и являющаяся равноправным партнёром крупнейших энергокомпаний мира;
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» управляет диверсифицированным портфелем активов, реализуя цели акционеров и энергетической политики России:
 - Компания присутствует в различных сегментах цепочки создания стоимости в энергетике — от добычи и поставок топлива до распределения и сбыта конечным потребителям, достигая мультипликативных синергетических эффектов;
 - Компания обладает сбалансированным портфелем эффективных генерирующих активов, занимая ответственную позицию в области охраны окружающей среды;
- Бизнес Компании распределен в равных частях между российским и зарубежными рынками;
- Компания играет важную роль в области интеграции национальных энергосистем в наднациональные объединения и усиления связей между энергорынками, а также является одним из крупнейших глобальных энерготрейдеров по объёму торговых операций;
- Реализуемые Компанией проекты и решения в области производства энергетического оборудования и инжиниринга, а также в сфере энергосбережения и энергоэффективности, вносят значимый вклад в решение задачи модернизации электроэнергетики и инновационного развития России.
- Компания обеспечивает устойчивый рост акционерной стоимости в долгосрочной перспективе.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Стратегическими целями, конкретизирующими видение будущего Компании, являются:

- Расширение присутствия на целевых зарубежных рынках, а также продвижение на зарубежные рынки российской практики и решений в сфере энергетики.
- Создание условий энергетической безопасности и обеспечения стратегических интересов Российской Федерации.
- Достижение лидерских позиций в российской энергетике.
- Обеспечение лидерства среди российских энергокомпаний в области эффективности управления энергоактивами с фокусом на внедрении инноваций и повышении энергетической эффективности.
- Рост акционерной стоимости.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ

Достижение поставленных целей будет обеспечиваться за счёт реализации стратегических инициатив по следующим основным направлениям:

- **Обеспечение надёжности, безопасности и операционной эффективности действующих активов**

Разработка и реализация единой технической политики Компании и долгосрочных программ технического перевооружения и реконструкции будут являться первостепенными мерами по обеспечению надёжности и безопасности функционирования производственных объектов. Компания будет предпринимать меры по повышению энергетической эффективности производства электрической и тепловой энергии и достижению лидирующих позиций по операционной эффективности среди российских компаний.

- **Дальнейший рост в сегменте тепловой генерации в РФ**

Компания планирует консолидировать пакеты акций электроэнергетических компаний, находящихся в собственности РФ и компаний с государственным участием, также предполагается приобретение пакетов акции предприятий электроэнергетики и смежных отраслей, принадлежащих иным участникам. Важной задачей является реализация предусмотренных договорами поставки мощности инвестиционных проектов строительства объектов генерации.

- **Расширение состава и базы зарубежных активов**

Внешняя политика Компании нацелена на расширение присутствия на внешних рынках и обеспечение экономической эффективности управления зарубежными активами и повышение их доходности.

- **Развитие внешнеторговой деятельности и укрепление взаимосвязей энергорынков**

Ключевыми задачами в данном направлении являются рост объёма внешнеторговых операций с электроэнергией, произведённой на территории России и расширение экономически эффективных направлений торговли. Компания также планирует расширять в перспективе продуктовую линейку.

- **Диверсификация топливного баланса Компании**

Расширение присутствия Компании в сегментах возобновляемой и атомной энергетики на российском и зарубежном рынках, обеспечивающее рост доли нетопливной генерации в общем объёме генерации Компании, является стратегической задачей, требующей в том числе соответствующих преобразований в нормативно-правовой, корпоративной и технологической среде. Важным аспектом деятельности по этому направлению должна стать кооперация с крупными российскими государственными компаниями, работающими в области ВИЭ и атомной энергетики.

- **Развитие розничной деятельности**

Компания должна стать лидером на розничном рынке России, в том числе за счёт

формирования в регионах присутствия интегрированных мультипродуктовых кластеров по принципу «единого окна» для потребителя. Одним из приоритетных сегментов розничного рынка для Компании должен стать рынок услуг в области энергоэффективности и энергосбережения.

■ **Развитие топливного бизнеса**

Преобладание топливной генерации в топливном балансе Компании сохранится на горизонте 2020 года. Расширение присутствия в сегменте добычи и поставок топлива и развитие собственной топливной базы являются перспективными для Компании и должны обеспечить синергетические эффекты с другими звеньями цепочки создания стоимости.

■ **Развитие инжиниринга, трансферт технологий и создание производства новых типов энергетического оборудования**

Важным приоритетом является формирование инжинирингового комплекса полного цикла, способного оказывать услуги от проектирования до эксплуатации энергообъектов различных типов, конкурентоспособного на мировых рынках. Внутрикorporативной

задачей инжинирингового комплекса будет являться оптимизация сроков и стоимости реализуемых проектов нового строительства. Компания будет прикладывать усилия для содействия развитию российского энергетического машиностроения и создания типовых технологических решений в области тепловой энергетики, в т. ч. для трансферта этих технологий за рубеж.

■ **Развитие деятельности в области энергосбережения, энергетической эффективности и внедрения инноваций**

Компания стремится к становлению в качестве корпоративной платформы по реализации государственной политики в области энергоэффективности и развития инноваций, занятию ведущих позиций на рынке услуг в области энергоэффективности в России.





5 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 6.1 ПРОИЗВОДИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
- 6.2 ТОРГОВАЯ И СЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, ТОРГОВО-ЗАКУПочНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА
- 6.3 ВНЕШНЕТОРГОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
- 6.4 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЗАРУБЕЖНЫМИ АКТИВАМИ
- 6.5 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ САО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ
- 6.6 ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2010 ГОДА



К основным видам производственной деятельности общества относятся:

- производство электрической энергии и мощности;
- торгово-закупочная и сбытовая деятельность на оптовом рынке электроэнергии (мощности) Российской Федерации, в том числе:
- покупка электроэнергии для целей её последующего экспорта;
- продажа импортируемой электроэнергии;
- покупка электроэнергии для целей поставки в Калининградскую область;
- купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;
- энергосбытовая деятельность.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Информация о производственных активах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

В 2009 году в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

переданы права по 27628151912 обыкновенным акциям ОАО «ОГК-1», принадлежащим ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро», что составляет 61,9% от общего количества голосующих акций Общества.

Согласно договорам, которые подписали ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро» с «ИНТЕР РАО ЕЭС», права по акциям ОАО «ОГК-1» передаются в доверительное управление сроком на 5 лет с правом пролонгации на аналогичный период. При этом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» получает всю совокупность прав по акциям ОАО «ОГК-1», за исключением права распоряжения ими. Также в декабре 2010 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стало

владельцем 29,0263% акций ОАО «ОГК-1» в рамках проводимой ОАО «ОГК-1» дополнительной эмиссии акций.

Ивановские ПГУ

В ноябре 2003 года в целях отработки новых технических решений РАО «ЕЭС России» приняло решение о начале проекта строительства двух энергоблоков ПГУ-325 суммарной мощностью 650 МВт в новом главном корпусе Ивановской ГРЭС.

Для реализации проекта в июле 2004 года было учреждено Открытое акционерное общество «Ивановские ПГУ».

В феврале 2005 года начались работы по строительству новой электростанции ОАО «Ивановские ПГУ» с установкой двух парогазовых установок ПГУ-325 суммарной мощностью 650 МВт.

При строительстве станции используется новая для российской энергетики технология выработки электрической и тепловой энергий, основанная на парогазовом цикле. Кроме того, все оборудование, включая саму парогазовую установку, произведено российскими предприятиями.

Строительство новых электростанций на основе комбинированного парогазового цикла, техническое перевооружение и реконструкция существующих с применением парогазовых технологий в последние десятилетия во всем мире считаются одним из самых перспективных направлений в развитии энергетики. Одной из важнейших задач реализации проекта Ивановских ПГУ было

не просто построить новую электростанцию, но также создать, наладить и освоить парогазовую технологию на отечественном энергетическом оборудовании.

Реконструкция Ивановской ГРЭС предусматривает строительство двух парогазовых установок ПГУ-325 на базе газотурбинных установок ГТЭ-110, разработка и производство которых осуществляется ОАО «НПО «Сатурн».

Первый энергоблок мощностью 325 МВт был введён в эксплуатацию 20 мая 2008 года.

Калининградская ТЭЦ-2

Калининградская ТЭЦ-2 расположена в административном центре Калининградской области, имеющем развитую промышленно-транспортную инфраструктуру. Город и область имеют широкие возможности для динамичного развития многих отраслей экономики.

Основной и резервный вид топлива — природный газ, аварийный — дизельное топливо.

В силу особого географического положения Калининградская область отделена от основной части Российской Федерации территориями Литвы и Белоруссии, через которые проходят основные транспортные магистрали в регион. До пуска первого энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 из-за исторически сложившегося дефицита энергетической мощности потребность области в электроэнергии в среднем до 95% покрывалась за счёт транзита российской электроэнергии через территорию Литвы. Введённый в эксплуатацию 10 ноября 2005 года первый энергоблок Калининградской ТЭЦ-2 мощностью 450 МВт обеспечивает до 70% потребности области в электрической энергии.

В сентябре 2008 года был дан старт реализации инвестиционного проекта по расши-

рению Калининградской ТЭЦ-2 путём строительства второго энергоблока. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» приняло на себя обязательства по организации строительства энергоблока в рамках договора инвестирования между ОАО «Межрегионэнергострой» (входит в группу компаний ООО «Межрегионгаз») и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Второй энергоблок на Калининградской ТЭЦ-2 введён в эксплуатацию 21 декабря 2010 года.

Второй энергоблок мощностью 450 МВт позволил решить задачу полного обеспечения региона электрической энергией, снизил риск возникновения энергодефицита, повысил надёжность энергоснабжения потребителей и обеспечил энергетическую безопасность региона.

Важнейшим условием реализации строительства второго энергоблока являлось решение вопроса газоснабжения. 1 января 2008 года был подписан долгосрочный договор поставки газа для второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ находится в Приморском районе Санкт-Петербурга, второго по величине города Российской Федерации, расположенного на берегу Финского залива, недалеко от границы России с Финляндией.

Северо-Западная ТЭЦ — первая в России электростанция нового поколения с высокоэкономичной и экологичной технологией производства электрической и тепловой энергии (с парогазовым бинарным циклом).

Начиная с 2008 года станция поставляет три вида продукции: электроэнергию, мощность и тепловую энергию. Первые два вида продукции реализуются путём продажи на оптовом рынке электроэнергии (мощности), тепловая энергия реализуется

на региональном рынке по цене, установленной государственным регулирующим органом.

История строительства станции началась в начале 90-х годов. В 1992 году было принято Постановление Правительства Российской Федерации «О строительстве Северо-Западной ТЭЦ в Санкт-Петербурге и организации производства парогазовых установок». В октябре 1994 года был заложен фундамент станции. А уже в декабре 2000 года произведен пуск в опытно-промышленную эксплуатацию первого энергоблока мощностью 450 МВт. В ноябре 2006 года был запущен в работу второй энергоблок станции мощностью также 450 МВт. Кроме того, Северо-Западная ТЭЦ работает в теплофикационном режиме.

Северо-Западная ТЭЦ Санкт-Петербурга — тепловая электростанция с бинарной парогазовой установкой, первая электростанция нового поколения российской энергетики. По своим технико-экономическим показателям и уровню защиты окружающей среды ТЭЦ одна из наиболее передовых в Российской Федерации и служит образцом для строительства новых и модернизации устаревших электростанций.

Основным и резервным топливом для электростанции является природный газ, аварийным — дизельное топливо.

Сочинская ТЭС

Сочинская ТЭС размещается на территории города-курорта федерального значения, в 4 км от берега Черного моря, у подножья системы гор юго-западного склона Главного Кавказского хребта.

Город Сочи — столица Зимних Олимпийских игр 2014 года. Надёжное электроснабжение потребителей города — залог успеха и дальнейшего процветания всероссийского курорта.

В декабре 2004 года состоялся пуск двух головных энергоблоков ПГУ-39 первой очереди Сочинской ТЭС. Номинальная электрическая мощность станции составляет 78 МВт, тепловая — 25 Гкал.

25 декабря 2009 года был введён в эксплуатацию энергоблок № 3 мощностью 80 МВт второй очереди Сочинской ТЭС. Общая установленная мощность станции выросла в два раза — до 158 МВт по электроэнергии и до 50 Гкал/час — по теплу.

Сочинская ТЭС — современная тепловая электростанция, работающая по парогазовому циклу. Для достижения максимальной экономичности и высоких экологических показателей применено современное основное оборудование отечественных и зарубежных производителей.

В условиях активного развития города Сочи и подготовки к проведению Олимпийских игр 2014 года было принято решение о расширении станции с увеличением установленной мощности до 160 МВт после ввода второй очереди и до 293 МВт в 2013 году — после строительства третьей очереди.

Состав основного технологического оборудования с применением парогазового цикла производства электроэнергии позволяет осуществлять ещё один вид деятельности — отпуск тепловой энергии. Перевод работы паровых турбин в теплофикационный режим позволит снизить удельные расходы топлива на выработку электроэнергии. Будет переведена в пиковый режим часть муниципальных отопительных котельных, снижено потребление городом природного газа. За счёт более эффективного процесса сжигания топлива в ГТУ снизится также количество вредных выбросов в атмосферу курортного города.

Основным и резервным топливом для электростанции является природный газ, аварийным — дизельное топливо.

На конец 2010 года установленная электрическая мощность российских производственных активов Общества составила 2283 МВт, тепловая мощность — 1509,1 Гкал/час. Увеличение установленной электрической и тепловой мощности связано с вводом блока № 2 на Калининградской ТЭЦ-2 (электрическая — 450 МВт и тепловая — 340 Гкал/час).

В общей структуре установленной мощности 39,4% приходится на филиал Северо-Западная ТЭЦ, 39,4% — филиал Калининградская ТЭЦ-2, 14,2% — филиал Ивановские ПГУ, 6,9% — филиала Сочинская ТЭС.

Недоиспользование установленной электрической мощности филиалами в 2010 году произошло по следующим причинам:

Филиал «Сочинская ТЭС»

Ограничения сезонного действия:

- Ограничения сезонного действия, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ;
- Повышение температуры охлаждающей воды на входе в конденсатор (при соответствии номинальных характеристик вспомогательного оборудования);
- Прочие причины, не вошедшие в классификатор (уменьшение паропроизводительности КУ в связи с низкими температурами);

Филиал «Калининградская ТЭЦ-2»

- Ограничения сезонного действия, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ;

Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»

- Имели место ограничения установленной мощности сезонного действия;
- Ограничения сезонного действия, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ;
- Повышенное потребление тепла (по техническим особенностям схемы);

СТРУКТУРА УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ

Наименование показателя	Всего по производственным активам	Северо-Западная ТЭЦ	Сочинская ТЭС	Калининградская ТЭЦ-2	Ивановские ПГУ
Установленная электрическая мощность, МВт на конец 2010 года	2283,0	900	160	900	325
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1509,1	700	50	680	79,1
Средняя за 2010 год располагаемая электрическая мощность, МВт	1683,4	847,3	105,4	453,0	277,7
Рабочая электрическая мощность, МВт	1179,7	578,7	91,6	409,4	100,0
Коэффициент использования установленной мощности, %	57,0%	60,7	57,4	74,7	21,1

Филиал «Ивановские ПГУ»

- Ограничения сезонного действия, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ;
- По рекомендации завода-изготовителя введено ограничение (для увеличения ресурса ГТД-110 № 2) по работе в режиме ГТУ не более 90 МВт.

Динамика выработки электроэнергии и полезного отпуска тепла за 2008–2010: В ы р а б о т к а в 2010 году снизилась на 7,9% по сравнению с 2009 годом.

Это связано со снижением выработки Северо-Западной ТЭЦ на 23,19% и Ивановских ПГУ на 3,7%. При этом на остальных электростанциях имеется рост выработки электроэнергии: на СТЭС (рост на 43,16%), на КТЭЦ (рост на 17,13%), ИвПГУ — что связано с загрузкой оборудования по диспетчерским командам.

Уменьшение выработки на Северо-Западной ТЭЦ объясняется следующими причинами:

- в 2010 году ремонтное снижение мощно-

сти — 220,8 МВт, в том числе неплановый ремонт 3,3 МВт (в 2009 году ремонтное снижение мощности — 83,4 МВт, в том числе неплановый ремонт 0,8 МВт);

- средняя электрическая нагрузка в 2010 году составила 546,7 МВт, а в 2009 году — 696,08 МВт.

Отпуск тепловой энергии на станциях ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» производится в основном для обеспечения отопительной нагрузкой населённых пунктов, находящихся в непосредственной близости от электростанций. Отпущено тепла 1272,724 тыс. Гкал, что выше уровня прошлого года на 24%.

Увеличение тепла связано:

- с вводом тепломагистрали на Калининградской ТЭЦ-2 и соответственно началом отпуски тепла с октября 2010 года;
- с увеличением тепловых нагрузок и увеличением отопительного периода в 2010 году на Северо-Западной ТЭЦ.

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Филиал	Ед. измерения	2008 год	2009 год	2010 год
Ивановские ПГУ	млн кВт*ч	652,908	589,962	600,741
Калининградская ТЭЦ-2	млн кВт*ч	2 688,906	2 528,890	3 035,095
Северо-Западная ТЭЦ	млн кВт*ч	4 366,025	6 097,680	4 788,872
Сочинская ТЭС	млн кВт*ч	433,721	534,440	795,065
ИТОГО	млн кВт*ч	8 141,560	9 750,971	9 219,773

ОТПУСК ТЕПЛА С КОЛЛЕКТОРОВ

Филиал	Ед. измерения	Установленная тепловая мощность
Ивановские ПГУ	Гкал/ч	79,1
Калининградская ТЭЦ-2	Гкал/ч	680
Северо-Западная ТЭЦ	Гкал/ч	700
Сочинская ТЭС	Гкал/ч	50
ИТОГО	Гкал/ч	1 509,1

Филиал	Ед. измерения	2008 год	2009 год	2010 год
Ивановские ПГУ	тыс. Гкал	102,139	117,677	115,300
Калининградская ТЭЦ-2	тыс. Гкал	0	0	63,997
Северо-Западная ТЭЦ	тыс. Гкал	934,754	908,736	1 093,427
Сочинская ТЭС	тыс. Гкал	0	0	0
ИТОГО	тыс. Гкал	1 036,893	1 026,413	1 272,724

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА
НА ОТПУЩЕННУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Филиал	Ед. измерения	2008 год	2009 год	2010 год
Ивановские ПГУ	г/кВт ч	269,7	266,6	271,3
Калининградская ТЭЦ-2	г/кВт ч	263,7	258,4	256,1
Северо-Западная ТЭЦ	г/кВт ч	234,5	237,3	231,6
Сочинская ТЭС	г/кВт ч	266,9	268,4	267,3
ИТОГО	г/кВт ч	248,7	246,2	245,3

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУЩЕННОЕ ТЕПЛО

Филиал	Ед. измерения	2008 год	2009 год	2010 год
Ивановские ПГУ	кг/Гкал	174,6	165,3	167,8
Калининградская ТЭЦ-2	кг/Гкал	0	0	115,0
Северо-Западная ТЭЦ	кг/Гкал	153,3	150,0	140,7
Сочинская ТЭС	кг/Гкал	0	0	0
ИТОГО	кг/Гкал	155,4	151,7	141,8

Динамика удельного
расхода топлива

Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии снизился по сравнению с 2009 годом на 0,9 г/кВт*ч за счёт увеличения средних электрических нагрузок. И большой вклад в снижение удельных на 5,7 г/кВт*ч внесла Северо-Западная ТЭЦ за счёт роста средней тепловой нагрузки и увеличения доли выработки электроэнергии по теплофикационному циклу.

УРУТ на отпуск тепла снизился на 9,9 кг/Гкал за счёт увеличения средних тепловых нагрузок и изменения режима отпуска тепла.

Поставки природного
газа и дизельного
топлива

Филиалы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Наименование поставщика	Годовой объём поставки газа 2010 год, млн м ³	Договорной годовой объём газа, млн м ³
Калининградская ТЭЦ –2	ЗАО «Петербургрегионгаз»	684,65	714,00
Сочинская ТЭС	ООО «Краснодаррегионгаз»	176,64	276,00
Северо-Западная ТЭЦ	ОАО «НОВАТЭК»	1083,51	1234,86
Ивановские ПГУ	ООО «Ивановорегионгаз»	154,06	250,30
ИТОГО		2098,86	2475,16

Филиалы	Наименование поставщика	Годовой объём поставки дизельного топлива 2010 год, тыс. нт
Сочинская ТЭС	-	-
Ивановские ПГУ	-	-
Северо-Западная ТЭЦ	-	-
Калининградская ТЭЦ-2	ООО «Татнефть-АЗС-запад»	4,443
ИТОГО		4,443

Динамика изменения
стоимости газа
за 2009–2010 годы,
закупаемого
для российских
производственных
филиалов
ОАО «ИНТЕР РАО
ЕЭС»

Наименование показателей	Ед. измерения	2009 год	2010 год	Изменение	
				руб./тыс. м ³	%
Сочинская ТЭС					
Средневзвешенная цена поставки газа	руб./тыс. м ³	2495,08	3214,49	719,41	28,83
Калининградская ТЭЦ-2					
Средневзвешенная цена поставки газа	руб./тыс. м ³	2476,03	3056,81	580,78	23,46
Ивановские ПГУ					
Средневзвешенная цена поставки газа	руб./тыс. м ³	2443,35	2937,68	494,33	20,23
Северо-Западная ТЭЦ					
Средневзвешенная цена поставки газа	руб./тыс. м ³	2479,61	2654,88	175,27	7,07

Информация
об использованных
ОАО «ИНТЕР РАО
ЕЭС» в 2010 году
видах энергетических
ресурсов

ТОПЛИВО, ИСПОЛЬЗОВАННОЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФИЛИАЛАХ
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ

вид топлива		единица измерения	количество	стоимость тыс. рублей без НДС
технологическое	нетехнологическое			
Газ		Тыс.м ³	2 098 961,967	5 989 534
Филиал Ивановские ПГУ		Тыс.м ³	154 069,000	452 590
Филиал Калининградская ТЭЦ		Тыс.м ³	684 614,000	2 092 468
Филиал Сочинская ТЭС		Тыс.м ³	176 722,077	567 922
Филиал Северо-Западная ТЭЦ		Тыс.м ³	1 083 556,890	2 876 554
Диз.топливо		Тонна	679,248	10 752
Филиал Ивановские ПГУ		Тонна	9,330	144
Филиал Калининградская ТЭЦ		Тонна	64,000	957
Филиал Сочинская ТЭС		Тонна	54,770	655
Филиал Северо-Западная ТЭЦ		Тонна	551,148	8 996
Мазут		Тонна	48,710	183
Ивановские ПГУ		Тонна	48,710	183
	ГСМ и прочее нетехнологическое топливо			10 069
	Филиал Ивановские ПГУ			1 716
	Филиал Калининградская ТЭЦ			2 594
	Филиал Сочинская ТЭС			1 161
	Филиал Северо-Западная ТЭЦ			4 598
Электроэнергия покупная/собственная		тыс.кВт*ч	166 071,41	101 823
Филиал Ивановские ПГУ		тыс.кВт*ч	31 146,435	22 434
Филиал Калининградская ТЭЦ		тыс.кВт*ч	72 931,993	48 933
Филиал Сочинская ТЭС		тыс.кВт*ч	29 946,058	21 376
Филиал Северо-Западная ТЭЦ		тыс.кВт*ч	104 978,912	58 013
Мощность покупная		МВт	62,099	11 081
Филиал Ивановские ПГУ		МВт	17,155	2 995
Филиал Калининградская ТЭЦ		МВт		
Филиал Сочинская ТЭС		МВт	44,944	8 086
Филиал Северо-Западная ТЭЦ				
Всего на сумму				6 123 442

Результаты ремонтной кампании 2010 года

5 средних и 25 текущих ремонтов.

Результатом выполнения программы ремонтов является повышение надёжности, безопасности и экономичности работы оборудования. При этом выполнялись задачи по оптимизации ремонтных затрат путём:

- перехода от системы планово предупредительных ремонтов на ремонт оборудования по состоянию и наработке;
- внедрения системы сервисного обслуживания с привлечением заводов-изготовителей и сервисных организаций.

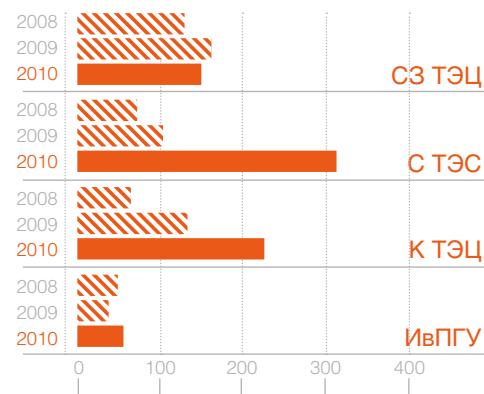
На филиалах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» выполнено 7 капитальных,

Значительное увеличение затрат на ремонт в 2010 году по сравнению с 2009 и 2008 годами связано с:

- увеличением объёма затрат СТЭС для выполнения внеплановых ремонтно-восстановительных работ на оборудовании энергоблока № 3.
- увеличением объёма затрат КТЭЦ-2 в связи с изменением учётной политики филиала: ранее затраты по долгосрочному техническому обслуживанию газовых турбин ГТЭ-160 ст. № 11 и № 12 относились к статье «Работы и услуги производственного характера», с 2010 года — к статье «Услуги по ремонту».

В 2011 году на выполнение Программы ремонтов планируется затратить 896 955 тыс. рублей.

ДИНАМИКА ЗАТРАТ НА РЕМОНТЫ (факт)



ТОРГОВАЯ И СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ. ТОРГОВО-ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО СЕКТОРАМ РЫНКА

ПОКУПКА И ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Покупка и продажа электроэнергии по регулируемым договорам (РД)

В 2010 году на оптовом рынке электроэнергии было закуплено 4,691 млрд кВт*ч на сумму 2,631 млрд рублей, что на 3,935 млрд кВт*ч и 2,101 млрд рублей меньше, чем в 2009 году (в том числе 0,440 млрд кВт*ч Орловским филиалом на сумму 0,270 млрд рублей). Продажи составили 3,525 млрд кВт*ч на сумму 1,860 млрд рублей, что на 1,438 млрд кВт*ч и 0,523 млрд рублей меньше, чем в 2009 году (в том числе Исполнительным аппаратом 0,868 млрд кВт*ч на сумму 0,185 млрд рублей).

Уменьшение объёмов закупки и реализации электроэнергии по РД связано с либерализацией ОРЭ РФ.

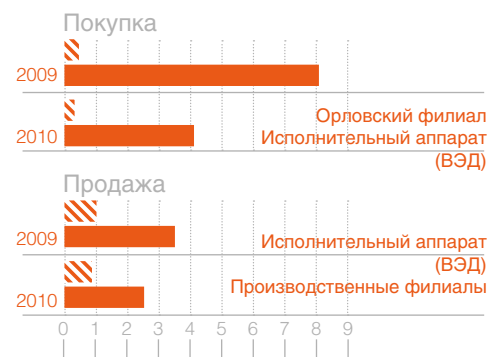
Покупка и продажа электроэнергии на рынке на сутки вперед (РСВ)

В 2010 году на ОРЭ было закуплено 20,984 млрд кВт*ч на сумму 18,221 млрд рублей, что на 5,118 млрд кВт*ч и 7,720 млрд рублей больше, чем в 2009 году (в том числе производственными филиалами 0,613 млрд кВт*ч на сумму 0,548 млрд рублей и 0,340 млрд кВт*ч на сумму 0,295 млрд рублей Орловским филиалом).

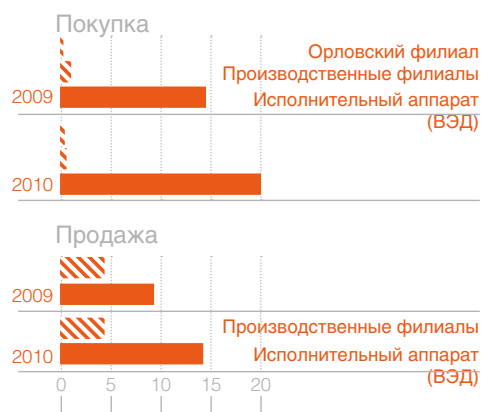
Увеличение объёмов закупки электроэнергии в РСВ связано с либерализацией ОРЭ РФ и увеличением объёмов поставок по экспортным контрактам.

Продажи составили 17,710 млрд кВт*ч на сумму 15,511 млрд рублей что на 4,891 млрд кВт*ч и 6,822 млрд рублей больше, чем в 2009 году (в том числе производственными филиалами 3,855 млрд кВт*ч на сумму 3,411 млрд рублей).

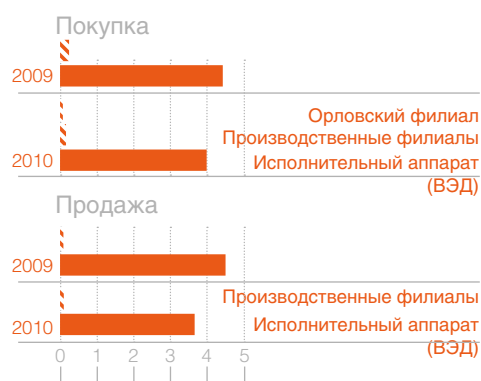
СХЕМЫ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕКТОРЕ РД, млрд кВт*ч



ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕКТОРЕ РСВ, млрд кВт*ч



ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕКТОРЕ БР, млрд кВт*ч



и 0,001 млрд кВт*ч на сумму 0,5 млн рублей Орловским филиалом).

Увеличение объёмов продажи в основном связано с увеличением покупки электроэнергии по свободным двусторонним договорам в секторах СДД и СДЭМ.

Покупка и продажа электроэнергии на балансирующем рынке (БР)

В 2010 году на ОРЭ было закуплено 4,108 млрд кВт*ч на сумму 2,219 млрд рублей, что на 0,507 млрд кВт*ч и 0,209 млрд рублей меньше, чем в 2009 году (в том числе производственными филиалами 0,128 млрд кВт*ч на сумму 0,125 млрд рублей и 0,044 млрд кВт*ч на сумму 0,049 млрд рублей Орловским филиалом).

Уменьшение объёмов закупки электроэнергии в БР связано с улучшением качества регулирования со стороны контрагентов и как следствие снижением объёмов отклонения электроэнергии от типовых графиков поставки.

Продажи составили 3,776 млрд кВт*ч на сумму 1,698 млрд рублей что на 0,785 млрд кВт*ч и 0,242 млрд рублей меньше, чем в 2009 году (в том числе производственными филиалами 0,127 млрд кВт*ч на сумму 0,074 млрд рублей и 0,006 млрд кВт*ч на сумму 0,005 млрд рублей Орловским филиалом).

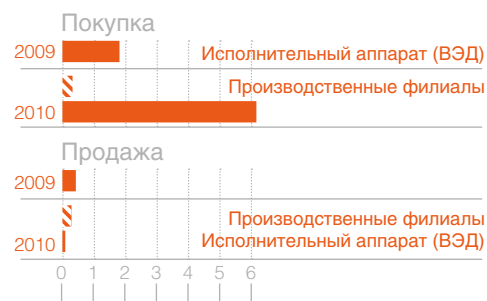
Покупка и продажа электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД и СДЭМ)

В 2010 году на ОРЭ было закуплено 6,417 млрд кВт*ч на сумму 5,253 млрд рублей, что на 4,518 млрд кВт*ч и 3,868 млрд рублей больше, чем в 2009 году (в том числе производственными филиалами 0,126 млрд кВт*ч на сумму 0,093 млрд рублей).

Увеличение объёмов закупки связано с конъюнктурой рынка и экономической целесообразностью.

Продажи составили 0,218 млрд кВт*ч на сумму 0,191 млрд рублей, что на 0,229 млрд кВт*ч и 0,105 млрд рублей меньше, чем в 2009 году (в том числе производственными филиалами 0,188 млрд кВт*ч на сумму 0,167 млрд рублей).

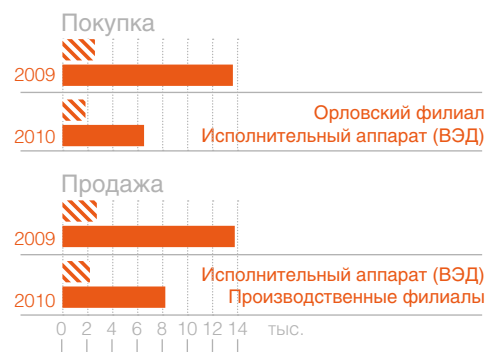
ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕКТОРЕ СДД/СДЭМ, млрд кВт*ч



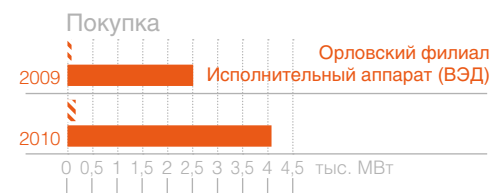
ОБЪЁМЫ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛ., млрд кВт*ч



ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ В СЕКТОРЕ РД, МВт



ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ В СЕКТОРЕ ДДМ, МВт



Продажа электроэнергии по четырёхсторонним договорам купли/продажи электроэнергии на территории субъектов РФ, не объединённых в ценовые зоны ОРЭ

В 2010 году в неценовой зоне Калининградская область было реализовано 3,877 млрд кВт*ч на сумму 2,591 млрд рублей, что на 0,191 млрд кВт*ч и 0,549 млрд рублей больше, чем в 2009 году (в том числе Исполнительным аппаратом 0,915 млрд кВт*ч на сумму 0,485 млрд рублей).

ПОКУПКА И ПРОДАЖА МОЩНОСТИ

Покупка и продажа мощности по регулируемым договорам (РДМ)

В 2010 году на оптовом рынке РФ было закуплено 7 972 МВт на сумму 0,804 млрд рублей (в том числе Орловским филиалом 1 240 МВт на сумму 0,100 млрд рублей), что на 6,923 МВт и 0,396 млрд рублей меньше, чем в 2009 году.

Продажи составили 7 949 МВт на сумму 1,696 млрд рублей (в том числе Исполнительным аппаратом 1 876 МВт на сумму 0,225 млрд рублей), что на 5 432 МВт и 1,407 млрд рублей меньше, чем в 2009 году.

Уменьшение объёмов закупки и реализации связано с либерализацией ОРЭ.

В 2010 году на оптовом рынке РФ было закуплено 10 042 МВт на сумму 1,807 млрд рублей (в том числе Орловским филиалом 718 МВт на сумму 0,130 млрд рублей и 62 МВт на сумму 0,011 млрд рублей производственными филиалами), что на 15 120 МВт и 2,210 млрд рублей меньше, чем в 2009 году.

Уменьшение объёмов закупки связано с увеличением закупки в секторе СДЭМ Продажи составили 13 451 МВт на сумму 3,307 млрд рублей (в том числе Исполнительным аппаратом 3 408 МВт на сумму 0,565 млрд рублей), что на 8 243 МВт и 2,045 млрд рублей больше, чем в 2009 году.

В 2010 году в неценовой зоне Калининградская область было реализовано 7 162 МВт на сумму 1,816 млрд рублей, что на 685 МВт и 0,287 млрд рублей меньше, чем в 2009 году (в том числе Исполнительным аппаратом 1 762 МВт на сумму 0,483 млрд рублей).

В 2010 году на оптовом рынке РФ было закуплено 23 440 МВт на сумму 2,727 млрд рублей (в том числе Орловским филиалом 99 МВт на сумму 0,011 млрд рублей), что на 16 149 МВт и 1,933 млрд рублей больше, чем в 2009 году.

Увеличение объёмов закупки связано с либерализацией ОРЭ (уменьшением объёмов по РД с одновременным перераспределением объёмов АЭС и ГЭС в сектор ДДМ).

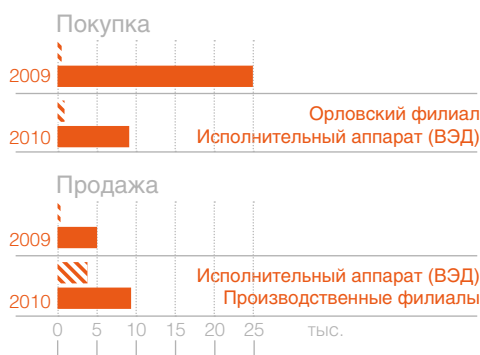
Покупка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании АЭС и ГЭС (ДДМ)

Увеличение объёмов закупки связано с либерализацией ОРЭ (уменьшением объёмов по РД с одновременным перераспределением объёмов АЭС и ГЭС в сектор ДДМ).

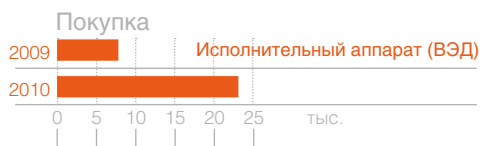
Покупка и продажа мощности по договорам купли-продажи мощности и договорам комиссии на продажу мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ)

Уменьшение объёмов закупки связано с увеличением закупки в секторе СДЭМ Продажи составили 13 451 МВт на сумму 3,307 млрд рублей (в том числе Исполнительным аппаратом 3 408 МВт на сумму 0,565 млрд рублей), что на 8 243 МВт и 2,045 млрд рублей больше, чем в 2009 году.

ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ В СЕКТОРЕ КОМ, МВт



ОБЪЁМЫ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ В СЕКТОРЕ СДЭМ, МВт



ОБЪЁМЫ ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ В КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, МВт



ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

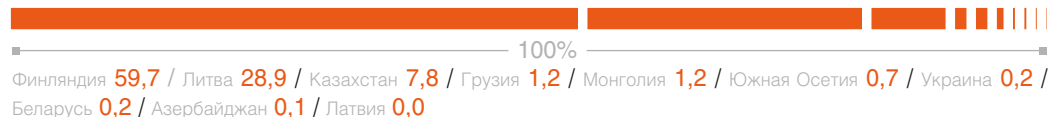
Основными направлениями деятельности в 2010 году были Финляндия и Литва. На эти страны приходится 88,6% всех экспортных поставок. В 2008 и 2009 годах основными направлениями были Финляндия и Беларусь. Перераспределение объемов поставки связано с двумя основными факторами [вывод из эксплуатации с 2010 года Игналинской АЭС (Литва) и ремонтом в течение всего года линии электропередачи Смоленская АЭС-Белорусская 750 кВ. (Беларусь)]. Электроэнергия также поставлялась в Казахстан (7,8%), Грузию, Монголию, Южную Осетию, Украину, Беларусь, Азербайджан и Латвию.

Общий объем экспортных поставок в 2010 году составил 17,647 млрд кВт*ч, что на 1,875 млрд кВт*ч больше, чем в 2009 году. Стоимость поставок составила 29,017 млрд рублей, что на 6,761 млрд рублей больше стоимости поставок 2009 года.

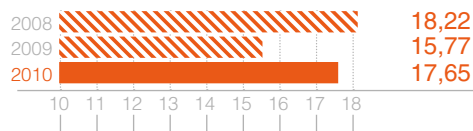
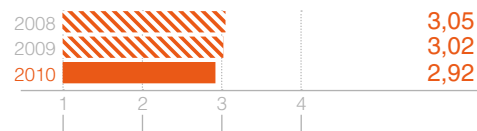
Китай

Поставку электроэнергии в Китай осуществляет ОАО «ВЭК», являющееся дочерним обществом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Объем экспорта электроэнергии в 2010 году составил 0,983 млрд кВт*ч, что на 0,130 млрд кВт*ч больше, чем в 2009 году.

СТРУКТУРА ЭКСПОРТНЫХ ПОСТАВОК В 2010 ГОДУ, %



СТРУКТУРА ИМПОРТНЫХ ПОСТАВОК В 2010 ГОДУ, %

ДИНАМИКА ЭКСПОРТНЫХ ПОСТАВОК,
млрд кВт*чДИНАМИКА ИМПОРТНЫХ ПОСТАВОК,
млрд кВт*ч

ИМПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Основным источником приобретения импортной электроэнергии в 2010 году, так же как в 2008 и 2009 годах, являлись энергосистемы Казахстана и Грузии. На данные страны пришлось 89,5% импорта. Электроэнергия также импортировалась из Азербайджана, Украины, Монголии и Литвы.

Общий объем импорта электроэнергии в 2010 году составил 2,923 млрд кВт*ч, что существенно не отличается от объемов импорта 2008 и 2009 годов. Стоимость закупки составила 1,977 млрд рублей в 2008 году и 1,944 млрд рублей в 2009 году соответственно.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЗАРУБЕЖНЫМИ АКТИВАМИ

Стратегия развития ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» до 2015 года предусматривает деятельность компании в нескольких сегментах международного энергетического рынка:

- Трейдинг
- Генерация
- Электросетевое хозяйство
- Сбытовая деятельность
- Инжиниринг

Богатый опыт внешнеторговых операций позволяет ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» эффективно развивать свою деятельность в 27 странах мира.

В сегменте трейдинга ИНТЕР РАО ЕЭС осуществляет экспорт/импорт электроэнергии по следующим направлениям:

- Скандинавия (Финляндия/Nord pool) — основное направление
- Страны Балтии (Литва, Латвия)
- Страны СНГ (Украина, Казахстан, Грузия, Азербайджан, Беларусь)
- Китай (поставки по агентским соглашениям)

В 2010 году совокупный объем импортно-экспортных операций превысил 21 млрд кВт*ч. Дальнейшие усилия ИНТЕР РАО ЕЭС направлены на развитие торговой деятельности в таких регионах, как Латинская Америка, Ближний Восток и Центральная Азия.

В сегменте генерации ИНТЕР РАО ЕЭС управляет зарубежными активами общей установленной мощностью 6 402,2.

География объектов генерации охватывает Казахстан, Молдавию, Грузию и Армению. В 2010 году выработка электроэнергии зарубежными электростанциями ИНТЕР РАО ЕЭС составила 12,047 млрд кВт*ч.

В сегменте электросетевого хозяйства ИНТЕР РАО ЕЭС владеет электрическими сетями Армении (протяженность около 30 тыс. км), а также электрическими сетями Грузии — АО «Теласи» (протяженность около 3,6 тыс. км).

Стратегия ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в области управления электросетевым хозяйством направлена на обеспечение эффективной работы электрических сетей, а также на интеграцию национальных энергосистем в наднациональные объединения для повышения надёжности и увеличения объема внешнеторговых операций.

В сегменте сбыта электроэнергии компании Группы ИНТЕР РАО ЕЭС предоставляют услуги порядка 1,4 млн потребителей в Грузии и Армении.

Перспективным направлением развития ИНТЕР РАО ЕЭС является предоставление услуг инжиниринга (в том числе трансфер технологий) на международном энергетическом рынке. Для этого Компания реализует ряд инициатив совместно с группой компаний «Кварц», входящих в контур управления ИНТЕР РАО ЕЭС. Активно реализуются международные проекты с лидерами данного сегмента отрасли — компаниями WorleyParsons и Fenice (EDF).

В ближайшие годы вектор интересов Компании будет устремлен как на динамично развивающиеся рынки стран Азии, Африки, Латинской Америки и Ближнего Востока, так и на уже сформировавшиеся рынки европейского региона.

При изучении возможностей для развития на рынке каждой конкретной страны принимаются во внимание такие факторы, как возможность выхода на новые привлекательные ниши, извлечение синергий с уже существующими активами, перспективы хеджирования мировых рыночных рисков, а также соблюдение баланса активов ИНТЕР РАО ЕЭС, обеспечивающих рост акционерной стоимости Компании.

ЗАРУБЕЖНЫЕ АКТИВЫ В СЕГМЕНТЕ ГЕНЕРАЦИИ

Армянская АЭС (Армения)	815 МВт
Экибастузская ГРЭС-2 (Казахстан)	1 000 МВт
Молдавская ГРЭС (Молдавия)	2 520 МВт
Мтквари ТЭС (Грузия)	600 МВт
Храми ГЭС-1 (Грузия)	112,8 МВт
Храми ГЭС-2 (Грузия)	114,4 МВт
Международная энергетическая корпорация (Севано-Разданский каскад ГЭС, Армения)	561 МВт
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	670 МВт

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЗАРУБЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ

Управление зарубежными активами осуществляется в соответствии с требованиями национальных законодательств государств, на территории которых расположены эти активы, и строится с учётом особенностей соответствующих активов, их места и роли в национальных электроэнергетических системах зарубежных стран, а также с выполнением требований локальных нормативных актов и стандартов, действующих в группе ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Армения

ЗАО «Армянская АЭС» ежегодно вырабатывает порядка 46–48% всей электроэнергии, производимой в Республике Армения. Установленная мощность двух энергоблоков электрической станции — 815 МВт. В работе находится один энергоблок установленной мощностью 407,5 МВт. Второй энергоблок в соответствии с решениями Правительства Армении находится в режиме длительного останова. Объём выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 2490 млн кВт*ч. В 2003 году между Республикой Армения и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был заключён сроком на пять лет договор доверительного управления правами, удостоверенными акциями ЗАО «Армянская АЭС». В декабре 2008 года (с учётом взаимной заинтересованности сторон и во исполнение решений Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Республикой Армения) Республика Армения и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» подписали новый договор доверительного управления правами по акциям ЗАО «Армянская АЭС» на очередной пятилетний срок.

ЗАО «Международная энергетическая корпорация» (ЗАО «МЭК») ежегодно вырабатывает порядка 10–12% всей электроэнергии, производимой в Республике Армения. ЗАО «МЭК» принадлежат на праве собственности имущественные комплексы семи гидро-электростанций, расположенных каскадом по течению реки Раздан от озера Севан до города Ереван. Суммарная установленная мощность гидроэлектростанций ЗАО «МЭК» — 561 МВт. Все гидроэлектростанции каскада находятся в работоспособном состоянии. Объём выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 727 млн кВт*ч, что на 62% выше запланированного объёма выработки и среднегодовой выработки последних 10 лет. В летний период 2010 года выполнена работа по наращиванию дамбы на озере Севан, что позволит в будущем увеличить выработку электроэнергии до 800–900 млн кВт*ч. В собственности группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 31.12.2010 находились 90% акций, образующих уставный капитал ЗАО «МЭК».*

ЗАО «Электрические сети Армении» является единственной в Республике Армения национальной компанией, занимающейся распределением и сбытом электроэнергии. Она обеспечивает распределение и продажу 100% электроэнергии, потребляемой в стране (более 940 тыс. абонентов). Компания имеет 13 филиалов, расположенных по всей территории Республики Армения. На её балансе (в собственности) находятся сети напряжением 0,4–110 кВ, воздушные и кабельные линии электропередачи, трансформаторные подстанции. Объём реализации электроэнергии ЗАО «Электрические сети Армении» по итогам 2010 года составил 5372 млн кВт*ч. В марте 2009 года группой ИНТЕР РАО ЕЭС были консолидированы все 100% акций ЗАО «Электрические сети

Армении». В 2010 году ЗАО «Электрические сети Армении» была успешно проведена реконструкция 16 подстанций 110/35/6 кВ, что позволило повысить надёжность снабжения г. Еревана, столицы Республики Армения.

Грузия

АО «Теласи» является одной из крупнейших в Грузии сетевых компаний, осуществляющих распределение и сбыт электроэнергии. АО «Теласи» обслуживает столицу Грузии г. Тбилиси и его пригороды, реализуя порядка 80% потребляемой столичным регионом электроэнергии. АО «Теласи» имеет 5 филиалов, обслуживающих более 462 тыс. абонентов. Компании принадлежат сети 0,4–110 кВ, воздушные и кабельные линии электропередачи, трансформаторные подстанции. АО «Теласи» реализует в том числе электроэнергию, поступающую из Российской Федерации. Объём реализации электроэнергии по итогам 2010 года составил 1645 млн кВт*ч. В собственности группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» находятся 75% акций, образующих уставный капитал АО «Теласи», около 25% акций находится в собственности Грузии.

ООО «Мтквари Энергетика» является самой современной тепловой электростанцией Грузии и ежегодно вырабатывает порядка 11% всей электроэнергии, производимой в республике. В собственности компании находятся два энергоблока, работающих на газе, суммарной установленной мощностью 600 МВт. Электроэнергия, отпускаемая электростанцией, реализуется по договорам, заключенным с АО «Теласи» и с коммерческим оператором рынка электроэнергии Грузии. Объём выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 579 млн кВт*ч. В собственности

* По состоянию на дату утверждения Годового отчета Советом директоров компании Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» не владеют акциями ЗАО «МЭК».

группы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» находятся 100% доли уставного капитала ООО «Мтвари Энергетика».

АО «Храми ГЭС — 1» и АО «Храми ГЭС-2» образуют каскад гидроэлектростанций на реке Храми. Указанные ГЭС ежегодно вырабатывают порядка 5% всей электроэнергии, производимой в Грузии. Суммарная установленная мощность двух гидроэлектростанций составляет 227,2 МВт. Обе гидроэлектростанции находятся в работоспособном состоянии и эксплуатируются в течение всего календарного года. Электроэнергия реализуется по договорам, заключенным с АО «Теласи». Объем выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 874 млн кВт*ч. В 2010 году была закончена реконструкция гидрогенератора № 2 и таким образом завершена программа реконструкции основного оборудования Храмы ГЭС-2. Акции, образующие уставные капиталы обществ, на 31.12.2010 принадлежали Грузии². Группа ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обладает правами на управление АО «Храми ГЭС-1» и АО «Храми ГЭС-2» на период до 2024 года.**

Казахстан

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» является тепловой электростанцией и ежегодно вырабатывает более 8% всей электроэнергии, производимой в Республике Казахстан. Электростанция располагает двумя энергоблоками суммарной установленной мощностью 1 000 МВт. Оба энергоблока находятся в работоспособном состоянии. Основным видом топлива является энергетический уголь, добыча которого ведется на разрезе «Богатырь» в непосредственной близости от электростанции. Электроэнергия, отпускаемая электростанцией, реализуется в Казахстане, но при необхо-

димости может реализовываться и в Российской Федерации. Объем выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 5 438 млн кВт*ч. В собственности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» находятся 50% акций, образующих уставный капитал АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Оставшиеся 50% акций принадлежат Республике Казахстан, права по акциям осуществляет АО «Самрук Энерго».

Молдавия

ЗАО «Молдавская ГРЭС» является тепловой электростанцией, которая располагает 12 энергоблоками общей установленной мощностью 2520 МВт. Станция имеет возможность производить электроэнергию с использованием трех видов топлива: природный газ, энергетический уголь, мазут. Электроэнергия, отпускаемая станцией, поставляется потребителям Приднестровской Молдавской Республики, Молдовы и Румынии. Объем выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 4 619 млн кВт*ч. В собственности Группы ИНТЕР РАО ЕЭС находится 100% акций, образующих уставный капитал ЗАО «Молдавская ГРЭС».

Таджикистан

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» — совместное предприятие Российской Федерации и Республики Таджикистан — образовано 16 февраля 2005 года с целью завершения строительства и дальнейшей эксплуатации гидроэлектростанции на реке Вахш в Республике Таджикистан.

В составе Сангтудинской ГЭС четыре гидрогенератора общей установленной мощностью 670 МВт. Станция является второй (после Нурекской ГЭС) по величине установленной

мощности генерирующей станцией в Республике Таджикистан.

По состоянию на 31 декабря 2010 года доля компаний Российской Федерации в уставном капитале ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» составляет 84,03%, доля Республики Таджикистан — 15,97%. Объем выработанной электроэнергии по итогам 2010 года составил 1 633 млн кВт*ч.

Доля ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составляет 2,18% акций в уставном капитале, при этом Общество является оператором строительства станции. В 2010 году завершены основные работы по плотине станции и обеспечена возможность наполнения водохранилища до проектной уровня (отметки) воды.

** По состоянию на дату утверждения Годового отчета Советом директоров 100% акций АО «Храми ГЭС-1» и АО «Храми ГЭС-2» были консолидированы Обществом Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» Gardabani B.V.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ

Инвестиционная программа ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ориентирована на ввод новых мощностей с применением современных высокоэффективных технологий, обеспечение надёжности и работоспособности существующего оборудования, повышения его энергетической эффективности и снижение воздействия производства на окружающую среду.

В 2010 году основными инвестиционными проектами Общества, на которые пришлось 88% от общего объёма освоения, являлись:

- Реконструкция Ивановской ГРЭС с установкой блока № 2 ПГУ-325.

Строительство блока № 2 является продолжением программы реконструкции Ивановской ГРЭС, начатого ОАО РАО «ЕЭС России», ввод в эксплуатацию первого блока состоялся в 2004 году.

В проекте строительства используется отечественная газотурбинная установка ГТЭ-110 производства ОАО «НПО «Сатурн», являющаяся основой блоков ПГУ-325 с КПД до 51%. Установленная мощность вводимого блока — 325 МВт, установленная мощность станции составит 650 МВт. Ввод в эксплуатацию намечен на 2012 год.

- Строительство блока № 2 ПГУ-450 на Калининградской ТЭЦ-2.

Первый блок ПГУ-450 был введён в эксплуатацию в 2005 году. Строительство блока № 2 станции ведётся в рамках реализации Федеральной целевой программы развития Калининградской области до 2014 года (Постановление Правительства Российской Федерации от 07.12.2001).

Проект строительства второго блока мощностью 450 МВт осуществлялся с участием стратегического инвестора — ОАО «Газпром». Блок № 2 введён в эксплуатацию в декабре 2010 года. Установленная электрическая мощность станции после пуска второго энергоблока составила 900 МВт.

Общий объём освоения инвестиционной программы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 год составил 9614 млн рублей без НДС.

Затраты на строительство новых блоков в 2010 году составили 8480 млн рублей, или 88% от общего выполнения инвестиционной программы, в том числе:

- Калининградская ТЭЦ-2, блок № 2 (ПГУ-450) — 7039 млн рублей;

- Ивановские ПГУ, блок № 2 ПГУ-325 (с учётом газопровода) — 1219 млн рублей;
- Прочее новое строительство — 222 млн рублей.

Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию и прочие инвестиции в 2010 году составили 1134 млн рублей.

Источники финансирования инвестиционной программы:

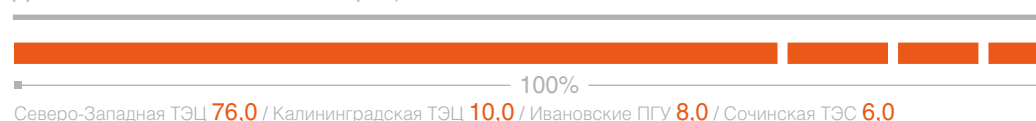
- амортизационные отчисления — 2559 млн рублей;
- прочие собственные источники, в том числе средства РАО «ЕЭС России», переданные при его реорганизации — 1182 млн рублей;
- средства внешнего инвестора — 5814 млн рублей;
- привлечены кредитные средства — 58 млн рублей.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (В ЧАСТИ ТПИР)

- Выполнение программы ТПИР
- В рамках реализации инвестиционной программы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» выполнение программы технического перевооружения

Филиал	Освоение, млн руб. без НДС			Финансирование, млн руб. с НДС		
	план	факт *	%	план	факт	%
Ивановские ПГУ	79,4	75,6	95,3%	96,9	88,2	91%
Калининградская ТЭЦ	90,0	100,4	111,6%	106,7	105,1	101,6%
Северо-Западная ТЭЦ	1198,7	733,5	61%	1379,0	1089,8	79%
Сочинская ТЭС	114,1	53,5	46,9%	132,6	77,8	58,6%
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	1482,2	963,1	65%	1715,2	1360,9	79%

ДОЛЯ ОСВОЕНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ, %

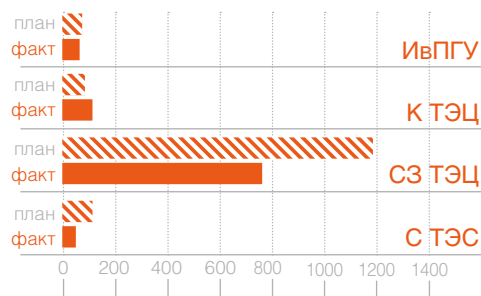


и реконструкции (ТПиР) в 2010 году (без учета ТПиР по исполнительным аппаратам Орловского и Омского филиалов) — см. график.

Наиболее крупные (значимые) мероприятия программы ТПиР ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в 2010 году:

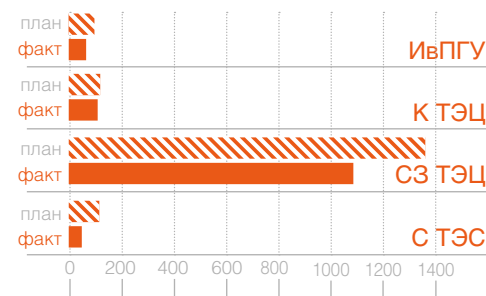
- «Модернизация газовых турбин ГТ-11 и 12 после наработки 66 тыс. кВт*ч», СЗТЭЦ — 358 284 тыс. рублей;
- «Восстановление оборудования систем жидкого топлива газовых турбин и проведение наладочных работ на жидком топливе», СЗТЭЦ — 125 500 тыс. рублей;
- «Замена САР ПТ-10 на электронно-гидравлическую. Модернизация ПТК ЭЧСР в процессе реконструкции гидравлической части системы регулирования ПТ-10», СЗТЭЦ — 20 684 тыс. рублей;

ОСВОЕНИЕ ПРОГРАММЫ ТПиР (без НДС) / г/кВт*ч



- «Реконструкция пароперегревателя высокого давления котла-утилизатора КУ-12», КТЭЦ-2—14 454 тыс. рублей;
- «Модернизация газопроводов горелок котла ст. № 6 типа Е-50 в соответствии с «Правила-

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОГРАММЫ ТПиР (без НДС) / г/кВт*ч



ми безопасности систем газораспределения и газопотребления» ПБ 12-529-03 и модернизации систем контроля и управления котлом», ИПГУ — 13 485 тыс. рублей.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2010 ГОДА (согласно российским стандартам бухгалтерского учёта)

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2010 год составила 61,4 млрд рублей, что на 14,6 млрд рублей (31,1%) больше, чем за аналогичный период прошлого года. Увеличение полученной выручки обусловлено как ростом цен на российских и зарубежных рынках, так и увеличением объёмов торговых операций внутри России.

При этом соотношение долей выручки, полученной от продаж электроэнергии на экспорт и продаж внутри России, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года практически не изменилось и по состоянию на 31 декабря 2010 года составило 47% и 50% соответственно. Себестоимость реализован-

АГРЕГИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2009–2010 ГОДЫ, млн рублей

Наименование показателя	За 2010 год	За 2009 год
Выручка	61 393	46 831
Себестоимость	49 593	39 103
Валовая прибыль	11 801	7 728
Прибыль от продаж	3 147	2 145
Прибыль до налогообложения	3 319	(1 103)
Чистая прибыль	2 704	(1 248)

ной продукции за 2010 год увеличилась соразмерно росту выручки на 10,5 млрд рублей (26,8%), до 49,6 млрд рублей, что обосновано ростом цены на газ и, соответственно, ро-

стом цен на электроэнергию на российском рынке (покупка электроэнергии на внутреннем рынке составила 34,6 млрд рублей против 25,4 млрд рублей в 2009 году).

В результате объём валовой прибыли составил 11,8 млрд рублей, что на 4,1 млрд рублей (34%) больше аналогичного показателя прошлого года (7,7 млрд рублей в 2009 году).

Увеличение коммерческих и управленческих расходов на 3,1 млрд рублей до 8,7 млрд рублей в 2010 году против 5,6 млрд рублей обусловлено, главным образом, ростом оплаты системных услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с увеличением тарифа, а также увеличением численности исполнительного аппарата Общества вследствие выполнения функций единого исполнительного органа ОАО «ОГК-1».

Сальдо прочих доходов и расходов по итогам 2010 года составило 0,17 млрд рублей, в том время как по итогам 2009 года сальдо достигло отрицательного значения в размере (-3,25) млрд рублей. Положительное сальдо прочих доходов и расходов обусловлено получением доходов от участия компании в других организациях (АО «Экибастузская станция ГРЭС-2», RAO Nordic Oy и другие) и снижением расходов по переоценке активов и обязательств Общества вследствие уменьшения волатильности валютных курсов.

По итогам года прибыль до налогообложения составила 3,3 млрд рублей, а показатель чистой прибыли — 2,7 млрд рублей, в то время как за аналогичный период 2009 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» получило чистый убыток в размере 1,2 млрд рублей.

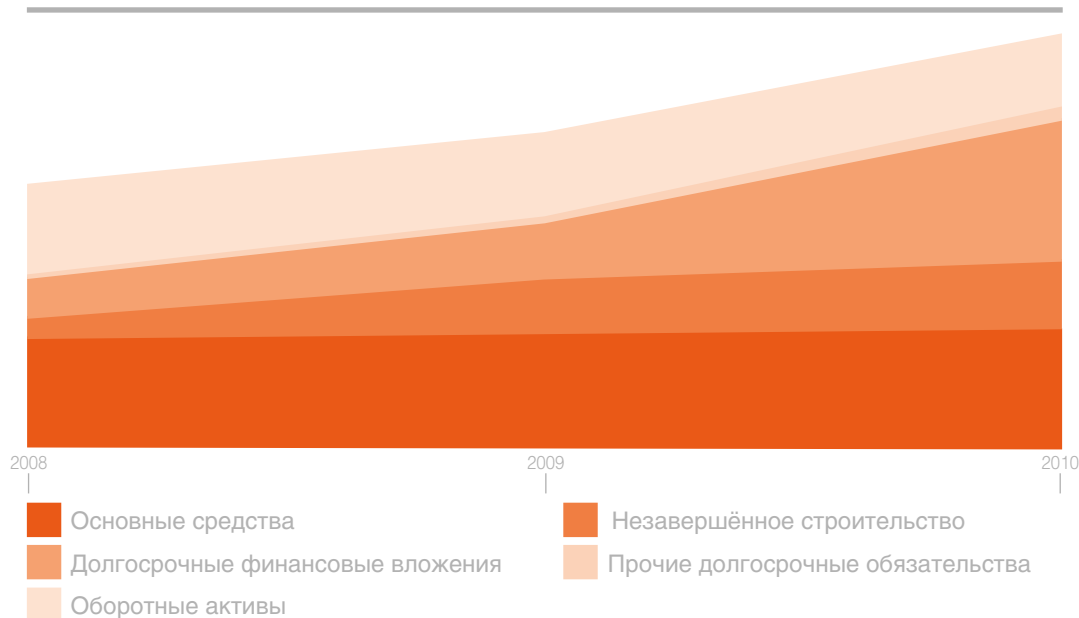
АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ АКТИВОВ И ПАССИВОВ

Совокупные активы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в течение 2010 года выросли на 31,8 млрд рублей (30,7%) и на 31 декабря 2010 года составили 135,3 млрд рублей. Рост активов Общества объясняется размещением дополнительной эмиссии в пользу ГК «Внешэкономбанк» в объёме 21,3 млрд рублей, реализацией преимущественного права акционерами на сумму 3,6 млрд рублей, а также

АГРЕГИРОВАННЫЙ БАЛАНС, тыс. рублей

Наименование показателя	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	Доля в активах на 31.12.2010
I. Внеоборотные активы	56 664 363	76 170 201	111 694 441	82,57%
II. Оборотные активы	30 127 870	27 303 595	23 582 395	17,43%
ИТОГО АКТИВЫ	86 792 233	103 473 796	135 276 836	100,00%
III. Капитал и резервы	63 897 311	64 791 976	92 376 727	68,29%
IV. Долгосрочные обязательства	13 213 623	31 771 908	20 429 747	15,10%
V. Краткосрочные обязательства	9 681 299	6 909 912	22 470 362	16,61%
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	86 792 233	103 473 796	135 276 836	100,00%

ДИНАМИКА АКТИВОВ 2008–2010 годов



СТРУКТУРА АКТИВОВ И ПАССИВОВ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ, %



реализацией инвестиционной программы Компании [в том числе строительство второго блока Калининградской ТЭЦ-2 (статья «Незавершенное строительство»), введённого в эксплуатацию в декабре 2010 года].

Средства от размещения дополнительной эмиссии направлены на финансирование инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС (ОАО «ОГК-1») посредством участия ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в дополнительной эмиссии ОАО «ОГК-1» (статья «Долгосрочные финансовые вложения»).

Также в 2010 году статья «Долгосрочные финансовые вложения» увеличилась ввиду вклада в уставный капитал ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал» (1,9 млрд рублей), приобретение акций ОАО «Петербургская сбытовая компания» (1,4 млрд рублей), вклад в уставный капитал турецкой проектной компании «АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС АККУЮ» (1 млрд рублей).

СТРУКТУРА АКТИВОВ И ПАССИВОВ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В 2010 ГОДУ

Основным источником финансирования инвестиционной деятельности в отличие от 2009 года, когда основным источником финансирования инвестиций были заимствования, в 2010 году стали денежные средства акционеров Компании (дополнительная эмиссия акций), а также средства от операционной деятельности.

Долговая нагрузка ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в течение 2010 года сократилась на 19% с 25,2 до 20,4 млрд рублей, при этом соотношение долгосрочных и краткосрочных кредитов изменилось в пользу долгосрочных заимствований: 97% и 3% по состоянию на 31 декабря 2010 года против 87% и 13% на начало 2010 года. Сокращение кредитного портфеля Общества обосновано как необходимостью планового погашения, так и досрочным погашением части кредитов за счёт средств, полученных по операционной деятельности.

АГРЕГИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, тыс. рублей

Наименование показателя	За 2010 год	За 2009 год
Остаток денежных средств на начало отчётного года	3 862 886	4 505 308
Чистые денежные средства от текущей деятельности	3 572 477	-27 056
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	-22 750 612	-9 848 254
Чистые денежные средства от финансовой деятельности, в т. ч.	19 378 056	9 329 144
Поступление минус погашение займов и кредитов	-4 815 393	9 671 235
Поступление от эмиссии акций	24 880 324	
Остаток денежных средств на конец отчётного года	4 062 807	3 959 142

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, тыс. рублей

Наименование показателя	31.12.2009	31.12.2010
ЕБИТДА*	4 089 831	8 588 447
ЕБИТ**	1 296 611	5 782 809
Чистая прибыль (убыток) отчётного периода	-1 248 461	2 704 427

* ЕБИТДА — прибыль до налогов, процентов к уплате и амортизации

** ЕБИТ — прибыль до налогов и процентов к уплате

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Наименование показателя	31.12.2009	31.12.2010	Способ расчёта и примечания
Рентабельность по ЕБИТ	2,8%	9,4%	(прибыль до налогов и процентов к уплате)/ (выручка от реализации)
Рентабельность по ЕБИТДА	8,7%	14,0%	(прибыль до налогов, процентов к уплате и амортизации)/ (выручка от реализации)
Рентабельность активов (ROA)	-1,3%	2,2%	(чистая прибыль)/ (средняя за период величина активов)
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-1,9%	3,8%	(чистая прибыль)/ (средняя за период величина собственного капитала)

При этом объём открытых кредитных лимитов сохраняется на достаточном для обеспечения ликвидности уровне — не менее 24 млрд рублей срочностью не менее 3-х лет.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

Все финансовые показатели далее рассчитаны на основе трансформированного баланса — была произведена стандартная

реклассификация активов в соответствии со срочностью. В частности, долгосрочная дебиторская задолженность перенесена в состав внеоборотных активов, а при оценке долговой нагрузки учтены забалансовые обязательства по лизинговым договорам.

ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Основные показатели рентабельности в 2010 году по сравнению с 2009 годом

существенно выросли. Повышение рентабельности деятельности в отчётном периоде объясняется отчасти внешними факторами — благоприятной ценовой конъюнктурой на электроэнергетических рынках, отразившейся в росте валовой прибыли и прибыли от продаж, а также выходом ведущих мировых экономик из острой фазы финансового кризиса. Снижение волатильности курсов валют, наряду с внутренними мероприятиями по управлению валютными рисками, привело к значительному снижению негативного влияния курсовых разниц на результаты деятельности в 2010 году.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

Позитивная динамика развития Общества нашла свое отражение и в показателях рентабельности капитала. При этом следует учесть, что произошедшее в конце 2010 года увеличение собственного капитала не могло привести к получению Обществом дополнительного дохода непосредственно в 2010 году, однако уже в среднесрочном периоде от осуществленных акционерами финансовых вложений будет получена экономическая отдача, в результате чего ожидается постепенное увеличение показателей рентабельности активов и капитала.

ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ

Показатели оборачиваемости статей оборотного капитала на протяжении последних двух лет находятся в пределах отраслевых норм. Сокращение оборотных активов, главным образом за счёт уменьшения статьи «авансы выданные», и одновременное увеличение краткосрочной кредиторской задолженности привело к освобождению денежных средств, что оказало положительное влияние на формирование денежного потока Общества.

ПЕРИОДЫ ОБОРОТА ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРОТНОГО КАПИТАЛА

	31.12.2009	31.12.2010	Способ расчёта и примечания
Период оборота дебиторской задолженности, дни	121,90	80,10	(Среднее за период значение статьи баланса)*360/(Выручка от реализации)
в т. ч. период оборота дебиторской задолженности покупателей, дни	27,18	26,52	
Период оборота кредиторской задолженности, дни	28,52	37,81	(Среднее за период значение статьи баланса)*360/(Себестоимость)
в т. ч. период оборота кредиторской задолженности поставщикам, дни	21,93	20,79	
Период оборота запасов, дни	6,09	5,60	

КОЭФФИЦИЕНТЫ ЛИКВИДНОСТИ

	31.12.2009	31.12.2010	Способ расчёта и примечания
Коэффициент текущей ликвидности	3,82	2,63*	(оборотные активы)/(краткосрочные обязательства)
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,57	0,50*	(денежные средства)/(краткосрочные обязательства)

* после внесения корректировки по реклассификации статьи «Целевое финансирование»

КОЭФФИЦИЕНТЫ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

	31.12.2009	31.12.2010	Способ расчёта и примечания
Чистый долг, млн рублей	22 113	19 064	финансовые обязательства за вычетом денежных средств
Чистый Долг/ЕБИТДА	5,4	2,2	(финансовые обязательства за вычетом денежных средств)/(прибыль до налогов, процентов к уплате и амортизации)
ЕБИТДА/Проценты к уплате	1,7	3,5	
(Проценты + Краткосрочные Финансовые Обязательства)/ЕБИТДА	1,4	0,4	
Доля собственного капитала в пассивах	0,62	0,67	(собственный капитал)/(всего пассивов)

* после внесения корректировки по реклассификации статьи «Целевое финансирование»

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

За отчётный период произошло снижение коэффициентов ликвидности, однако данное снижение не связано с ухудшением финансового состояния Общества, а обусловлено особенностями отражения операций в бухгалтерском учёте. В частности, в 2010 году в связи с приближением сроков ввода 2-го энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 полученное целевое финансирование было отражено в составе краткосрочных обязательств (на конец 2010 года — 14,4 млрд рублей), при этом объём капиталовложений отражался в составе внеоборотных активов.

Снижение кредитного портфеля и рост операционной эффективности оказали существенное влияние на улучшение коэффициентов платежеспособности и финансовой устойчивости, что, в свою очередь, свидетельствует о сохранении возможности Общества привлекать дополнительные заемные средства для финансирования инвестиционных проектов и дальнейшего органического роста Компании.

В целом анализ изменения структуры активов и пассивов, источников финансирования деятельности Компании, а также оценка эффективности операционной деятельности указывает на устойчивое развитие Общества, нацеленное на реализацию его долгосрочной стратегии. Основные финансовые показатели свидетельствуют о высокой финансовой устойчивости Общества как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе. Увеличение собственного капитала Общества, рост показателей рентабельности и операционного денежного потока в 2010 году создают базу для успешной реализации инвестиционной программы и дальнейшего развития Общества.





6

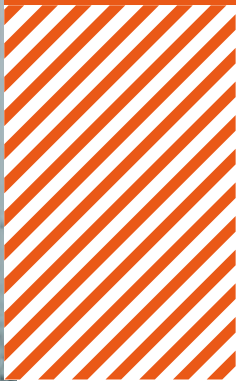
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

(Корпоративная социальная ответственность)

6.1 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

6.2 БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

6.3 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

В рамках реализации Кадровой политики Общества в 2010 году были определены следующие приоритетные направления:

- Привлечение высококвалифицированных специалистов, способных обеспечить выполнение стратегических целей Компании;
- Обеспечение конкурентоспособных условий труда и эффективной системы мотивации;
- Обеспечение ответственности позиции работников, трудовых коллективов и профсоюзов и минимизация рисков социально-трудовых отношений;
- Обеспечение развития человеческих ресурсов и реализация принципов стратегических инвестиций в человеческий капитал;
- Формирование актуальной среды знаний в Обществе и развитие идеологии «непрерывного обмена знаниями» между работниками.

Рост численности персонала обусловлен необходимостью реализации решений по управлению новыми активами Группы ИНТЕР РАО ЕЭС и расширением направленной деятельности Общества.

В соответствии с проведенной оптимизацией системы управления Обществом и введением в 2010 году унифицированных категорий должностей филиалов произошло изменение пропорционального соотношения по категориям эксперты/специалисты, рабочие и руководители.

По состоянию на 31.12.2010 структура персонала Общества включает следующие возрастные группы: 53% от общей численности персонала составляют работники от 31 года

до 50 лет, 28% — работники до 30 лет. Возрастная группа старше 50 лет составляет 19% от общей численности персонала.

Кадровая политика Общества направлена на реализацию мероприятий по привлечению молодых специалистов, подготовку внутреннего кадрового резерва по должностям, на которых работают специалисты старшей возрастной группы.

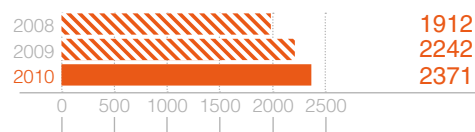
Важным аспектом работы Общества в 2010 году в рамках реализации Кадровой политики стало активное взаимодействие с профсоюзными организациями филиалов ИНТЕР РАО ЕЭС, обеспечение их участия в реализации целей Кадровой политики. В 2010 году общая численность работников, являющихся членами профсоюзной организации, составляла 24% от численности персонала Общества.

В 2010 году заработная плата выплачивалась своевременно и в полном объеме. В течение 2010 года в соответствии с индексом роста потребительских цен проводилась ежеквартальная индексация месячной тарифной ставки 1 разряда.

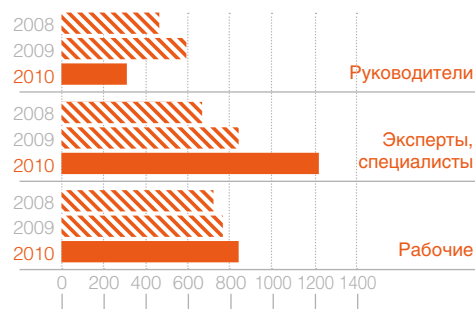
В ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» работают высококвалифицированные эксперты, специалисты, руководители и рабочие. 70% персонала Общества имеет высшее образование.

В 2010 году 2112 работников Общества (89% от фактической численности персонала) прошли профессиональную подготовку в ведущих профильных образовательных учебных центрах Московского энергетического института (ТУ), Петербургского энергетиче-

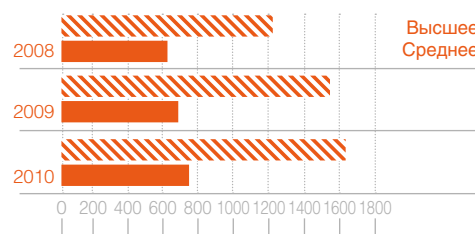
ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 31.12.2010



ДИНАМИКА РОСТА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ на 31.12.2010



ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ УРОВНЯ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА на 31.12.2010



ского института повышения квалификации, Корпоративного энергетического университета, Института труда, ИПК Госслужбы и других региональных обучающих организациях отрасли, а также в ведущих российских вузах и бизнес-школах АНХ при Правительстве РФ, РГУ Нефти и газа им. И. М. Губкина, ГУ-ВШЭ, МШЭ МГУ, Финуниверситете при Правительстве РФ и др.

Увеличение количества обученных в 2010 году на 49% по сравнению с предыдущим отчётным периодом связано с активным использованием в обучении дистанционных образовательных технологий и реализации корпоративных программ развития персонала, в том числе по кадровой и социальной политике, бухгалтерскому и налоговому учёту, корпоративным коммуникациям, текущим изменениям в регламентах рынка электроэнер-

гии и законодательной базы РФ и др. Такой подход позволяет оптимизировать расходы на подготовку кадров и снизить среднюю стоимость обучения на одного работника.

Приоритетными направлениями в обучении и развитии персонала ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» в 2010 году стали: обязательное обучение работников в соответствии с требованиями законодательства; участие в семинарах и форумах по развитию энергетической отрасли, совершенствование управленческой подготовки, а также обучение, связанное с повышением качества исполнения международных стандартов реализации работ (получение международных сертификатов, изучение иностранных языков и др.). На основании Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» была

разработана комплексная программа обучения персонала Исполнительного аппарата и сформирован Перечень рекомендуемых отраслевых ВУЗов.

В рамках программы по развитию корпоративной культуры была утверждена новая редакция Кодекса профессиональной этики работников ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС».

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

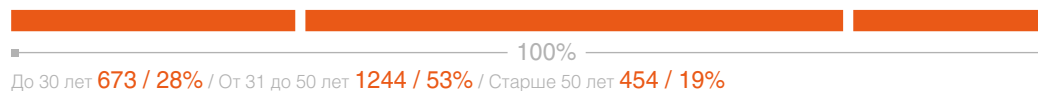
Приоритетными социальными задачами 2010 года стали реализация корпоративных социальных программ, закреплённых в коллективных договорах филиалов Общества, мониторинг их выполнения и оценка эффективности.

В основе подписанных в январе 2010 года коллективных договоров заложены основные приоритеты социальной политики Общества: обеспечение безопасности жизнедеятельности и труда работников, охрана здоровья и повышение благосостояния сотрудников, развитие их профессиональной карьеры и повышение уровня профессиональных знаний и навыков, поддержка молодых семей, забота о детях и пенсионерах Общества.

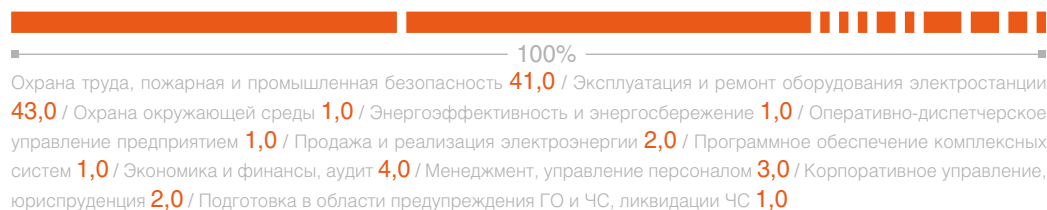
Коллективные договоры развивают систему материального стимулирования работников Общества и определяют критерии оценки их результативности деятельности. Показатели премирования работников привязаны к выполнению ключевых показателей эффективности Общества.

Новый формат коллективных договоров 2010–2012 годов предоставил Обществу возможность реализации проекта подготовки публичного социального отчёта с целью измерения результатов корпоративных социальных программ, их эффективности и информирования стейкхолдеров о достигнутом прогрессе в области корпоративной социальной деятельности. Для этого в Обще-

СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА ПО ВОЗРАСТНЫМ КАТЕГОРИЯМ НА 31.12.2010



НАПРАВЛЕНИЯ ОБУЧЕНИЯ И РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА В 2010 ГОДУ, %



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ СОЦИАЛЬНЫХ ПРОГРАММ В 2010 ГОДУ, %



стве с 2010 года введена ежеквартальная социальная отчётность филиалов о результатах реализации 12 социальных программ коллективного договора.

С целью осуществления единой политики Общества в области негосударственного пенсионного обеспечения в 2010 году была реализована единая для Исполнительного аппарата и филиалов Программа Негосударственного пенсионного обеспечения (НПО), ориентированная на социальную поддержку работников предпенсионного и пенсионного возраста.

В 2010 году была завершена аттестация рабочих мест по условиям труда во всех структурных подразделениях Общества. Общее количество аттестованных рабочих мест составило 1890, при этом на 356 рабочих местах в процессе проведения аттестации были улучшены условия труда.

В рамках развития социальной программы «Здоровье и активность работника ИНТЕР РАО ЕЭС» в 2010 году. Общество продолжило работу по предоставлению квалифицированной медицинской помощи по программам добровольного медицинского страхования, реализации профилактических мероприятий по снижению рисков сезонных заболеваний

НАПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ «ЗДОРОВЬЕ И АКТИВНОСТЬ» РАБОТНИКА ИНТЕР РАО ЕЭС, %



и минимизации рисков влияния вредных условий труда, формированию культуры ведения здорового образа жизни. В течение года проводились коллективные спортивно-оздоровительные мероприятия: соревнования и турниры по различным видам спорта, спартакиады филиалов, спортивные праздники, работникам предоставлялась возможность для регулярных спортивных тренировок в лучших спортивных организациях региона, выделялись путевки для медицинской реабилитации и профилактического лечения.

В рамках реализации социальной программы «Лучший работник ИНТЕР РАО ЕЭС» Обществом впервые были организованы корпоративные соревнования профессионального мастерства оперативного персонала филиалов по технологиям парогазового цикла. По итогам проведенных соревнований

сформирован аналитический отчет, разработаны рекомендации по развитию системы обучения производственного персонала, тренажерной подготовке.

В 2011 году Социальная политика будет ориентирована на развитие корпоративной социальной деятельности как целостной инновационной системы, обеспечивающей долгосрочное устойчивое развитие Общества, и интеграцию концепции корпоративной социальной ответственности в систему корпоративного управления Общества, развитие практики публичной социальной отчетности, активное привлечение профсоюзных организаций филиалов в процесс реализации социальных программ.



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Деятельность в сфере благотворительности является частью корпоративной социальной ответственности ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» и является одним из основополагающих факторов устойчивого развития Компании.

Компания ведёт разностороннюю благотворительную деятельность, оказывая поддержку общественным и государственным организациям, образовательным учреждениям, объектам здравоохранения. Отдельное

внимание уделяется поддержке массового и молодёжного спорта, реализации стипендиальных программ, возрождению культурных ценностей. Специальные программы поддержки посвящены заботе о ветеранах отрасли, ветеранах и инвалидах Великой Отечественной войны.

Деятельность Компании в области благотворительности носит системный характер и направлена на результат: ОАО «ИНТЕР-РАО

ЕЭС» не просто оказывает материальную помощь тем или иным категориям граждан или учреждений, но выстраивает такую систему, которая делает эту помощь максимально эффективной.

Занимаясь благотворительной деятельностью ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» стремится внести посильный вклад в развитие нашей страны, консолидировать усилия различных людей в достижении пусть небольших, но конкретных результатов на благо нынешнего и будущих поколений граждан России.

Мы уверены, что каждый реализованный проект в области благотворительности является стратегическим, так как способствует развитию корпоративной ответственности — одному из главных качеств любой крупной компании.



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В сфере защиты окружающей среды ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» руководствуется требованиями российского законодательства и нормами международного права. Компания применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

Понимая важность охраны окружающей среды, Компания постоянно ведёт мониторинг экологической обстановки и реализует мероприятия по обезвреживанию и утилизации загрязняющих веществ, образующихся в результате работы станций.

Значительного снижения неблагоприятного воздействия на окружающую природную

среду Компания планирует достичь путём применения перспективных технологий и решений в ходе реализации своей инвестиционной программы.

В своей работе специалисты по экологии руководствуются требованиями Законов РФ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10 января 2002 г., «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04 мая 1999 г., «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24 июня 1998 г., а также требования Водного кодекса РФ 373-ФЗ от 03 июня 2006 г. и другими нормативными актами, экологическими нормами и правилами по охране окружающей среды.

Компания строго соблюдает условия лицензионных соглашений в области охраны окружаю-

щей среды. Дочерними обществами уделяется большое внимание охране и рациональному использованию земельных участков, рекультивации земель, сдаче их землевладельцу для дальнейшего вовлечения в хозяйственный оборот. Для проведения работ природоохранного назначения привлекаются специализированные организации, использующие при восстановлении нарушенных участков самые современные технологии.

НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫЕ ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ЗА 2010 ГОД

В 2010 году на филиалах ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» был выполнен целый ряд природоохранных мероприятий; основные из них:

- Согласование и утверждение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты на Калининградской ТЭЦ-2;
- Согласование и утверждение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников (ПДВ) на Калининградской ТЭЦ-2;

ВЫБРОСЫ В ЦЕЛОМ ПО ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ЗА 2009–2010 ГОДЫ, ТОНН

Филиалы	2009					2010				
	Всего	SO2	NO2	CO	Др. з.в.	Всего	SO2	NO2	CO	Др. з.в.
Калининградская ТЭЦ-2	716,5	0,00	702,9	13,6	0,00	894,2	0,00	876,8	17,5	0,00
Сочинская ТЭС	64,04	0,05	38,3	14,5	11,2	99,3	0,25	63,1	25,6	10,36
Ивановские ПГУ	1339,2	0,00	899,9	439,2	0,1	1321,5	2,34	864,3	454,8	0,09
Северо-Западная ТЭЦ	1985,1	0,30	1669,0	44,3	271,4	3271,3	0,01	2724,1	102,3	444,93
Итого:	4104,9	0,36	3310,1	511,7	282,8	5586,3	2,60	4528,3	600,1	455,38

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ ПО ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ЗА 2010 ГОД, ТЫС. М³

Источник	Забрано воды	Использовано воды				Передано предприятием без использования	Передано предприятием после использования
		Всего	В т.ч. на производственные нужды	В т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды	В т.ч. на другие нужды		
Всего	8 221,110	7 962,87	7 866,470	74,430	21,970	258,240	605,660
Из поверхностных	8 011,560	7 753,32					
Из городского водопровода	120,870	120,870					
Из подземных	88,680	88,68					

- Ведение мониторинга подземных вод на Северо-Западной ТЭЦ;
- Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, паспортизация отходов на Сочинской ТЭС.

Общие фактические затраты по выполнению запланированных природных мероприятий в целом за 2010 год по российским филиалам составили 33,156 млн рублей.

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Динамика выбросов загрязняющих веществ

Энергетики доминирующим видом воздействия на окружающую природную среду.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу являются для объектов

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Вода является необходимым ресурсом в технологическом цикле выработки электрической и тепловой энергии. Объем потребления воды в 2010 году по российским филиалам ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составил 8221,11 тыс. куб. м, что на 829,32 тыс. куб. м меньше 2009 года. Уменьшение связано с уменьшением выработки электроэнергии и уменьшением использования воды на хозяйственно-бытовые нужды.

ОБЪЁМЫ ЗАБОРА ВОДЫ ПО ИСТОЧНИКАМ ЗА 2009–2010 ГОДЫ, тыс. куб. м

Источник	Объёмы забираемой воды	
	2009	2010
Калининградская ТЭЦ-2	3 592,1	3 623,660
Поверхностные источники	3 557,2	3 590,960
Городской водопровод	33,6	25,130
Подземные источники	1,3	7,570
Сочинская ТЭЦ	65,378	92,350
Поверхностные источники	0	0
Городской водопровод	65,378	92,350
Подземные источники	0	0
Северо-Западная ТЭЦ	4 396,55	3 302,020
Поверхностные источники	4 267,6	3 220,780
Городской водопровод	0,150	0,130
Подземные источники	128,8	81,110
Ивановские ПГУ	996,4	1 203,080
Поверхностные источники	992,8	1 199,820
Городской водопровод	3,6	3,260
Подземные источники	0	0
ВСЕГО по ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	9 050,428	8 221,110

РАСХОД ВОДЫ В СИСТЕМАХ ОБОРОТНОГО И ПОВТОРНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ (В/С) ЗА 2009–2010 ГОДЫ, тыс. куб. м

ФИЛИАЛ	2009		2010	
	Объём оборотного в/с	Объём повторного в/с	Объём оборотного в/с	Объём повторного в/с
Калининградская ТЭЦ-2	177 847,0	290,0	167 176,0	284,0
Сочинская ТЭС	0	13,845	0	16,940
Северо-Западная ТЭЦ	231 775,0	0	190 865,0	0
Ивановские ПГУ	61 480,3	47,0	74 921,630	34,580
Итого по ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	471 102,3	350,845	432 962,630	335,520

ОБОРОТНОЕ И ПОВТОРНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Для уменьшения воздействия на водные источники и обеспечения рационального водопользования воды на станциях ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» применяют системы оборотного и повторного водоснабжения.

УМЕНЬШЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВУ

В филиалах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» проводится работа по утилизации и размещению отходов производства и потребления.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Объёмы финансирования природоохранной политики.

Объёмы финансирования природоохранной политики включают в себя:

- Текущие затраты на охрану окружающей среды;
- Плата за негативное воздействие на окружающую среду (экологические платежи).

ОБРАЗОВАНИЕ И РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА
И ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ФИЛИАЛАМ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ЗА 2009 И 2010 ГОДЫ

Наименование отходов	Образование отходов за год	Утилизированно тонн в течение года	Наличие на конец года	Образование отходов за год	Утилизированно тонн в течение года	Наличие на конец года
	2009	2009	2009	2010	2010	2010
Всего:	2560,883	2564,167	5,163	2655,767	2654,127	6,646
По 1 классу опасности	1,665	1,665	0	1,452	1,452	0
По 2 классу опасности	0,206	0,206	0	3,493	3,493	0
По 3 классу опасности	23,532	23,343	0,05	81,129	81,022	0
По 4 классу опасности	2 148,586	2 146,743	5,113	2 053,380	2 052,504	3,688
По 5 классу опасности	386,894	392,21	0	516,313	515,656	2,978

Текущие затраты на охрану окружающей среды состоят из затрат:

- по охране и рациональному использованию водных ресурсов;
- по охране атмосферного воздуха по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления;
- по рекультивации земель;
- затрат на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды;
- среднегодовой стоимости основных производственных фондов по охране окружающей среды.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду состоит из:

- платы за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, размещение отходов;
- платы за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, размещение отходов;
- средств (иски, штрафы), взысканных в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства.

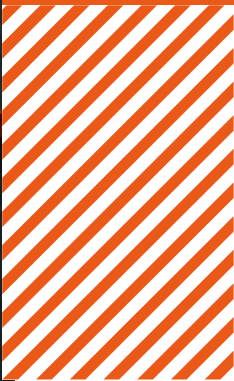
ТЕКУЩИЕ ЗАТРАТЫ И ЗАТРАТЫ
НА КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ В 2009–2010 ГОДАХ, тыс. рублей

№ стр.	Наименование затрат	2009	2010
010	Текущие затраты на охрану окружающей среды — всего (020+030+040+050)	61 821,497	37 775,942
020	Из стр. 010: По охране и рациональному использованию водных ресурсов	39 355,097	20 493,280
021	В т. ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за приём и очистку сточных вод	27 387,7	14 268,730
030	Из стр. 010: По охране атмосферного воздуха	10 471,5	3 883,2
040	Из стр. 010: По охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	1 013,2	13 298,362
041	Из них выплачено другим предприятиям (организациям) за приём, хранение и уничтожение отходов производства и потребления	0	9 758,362
050	Из стр. 010 На рекультивацию земель	0	101,1
060	Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды (061+062+063)	0	
061	Из них: Сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	0	
062	Сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух	0	
063	Сооружений, установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов	0	
070	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей среды (071+072+073)	2 395 932,586	272 928,0
071	Из них По охране и рациональному использованию водных ресурсов	2 323 171,4	200 465,0
072	По охране атмосферного воздуха	212,186	0
074	По охране окружающей среды от отходов производства и потребления	72 594,0	72 463,0



7 ЗАКУПОЧНАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7



ЗАКУПКИ ПРОДУКЦИИ (ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ)

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, а также получения экономически обоснованных затрат в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» сформировано направление деятельности по совершенствованию системы конкурсных и неконкурсных закупок товаров, работ, услуг, что является приоритетным направлением деятельности.

Закупочная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» регламентируется действующим законодательством РФ, Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее — Положение), а также иными регламентирующими и организационно распорядительными документами, принятыми во исполнение Положения.

Пороговое значение для применения регламентированных закупок для Исполнительного аппарата ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» определено в размере — 2,5 млн рублей (без НДС), для филиалов Общества — в размере 0,5 млн рублей, что отражено в Положении, утвержденном Советом директоров Общества (Протокол от 24.06.2008 г. № 3, Протокол от 24.12.2010 г. № 35).

С момента принятия закупочной политики в Обществе сформирована и работает Центральная конкурсная комиссия. Основными задачами ЦКК являются:

- Реализация политики закупок в условиях конкурентной среды, создаваемой путём обеспечения состязательности предложений поставщиков товаров, работ, услуг;
- Обеспечение разработки и утверждения в установленном порядке нормативно-методической базы закупок;

- Обеспечение должного уровня конкуренции при закупках, объективности, беспристрастности и прозрачности процедур закупок, справедливого и равного отношения ко всем поставщикам.

Определение персонального состава ЦКК является исключительной прерогативой Совета директоров Общества. Постоянно действующая Центральная конкурсная комиссия Общества утверждена Советом директоров Общества (Протокол от 24.12.2010 г. № 35).

Организационно-техническое и методическое обеспечение деятельности ЦКК, а также контроль выполнения решений, принятых на заседаниях ЦКК, осуществляет Блок закупок.

Осуществление функций рассмотрения, оценки и ранжирования соответствующих требованиям конкурентных предложений по степени предпочтительности и выбор победителя регламентированных процедур возложены на Конкурсные (закупочные) комиссии Исполнительного аппарата и филиалов Общества, которые утверждаются отдельным Приказом на каждую отдельную регламентированную процедуру с привлечением профильных специалистов подразделений Общества и филиалов.

ПУБЛИЧНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В перечень СМИ для размещения официальной информации по закупкам, утвержденный Советом директоров Общества, включены: информационно-аналитическая и торгово-операционная система закупок в энергетике www.b2b-energo.ru, корпоративный Интернет-сайт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», раздел «Закупки» www.interrao.ru.

На корпоративном сайте Компании к разделу о закупках создан соответствующий подраздел. Публикация копии Годовой комплексной программы закупок (далее — ГКПЗ) (с разбивкой по разделам) осуществлялась на сайте Общества <http://www.interrao.ru/> и на ЭТП: <http://www.b2b-energo.ru>.

В соответствии с нормами и требованиями «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» все копии официальных публикаций о проведении открытых процедур публикуются в соответствующем подразделе информационно-аналитической и торгово-операционной системы закупок в энергетике www.b2b-energo.ru.

ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЩЕСТВЕ

Осуществление функций рассмотрения, оценки и ранжирования соответствующих требованиям конкурентных предложений по степени предпочтительности и выбор победителя закупочных процедур возложены на созданные в Исполнительном аппарате и во всех филиалах Компании Постоянно действующие закупочные комиссии (ПДЗК). Основная часть составов ПДЗК прошла обучение в соответствии с положениями Правил обучения и подготовки кадров для проведения регламентированных закупок.

В течение 2010 года ЦКК вносились изменения и дополнения в ГКПЗ на основании «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в т.ч. изменение наименования лотов, планированной цены лотов, выделение отдельного лота из закупки, изменение способа закупки и т.п.

С момента принятия «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» и утверждения порядка досудебного рассмотрения споров, связанных с процедурами проведения регламентированных закупок в ЦКК Общества, жалоб не поступало.

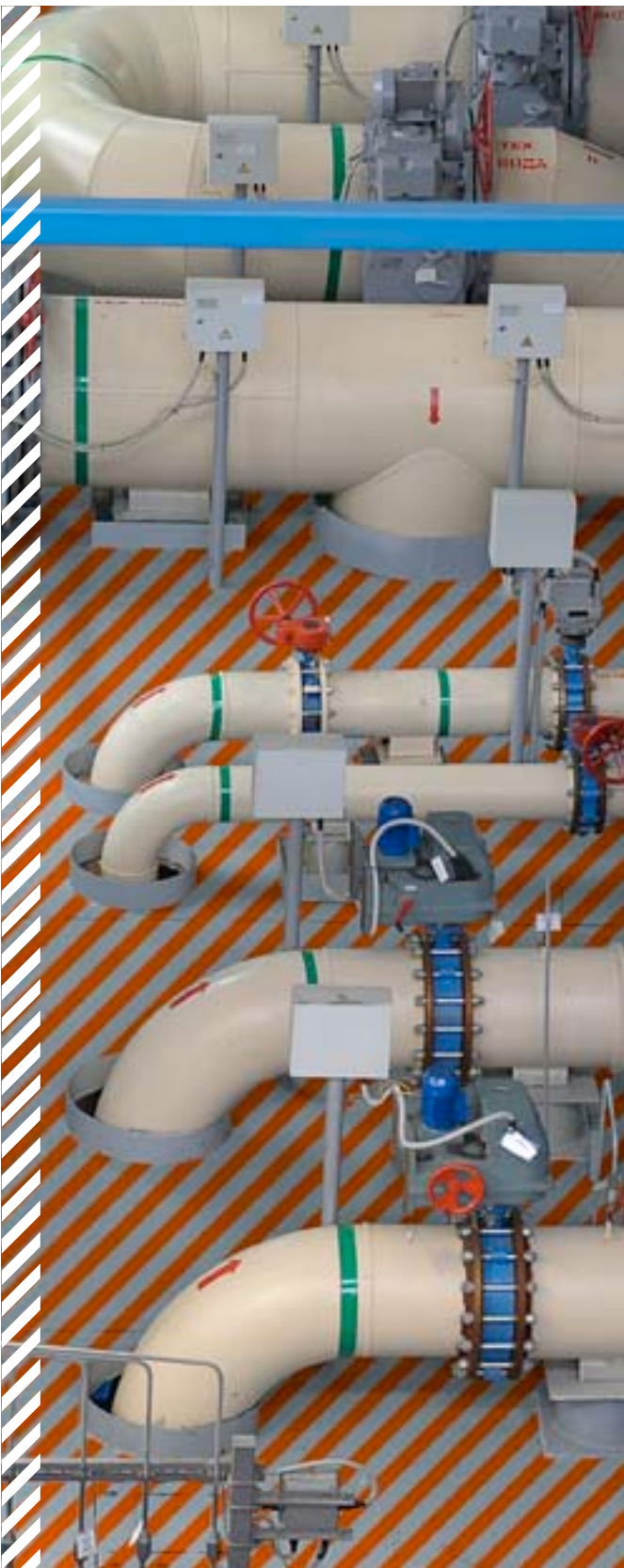
РЕАЛИЗАЦИЯ ГОДОВОЙ КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММЫ ЗАКУПОК (ГКПЗ) 2010 ГОДА

ГКПЗ Общества (консолидированная) на 2010 год сформирована на основании проекта Бизнес-плана на 2010 год и утверждена на Совете директоров Общества (Протокол от 26.04.2010 № 26/2) на общую сумму закупок — 3822046 тыс. рублей.

ЦЕНТРАЛИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ СНАБЖЕНИЯ

В 2010 году были проведены работы по созданию и развитию специализированной компании, осуществляющей централизованные закупки для нужд Исполнительного аппарата, филиалов и ДЗО/ВЗО ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» (паспорт проекта ОР.БЗ.83, утвержденный на заседании Правления (Протокол № 209 от 04.08.2010 г.)).

В связи с принятым в ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» решением о создании в Группе специализированной компании, отвечающей за реализацию закупочной политики Группы, и переходом от децентрализованной системы закупок в компаниях Группы ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» к централизованной системе снабжения, в настоящее время реализуется комплексный план мероприятий по внесению изменений в существующие регламентирующие закупочную деятельность документы в целях создания единой локально-нормативной базы в области закупочной деятельности Группы.



ФАКТОРЫ И РИСКИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

8

Ориентиром деятельности Общества является стратегия на период до 2015 года, в соответствии с которой Компания в 2010 году продолжила курс на динамичное развитие за счёт увеличения установленной мощности, диверсификации бизнеса и применения инновационных технологий и решений в области энергоэффективности и энергосбережения. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» имеет сложную структуру активов, финансовые результаты Общества в значительной мере волатильны. Данные условия оказали существенное влияние на профиль рисков, с которыми сталкивается Компания при реализации поставленных акционерами задач и осуществлении своей деятельности.

Компания осуществляет свою деятельность с учётом широкого спектра рисков, связанных с ключевыми сегментами бизнеса: торговой деятельностью на российском и зарубежном рынке, производством тепловой и электрической энергии, реализацией инвестиций в форме капитальных вложений, а также масштабных инвестиционных проектов.

В 2010 году Компания усилила внимание к развитию процедур риск-менеджмента, в результате чего Советом директоров утверждено Положение об управлении рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», обязательное для всех структурных подразделений и филиалов Общества, а также разработана Политика по корпоративному управлению рисками.

В целях совершенствования процедур управления рисками в основных производственных ДЗО/ВЗО, а также в RAO NORDIC Oу и INTER RAO Lietuva (ERC) утверждены ЛНА по управлению финансовыми рисками.

Согласно Положению об управлении рисками деятельность Общества в области управления рисками направлена на обеспечение достижения стратегических целей и роста стоимости Компании при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.

Система управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ориентирована на своевременное выявление всех потенциальных источников и факторов риска. Управление рисками встраивается в деятельность Компании на всех уровнях посредством:

- Разработки и внедрения стратегии управления рисками;
- Разработки и внедрения корпоративной интегрированной политики, регламента и методологии управления рисками.

По итогам 2010 года Компания выделяет следующие ключевые факторы риска, оказывающие воздействие на деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и формирующие рисковое поле Компании.

ФАКТОРЫ, СВЯЗАННЫЕ С РЕФОРМИРОВАНИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Наиболее существенными факторами, влиявшими на деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в связи тенденциями развития электроэнергетики в 2010 году были:

- продолжающиеся реформы в электроэнергетической отрасли, в том числе либерализация внутреннего рынка электроэнергии (ОРЭ), в соответствии с которой свободный сегмент на ОРЭ с января 2011 года составил 100%, кроме электроэнергии, поставляемой гарантирующими поставщиками ГП населению;
- активизация работы по запуску долгосрочного рынка мощности (ДРМ). Подписано постановление Правительства РФ о долгосрочном рынке мощности. Подписаны договоры на предоставление мощности ДРМ на 2011 год;
- заключение новых договоров на поставку мощности (ДРМ). Правительство РФ начало работу по систематизации ДРМ генерирующих компаний.

Одним из важнейших направлений реформирования электроэнергетики РФ является совершенствование рынков электроэнер-

гии путём преобразования существующего оптового рынка электрической энергии и мощности в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надёжное энергоснабжение потребителей.

Продолжающаяся либерализация ОРЭМ увеличивает объём электроэнергии, покупаемый/продаваемый Обществом в целях экспорта/импорта в свободном сегменте ОРЭМ, что увеличивает рыночные риски и стимулирует Общество к поиску новых инструментов снижения указанных рисков.

В современных условиях сложилась ситуация, в которой мощность в РФ является товаром, а в зарубежных энергосистемах — услугой (правом). Таким образом, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» покупает два товара (электроэнергия и мощность), а реализует на экспорт только один товар (электроэнергию).

С целью выхода из сложившейся ситуации Общество предпринимает действия по введению понятия мощности как товара на зарубежных энергетических рынках, а также включению мощности как товара в нормативную базу, описывающую перечень видов деятельности, товаров и услуг (Общероссийский классификатор видов экономической деятельности, продукции и услуг, Товарная номенклатура ВЭД Федеральной таможенной службы).

ВНЕШНИЕ ФАКТОРЫ (СТРАНОВЫЕ РИСКИ)

К числу факторов, которые могут негативно повлиять на сбыт Обществом его продукции, наряду с описанными выше, следует отнести внешние факторы.

Внешние факторы продиктованы политическими и экономическими условиями в странах, где Компания осуществляет свою деятельность (страновые риски). В каче-

стве примера можно привести глобальный финансовый кризис, отразившийся на снижении уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Посткризисное замедление темпов роста экономики РФ приводит к снижению потребления электроэнергии и мощности в некоторых отраслях промышленности, что в свою очередь оказывает влияние на конъюнктуру цен на электрическую энергию и мощность в свободном сегменте ОРЭМ РФ.

Общество учитывает географические особенности стран и регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с этим риски, к числу которых относит следующие:

- Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность;
- Риски, связанные с возможными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе;
- Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

В качестве подобных рисков учитывается возможное негативное влияние на осуществление своей деятельности стран-транзитёров российской энергии, данная зависимость находит отражение в появлении неплатежей на ОРЭМ, что приводит к значительным рискам при поставках электроэнергии.

ФАКТОРЫ И РИСКИ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ ВЛИЯНИЕ НА ТОРГОВУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Одной из задач реформирования российской электроэнергетики является создание конкуренции в отрасли, в том числе в сфе-

ре выработки электроэнергии и сбытового бизнеса в России. Общество конкурирует с другими производителями электроэнергии, осуществляющими торговую деятельность на ОРЭМ. Эта конкуренция усиливается по мере либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности РФ и сопредельных рынков. В будущем Общество может испытывать сильную конкуренцию со стороны территориальных генерирующих компаний (ТГК) и генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии (ОГК), а также других производителей электроэнергии, работающих на оптовом и розничном рынках электроэнергии и мощности РФ. Также Общество испытывает жёсткую конкуренцию на зарубежных энергетических рынках.

Существенным конкурентным преимуществом Общества является накопленный опыт осуществления внешнеэкономической деятельности и отлаженная система взаимодействия с российскими и зарубежными партнерами.

ТОРГОВЫЕ/ЦЕНОВЫЕ РИСКИ

Торговые (ценовые) риски возникают из-за волатильности цен РСВ на покупку-продажу в группах точек поставки по генерации (ГТПГ) и потребления (ГТПП), ценовых рисков на товарной бирже, а также рисков, которые могут возникнуть по долгосрочным договорам на лимитное топливо, дополнительным соглашениям на сверхлимитное топливо и ценам биржевого газа.

В настоящее время при осуществлении внешнеэкономической деятельности в электроэнергетической отрасли остается неурегулированным ряд проблем: вопросы коммерциализации параллельной работы энергосистем (предоставление резервов мощности, оказание аварийной взаимопомощи) слабо отражены в модели ОРЭМ и не учитывают реальных затрат участника оптового рынка, экспортеры-импортеры не имеют возможности влиять на цено-

образование свободного сектора ОРЭМ, несбалансирована нормативная база документов, регулирующих параллельную работу энергосистем России и сопредельных государств.

С целью решения указанных проблем Эмитент активно взаимодействует с НП «Совет рынка», контролирует ситуацию и инициирует предложения по изменению нормативной базы и модели ОРЭМ, в том числе в части поправок в Постановления Правительства, учитывающих специфику осуществления экспортно-импортных операций.

В качестве мер по снижению воздействия ценового риска Общество осуществляет управление торговым портфелем на внутреннем и внешних рынках с целью повышения конкурентоспособности экспортируемой/импортируемой электроэнергии, в том числе путём:

- снижения стоимости закупаемой на ОРЭМ электроэнергии в целях экспорта, в том числе путём использования свободных договоров на покупку электроэнергии и мощности;
- снижения стоимости закупаемой в целях импорта электроэнергии на зарубежных энергетических рынках;
- повышения стоимости реализуемой на ОРЭМ импортируемой электроэнергии, в том числе путём использования свободных договоров на продажу электроэнергии;
- повышения стоимости экспортируемой электроэнергии на зарубежных энергетических рынках;
- использования производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках с целью хеджирования физической поставки электроэнергии.

ИНФРАСТРУКТУРНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Торговые операции на рынках электроэнергии связаны с технологическими рисками функционирования Единой энергетической системы России и энергетических систем

других стран. Одним из существенных технологических условий экспортных/импортных поставок, осуществляемых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», является параллельная работа Единой энергетической системы Российской Федерации и энергосистем сопредельных государств.

На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана. Также через вставку прямого тока осуществляются поставки электроэнергии в Финляндию.

Обязательным условием взаимодействия с ними являются договоры о параллельной работе, содержащие основные правила организации и координации оперативно диспетчерского управления, планирования режимов, регулирования частоты и перетоков мощности. Существующая система совместных действий обеспечивает Надёжное функционирование параллельно работающих энергосистем.

В настоящее время Системным оператором ЕЭС Российской Федерации (СО ЕЭС) обеспечивается Надёжное управление энергосистемами, соблюдение установленных системных параметров. Учитывая большой объём работ по обеспечению надёжности энергосистемы, риск возникновения ситуации, не позволяющей ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» исполнять свои обязательства по внешнеэкономическим контрактам купли/продажи электроэнергии, может быть оценен как невысокий.

РЕЖИМНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Режимно-технологические риски могут возникнуть из-за изменения внешней схемы выдачи мощности или из-за технологических ограничений на станции. В 2010 году в сечении «Россия — Грузия» имели место случаи

отключения ЛЭП, которые приводили к недопоставке электроэнергии и оказывали негативное влияние на финансовый результат деятельности, также наметились тенденции пересмотра Системным Оператором ОЭС Балтии величин максимально допустимых перетоков мощности в сторону снижения, что ограничивало экспортно-импортные возможности Эмитента.

РИСКИ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПРОИЗВОДСТВА

Связаны с оттоком квалифицированных кадров с производственных предприятий Компании в регионах. Работа Компании по минимизации указанных рисков отражена в разделе «Кадровая и социальная политика».

РИСКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

По оценке Общества наиболее значимыми для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» являются следующие отраслевые риски:

Эксплуатационные риски, связанные с отказом/поломкой, включающие потерю надёжности энергоснабжения, перебои в производстве электроэнергии, а также снижение мощности генерирующих станций. Действия Общества для уменьшения данного риска предусматривают техническое перевооружение и реконструкцию основных фондов, реконструкцию действующих и строительство новых генерирующих объектов, а также страхование имущества в целях возмещения ущерба.

Снижение объёмов производства. Риск возникает при снижении спроса на электрическую энергию. Ввиду наличия большого количества факторов неопределённости и сложности прогнозирования в текущих условиях момента начала восстановления спроса на электроэнергию, Общество относит данный отраслевой риск

к категории наиболее значимых. Основные действия по управлению риском направлены на снижение себестоимости производства, заключение долгосрочных контрактов на электроснабжение и диверсификацию свободных договоров на электроснабжение по отраслям промышленности и регионам.

Замедление темпа роста тарифа на электроэнергию. Данный риск связан с возможным установлением тарифа ниже экономически обоснованного уровня, а также с вероятными более низкими темпами роста тарифа на электроэнергию по сравнению с темпами роста цен на топливо, что может привести к снижению рентабельности продаж на регулируемом сегменте ОРЭ. По мере увеличения доли свободного сегмента ОРЭ влияние данного риска на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» будет снижаться.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Деятельность Общества связана в возможными правовыми рисками, возникающими при осуществлении бизнеса на внутреннем и внешних рынках, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации и иностранных государств. Для минимизации правовых рисков практически все операции Компании проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Общества, можно отнести риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля и пошлин, изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), а также изменением судебной практики.

Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на свою деятельность. В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с бизнесом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», финансово-хозяйственная деятельность субъекта будет планироваться с учётом этих изменений.

ФАКТОРЫ И РИСКИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА, В ЧАСТИ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ

Оценка финансовых рисков, разработка мер по управлению финансовыми рисками, их мониторинг и контроль проводятся на регулярной основе профильным подразделением Общества. Квалификация сотрудников профильного подразделения Общества по управлению финансовыми рисками подтверждена международными профессиональными сертификатами CFA и FRM.

Обществом утверждены Положение о системе управления финансовыми рисками и пакет соответствующих локальных нормативных актов, регламентирующих деятельность по управлению финансовыми рисками.

Положение о системе управления финансовыми рисками регулирует порядок оценки и управления рыночными рисками (включая валютный и процентный риск), риском потери платёжеспособности (в том числе риском ликвидности) и кредитным риском.

РИСК НЕИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАГЕНТАМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ (КРЕДИТНЫЙ РИСК)

Для предотвращения рисков неисполнения контрагентами своих обязательств и минимизации возможных потерь Общество осуществляет управление кредитным риском при

взаимодействии с внешними контрагентами (покупателями и поставщиками), со своими дочерними обществами (при осуществлении внутригруппового финансирования), а также с финансовыми организациями, включая банки и страховые компании.

Несмотря на окончание острой фазы финансового кризиса, неопределенность в отношении дальнейшего развития крупнейших экономик мира не позволяет строить надёжных позитивных прогнозов и по экономике РФ. В связи с этим Общество по-прежнему оценивает риск неплатежей при осуществлении торговой деятельности на территории РФ как значительный. С целью минимизации потерь Общество осуществляет превентивные меры: проводится анализ контрагентов на предмет платежеспособности, кредитоспособности и финансовой устойчивости в целом, регулярно проводится мониторинг дебиторской задолженности. Кроме этого, при заключении договоров Общество применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств). Аналогичные мероприятия осуществляются и в ходе закупочной деятельности.

Контроль за платежеспособностью дочерних обществ реализуется в рамках процессов бизнес-планирования и бюджетирования. Риски неплатежей в части внутригрупповых операций Общество оценивает как минимальные.

Отдельное внимание уделяется в Обществе кредитным рискам банков-контрагентов. На основании оценки кредитоспособности банков, осуществляемой профильным подразделением Общества по принятой методологии, происходит присвоение банкам внутренних кредитных рейтингов, установление лимитов на операции с банками-контрагентами и последующий регулярный мониторинг соблюдения указанных лимитов.

В результате осуществляемых мероприятий по управлению кредитным риском подверженность Общества данному риску находится в контролируемых пределах.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ОБМЕННОГО КУРСА ИНОСТРАННЫХ ВАЛЮТ (ВАЛЮТНЫЙ РИСК)

Показатели деятельности Общества подвержены влиянию обменных курсов в результате изменения рублевого эквивалента валютной экспортной выручки. Помимо этого, изменение обменных курсов приводит к переоценке валютных обязательств Общества, денежных средств и прочих валютных активов и пассивов Общества, что выражается в снижении или увеличении прибыли. Основными источниками валютного риска в деятельности Общества являются волатильность курса рубля, а также изменение курса доллара США по отношению к евро.

В рамках планирования своей деятельности Общество стремится обеспечить соответствие между величиной валютных обязательств и размером соответствующих валютных доходов, что естественным образом снижает валютные риски Общества. Кроме того, для снижения подверженности валютному риску Общество поддерживает достаточный запас ликвидных активов в иностранных валютах для оптимизации объёма конверсионных операций, а также осуществляет операции хеджирования с использованием производных финансовых инструментов.

В течение 2010 года наблюдалось разнонаправленное движение рубля по отношению к евро и доллару США. Главные тенденции выразились в уменьшении волатильности обменных курсов по сравнению с 2009 годом, а также сформировавшейся с конца 2010 года динамики к постепенному укреплению российской национальной валюты. Дальнейшее укрепление рубля может привести к снижению рублевого наполнения

экспортной выручки Общества и некоторому снижению конкурентоспособности на международных рынках. При этом в результате переоценки валютных обязательств сократятся рублевые оттоки на погашение привлечённых в иностранной валюте кредитов.

По оценкам Общества, валютный риск, с учётом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Общества исполнять свои обязательства.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК (ПРОЦЕНТНЫЙ РИСК)

Наибольший процентный риск Общество несёт в результате пересмотра ставок кредитования по заёмным средствам в момент их рефинансирования. Также процентному риску подвержены заёмные средства Общества, привлечённые под плавающие процентные ставки. В частности, стоимость обслуживания некоторых финансовых обязательств Общества является чувствительной к изменениям Лондонской межбанковской ставки предложения LIBOR и ставки рефинансирования ЦБ РФ.

Реагируя на рыночную ситуацию, Общество, частично рефинансировав свои финансовые обязательства, добилось существенного снижения процентных расходов. Помимо этого, снижение межбанковских ставок LIBOR привело к сокращению расходов по ранее привлечённым долларovým кредитам под данную ставку. В целом динамика процентных ставок оказала в 2010 году положительное влияние на показатели деятельности Общества.

Учитывая глобальный рост инфляции и то, что ставки в 2010 году находились на историческом минимуме, наиболее вероятным сценарием на 2011 год является сценарий постепенного роста стоимости заёмного финансирования. Возможная реализация этих рисков в 2011 году может негативно повлиять на деятельность Общества.

В рамках управления процентным риском Общество осуществляет регулярный анализ и прогнозирование потенциальных убытков вследствие неблагоприятных изменений процентных ставок на основе GAP-анализа, сценарного моделирования и стресс-тестирования.

Для ограничения своей подверженности процентным рискам Общество увеличивает срок заимствований, сокращает частоту пересмотра процентных ставок по заёмным средствам, предусматривает в договорах опции досрочного погашения заемного финансирования, использует производные инструменты для хеджирования процентного риска.

Учитывая преобладание в структуре кредитного портфеля долгосрочных кредитов, а также небольшой объём кредитов с плавающей ставкой, непокрытых соответствующими хеджирующими контрактами, процентный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Общества исполнять свои обязательства.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ТЕМПОВ ИНФЛЯЦИИ (ИНФЛЯЦИОННЫЙ РИСК)

Согласно прогнозу Министерства экономического развития РФ инфляция в 2011 году ожидается на уровне 6–7%.

Снижение инфляции по сравнению с предыдущими годами оказывает положительное влияние на деятельность Общества, так как способствует снижению стоимости кредитных ресурсов, а также снижает ряд других рисков, перечисленных ниже:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения

цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т. п.

- риск увеличения стоимости инвестиционной программы.

В случае существенного превышения инфляцией прогнозных уровней Общество примет меры по оптимизации затрат, а также увеличению скорости реакции выручки на рост темпов инфляции.

Необходимо отметить, что Общество имеет сбалансированную (диверсифицированную) структуру бизнеса, являющуюся уникальной в России, то есть производство электроэнергии на собственных генерирующих активах в сочетании с экспортно-импортной деятельностью часть рисков снижает. Так, при росте цен на внутреннем рынке РФ снижение доходов от экспортных операций, связанных с удорожанием покупаемой электроэнергии, компенсируется повышением доходов от реализации импортной электроэнергии и электроэнергии, произведенной на собственном генерирующем оборудовании, и наоборот.

В соответствии с утвержденным в 2010 году. Положением об управлении рисками Компания применяет следующие методы управления рисками:

- Отказ (уклонение) от риска — отказ от деятельности, сопровождающейся неприемлемым (выше заданной величины) уровнем риска.
- Передача (перераспределение) риска — передача риска контрагенту (страхование, хеджирование, outsourcing).
- Сокращение (минимизация) риска — меры по снижению вероятности наступления рискового события и/или снижению возможного ущерба (локализация риска, диверсификация риска, превенция и т. п.).
- Принятие риска — Общество принимает на себя устранение возможных последствий наступления рисков ситуации и готово к покрытию убытков за свой счёт.

Комбинация методов и выбор конкретных инструментов определяется спецификой

рисков по функциональным направлениям деятельности.

Одним из приоритетных направлений деятельности, оказывающих прямое влияние на финансовые результаты Общества, признаны торговые риски. С целью систематизации торговой деятельности и управления рисками Общество разрабатывает и утверждает локальные нормативные акты, в частности утверждена Политика торговой деятельности и Положение о системе управления рисками в торговой деятельности, разработаны методики и регламенты в области управления рисками.

В целях управления рисками в торговой деятельности Общество применяет различные методы, в том числе:

- перераспределение рисков, то есть учёт финансовых потерь от ожидаемых рисков в цене продукции и услуг Общества. Данный метод является обычной практикой управления рисками;
- избежание риска, то есть отказ от осуществления сделки или торговой операции, в результате которой возникает риск. При принятии решений в торговой деятельности Общество оценивает соотношение рисков и доходности торговых операций и не принимает необоснованных решений, которые могут нанести ему ущерб;
- хеджирование или снижение степени воздействия риска. Общество осуществляет хеджирование на внутреннем и внешних энергетических рынках, в том числе с использованием свободных договоров купли/продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ, а также производных финансовых инструментов на зарубежных энергетических рынках;
- лимитирование, то есть установление ограничений на торговые операции Общества с целью недопущения превышения заданных параметров финансовых потерь.

Помимо вышеописанных методов управления рисками ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» ис-

пользует комплекс основных превентивных мер по их предупреждению:

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- оценка финансового состояния, кредитной истории, деловой репутации и показателей деятельности предполагаемых контрагентов и партнеров;
- консультирование по вопросам рисков вхождения в новый рынок с компетентными организациями;
- организация взаимодействия с органами государственной власти, крупными компаниями в государствах, где Общество осуществляет или планирует осуществлять свою деятельность;
- отлаженная методика по оценке рисков для инвестиций за рубежом;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

СТРАХОВАНИЕ РИСКОВ

Стратегическими задачами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по страхованию являются:

- обеспечение надежных гарантий возмещения убытков и снижение ущерба, наносимого Обществу в результате технологических нарушений, стихийных бедствий, действий третьих лиц и иных непредвиденных событий посредством повышения качества договоров страхования и оптимизации процесса урегулирования убытков;
- минимизация финансовых ресурсов Общества, направленных на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий и других неблагоприятных событий за счёт использования механизма страхования;
- повышение уровня социальной защищенности и уровня мотивации работников Общества, защиты их жизни и здоровья посредством заключения договоров добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

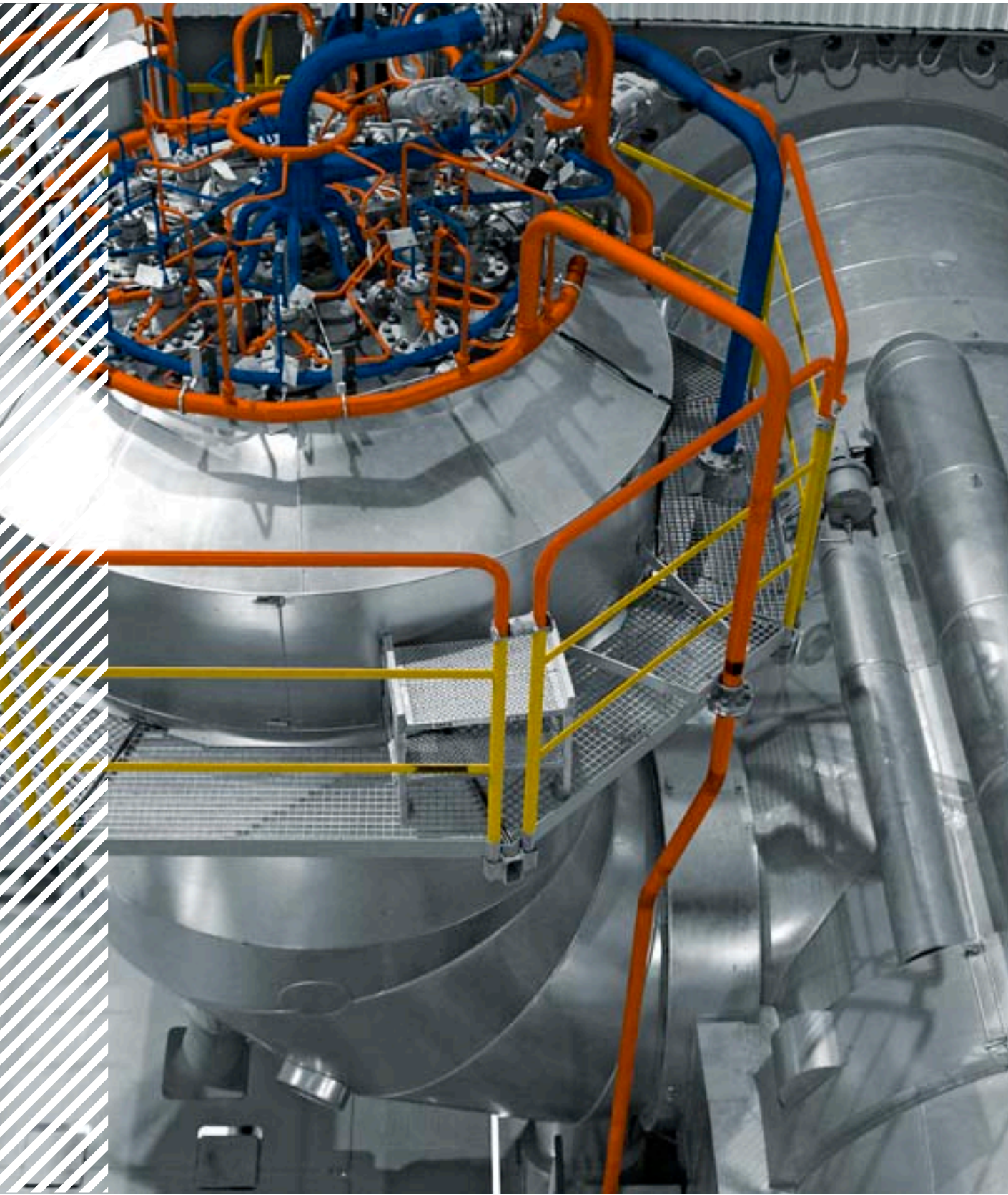
Страхование осуществляется Обществом как на обязательной основе (согласно требованиям законодательства), так и на добровольной.

К обязательному страхованию относится: страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих гидротехнические соору-

жения, обязательное страхование гражданской ответственности автовладельцев.

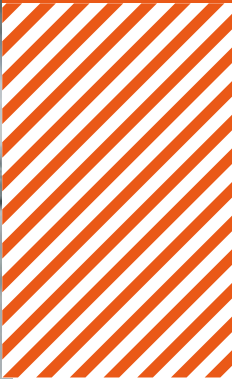
Добровольное страхование осуществляется по следующим видам: страхование имущества «от всех рисков» и оборудования от поломок, транспортных средств, сотрудников от несчастных случаев, медицинское страхование персонала, страхование средств отдельных видов транспорта.

В 2010 году была продолжена работа по стандартизации, структурированию и повышению страховой защиты Группы компаний ИНТЕР РАО ЕЭС. Большинство зарубежных активов также были застрахованы в соответствии с высокими стандартами и требованиями Общества.



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ
И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

9



В соответствии с Уставом Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещённым акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года может быть принято в течение трёх месяцев после окончания соответствующего периода.

Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа) принимается Общим собранием акционеров Общества. Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям. Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не позднее 60 дней после принятия решения об их выплате.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Дивиденды по привилегированным акциям определённых типов также могут выплачиваться за счёт ранее сформированных для этих целей специальных фондов Общества.

В 2002, 2003, 2004, 2005, 2007, 2008, 2009 годах решение о начислении и выплате дивидендов Обществом не принималось.

По результатам деятельности Общества за 2006 год Общим собранием акционеров 08.06.2007 было принято решение о выплате дивидендов по итогам 2006 года в размере 2341750,24 рубля, что составляет 0,000056758 рубля на 1 обыкновенную акцию. Дивиденды выплачены Обществом в полном объёме.

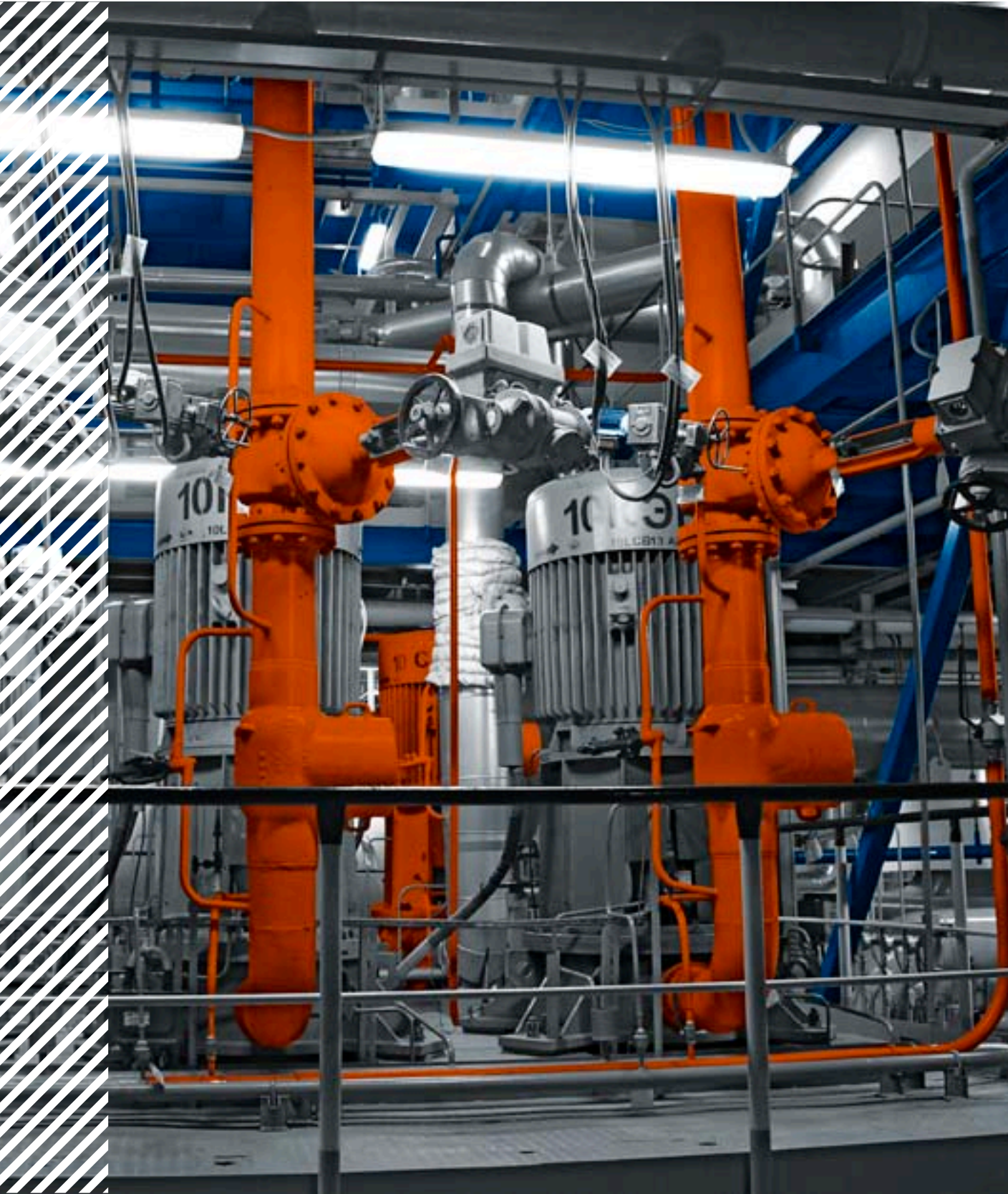
Положение о дивидендной политике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» утверждено на заседании Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО

ЕЭС» (протокол от 03.05.2011 № 41). Положение предусматривает направление на выплату дивидендов не менее пяти процентов чистой прибыли ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (при этом будет приниматься во внимание сумма переоценки финансовых вложений).

Вопрос о выплате дивидендов по итогам 2010 года будет рассмотрен годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

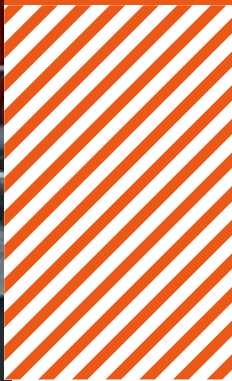
В дальнейшем дивидендная политика Общества будет определяться в соответствии с целевыми ориентирами, установленными акционерами для Общества, Положением о дивидендной политике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», а также стратегией развития Общества, утвержденной Советом директоров 24.12. 2010 года.





ПРИЛОЖЕНИЕ

10





ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИНТЕР PAO EЭС»

«20» апреля 2011 года

город Москва

В соответствии с уставом ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» (далее — Общество), Федеральным законом России «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ и собственным решением № 1 от 22.03.2011 года Ревизионной комиссией Общества в период с 22.03.2011 по 20.04.2011 года проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

В основные цели проверки входило следующее: а) удостовериться, что основные финансовые показатели деятельности Общества, отражённые в бухгалтерской отчётности достоверны, б) в ходе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Обществом соблюдался порядок ведения бухгалтерского учёта и выполнялись требования правовых актов Российской Федерации.

Ответственность за подготовку достоверной бухгалтерской отчётности и соблюдения порядка ведения бухгалтерского учёта и других требований правовых актов Российской Федерации несёт его руководство.

Ответственность Ревизионной комиссии заключалась в том, чтобы путём проведения ревизионной проверки получить разумную уверенность, что выполнены основные цели проверки и выводы сделаны на основании максимально объективного и достаточного анализа всей предоставленной для проверки информации, данных и документов.

По мнению Ревизионной комиссии, полученные данные, информация и документы дают достаточные основания для подготовки выводов и заключения. Общие результаты проверки изложены в прилагаемом акте.

По результатам проверки Ревизионная комиссия сообщает:

- а) нами не было отмечено случаев заметного несоблюдения существенных внешних или внутренних требований;
- б) нами не было отмечено недостатков в отражении финансовых показателей деятельности Общества, которые могли привести к существенному искажению активов и пассивов по состоянию на 31.12.2010 года и финансовых результатов деятельности Общества за 2010 год;

Ревизионная комиссия отмечает, что бухгалтерская отчётность Общества за 2010 год достоверна во всех существенных аспектах, а также подтверждает достоверность данных, содержащихся в годовом отчёте.

Члены Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» :

Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»,

Председатель Ревизионной комиссии ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»

И. И. Чигирин

Заместитель директора Казначейства по корпоративному финансированию Госкорпорации «Росатом»

А. М. Захаров

Руководитель Департамента внутреннего Блока внутреннего аудита, контроллинга

и управления рисками ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»

Е. Г. Рыжкова

Заместитель руководителя Департамента внутреннего аудита,

Руководитель Дирекции аудита генерирующих активов Департамента внутреннего аудита

Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»

Е. Ф. Иванова

С заключением ознакомлены:

Председатель Правления ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»

Б. Ю. Ковальчук

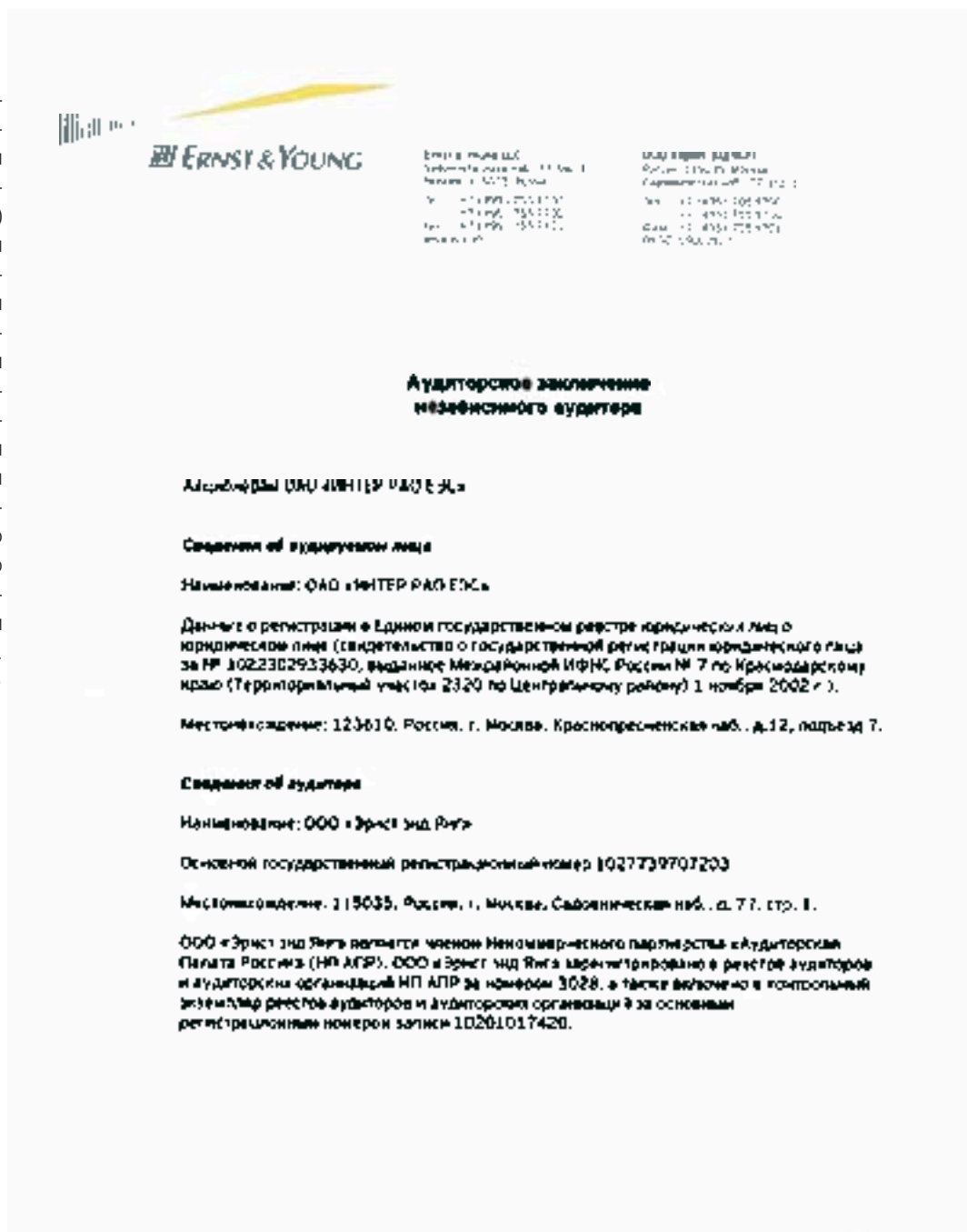
Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова



ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Ниже приведен текст аудиторского заключения фирмы ООО «Эрнст энд Янг» по результатам проведенного аудита бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее — Общество) за период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно. Указанная бухгалтерская отчетность не включена в данный годовой отчет Общества, поэтому все имеющиеся в аудиторском заключении ссылки на «прилагаемую бухгалтерскую отчетность» и информацию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности относятся к документам, не представленным в данном годовом отчете Общества, настоящее аудиторское заключение применимо только с 1 января 2010 года, включая пояснительную записку к бухгалтерской отчетности, с которой можно ознакомиться на корпоративном сайте ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» www.interrao.ru в разделе «Финансовая информация» <http://www.interrao.ru/investors/funds/>.





Мы провели аудит *финансовой бухгалтерской отчетности* ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которая составлена бухгалтерской баланс по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчет о прибылях и убытках, отчет об изменении капитала, отчет о движении денежных средств за 2010 год, отчеты приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения трехзначных эталонных норм, в т.ч. планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки базового риска аудитор осуществляет систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежущего эффекта применяемых учетной политики и обоснованности финансовых показателей, полученных руководством, в точке оценки предоставления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляли достаточный и надлежащий уровень для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.


01

 ERNST & YOUNG

ПИСЬМО ЗАКАЗЧИКУ

Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» за год по 31 декабря 2009 г. был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 22 марта 2010 г. с выражением в однократном отношении в отношении отраженной результатов переоценки групп однородных объектов основных средств, проведенной по состоянию на 1 января 2009 г.

Прилагаемая бухгалтерская отчетность имеет целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и мест административно-территориальных образований, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.


Д.В. Лобачёв
Партнер
ООО «Эрст энд Янг»

14 марта 2011 г.



БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЁТНОСТЬ ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» НА 31.12.2010

Информация, представленная ниже, взята руководством ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» из полного комплекта российской бухгалтерской отчётности, аудит которой был проведен ООО «Эрнст энд Янг». Представленное в предыдущем разделе аудиторское заключение было выпущено на полный комплект российской бухгалтерской отчётности, который полностью не включён в данный документ и не распространяется на сокращённый вариант бухгалтерского баланса, отчёта о прибылях и убытках, отчёта об изменениях капитала, отчёта о движении денежных средств и приложения к бухгалтерскому балансу, которые представлены ниже. Ознакомление с сокращённым вариантом может производиться вместе с полным комплектом, прошедшим аудит российской отчётности.

С пояснительной запиской к бухгалтерской отчётности можно ознакомиться на корпоративном сайте ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» www.interrao.ru в разделе «Финансовая информация» <http://www.interrao.ru/investors/funds/>



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.

Организация *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»*
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности *перепродажа и производство электроэнергии*
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: *тыс. рублей*
Местонахождение (адрес) *123610 Москва Краснопресненская набережная д.12 подъезд 7*

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчётного года	На конец отчётного периода
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	6 008	3 533
Основные средства	120	38 849 524	39 431 218
Незавершенное строительство	130	16 512 908	22 490 528
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	17 846
Долгосрочные финансовые вложения	140	19 086 442	46 454 407
Отложенные налоговые активы	145	134 903	470 704
Прочие внеоборотные активы	150	1 580 416	2 826 205
ИТОГО по разделу I	190	76 170 201	111 694 441
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	688 435	782 724
в том числе:			
сырьё материалы и другие аналогичные ценности	211	545 626	657 151
расходы будущих периодов	216	142 809	125 573
Налог на добавленную стоимость по приобретённым ценностям	220	653 990	1 078 983
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчётной даты)	230	830 264	2 274 818
в том числе прочие дебиторы	231	830 264	2 274 818
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчётной даты) в том числе	240	15 959 097	11 362 312
покупатели и заказчики	241	3 932 028	5 112 631
авансы выданные	242	5 092 133	2 217 901
прочие дебиторы	243	6 934 936	4 031 780
Краткосрочные финансовые вложения	250	5 212 667	4 020 736
Денежные средства	260	3 959 142	4 062 822
ИТОГО по разделу II	290	27 303 595	23 582 395
БАЛАНС	300	103 473 796	135 276 836

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчётного года	На конец отчётного периода
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	63 897 300	81 287 328
Добавочный капитал	420	20 392 221	27 881 558
Резервный капитал	430	161 118	161 118
в том числе:			
резервы образованные в соответствии с законодательством	431	161 118	161 118
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	470	(19 658 663)	(16 953 277)
нераспределённая прибыль прошлых лет		(19 658 663)	(19 657 704)
нераспределённая прибыль текущего года		-	2 704 427
ИТОГО по разделу III	490	64 791 976	92 376 727
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	21 884 688	19 731 635
Отложенные налоговые обязательства	515	484 942	698 112
Прочие долгосрочные обязательства	520	9 402 278	-
ИТОГО по разделу IV	590	31 771 908	20 429 747
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	3 303 951	660 792
Кредиторская задолженность	620	3 605 961	6 811 969
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 807 205	2 919 632
задолженность перед персоналом организации	622	26 517	6 258
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	622	-
задолженность по налогам и сборам	624	53 303	406 080
прочие кредиторы	625	488 577	2 864 565
авансы полученные	626	229 737	615 434
Резервы предстоящих расходов	650	-	567 956
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	14 429 645
в том числе:			
расчёты с акционерами по дополнительной эмиссии	661	-	-
целевое финансирование	662	-	14 429 645
ИТОГО по разделу V	690	6 909 912	22 470 362
БАЛАНС	700	103 473 796	135 276 836
Справка о наличии ценностей учитываемых на забалансовых счётах			
Арендованные основные средства	910	1 659 633	3 592 350
в том числе по лизингу			
	911	883 072	2 734 141
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 104 123	17 847 310
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	3 086 254	41 583 600

Руководитель Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер А.О. Чеснокова

«14» марта 2011 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 01 января по 31 декабря 2010 г.

Организация *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»*
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности *перепродажа и производство электроэнергии*
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: *тыс. рублей*

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
710002		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Показатель наименование	код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	61 393 312	46 831 335
экспорт электроэнергии	011	29 016 605	22 255 710
продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	012	30 765 097	23 502 049
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	013	-	505 864
прочее	014	1 611 610	567 712
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(49 592 567)	(39 103 164)
покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке	021	(34 622 258)	(25 396 168)
производство электроэнергии (мощности)	022	(11 789 018)	(10 740 378)
импорт электроэнергии	023	(1 976 670)	(1 944 249)
продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ	024	-	(319 822)
прочее	025	(1 204 621)	(702 547)
Валовая прибыль	029	11 800 745	7 728 171
Коммерческие расходы	030	(5 139 517)	(3 634 203)
Управленческие расходы	040	(3 513 825)	(1 948 877)
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 147 403	2 145 091
Прочие доходы и расходы		-	
Проценты к получению	060	1 716 199	1 304 579
Проценты к уплате	070	(2 464 042)	(2 486 214)
Доходы от участия в других организациях	080	904 432	172 255
Прочие доходы	090	60 097 025	68 499 482

Показатель наименование	код	За отчётный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Прочие расходы	100		(60 082 250)		(70 738 142)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140		3 318 767		(1 102 949)
Отложенные налоговые активы	141		335 801		50 031
Отложенные налоговые обязательства	142		(174 835)		(79 449)
Текущий налог на прибыль	150		(696 880)		(53 175)
Иные аналогичные платежи	151		(78 426)		(62 919)
Чистая прибыль (убыток) отчётного периода	190		2 704 427		(1 248 461)
СПРАВОЧНО					
Постоянные налоговые обязательства	200		53 047		337 634
Базовая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	201		0.119		0.083
Разводнённая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	202		0.119		0.083
Базовая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	201		0.102		(0.053)
Разводнённая прибыль (убыток) на акцию (коп.)	202		0.102		(0.053)

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчётный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	126 824	(235 803)	29 866	(140 045)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	11 152	(83 887)	29 087	(22 208)
Возмещение убытков, причинённых неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230				
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	3 042 449	(3 440 108)	8 678 882	(10 267 483)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	250	22 482	(807)	-	-

Руководитель Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер А.О. Чеснокова

«14» марта 2011 г.

Приложение

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2010 г.

Организация *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»*
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности *перепродажа и производство электроэнергии*
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: *тыс. рублей*

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
710002		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Остаток на 31 декабря года предшествующего предыдущему	010	227 411 385	18 310 388	104 705	(181 929 167)	63 897 311
2009 г. (предыдущий год)						
Изменения в учётной политике		X	X	X	53 222	53 222
Остаток на 1 января предыдущего года	020	227 411 385	18 310 388	104 705	(181 875 945)	63 950 533
Результат от переоценки объектов основных средств	025	X	2 081 873	X	8 033	2 089 906
Чистая прибыль	030	X	X	X	(1 248 461)	(1 248 461)
Дивиденды	040	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	050	X	X	56 413	(56 413)	-
Реализованы ранее дооцененные основные средства	060	X	(40)	X	40	-
Увеличение величины капитала за счёт:	070	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	071	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счёт:	075	-	X	X	X	-
уменьшения номинальной стоимости акций	076	(163 514 085)	-	-	163 514 085	-
Прочее	079	X	X	-	(2)	(2)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	080	63 897 300	20 392 221	161 118	(19 658 663)	64 791 976
2009 г. (предыдущий год)						
Изменения в учётной политике		X	X	X	—	—

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Остаток на 1 января отчётного года	100	63 897 300	20 392 221	161 118	(19 658 663)	64 791 976
Результат от переоценки объектов основных средств	101	X	-	X	-	-
Чистая прибыль	110	X	X	X	2 704 427	2 704 427
Дивиденды	120	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	130	X	X	-	-	-
Реализованы ранее дооцененные основные средства	140	X	(959)	X	959	-
Увеличение величины капитала за счёт: дополнительной эмиссии акций	151	-	X	X	X	-
Уменьшение величины капитала за счёт: уменьшения номинальной стоимости акций	160	-	X	X	X	-
Прочее	170	X	X	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчётного года	180	81 287 328	27 881 558	161 118	(16 953 277)	92 376 727

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный фонд (наименование резерва) данные предыдущего года	190	104 705	56 413		161 118
данные отчётного года	191	161 118	-	-	161 118
Оценочные резервы:					
резерв под снижение стоимости матценностей (наименование резерва) данные предыдущего года	192	540	13 939	-	14 479
данные отчётного года	193	14 479	5 146	(12 645)	6 980
резерв под обесценение финансовых вложений (наименование резерва) данные предыдущего года	194	1 093	474 503	(1 093)	474 503
данные отчётного года	195	474 503	190 689	-	665 192
резерв по сомнительным долгам (наименование резерва) данные предыдущего года	196	-	261 294	-	261 294
данные отчётного года	197	261 294	621 267	(71 669)	810 892
резерв предстоящих расходов (наименование резерва) данные предыдущего года	198	-	-	-	-
данные отчётного года	199	-	567 956	-	567 956

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчётного года	Остаток на конец отчётного периода
1) Чистые активы	200	64 791 976	92 376 727

Руководитель Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер А.О. Чеснокова

«14» марта 2011 г.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010 г.

Организация *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»*
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности *перепродажа и производство электроэнергии*
 Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность
 Единица измерения: *тыс. рублей*

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
710002		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Показатель наименование	код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года
Остаток денежных средств на начало отчётного года	010	3 862 886	4 505 308
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей заказчиков	110	66 111 241	50 377 011
Выручка от продажи валюты	120	32 766 565	46 054 207
Прочие доходы	130	6 805 064	3 248 909
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретённых товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	140	(60 905 740)	(47 083 111)
на оплату труда	150	(2 208 925)	(1 457 498)
на выплату дивидендов процентов	160	(2 405 384)	(2 451 661)
на расчёты по налогам и сборам	170	(1 628 763)	(1 836 398)
на покупку валюты	180	(33 064 170)	(46 196 789)
на прочие расходы	190	(1 897 411)	(681 726)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	3 572 477	(27 056)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	3 653	2 606
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	20 662 637	10 236 117

Показатель наименование	код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года
Полученные дивиденды	230	469 408	149 002
Полученные проценты	240	877 224	901 526
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям приобретенной дебиторской задолженности	250	11 039 390	5 408 215
Поступление целевого финансирования на строительство	260	5 027 367	4 656 427
Возврат депозитов Возврат депозитов, размещенных в кредитных организациях	270	85 158 000	342 889 136
Приобретение дочерних организаций	280	(2 172 612)	(4 547 667)
Приобретение объектов основных средств доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 978 001)	(6 023 540)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(41 123 625)	(10 203 288)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(10 076 179)	(9 014 600)
Депозиты в кредитных организациях	320	(83 608 000)	(339 789 136)
Приобретение объектов основных средств за счёт целевого финансирования	330	(5 029 874)	(4 513 052)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(22 750 612)	(9 848 254)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	350	12 852 263	27 274 862
Поступления от эмиссии акций	351	24 880 324	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	360	(17 667 656)	(17 603 627)
Погашение обязательств по финансовой аренде	370	(686 875)	(342 091)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	380	19 378 056	9 329 144
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	390	199 921	(546 166)
Остаток денежных средств на конец отчётного периода	400	4 062 807	3 959 142
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	410	(330 135)	(246 548)

Руководитель Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер А.О. Чеснокова

«14» марта 2011 г.

Приложение

к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2010 г.

Организация *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности *перепродажа и производство электроэнергии*

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: *тыс. рублей*

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
710002		
2010	12	31
33741102		
2320109650		
40.10.11; 51.56.4		
47	41	
384		

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчётного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчётного периода
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	8 521	86	-	8 607
в том числе:	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	8 376	-	-	8 376
у владельца на товарный знак и знак обслуживания наименование места происхождения товаров	014	145	86	-	231

Показатель наименование	код	На начало отчётного года	На конец отчётного периода
Амортизация нематериальных активов - всего	050	2 513	5 074
в том числе: программ для ЭВМ и товарного знака	051	2 513	5 074

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчётного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчётного периода
Здания	070	10 568 697	249 423	(-)	10 818 120
Сооружения и передаточные устройства	075	8 223 762	1 717 783	(1 962)	9 939 583
Машины и оборудование	080	30 290 807	1 451 131	(9 303)	31 732 635
Транспортные средства	085	127 642	10 127	(10 625)	127 144
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	84 960	7 089	(368)	91 681
Другие виды основных средств	100	5 928	161	-	6 089
Земельные участки и объекты природопользования	110	600	41 047	-	41 647
Итого		49 302 396	3 476 761	(22 258)	52 756 899

Показатель наименование	код	На начало отчётного года	На конец отчётного периода
Амортизация основных средств — всего	140	10 452 872	13 325 681
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 978 521	2 583 086
машин, оборудования, транспортных средств	142	8 417 644	10 673 806
других	143	56 707	68 789
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	1 152 236	1 780 627
в том числе:			
зданий и сооружений	151	983 857	1 628 435
машин, оборудования, транспортных средств	152	166 607	147 960
прочее	153	1 772	4 232
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	2 196 404	3 092 457
Получено объектов основных средств в аренду — всего	161	1 659 633	3 592 350
в том числе:			
здания и сооружения	162	35 652	3 527
машины, оборудование, транспортные средства	163	883 106	2 771 311
прочее	164	740 875	817 512
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	1 371 101	1 931 549
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	314 996	986 099

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчётного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчётного периода
Передача в найм жилых помещений	200	-	18 408	-	18 408
Итого	210	-	18 408	-	18 408

Показатель	код	На начало отчётного года	На конец отчётного года
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	211	-	562

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ наименование	код	Наличие на начало отчётного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчётного периода
Всего	310	1 111	5 763	(1 319)	5 555
в том числе:					
Повышение надёжности котлов-утилизаторов	311	-	4 263	-	4 263
			код	На начало отчётного года	На конец отчётного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	136 735	150 379
			код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			330	-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчётного года	на конец отчётного периода	на начало отчётного года	на конец отчётного периода
Вклады в уставные (складочные капиталы других организации) — всего	510	11 581 648	39 016 881	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	11 581 648	39 016 881	-	-
Ценные бумаги других организаций всего:	515	83 039	358 215	-	918 086
в том числе долговые ценные бумаги (векселя)	516	-	-	-	918 086
Предоставленные займы	525	5 241 781	4 882 654	3 639 611	3 102 650
Депозитные вклады	530	-	-	1 550 000	-
Прочие	535	2 179 974	2 196 657	23 056	-
Итого	540	19 086 442	46 454 407	5 212 667	4 020 736
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: — вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций всего	541	-	22 878 645	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость; изменение стоимости в результате корректировки оценки	542	-	1 446 812	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчётного года	Остаток на конец отчётного года
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	610	15 959 097	11 362 312
в том числе:			
расчёты с покупателями и заказчиками	611	3 932 028	5 112 631
авансы выданные	612	5 092 133	2 217 901
прочая	613	6 934 936	4 031 780
долгосрочная — всего	620	830 264	2 274 818
в том числе:			
расчёты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	830 264	2 274 818
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	640	6 909 912	22 470 362
в том числе:			
расчёты с поставщиками и подрядчиками	641	2 807 205	2 919 632
авансы полученные	642	229 737	615 434
расчёты по налогам и сборам	643	53 303	406 080
кредиты	644	3 303 951	660 792
займы	645	-	-
резервы предстоящих расходов	645	-	567 956
целевое финансирование	646	-	14 429 645
прочая	647	515 716	2 870 823
долгосрочная — всего	650	31 286 966	19 731 635
в том числе:			
кредиты	651	21 884 688	19 731 635
займы	652	-	-
целевое финансирование	653	9 402 278	-
Итого	660	38 196 878	42 201 997

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Показатель наименование	код	За отчётный год	За предыдущий год
Материальные затраты	710	43 320 409	33 712 164
Затраты на оплату труда	720	3 211 799	1 623 886
Отчисления на социальные нужды	730	231 327	190 646
Амортизация	740	2 805 638	2 794 220
Прочие затраты	750	8 676 736	6 365 328
Итого по элементам затрат	760	58 245 909	44 686 244
Изменение остатков (прирост [+] уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(17 236)	35 961
резервов предстоящих расходов	767	-	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчётного года	Остаток на конец отчётного периода
Полученные — всего	800	5 104 123	17 847 310
в том числе:			
обязательства по форвордным сделкам на покупку валюты	801	-	14 131 608
имущество, полученное в залог	805	1 253 737	1 253 737
из него:			
объекты основных средств	806	1 085 089	1 085 089
ценные бумаги и иные финансовые вложения	807	168 648	168 648
прочее	809	3 850 386	2 461 965
Выданные — всего	820	3 086 254	41 583 600
в том числе:			
обязательства по форвордным сделкам на продажу валюты	821	-	13 632 588
имущество, переданное в залог	825	-	1 215 027
из него:			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	826	-	1 215 027
прочее	827	3 086 254	26 735 985

Руководитель Б.Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер А.О. Чеснокова

«14» марта 2011 г.

Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в 2010 году и Сведения о соблюдении ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения прилагаются к полиграфической версии Годового отчёта ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на электронном носителе. (В электронной версии Годового отчёта ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — файл-приложение «Приложение-крупные-заинтересованные-сделки-2010.doc» и файл-приложение «Приложение-ГО-2010-Сведения-Кодекс-КУ.doc».)



СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30 апреля 2003 г. № 03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчётах акционерных обществ»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включённых в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Устав содержит положение в следующей редакции: «11.5. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения, если больший срок не установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах».
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приёма бюллетеней для голосования	Соблюдается	В соответствии с п. 4 ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включённых в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов.
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	В соответствии с п. 11.7 Устава «...Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть... размещена на веб-сайте Общества в сети Интернет...». (действует только при проведении собрания в форме совместного присутствия)
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счёте депо, — достаточность выписки со счёта депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязанность Общества самостоятельно запрашивать подтверждение в реестре акционеров. В случае, если права акционера на акции учитываются на счёте депо, достаточно предоставления выписки со счёта депо для осуществления прав акционера.
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии с третьим абзацем п. 5.2.2. Кодекса корпоративного управления: «Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается	Исполняется на практике. В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общих собраниях акционеров.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 5.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров: Пункт 5.1.1. Регистрация лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, осуществляется Счётной комиссией или иным лицом, осуществляющим функции счётной комиссии, по месту проведения Общего собрания акционеров, указанному в сообщении о проведении собрания. Пунктами 5.1.2. - 5.1.6. Положения подробно устанавливается процедура регистрации участников общего собрания акционеров.
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п. 15.1. Устава к компетенции Совета директоров относится «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчёта об итогах его выполнения; утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчётов об их выполнении».
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Положение об управлении рисками утверждено Советом директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» 29.10.2010 (Протокол от 01.11.2010 № 33).
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	В соответствии с п. 10.1. Устава к компетенции Общего собрания акционеров относится «избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления».
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п. 15.1. Устава к компетенции Совета директоров относится «определение количественного состава Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ними; определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю и членам Правления Общества». В соответствии с пунктом 20.4. Устава «Трудовой договор с Председателем Правления Общества от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. Трудовой договор с членами Правления Общества от имени Общества подписывается Председателем Правления Общества по уполномочию Совета директоров Общества. Условия трудового договора определяются лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора...». В Уставе не предусмотрено право Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	В соответствии с пунктом 20.4. Устава «Трудовой договор с Председателем Правления Общества от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. Трудовой договор с членами Правления Общества от имени Общества подписывается Председателем Правления Общества по уполномочию Совета директоров Общества. Условия трудового договора определяются лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора...»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчёте голосов не учитываются	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества таких требований не предусмотрено.
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Независимыми директорами являются: — Аношко Николай Александрович; — Курцер Григорий Маркович; — Селезнёв Кирилл Геннадьевич
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Исполняется на практике
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	Ковальчук Борис Юрьевич по совместительству член Совета директоров ОАО «РусГидро»; Кравченко Вячеслав Михайлович по совместительству член Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; Селезнёв Кирилл Геннадьевич по совместительству Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1», ОАО «Мосэнерго»; Шматко Сергей Иванович по совместительству Председатель Совета директоров ОАО «РусГидро», Председатель Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»; Дод Евгений Вячеславович по совместительству Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»; Курцер Григорий Маркович по совместительству член Совета директоров ОАО «РусГидро», член Совета директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Пункт 10.7. Устава: «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция — один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами».
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Пункт 4.1.6. Кодекса корпоративного управления: «...Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членом совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	В соответствии с п. 4.1. Положения об инсайдерской информации Общества члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать перед Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества информацию о владении ценными бумагами Общества. В соответствии с п. 4.2. Положения об инсайдерской информации Общества не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, инсайдеры обязаны представлять в Подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества и (или) ДЗО.
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии с п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, если иное не установлено настоящим Положением».
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	В основном соблюдается	С 01.01.2010 по 31.12.2010 г. проведено 14 заседаний Совета директоров Общества. (в период с 23.06.2010 по 19.08.2010 был перерыв более шести недель)
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Порядок проведения заседаний Совета директоров Общества определяется Статьей 18 Устава Общества, а также Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 28 пункта 15.1. Устава к компетенции Совета директоров относится: «одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем 5% балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату».
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается частично	Пункт 3.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Члены Совета директоров в рамках компетенции Совета директоров вправе: 1) получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну Общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учётными, отчётными, договорными и прочими документами Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества». В соответствии с пунктом 3.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров...».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Советом директоров 23.04.2008 (Протокол от 23.04.2008 № 1) принято решение о создании Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям. Состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям был определен решением Совета директоров (Протокол № 35 от 27.12.2010): — Шматко С.И. — Председатель Комитета по стратегии и инвестициям; — Ковальчук Б.Ю.; — Балло А.Б.; — Кравченко В.М.; — Локшин А.М.; — Мирсияпов И.И.; — Никитин Г.С.; — Скрибот Вольфганг; — Шишкин А.Н.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Советом директоров 23.04.2008 (Протокол от 23.04.2008 № 1) принято решение о создании Комитета Совета директоров по аудиту. Состав Комитета Совета директоров по аудиту был определен решением Совета директоров (Протокол № 32 от 04.10.2010): — Аношко Н.А. — Председатель Комитета по аудиту (независимый и неисполнительный директор); — Курцер Г.М. (независимый и неисполнительный директор); — Селезнёв К.Г. (независимый и неисполнительный директор).
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Состав Комитета Совета директоров по аудиту был определен решением Совета директоров в 2010 году (Протокол № 32 от 04.10.2010): — Аношко Н.А. — Председатель Комитета по аудиту (независимый и неисполнительный директор); — Курцер Г.М. (независимый и неисполнительный директор); — Селезнёв К.Г. (независимый и неисполнительный директор).
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по аудиту Аношко Николай Александрович (независимый директор).
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Положение о Комитете Совета директоров по аудиту утверждено 23.04.2008 (Протокол заседания Совета директоров № 1 от 23.04.2008). В соответствии с подпунктом 2 п. 4.1. Положения Комитет наделяется правами «запрашивать и получать необходимую для осуществления своей деятельности информацию, документы и комментарии к ним от Председателя Правления и членов Правления Общества...». В соответствии с п. 4 пп. 5.1. Положения Комитета Совета директоров по аудиту Комитет обязан соблюдать требования конфиденциальности.
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	Советом директоров 23.04.2008 (Протокол от 23.04.2008 № 1) принято решение о создании Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Состав Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям был определен решением Совета директоров (Протокол № 30 от 23.08.2010): — Шматко С.И. — Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям; — Никитин Г.С.; — Кравченко В.М.; — Курцер Г.М.; — Локшин А.М.; — Борис А.Г.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Председатель Комитета Совета директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» по кадрам и вознаграждениям Шматко Сергей Иванович не является независимым директором
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Член Комитета Совета директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» по кадрам и вознаграждениям Борис Александр Геннадьевич является членом Правления Правления ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС».
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по рискам.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	В Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Решением Совета директоров от 21.09.2009 (Протокол от 21.09.2009 № 18) утверждены: — Положение о Комитете по аудиту; — Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям; — Положение о Комитете по стратегии и инвестициям.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Пункт 18.11. Устава: «Кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества».
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Статья 21 (Правление) Устава.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с пунктом 21.2.6 Устава к компетенции Правления относится «одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок, которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества, в размере: от 2 (двух) до 5 (пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату».
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 15.1.29. п. 15.1. Устава к компетенции Совета директоров относится «принятие решений об участии Общества в других организациях, изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях».
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Положения об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрены.
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	Пункт 4.2.7. Кодекса корпоративного управления: «Председатель Правления и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления обязуются сообщать об этом Совету директоров, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам».
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Положения об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрены
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчётов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	Отчёты Председателя Правления о деятельности Общества предоставляются Совету директоров на ежеквартальной основе (пп.2. пункта 21.2. Устава). В соответствии с п. 4.3. Кодекса корпоративного управления «Правление Общества предоставляет Совету директоров ежеквартальные отчёты о деятельности Правления в соответствии с Положением о Правлении».
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В соответствии с п. 3.1.6. Положения о Правлении «Члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием)...». В соответствии с п.5.1. Положения об инсайдерской информации «за неправомерное распространение и (или) использование инсайдерской информации инсайдеры Общества могут быть привлечены к дисциплинарной и (или) гражданско-правовой ответственности в соответствии с условиями договоров с Обществом и действующим законодательством, к административной и уголовной ответственности в соответствии с действующим законодательством».
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами общества не предусмотрено наличие в акционерном обществе такого лица (корпоративного секретаря).
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом и внутренними документами Общества не определены.
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до её совершения	Соблюдается на практике	В Уставе и внутренних документах Общества нет требования одобрения крупной сделки до её совершения. Одобрение крупной сделки до совершения проводится в соответствии с требованиями законодательства.
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдаются	Акции Общества с июля 2008 года торгуются на ведущих фондовых биржах России: ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ», где и определяется их рыночная стоимость.
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Данное требование не определено в Уставе или внутренних документах Общества. Однако, на практике, для определения коэффициентов конвертации привлекался независимый оценщик.
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» (утверждено решением Совета директоров Общества от 23.08.2010 г. Протокол № 30)
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС».
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	Полный перечень информации, документов и материалов, предоставляемых акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров, ни в одном из внутренних документов Общества не закреплён. В соответствии с п. 11.7. Устава «Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества». В соответствии с подпунктом е) пункта 2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров, а в случаях, предусмотренных пунктом 3.1. Положения иные лица, принимают решение об определении перечня информации, предоставляемой акционерам.
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Работает корпоративный веб-сайт: www.interrao.ru В соответствии с п. 5.1. Положения об информационной политике раскрытие информации об Обществе осуществляется путём распространения информации в том числе на корпоративном сайте Общества www.interrao.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	В соответствии с Положением об информационной политике Общество раскрывает на корпоративном сайте в сети Интернет Сведения о принадлежности высшим должностным лицам и аффилированным с ними лицам акций Общества, а также его дочерних и зависимых обществ, с указанием количества и категории (типа) акций; (в ежеквартальном отчёте и списках аффилированных лиц) информацию о сделках между указанными лицами и Обществом (таких сделок не было).

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Пункт 5.1. Положения об информационной политике (раскрытие информации в проспекте ценных бумаг, ежеквартальном отчёте, в форме сообщений о существенных фактах).
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (утверждено решением Совета директоров Общества Совета директоров Общества от 23.04.2008 г. Протокол № 1).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Политика по внутреннему контролю ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» утверждена Советом директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (протокол от 03.05.2011 № 41).
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Положение о Блоке внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками утверждено Советом директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (протокол от 22.06.2010 № 28).
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества данное требование не предусмотрено.
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Исполняется на практике.
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Исполняется на практике.
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведённой финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — совету директоров акционерного общества	Соблюдается	П. 7.2. Положения о Блоке внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС».
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	К компетенции Совета директоров отнесено предварительное одобрение следующих сделок: — в соответствии с пп. 15.1.26 п. 15.1. Устава: «одобрение любых сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии» — в соответствии с пп. 15.1.28 п. 15.1. Устава: «одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату» — в соответствии с пп. 30 п. 15.1 Устава: сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требования) к себе или третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам.
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	В Обществе действует утверждённое Советом директоров Положение о Ревизионной комиссии.
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено Советом директоров ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» (протокол от 03.05.2011 № 41).
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	Пункт 4.4. Положения о дивидендной политике ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС».
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в неё изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	В соответствии с Положением об информационной политике сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в неё изменениях раскрываются в проспекте ценных бумаг, на веб-сайте Общества, в том числе в составе годового и квартальных отчетов.



В 2010 ГОДУ НА ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ БЫЛИ ОДОБРЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ КРУПНЫЕ СДЕЛКИ:

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Цена	Номер протокола СД, на котором одобрена сделка
1	<p>Кредитные договоры между ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» и Russian Commercial Bank (Cyprus) Limited.</p> <p>Предмет договоров: Кредитор, в рамках одного или нескольких однотипных кредитных договоров, предоставляет Заёмщику кредитные средства на общую сумму по всем Договорам не более 60 000 000 000 рублей Российской Федерации, а Заёмщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договорах срок и оплатить проценты в размере, установленном Договорами. Денежные средства по Договорам предоставляются Заёмщику на основании письменных заявок Заёмщика. Кредитные средства предоставляются сроком до 180 дней. Процентная ставка: до 5% от суммы кредита. Комиссия за организацию финансирования: 0,02% от суммы кредита. Срок Договоров: до 180 дней с момента предоставления кредита. Цель предоставления финансирования — пополнение оборотных средств.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — «Заёмщик»; Russian Commercial Bank (Cyprus) Limited — «Кредитор».</p>	60 000 000 000 рублей	Протокол от 27.12.2010 № 36

В 2010 году на заседаниях Совета директоров и общих собраниях акционеров были одобрены сделки с заинтересованностью, предварительно одобренные на заседаниях Правления, а именно:

СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
Сделки, одобренные на общем собрании акционеров					
1	<p>Дополнительное соглашение к Договору поставки газа № 2009-438-М/СЗ от 28.09.2009 года между ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» и ОАО «НОВАТЭК».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: Поставщик обязуется поставлять Покупателю газ в следующих объемах: 2010 год — 1 400,000; 2011 год — 1 325,849; 2012 год - 1 255,238; 2013 год - 1 307,371; 2014 год — 1287,847; 2015 год — 1 283,162.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — Покупатель ОАО «НОВАТЭК» — Поставщик.</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» К.Г. Селезнёв (одновременно является членом Совета директоров ОАО «НОВАТЭК»).</p>	До 34 497 512 400 рублей, с учётом НДС	Протокол годового Общего собрания акционеров Общества от 25.06.2010 № 5
2	<p>Сделка (несколько взаимосвязанных сделок) по оказанию услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети между ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Предмет сделки: ОАО «ФСК ЕЭС» обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая перемещение электрической энергии через таможенную границу Российской Федерации, а ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» обязуется принимать и оплачивать такие услуги.</p> <p>Срок сделки: с даты заключения соответствующей сделки до 31.12.2012.</p>	<p>ОАО «ФСК ЕЭС» — «Исполнитель»; ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — «Заказчик»</p>	<p>Госкорпорация «Ростом».</p>	Цена сделки определяется в соответствии со ставками тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).	

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
3	Сделки купли-продажи электрической энергии и/или мощности между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1», ОАО «РусГидро», ОАО «ТГК-1». Предмет сделок: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю электрическую энергию или электрическую энергию и мощность, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Продавец или Покупатель; ОАО «ОГК-1»; ОАО «РусГидро», ОАО «ТГК-1» — Покупатель или Продавец	1. Госкорпорация «Росатом»; 2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».	Цена купли-продажи электрической энергии или электрической энергии и мощности по каждой из сделок определяется исходя из цен, сложившихся на рынке купли-продажи электрической энергии и мощности на дату заключения такой сделки. Предельная сумма, на которую могут быть заключены сделки: 10 512 000 000 рублей, включая НДС.	
4	Сделки купли-продажи электрической энергии между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и UAB «INTER RAO Lietuva», ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия», ТОО «Казэнергоресурс», АО «Теласи», ООО «Мтквари энергетика», ЗАО «Электрические сети Армении», АО «Храми ГЭС I», АО «Храми ГЭС II», TGR Enerji. Предмет сделок: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю электрическую энергию, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Продавец или покупатель; UAB «INTER RAO Lietuva», ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия», ТОО «Казэнергоресурс», АО «Теласи», ООО «Мтквари энергетика», ЗАО «Электрические сети Армении», АО «Храми ГЭС I», АО «Храми ГЭС II», TGR Enerji — Покупатель или Продавец.	1. Госкорпорация «Росатом»; 2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».	Определяется исходя из средневзвешенной (прогнозной) цены купли-продажи электрической энергии на соответствующем энергетическом рынке на дату заключения такой сделки, таможенных сборов и затрат на оплату услуг инфраструктурных организаций. Предельная сумма, на которую могут быть заключены сделки: — для UAB «INTER RAO Lietuva» — 8 700 000 000 рублей; — для ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия» и ТОО «Казэнергоресурс» — 1 200 000 000 рублей; — для АО «Теласи», ООО «Мтквари энергетика», ЗАО «Электрические сети Армении», АО «Храми ГЭС I», АО «Храми ГЭС II» и TGR Enerji — 1 600 000 000 рублей. Общая сумма: 11 500 000 000 рублей.	
5	Договор гарантии между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Евразийским банком развития. Предмет Гарантии: Гарант безусловно и безотзывно обязуется отвечать за исполнение АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» обязательств по погашению 50% от полной суммы денежных обязательств по Кредитному договору в случае неисполнения обязательств по их возврату со стороны АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2». Срок Гарантии: до полного исполнения АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» своих обязательств по Кредитному договору. Цель Гарантии: гарантия исполнения обязательств АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» перед Евразийским банком развития и государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» по Кредитному договору в рамках осуществления проекта финансирования строительства третьего энергоблока АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Гарант»; Евразийский банк развития — «Агент по кредиту».	1. Госкорпорация «Росатом»; 2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».	Сумма Гарантии составляет 50% от полной суммы денежных обязательств по Кредитному договору, а именно: — 50% по основному долгу по двум кредитным лимитам: в размере 12 000 000 000 (двенадцать миллиардов) рублей и 385 000 000 (триста восемьдесят пять миллионов) долларов США или их эквивалента в рублях Российской Федерации или тенге Республики Казахстан. — 50% от суммы всех начисленных процентов и расходов, понесенных Евразийским банком развития и государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» в связи с неисполнением АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» своих платежных обязательств по Кредитному договору. При этом процентные ставки по российским рублям составляют плавающую ставку, равную ставке рефинансирования Банка России + 2,5% годовых; долларам США — плавающую ставку, равную Libor 3m + 8,5% процентов годовых; казахстанскому тенге — плавающую ставку, равную индексу инфляции потребительских цен в Республике Казахстан плюс 4% годовых, но не менее 11% и не более 17% годовых. Размер комиссий за пользование кредитом не превышает 1,25% годовых от суммы кредита.	

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
6	<p>Дополнительное соглашение к договору займа между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО «ОГК-1» от 24.11.2009 г. № ШТК-005154.</p> <p>Предмет соглашения: за досрочный возврат суммы займа по Договору займа Заёмщик выплачивает Заимодавцу комиссию в размере 40 000 000 (сорок миллионов) рублей.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Заимодавец»; ОАО «ОГК-1» — «Заёмщик».</p>	<p>1. Госкорпорация «Росатом»; 2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».</p>		
7	<p>Соглашения о праве ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» на безакцептное списание денежных средств со счетов ОАО «ОГК-1» в АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО) и Сбербанк России ОАО (далее — Соглашения) в обеспечение исполнения обязательств ОАО «ОГК-1» по договору займа от 24.11.2009 г. № ШТК-005154, заключённому между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО «ОГК-1».</p> <p>Предмет Соглашений: Клиент в целях обеспечения исполнения обязательств ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» по договору займа, заключённому между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО «ОГК-1» 24.11.2009 г. № ШТК-005154 (далее — Договор), поручает Банку списывать в безакцептном порядке без дополнительных распоряжений Клиента денежные средства с расчётных счетов Клиента в соответствующем Банке, а Банк обязуется принимать предъявленные платёжные требования ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» к исполнению и перечислять денежные средства на указанный им счёт.</p> <p>Срок Соглашений: каждое из Соглашений вступает в силу с даты его подписания сторонами и прекращает своё действие в момент прекращения всех обязательств ОАО «ОГК-1» перед ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС», установленных Договором.</p>	<p>1. ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Заимодавец», ОАО «ОГК-1» — «Клиент», АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ЗАО) — «Банк»; 2. ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Заимодавец»; ОАО «ОГК-1» — «Клиент», Сбербанк России ОАО — «Банк».</p>	<p>1. Госкорпорация «Росатом»; 2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».</p>	<p>Равна задолженности возникающей по Договору, но не более 8 000 000 000 рублей и суммы процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 20% годовых.</p>	
8	<p>Кредитные сделки между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО.</p> <p>Предмет сделок: Кредитор обязуется предоставлять Заёмщику денежные средства на условиях возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности в сумме до 10 000 000 000 (десяти миллиардов) рублей, а Заёмщик обязуется возвращать Кредитору полученные кредиты и уплачивать проценты за пользование ими в размере, в сроки и на условиях, установленных соответствующим договором.</p> <p>Процентная ставка: не более 12% годовых.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Заёмщик» ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО — каждый в отдельности — «Кредитор».</p>	<p>Госкорпорация «Росатом».</p>	<p>Размер кредитного лимита: до 10 000 000 000 рублей с каждым из Кредиторов или их эквивалент в долларах США или Евро.</p> <p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены сделки: 20 000 000 000 рублей или их эквивалент в долларах США или Евро по курсу Банка России на дату совершения соответствующей сделки.</p>	
9	<p>Кредитные сделки между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО «АБ «РОССИЯ».</p> <p>Предмет сделки: Кредитор обязуется предоставлять Заёмщику денежные средства на условиях возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности в сумме до 10 000 000 000 (десяти миллиардов) рублей, а Заёмщик обязуется возвращать Кредитору полученные кредиты и уплачивать проценты за пользование ими в размере, в сроки и на условиях, установленных соответствующим договором.</p> <p>Процентная ставка: не более 12% годовых.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Заёмщик» ОАО «АБ «РОССИЯ» — «Кредитор»</p>	<p>Исполняющий обязанности Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» Б.Ю. Ковальчук (его близкий родственник является Председателем Совета директоров ОАО «АБ «РОССИЯ»).</p>	<p>Размер кредитного лимита: до 10 000 000 000 (десяти миллиардов) рублей или их эквивалент в долларах США или Евро.</p> <p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены сделки: 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей или их эквивалент в долларах США или Евро по курсу Банка России на дату совершения соответствующей сделки.</p>	

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
10	<p>Соглашение о праве ОАО Банк ВТБ и Сбербанк России ОАО на безакцептное списание денежных средств со счетов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в ОАО Банк ВТБ и Сбербанк России ОАО.</p> <p>Предмет соглашения: ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО имеет право списывать в безакцептном порядке без дополнительных распоряжений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» любые средства, поступающие на расчётный счёт (расчётные счета) в операционном управлении ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО соответственно, с целью погашения задолженности, возникающей по кредитным договорам, заключенным между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО (включая сумму основного долга, суммы процентов за пользование кредитом, неустойки, другие платежи), срок погашения которой наступил. При недостаточности средств на расчётном счёте (расчётных счетах) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», указанном (указанных) в безакцептном соглашении (безакцептных соглашениях), в операционном управлении соответствующего Банка, ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО имеет право списать средства и/или произвести продажу иностранной валюты и рублей со счетов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в операционном управлении ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО с зачислением выручки от продажи иностранной валюты и рублей на расчётный счёт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в операционном управлении ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент»; ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО — каждый в отдельности — «Банк».</p>	<p>Госкорпорация «Росатом».</p>	<p>Цена каждого из соглашений равна задолженности возникающей по кредитным договорам, заключенным между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО Банк ВТБ, Сбербанк России ОАО, но не более 10 000 000 000 рублей или их эквивалента в долларах США или Евро по курсу Банка России на дату совершения соответствующей сделки и суммы процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 12% годовых.</p> <p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены соглашения: 20 000 000 000 (двадцать миллиардов) рублей или их эквивалент в долларах США или Евро по курсу Банка России на дату совершения соответствующей сделки.</p>	
11	<p>Соглашения о праве ОАО «АБ РОССИЯ» на безакцептное списание денежных средств со счетов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в ОАО «АБ «РОССИЯ».</p> <p>Предмет соглашения: ОАО «АБ «РОССИЯ» имеет право списывать в безакцептном порядке без дополнительных распоряжений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» любые средства, поступающие на расчётный счёт (расчётные счета) в операционном управлении Банка, с целью погашения задолженности, возникающей по кредитным договорам, заключённым между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «АБ «РОССИЯ» (включая сумму основного долга, суммы процентов за пользование кредитом, неустойки, другие платежи), срок погашения которой наступил. При недостаточности средств на расчётном счёте (расчётных счетах) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», указанном (указанных) в безакцептном соглашении (безакцептных соглашениях) в операционном управлении Банка, ОАО «АБ «РОССИЯ» имеет право списать средства и/или произвести продажу иностранной валюты и рублей со счетов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в операционном управлении ОАО «АБ «РОССИЯ» с зачислением выручки от продажи иностранной валюты и рублей на расчётный счёт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в операционном управлении ОАО «АБ «РОССИЯ».</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент»; ОАО «АБ «РОССИЯ» — «Банк».</p>	<p>Исполняющий обязанности Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Б.Ю. Ковальчук (его близкий родственник является Председателем Совета директоров ОАО «АБ «РОССИЯ»).</p>	<p>Цена соглашения равна задолженности, возникающей по кредитным договорам, заключенным между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «АБ «РОССИЯ», но не более 10 000 000 000 рублей или их эквивалента в долларах США или Евро по курсу Банка России на дату совершения соответствующей сделки и суммы процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 12% годовых.</p> <p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены соглашения: 10 000 000 000 (десять миллиардов) рублей или их эквивалент в долларах США или Евро по курсу Банка России на дату совершения соответствующей сделки.</p>	

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
12	<p>Договор поручительства между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».</p> <p>Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором солидарно отвечать за исполнение платёжных обязательств компанией Silverteria Holdings Ltd. по опционному соглашению (опциону пут), заключенному между компаний Silverteria Holdings Ltd. и Кредитором (далее — Опционное соглашение).</p> <p>Срок Договора: до полного исполнения обязательств компаний Silverteria Holdings Ltd. по Опционному соглашению.</p>	<p>Поручитель — ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>Кредитор — Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».</p>	<p>1. Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».</p>	<p>Обеспечиваемое поручительством обязательство — обязательство компании Silverteria Holdings Ltd. по Опционному соглашению (опциону пут) в части выкупа у Кредитора обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в количестве 529 303 482 587 штук, приобретенных Кредитором у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках размещения дополнительных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по закрытой подписке, на общую сумму 21 278 000 000 рублей, увеличенную на процентную ставку в размере ставки рефинансирования Банка России, действующей на дату её начисления, плюс один процент годовых, начисляемую ежедневно с даты приобретения Кредитором указанного пакета акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и до даты получения Кредитором суммы исполнения опциона пут в соответствии с условиями Опционного соглашения, с ежеквартальной капитализацией начисленных процентов.</p>	
13	<p>Дополнительное соглашение к Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1» управляющей организации от 06 июля 2009 года между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1».</p> <p>Предмет соглашения: установить Постоянную составляющую стоимости услуг Управляющей организации на оставшийся период действия Договора в размере 60 000 000 рублей в месяц, кроме того, НДС в соответствии с действующей на момент начисления вознаграждения ставкой.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Управляющая организация;</p> <p>ОАО «ОГК-1» — Общество.</p>	<p>1. Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».</p>	<p>60 000 000 рублей в месяц, кроме того, НДС</p>	
14	<p>Сделки купли-продажи (поставки) мощности между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и участниками оптового рынка электрической энергии (мощности), НП «Совет рынка», ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет сделок: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю мощность, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.</p>	<p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС — Продавец ил Покупатель; Участники оптового рынка мощности — Покупатель или Продавец;</p> <p>ОАО «СО ЕЭС» — «Системный оператор»;</p> <p>ОАО «АТС» — «АТС НП «Совет рынка» — «Совет рынка».</p>	<p>Госкорпорация «Росатом».</p>	<p>Цена мощности по каждой из сделок определяется исходя из цен, устанавливаемых в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643, на дату заключения такой сделки.</p> <p>Предельная сумма, на которую могут быть заключены сделки: 60 000 000 000 рублей.</p>	

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
15 Сделки, одобренные на заседаниях Совета директоров					
16	<p>Договор поручительства за RAO Nordic Oy между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Nordea Bank Finland Plc.</p> <p>Предмет Поручительства: Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение обязательств RAO Nordic Oy по возмещению Кредитору суммы Банковской гарантии в размере 30 000 000 Евро, а также выплате иных платежей и комиссий, в соответствии с условиями Банковской гарантии. При этом: бенефициаром по Банковской гарантии является NASDAQ OMX Stockholm AB (Норвегия), принципалом по Банковской гарантии является RAO Nordic Oy, срок действия Банковской гарантии не ограничен, максимальная сумма Банковской гарантии не превышает 30 000 000 Евро.</p> <p>Срок Поручительства: бессрочно.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Поручитель», Nordea Bank Finland Plc — «Кредитор»</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия».</p> <p>(являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p> <p>2.1. член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Д. Микалаюнас (одновременно является Председателем Правления RAO Nordic Oy)</p>	<p>Поручительство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» будет в полном объеме обеспечивать встречное обязательство RAO Nordic Oy перед Nordea Bank Finland Plc, в том числе обязательства по возмещению Банку суммы денежных средств, выплаченных по Банковской гарантии в размере 30 000 000 Евро, а также обязательства по уплате RAO Nordic Oy в пользу Nordea Bank Finland Plc следующих комиссий:</p> <p>— комиссии, уплачиваемой регулярно в течение срока действия Банковской гарантии, в размере до 1,5% годовых, начисляемых на сумму Банковской гарантии.</p> <p>Банк имеет право не более одного раза в год пересматривать размер комиссии в следующих случаях:</p> <p>— в соответствии с выполнением Поручителем следующих установленных финансовых показателей, рассчитываемых на основе консолидированной годовой МСФО отчетности Поручителя:</p> <p>Отношение долга к EBITDA более 3,5, но меньше, либо равно 4,2 — комиссия увеличивается на 1% годовых,</p> <p>Отношение долга к EBITDA более 4,2, но меньше, либо равно 4,5 — комиссия увеличивается на 2% годовых,</p> <p>Отношение долга к EBITDA более 4,5 — комиссия увеличивается на 2,5% годовых,</p> <p>Коэффициент покрытия процентов менее 3,5 — комиссия увеличивается на 2% годовых,</p> <p>Отношение собственного капитала к общей сумме активов менее 30% — комиссия увеличивается на 2% годовых.</p> <p>При этом комиссия за Банковскую гарантию в соответствии с пунктом 15.4.1.1. не может быть увеличена на более чем 2,5% от установленного размера комиссии.</p> <p>В случае изменения ситуации на финансовых рынках. При этом одновременное увеличение комиссии в соответствии с пунктом 15.4.1.2. не может составлять более 2% годовых.</p> <p>Комиссии за изменение суммы Банковской гарантии в размере не более 250 евро за каждое изменение. Изменение суммы Банковской гарантии возможно не чаще, чем один раз в месяц.</p> <p>Единовременной комиссии в размере 0,2%, начисляемой на Максимальную сумму Банковской гарантии.</p>	<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>
17	<p>Дополнительное соглашение к договору купли-продажи акций от 10 апреля 2008 года б/н, между ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (правопреемником которого является ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» (Договор).</p> <p>Предмет соглашения: установить для ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» отсрочку платежа за акции, приобретенные по Договору, в размере до 1,2 млрд рублей сроком до 3-х лет с даты заключения Договора.</p> <p>Срок соглашения: до 3-х лет от даты заключения Договора.</p>	<p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС — «Продавец»; ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» — «Покупатель».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» (сторона по сделке).</p> <p>(являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>До 1 200 000 000 рублей.</p>	<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
18	<p>Договор купли-продажи дополнительных акций ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия», размещаемых по закрытой подписке в количестве 1 600 000 штук, между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия».</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать, а покупатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги: обыкновенные именные бездокументарные акции ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия», размещаемые по закрытой подписке в количестве 1 600 000 штук, номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая.</p> <p>Срок договора: Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими всех своих обязательств по нему.</p> <p>Цена размещения акций — 1 200 рублей каждая.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Покупатель»; ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» — «Продавец».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» (сторона по сделке) (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>1 920 000 000 рублей.</p>	<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>
19	<p>Сделки купли-продажи электроэнергии между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ТОО «Казэнергоресурс».</p> <p>Предмет сделок: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю в период поставки электрическую энергию, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.</p>		<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>		<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>
	<p>Для сделок купли-продажи электроэнергии из Российской Федерации в Республику Казахстан:</p> <p>— Период поставки электроэнергии: с даты заключения соответствующей сделки по декабрь 2010 года.</p> <p>— Предельный плановый объём поставки электроэнергии: 460 000 000 (четырееста шестьдесят миллионов) кВт*ч.</p> <p>— Цена электроэнергии определяется в зависимости от ценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) (ОРЭ(М)) Российской Федерации, в которой осуществляется покупка электроэнергии для целей экспорта, и должна составлять:</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Продавец; ТОО «Казэнергоресурс» — Покупатель</p>			



№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка																																						
20	<p style="text-align: center;">Цена электроэнергии, руб./кВт*ч</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;">Фиксированная цена электроэнергии на расчётный период (по сделкам, предусматривающим фиксированную цену на соответствующий период календарного года)</td> <td style="width: 20%;">Цена электроэнергии на каждый час суток расчётного периода (по сделкам, предусматривающим согласование цены электроэнергии в почасовом режиме)</td> <td style="width: 20%;">Цена электроэнергии при реализации транзитозамещающей схемы поставок</td> </tr> <tr> <td colspan="4">ноябрь-декабрь 2009 года</td> </tr> <tr> <td>Первая ценовая зона</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">не менее 1,35</td> </tr> <tr> <td colspan="4">январь-декабрь 2010 года</td> </tr> <tr> <td>Первая ценовая зона</td> <td style="text-align: center;">не менее 1,74</td> <td style="text-align: center;">не менее 0,65</td> <td style="text-align: center;">не менее 1,45</td> </tr> <tr> <td>Вторая ценовая зона</td> <td style="text-align: center;">не менее 1,31</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> </table> <p>Для сделок купли-продажи электроэнергии из Республики Казахстан в Российскую Федерацию: — Предельный плановый объём поставки электроэнергии: 500 000 000 кВт*ч. — Период поставки электроэнергии: с даты заключения соответствующей сделки по декабрь 2010 года.</p>		Фиксированная цена электроэнергии на расчётный период (по сделкам, предусматривающим фиксированную цену на соответствующий период календарного года)	Цена электроэнергии на каждый час суток расчётного периода (по сделкам, предусматривающим согласование цены электроэнергии в почасовом режиме)	Цена электроэнергии при реализации транзитозамещающей схемы поставок	ноябрь-декабрь 2009 года				Первая ценовая зона	-	-	не менее 1,35	январь-декабрь 2010 года				Первая ценовая зона	не менее 1,74	не менее 0,65	не менее 1,45	Вторая ценовая зона	не менее 1,31	-	-	<p style="text-align: center;">Цена электроэнергии, руб./кВт*ч</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%;">Период поставки</td> <td style="width: 20%;">по сделкам, совершаемым в рамках реализации транзитозамещающей схемы поставок электроэнергии</td> <td style="width: 20%;">по сделкам, предусматривающим фиксированную цену электроэнергии на соответствующий период календарного года</td> </tr> <tr> <td colspan="3">ноябрь-декабрь 2009 г.</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: center;">не более 0,78</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> <tr> <td colspan="3">январь-декабрь 2010 г.</td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: center;">не более 1,00</td> <td style="text-align: center;">не более 1,20</td> </tr> </table>	Период поставки	по сделкам, совершаемым в рамках реализации транзитозамещающей схемы поставок электроэнергии	по сделкам, предусматривающим фиксированную цену электроэнергии на соответствующий период календарного года	ноябрь-декабрь 2009 г.				не более 0,78	-	январь-декабрь 2010 г.				не более 1,00	не более 1,20	<p>Общая сумма, на которую могут быть совершены сделки купли-продажи электроэнергии из Российской Федерации в Республику Казахстан в период поставки с ноября 2009 года по декабрь 2010 года, не должна превышать 600 000 000 рублей.</p> <p>Общая сумма, на которую могут быть совершены сделки купли-продажи электроэнергии из Республики Казахстан в Российскую Федерацию за указанный период поставки, не должна превышать 400 000 000 рублей при цене 1 кВт*ч.</p> <p>Ежемесячная сумма платы за пользование оборудованием составляет 11 000 рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) — 1 677 рублей 97 копеек. Общая ориентировочная цена договора до 30.06.2010 г. составляет 121 000 рублей, включая НДС.</p>	<p>Общая сумма, на которую могут быть совершены сделки купли-продажи электроэнергии из Республики Казахстан в Российскую Федерацию за указанный период поставки, не должна превышать 400 000 000 рублей при цене 1 кВт*ч.</p>
	Фиксированная цена электроэнергии на расчётный период (по сделкам, предусматривающим фиксированную цену на соответствующий период календарного года)	Цена электроэнергии на каждый час суток расчётного периода (по сделкам, предусматривающим согласование цены электроэнергии в почасовом режиме)	Цена электроэнергии при реализации транзитозамещающей схемы поставок																																								
ноябрь-декабрь 2009 года																																											
Первая ценовая зона	-	-	не менее 1,35																																								
январь-декабрь 2010 года																																											
Первая ценовая зона	не менее 1,74	не менее 0,65	не менее 1,45																																								
Вторая ценовая зона	не менее 1,31	-	-																																								
Период поставки	по сделкам, совершаемым в рамках реализации транзитозамещающей схемы поставок электроэнергии	по сделкам, предусматривающим фиксированную цену электроэнергии на соответствующий период календарного года																																									
ноябрь-декабрь 2009 г.																																											
	не более 0,78	-																																									
январь-декабрь 2010 г.																																											
	не более 1,00	не более 1,20																																									
21																																											

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
22	<p>Договор аренды волоконно-оптического кабеля связи между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО «Стенд».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное пользование одну жилую волоконно-оптического кабеля связи на участке от узла здания связи главного корпуса Ивановской ГРЭС (Литера А3), служебно-бытового корпуса (Литера А1, А2) филиала «Ивановские ПГУ» ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» (г. Комсомольск, ул. Комсомольская, 1) до узла связи линейно-аппаратного цеха ОАО «Ростелеком» (г. Тейково, ул. Першинская, д. 48-а) и платы полукомплекта «Транспорт-32х30-4Е1» в количестве 2-х шт. (далее — «оборудование»).</p> <p>Оборудование предоставляется Арендатору в производственных целях в соответствии с конструктивными и эксплуатационными данными оборудования. Арендатор не вправе передавать оборудование в пользование третьим лицам без письменного на то разрешения Арендодателя.</p> <p>Срок договора: до 30 июня 2010 года.</p> <p>Срок пользования оборудованием исчисляется с даты подписания Сторонами акта приемки-передачи оборудования до даты подписания Акта приема-передачи (возврата) оборудования.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» (филиал «Ивановские ПГУ») — «Арендодатель»;</p> <p>ОАО «Стенд» — «Арендатор».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЭЭС Балтия» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»).</p>		<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>
23	<p>Договор аренды оборудования между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО «Стенд».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить во временное пользование Арендатору следующее оборудование: — Мультиплексор доступа Mainstreet с платами Е1, Е&М, Rs232; — Мультиплексор Транспорт 32*30; — Мультиплексор Супергвоздь, расположенное в служебно-бытовом корпусе филиала «Ивановские ПГУ» ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» (литера А1-А2) и волоконно-оптическую линию связи и принадлежностей к ней на участке ОАО «ЦентрТелеком» (г. Комсомольск, ул. Советская, д. 7) — филиал «Ивановские ПГУ» ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» (г. Комсомольск, ул. Комсомольская, 1) — ОАО «Ростелеком» (г. Тейково ул. Першинская, д. 48-а) (далее — оборудование).</p> <p>Оборудование предоставляется Арендатору в производственных целях в соответствии с конструктивными и эксплуатационными данными оборудования. Арендатор не вправе передавать оборудование в пользование третьим лицам без письменного на то разрешения Арендодателя.</p> <p>Срок договора: до 30 апреля 2010 года.</p> <p>Срок пользования оборудованием исчисляется с даты подписания Сторонами акта приемки-передачи оборудования до даты подписания Акта приема-передачи (возврата) оборудования.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» (филиал «Ивановские ПГУ») — «Арендодатель»;</p> <p>ОАО «Стенд» — «Арендатор».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЭЭС Балтия» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»).</p>	<p>Ежемесячная сумма платы за пользование оборудованием составляет 35 000 рублей в месяц, в том числе НДС (18 %) — 5 338 рублей 98 копеек.</p> <p>Кроме того, Арендатор обязан внести единовременный платеж за подключение к оборудованию в размере 30 000 рублей, в том числе НДС 18 % — 4 576 27 копеек.</p> <p>Арендная плата начисляется со дня передачи оборудования в пользование до дня его возвращения по акту приема-передачи.</p> <p>Общая ориентировочная цена договора до 30 апреля 2010 г. составляет 415 000 рублей, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>
24	<p>Договор поставки электроэнергии между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ООО «Мтквари Энергетика».</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать (поставить) в период поставки электрическую энергию, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.</p> <p>Предельный плановый объём поставляемой электроэнергии — 720 000 000 (семьсот двадцать миллионов) кВт*ч.</p> <p>Срок поставки: до 31 декабря 2011 года.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Продавец»;</p> <p>ООО «Мтквари Энергетика» — «Покупатель».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО ЭЭС Балтия» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС»).</p>	<p>Стоимость договора равна общей стоимости переданной (поставленной) электроэнергии за весь срок его действия, в сумме не более 54 000 000 (пятьдесят четыре миллиона) долларов США, при цене 1 кВт ч. не более 0,075 долларов США.</p>	<p>Протокол от 01.02.2010 № 23</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
25	<p>Дополнительное соглашение № 22 к Договору об оказании услуг по организации транзита электрической энергии по сетям электроэнергетических систем иностранных государств от 19 февраля 2004 года № 1055 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Одобрить заключение Дополнительного соглашения №22 к Договору об оказании услуг по организации транзита электрической энергии по сетям электроэнергетических систем иностранных государств от 19 февраля 2004 года №1055 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность на существенных и иных условиях, согласно Приложению.</p> <p>Заключение Дополнительного соглашения № 22 позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> — установить цену услуг по транзиту электрической энергии через энергосистему Республики Беларусь в размере 105 (сто пять) % от цены транзита по Договорам Исполнителя в размере 3,36017 USD/тыс.кВт*ч, кроме того НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством РФ; — оплатить услугу по транзиту электрической энергии через Объединенную энергетическую систему Республики Беларусь за июнь и октябрь 2009 г. в размере 59 907,53 и 416 661,57 USD соответственно. 	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заказчик»; ОАО «ФСК ЕЭС» — «Исполнитель».	Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: — Дод Е.В., — Маслов С.В. и — Шматко С.И. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).	105% от цены транзита по Договорам купли-продажи (поставки) электроэнергии, заключенным ОАО «ФСК ЕЭС» с третьими лицами в сети ОЭС Беларуси и ЭС Балтии, что составляет 3,36017 доллара США за одну тысячу кВт*ч. без НДС.	Протокол от 01.02.2010 № 23
26	<p>Договор о технологическом присоединении между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Одобрить заключение договора о технологическом присоединении между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных условиях, согласно Приложению.</p>	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заявитель»; ОАО «Кубаньэнерго» — «Исполнитель».	Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» Кравченко В.М. (одновременно является членом Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).	В соответствующем размере платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту, устанавливаемой в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за техническое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 21.08.2009 № 201-э/1.	Протокол от 01.02.2010 № 23
27	<p>Договор уступки прав требования ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (прежнее наименование — ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»).</p> <p>Предмет договора: Цедент уступает, а Цессионарий принимает право требования к компании Рескава по договору мены б/н от 11.11.2009, заключенному между а) ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (прежнее наименование — ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия»), б) компанией Рескава и в) компанией Доналинк, в части передачи компанией Рескава в собственность Цедента 14 318 522 691 (четырнадцать миллиардов трехсот восемнадцать миллионов пятисот двадцати двух тысяч шестисот девяносто одной) обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «ТГК-11» (ОГРН 1055406226237) номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая, что составляет 2,792 % уставного капитала ОАО «ТГК-11».</p> <p>Обязательство Цессионария по оплате стоимости права требования по договору уступки права прекращается зачетом встречного однородного требования Цессионария к Цеденту, возникшего из договора займа б/н, заключенного между Сторонами 10.11.2009 на сумму 127 209 919,73 рублей.</p> <p>Срок договора: Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими всех своих обязательств по нему.</p>	ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» — «Цедент»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Цессионарий».	1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (сторона по сделке) (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).	Стоимость уступки права требования: 127 209 919,73 рубля.	Протокол от 24.02.2010 № 24
28	<p>Дополнительные соглашения к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ООО «Донэнергообьт», ОАО «АТС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Одобрить заключение дополнительных соглашений к регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ООО «Донэнергообьт», ОАО «АТС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» как нескольких взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность на существенных и иных условиях, согласно Приложениям.</p>	ООО «Донэнергообьт» — «Покупатель»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Продавец»; ОАО «АТС» — администратор торговой системы.	Члены совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В.М. Кравченко и С.В. Маслов (одновременно является членами Совета директоров ОАО «АТС»).	9 031 399 рублей 84 копейки, включая НДС.	Протокол от 24.02.2010 № 24

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
29	Дополнительное соглашение к регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «АТС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Одобрить заключение дополнительного соглашения к регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «АТС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных и иных условиях, согласно Приложению.	ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» — «Покупатель»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Продавец»; ОАО «АТС» — администратор торговой системы.	Члены совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В.М. Кравченко и С.В. Маслов (одновременно является членами Совета директоров ОАО «АТС»).	16 899 414 рублей 62 копейки, включая НДС.	Протокол от 24.02.2010 № 24
30	Небиржевой свободный двусторонний договор купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «РусГидро». Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность (поставить) Покупателю электрическую энергию и мощность, а Покупатель обязуется её принять и оплатить. Объем поставки электрической энергии по Договору: не более 1 000 МВт*ч. Объем поставки мощности по Договору: не более 100 МВт. Срок действия Договора: до 28.02.2010 года.	ОАО «РусГидро» — «Продавец»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Покупатель».	Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Шматко С.И., и Маслов С.В., (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «РусГидро»); член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. (занимает должность Председателя Правления ОАО «РусГидро»); Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Шаров Ю.В. (является членом Правления ОАО «РусГидро»).	Цена Договора равна сумме стоимости переданной (поставленной) электрической энергии и мощности из расчёта — 700,00 рублей за 1 МВт*ч. без НДС и — стоимости мощности, определяемой как деление на два суммы тарифа ГЭС в отношении группы точек поставки ОАО «РусГидро» в 2010 году, утверждённый Федеральной службой по тарифам России, с учётом коэффициента сезонности в соответствующем расчётном периоде и предварительной средневзвешенной цены мощности по результатам Конкурентного отбора мощности на 2010 год в первой ценовой зоне в соответствующем расчётном периоде, определённой и опубликованной Коммерческим оператором в соответствии с Регламентами оптового рынка, без НДС.	Протокол от 26.04.2010 № 26
31	Дополнительное соглашение № 25 к Договору об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25 декабря 2003 года № 968 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС». Одобрить заключение Дополнительного соглашения № 25 к Договору об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС от 25 декабря 2003 года № 968 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность на существенных и иных условиях, установленных Приложением.	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заказчик»; ОАО «ФСК ЕЭС» — «исполнитель».	Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В., Маслов С.В. и Шматко С.И. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).	Цена определяется путём сложения: стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, определяемой путём умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, утвержденной ФСТ России, на величину оплачиваемой мощности поставки по всем экспортным сечениям, принимаемой Сторонами к расчётам за услуги, рассчитываемых в соответствии с Договором; стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в ЕНЭС, возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим ФСК на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, рассчитываемых в соответствии с Договором. Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.	Протокол от 26.04.2010 № 26



№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
32	Договоры купли-продажи электрической энергии и мощности. Предмет договоров: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю электрическую энергию и мощность, а Покупатель обязуется её принять и оплатить. Срок поставки: с даты заключения договора до 31.12.2010 г.	Для сторон: Продавец — ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; Покупатель: Первая ценовая зона: ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»; ООО «РН-Энерго»; ОАО «АтомЭнергоСбыт»; ОАО «АтомЭнергоСбыт Северо-Запад». Вторая ценовая зона: ОАО «Сибирский химический комбинат»; ОАО «Томская энергосбытовая компания». Для сторон: Продавец или Покупатель: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Покупатель или Продавец: Первая ценовая зона: ОАО «Волжская ТГК»; ОАО «Курганская генерирующая компания»; ОАО «Мосэнерго»; ОАО «Нижевартовская ГРЭС»; ОАО «ОГК-1»; ОАО «РусГидро»; ОАО «Стенд»; ОАО «ТГК-1»; ОАО «Концерн Энергоатом». Вторая ценовая зона: ОАО «Иркутскэнерго»; ОАО «ТГК-11».	В зависимости от контрагента в первой или второй ценовой зонах.	Стоимость каждого заключаемого ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» договора (нескольких взаимосвязанных договоров) купли-продажи электрической энергии и мощности: 1 700 000 000 рублей, включая НДС.	Протокол от 26.04.2010 № 26

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
33	<p>Договор об открытии возобновляемой кредитной линии между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО Банк ВТБ.</p> <p>Предмет Договора: Кредитор обязуется предоставлять Заёмщику денежные средства на условиях возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности в сумме до 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей, а Заёмщик обязуется возвращать Кредитору полученные кредиты и уплачивать проценты за пользование ими в размере, в сроки и на условиях, установленных Договором.</p> <p>Срок Договора: до 3-х лет.</p> <p>Процентная ставка по Договору: не более 10,5% годовых, включая сумму процентных платежей и комиссий по кредиту. Размер процентной ставки по фактической задолженности или по вновь выдаваемым траншам может быть изменен Кредитором в одностороннем порядке в случае изменения ставки рефинансирования Банка России, на размер, не превышающий размера такого изменения.</p> <p>Порядок погашения кредита: не позднее последнего дня срока пользования кредитом.</p> <p>Цель кредита: финансирование текущей деятельности Заёмщика, в том числе: пополнения оборотных средств; приобретение, ремонт, модернизация основных средств; рефинансирование (погашение) текущих обязательств по кредитам и займам перед третьими лицами; предоставление займов третьим лицам; пополнение счётов, открытых в других банках, за исключением размещения депозитов; осуществление вложений в уставные капиталы третьих юридических лиц, в том числе покупка акций на вторичном рынке.</p> <p>Дополнительные обязательства Заёмщика: поддержание ежеквартальных оборотов (выручки), проводимых по счётам в ОАО Банк ВТБ (включая поступления денежных средств из ОАО «Альфа-банк»), в размере 50% от средневзвешенной суммы задолженности по основному долгу за предыдущий календарный квартал.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Заёмщик»; ОАО Банк ВТБ — «Кредитор».</p>	<p>Член Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» А.В. Дворкович (одновременно является членом Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ).</p>	<p>1 500 000 000 рублей и сумма процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 10,5% годовых.</p>	<p>Протокол от 26.04.2010 № 26</p>
34	<p>Соглашение о праве ОАО Банк ВТБ на безакцептное списание денежных средств со счетов ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» в ОАО Банк ВТБ.</p> <p>Предмет Соглашения: ОАО Банк ВТБ имеет право списывать в безакцептном порядке без дополнительных распоряжений ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» любые средства, поступающие на расчётный счёт в ОАО Банк ВТБ с целью погашения задолженности, возникающей по договору о возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности в сумме до 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей, заключённого между ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» и ОАО Банк ВТБ (включая сумму основного долга, суммы процентов за пользование кредитом, неустойки, другие платежи), срок погашения которой наступил.</p> <p>Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами, прекращается действие в момент прекращения всех обязательств ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» перед ОАО Банк ВТБ по договору о возобновляемой кредитной линии, заключённого с ОАО Банк ВТБ.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС» — «Клиент»; ОАО Банк ВТБ — «Банк».</p>	<p>Член Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» А.В. Дворкович (одновременно является членом Наблюдательного совета ОАО Банк ВТБ).</p>	<p>1 500 000 000 рублей и сумма процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 10,5% годовых.</p>	<p>Протокол от 26.04.2010 № 26</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
35	<p>Договор об открытии возобновляемой кредитной линии между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «АБ «РОССИЯ»</p> <p>Предмет Договора: Кредитор обязуется предоставлять Заёмщику денежные средства на условиях возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности в сумме до 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей, а Заёмщик обязуется возвращать Кредитору полученные кредиты и уплачивать проценты за пользование ими в размере, в сроки и на условиях, установленных Договором;</p> <p>Срок Договора: до 3-х лет.</p> <p>Процентная ставка по Договору: не более 10,5% годовых, включая сумму процентных платежей и комиссий по кредиту. Размер процентной ставки по фактической задолженности или по вновь выдаваемым траншам может быть изменен Кредитором в одностороннем порядке в случае изменения ставки рефинансирования Банка России на размер, не превышающий размера такого изменения.</p> <p>Порядок погашения кредита: не позднее последнего дня срока пользования кредитом.</p> <p>Цель кредита: пополнение оборотных средств ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заёмщик»; ОАО «АБ «РОССИЯ» — «Кредитор».</p>	<p>Отец и.о. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (является Председателем Совета директоров ОАО «АБ «Россия»).</p>	<p>1 500 000 000 рублей и сумма процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 10,5% годовых.</p>	<p>Протокол от 26.04.2010 № 26</p>
36	<p>Соглашение о праве ОАО «АБ «РОССИЯ» на безакцептное списание денежных средств со счетов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в ОАО «АБ «РОССИЯ».</p> <p>Предмет Соглашения: ОАО «АБ «РОССИЯ» имеет право списывать в безакцептном порядке без дополнительных распоряжений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» любые средства, поступающие на расчётный счёт в ОАО «АБ «РОССИЯ» с целью погашения задолженности, возникающей по договору о возобновляемой кредитной линии с лимитом задолженности в сумме до 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей, заключённого между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «АБ «РОССИЯ» (включая сумму основного долга, суммы процентов за пользование кредитом, неустойки, другие платежи), срок погашения которой наступил.</p> <p>Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами, прекращается действие в момент прекращения всех обязательств ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» перед ОАО «АБ «РОССИЯ» по договору о возобновляемой кредитной линии, заключённого с ОАО «АБ «РОССИЯ».</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент»; ОАО «АБ «РОССИЯ» — «Банк».</p>	<p>Отец и.о. Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (является Председателем Совета директоров ОАО «АБ «Россия»).</p>	<p>1 500 000 000 рублей и сумма процентных платежей и комиссий в совокупном размере до 10,5% годовых.</p>	<p>Протокол от 26.04.2010 № 26</p>
37	<p>Договор аренды недвижимого имущества между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Стенд».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование Арендатору следующие нежилые помещения, расположенные по адресу: Ивановская область, г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д. 1 (далее — «Помещение»):</p> <ul style="list-style-type: none"> — часть здания для сбора и очистки сточных вод, загрязнённых нефтепродуктами, насосная жидкого (дизельного) топлива, литера А26-А30, общей площадью 77,04 кв. м; — часть здания главного корпуса ГТЦ (1/3 машинного зала главного корпуса блока № 2 — бм от оси 6 к оси 7 до оси 10 (42м) и от ряда Б до ряда Б/А (36м), а также помещение на отметке 0.00 ряда Б/А-Г/А, оси 8,5-9), литера А8, общей площадью 1579,5 кв. м; — часть здания караульной проходной, литера А4, общей площадью 152 кв.м; — часть здания главного корпуса ГТЦ Блока № 2 ПГУ-325 (помещения №№ 301-309) на отм.7.800 м, ряд А/01-А/1, оси 5-6, общей площадью 156 кв.м. <p>Срок договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 30 октября 2010 года.</p>	<p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС (филиал «Ивановские ПГУ») — «Арендодатель»; ОАО «Стенд» — «Арендатор»</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорации «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>3 438 544 рубля 21 копейка, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 26.04.2010 № 26</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
38	<p>Договор доверительного управления, заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предмет договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (Учредитель управления) передаёт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Доверительный управляющий) всю совокупность прав, удостоверенных следующими принадлежащими Учредителю управления на праве собственности ценными бумагами: 2 354 205 (два миллиона триста пятьдесят четыре тысячи двести пять) обыкновенными именными акциями ОАО «РусГидро» (государственный регистрационный номер 1-01-55038-Е); 287 830 (двести восемьдесят семь тысяч восемьсот тридцать) обыкновенными именными акциями ОАО «ОГК-2» (государственный регистрационный номер 1-02-65105-D); 236 454 (двести тридцать шесть тысяч четыреста пятьдесят четыре) обыкновенными именными акциями ОАО «ОГК-3» (государственный регистрационный номер 1-01-50079-A); 590 475 (пятьсот девяносто тысяч четыреста семьдесят пять) обыкновенными именными акциями ОАО «ОГК-4» (государственный регистрационный номер 1-02-65104-D); 3 098 355 979 (три миллиарда девяносто восемь миллионов триста пятьдесят пять тысяч девятьсот семьдесят девять) обыкновенными именными акциями ОАО «ОГК-6» (государственный регистрационный номер 1-02-65106-D); 21 974 141 (двадцать один миллион девятьсот семьдесят четыре тысячи сто сорок один) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» (государственный регистрационный номер 1-01-03388-D); 7 461 780 (семь миллионов четыреста шестьдесят одна тысяча семьсот восемьдесят) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-2» (государственный регистрационный номер 1-01-10420-A); 1 338 732 755 (один миллиард триста тридцать восемь миллионов семьсот тридцать две тысячи семьсот пятьдесят пять) обыкновенными именными акциями ОАО «Мосэнерго» (государственный регистрационный номер 1-01-00085-A); 9 118 526 (девять миллионов сто восемнадцать тысяч пятьсот двадцать шесть) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-4» (государственный регистрационный номер 1-01-43069-A); 439 226 070 505 (четыреста тридцать девять миллиардов двести двадцать шесть миллионов семьдесят тысяч пятьсот пять) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-6» (государственный регистрационный номер 1-01-55091-Е); 9 000 071 800 (девять миллиардов семьдесят одна тысяча восемьсот) обыкновенными именными акциями ОАО «Волжская ТГК» (государственный регистрационный номер 1-01-55113-Е); 38 699 958 (тридцать восемь миллионов шестьсот девяносто девять тысяч девятьсот пятьдесят восемь) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-9» (государственный регистрационный номер 1-01-56741-D); 5 093 (пять тысяч девяносто три) обыкновенными именными акциями ОАО «Фортум» (государственный регистрационный номер 1-01-55090-Е); 140 774 315 727 (сто сорок миллиардов семьсот семьдесят четыре миллиона триста пятнадцать тысяч семьсот двадцать семь) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-11» (государственный регистрационный номер 1-01-12087-F); 300 000 (триста тысяч) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-11 Холдинг» (государственный регистрационный номер 1-01-55392-Е); 300 000 (триста тысяч) привилегированными именными акциями ОАО «ТГК-11 Холдинг» (государственный регистрационный номер 2-01-55392-Е); 401 803 (четыреста одна тысяча восемьсот три) обыкновенными именными акциями ОАО «Кузбассэнерго» (государственный регистрационный номер 1-02-00064-A); 990 435 (девятьсот девяносто тысяч четыреста тридцать пять) обыкновенными именными акциями ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (государственный регистрационный номер 1-02-55093-Е); 5 582 808 (пять миллионов пятьсот восемьдесят две тысячи восемьсот восемь) обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-14» (государственный регистрационный номер 1-01-22451-F); 232 448 366 (двести тридцать два миллиона четыреста сорок восемь тысяч триста шестьдесят шесть) обыкновенными именными акциями ОАО «Башкирэнерго» (государственный регистрационный номер 1-01-00012-A);</p>	<p>ОАО «ФСК ЕЭС» — «Учредитель управления»;</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Доверительный управляющий».</p>	<p>Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В., Маслов С.В. и Шматко С.И. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).</p>	<p>Размер вознаграждения Доверительного управляющего составляет 3 000 рублей в квартал.</p>	<p>Протокол от 20.05.2010 № 27</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
39	<p>120 780 (сто двадцать тысяч семьсот восемьдесят) обыкновенными именными акциями ОАО «Сангудинская ГЭС-1» (государственный регистрационный номер 997Е-1250R), указанные выше ценные бумаги именуется далее также Акции, а Доверительный управляющий обязуется за вознаграждение в течение срока действия Договора осуществлять управление правами, удостоверяемыми Акциями, в интересах Учредителя управления. Заключение Договора не влечёт прекращения прав собственности Учредителя управления на Акции. На Акции не могут быть обращены взыскания по обязательствам Доверительного управляющего. Выгодоприобретателем по Договору выступает Учредитель управления.</p> <p>Доверительное управление связано только с осуществлением Доверительным управляющим прав по акциям ОАО «РусГидро», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-6», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-9», ОАО «Фортум», ОАО «ТГК-11», ОАО «ТГК-11 Холдинг», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ОАО «ТГК-14», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Сангудинская ГЭС-1».</p> <p>Срок договора: Договор вступает в силу после его одобрения последним из уполномоченных органов управления Сторон с момента его подписания Сторонами и действует в течение 1 (одного) года. Договор автоматически пролонгируется на аналогичный срок в случае, если Доверительный управляющий не направит Учредителю управления уведомление об отказе от такой пролонгации не позднее, чем за 3 (три) месяца до даты окончания его действия или Учредитель управления — Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора. Общий срок действия Договора, с учётом пролонгаций, не может быть больше установленного законодательством срока действия для договоров доверительного управления.</p> <p>Если для передачи в доверительное управление акций, предусмотренных Договором, требуется согласие Федеральной антимонопольной службы России и к моменту подписания Сторонами Договора такое согласие не получено, то в отношении таких акций Договор вступает в силу с момента получения такого согласия.</p>				
40	<p>Агентский договор между ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» и ОАО «Стенд».</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>1. Агент по поручению Принципала за вознаграждение осуществляет деятельность от своего имени, но за счёт Принципала, по приобретению для нужд Принципала природного газа в следующих объёмах: III квартал 2010 года — 0,6 млн.куб., IV 2010 года квартал — 0,8 млн.куб. Итого в 2010 году — 1,4 млн.куб. Приобретение газа Агентом для нужд Принципала осуществляется в рамках прав и обязанностей Агента по договору поставки газа № 13-5-4444 ИВ от 01.11.2009 г., заключенному между ООО «Ивановорегионгаз» и ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС».</p> <p>2. По взаимному согласию сторон в соответствии с заявкой Принципала могут быть поставлены дополнительные объёмы газа, оформляемые путём обмена письмами, факсограммами, телефонограммами при наличии в совокупности следующих условий:</p> <p>наличие свободных ресурсов газа;</p> <p>наличие технических возможностей газотранспортной и газораспределительной систем;</p> <p>Заявка представляется Принципалом Агенту не позднее 20 числа месяца, предшествующего периоду поставки. При согласовании заявки Агентом, Принципалу направляется уведомление, с указанием объёма дополнительно выделенного газа.</p> <p>Срок действия Договора: до 31 декабря 2010 года.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС» — «Агент»; ОАО «Стенд» — «Принципал».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР-РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР-РАО ЕЭС»).</p>	<p>Размер агентского вознаграждения ОАО «Стенд» по Договору определяется исходя из 20 рублей за одну тысячу кубических метров газа, приобретённого Агентом для нужд Принципала. Вознаграждение выплачивается Принципалом ежемесячно, на основании представленного Агентом отчёта, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Агента. Указанная величина вознаграждения включает НДС.</p> <p>Оплата приобретённого Агентом для нужд Принципала природного газа производится Принципалом по цене, установленной Приказом Федеральной службы по тарифам России от 18.12.2009 № 440-э/2 «Об оптовых ценах на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации».</p> <p>Кроме того, Принципал возмещает Агенту расходы, понесённые последним в связи с оплатой ООО «Ивановорегионгаз» снабженческо-сбытовых услуг и расходы, понесённые в связи с оплатой услуг по транспортировке газа.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
41	<p>Агентский договор между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Концерн Росэнергоатом».</p> <p>Предмет Договора: Агент по поручению Принципала за вознаграждение от своего имени, но за счёт Принципала осуществляет комплекс мероприятий по разработке схемы финансирования и привлечения инвесторов в проект строительства энергоблоков 1, 2 Балтийской АЭС, в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. организацию поиска и последующее взаимодействие с потенциальными Инвесторами; 2. организацию разработки документации, обосновывающей целесообразность осуществления инвестиций в Проект со стороны потенциальных Инвесторов; 3. организацию разработки схемы и структуры финансирования Проекта. <p>Срок действия Договора: до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Агент»; ОАО «Концерн Росэнергоатом» — «Принципал».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом» (сторона по сделке); 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). 	<p>Размер агентского вознаграждения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по Договору определяется в размере 500 000 (пятьсот тысяч) рублей в месяц (в том числе НДС).</p> <p>Кроме того, Принципал возмещает Агенту расходы, понесенные последним в связи с осуществлением комплекса мероприятий по разработке схемы финансирования и привлечения инвесторов в проект строительства энергоблоков 1, 2 Балтийской АЭС.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>
42	<p>Агентское соглашение между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Silverteria Holdings Limited (Process Agent Agreement).</p> <p>Предмет Соглашения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Агент по поручению Принципала за вознаграждение осуществляет функции процессуального агента Принципала в рамках опционного соглашения, планируемого к заключению между Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» (далее — Внешэкономбанк) и Silverteria Holdings Limited. 2. Агент обеспечивает осуществление документооборота, в том числе получение деловой переписки, адресованной Принципалу, в рамках опционного соглашения, планируемого к заключению между Внешэкономбанком и Silverteria Holdings Limited. <p>Срок действия Соглашения: в течение срока действия опционного соглашения, заключенного между Внешэкономбанком и Silverteria Holdings Limited.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Агент»; Silverteria Holdings Limited — «Принципал».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). 	<p>Размер агентского вознаграждения: 100 (сто) долларов США ежегодно, в течение срока действия опционного соглашения, планируемого к заключению между Внешэкономбанком и Silverteria Holdings Limited.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>
43	<p>Сделка по приобретению дополнительных акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», размещаемых по подписке, между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».</p> <p>Предмет сделки: Эмитент обязуется передать в собственность Приобретателя, а Приобретатель принять и оплатить простые акции АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», размещаемые по подписке, в количестве 1 500 000 (один миллион пятьсот тысяч) штук.</p> <p>Срок договора: до полного исполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» — «Эмитент»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Приобретатель».</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»). <p>2.1. Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Шаров Ю.В. (одновременно является членом Совета директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»).</p>	<p>1 500 000 000 казахских тенге.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
44	<p>Договор залога акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Евразийским банком развития и/или Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».</p> <p>Предмет залога: 6 059 026 (шесть миллионов пятьдесят девять тысяч двадцать шесть) штук простых акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», государственный регистрационный номер выпуска А 4838 от 10.07.2009 передаваемые Залогодателем по Договору в залог Залогодержателям;</p> <p>Существо обязательства, обеспечиваемого залогом: 50% обязательств АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», возникающих на основании кредитного договора между АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» с одной стороны, и Евразийским банком развития и Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», с другой стороны на общую сумму 12 000 000 000 (двенадцать миллиардов) рублей и 385 000 000 (триста восемьдесят пять миллионов) долларов США или их эквивалента в рублях Российской Федерации или тенге Республики Казахстан без учёта процентов, комиссий и налогов (далее — Кредитный договор);</p> <p>Размер обязательства, обеспечиваемого залогом: 50% (пятьдесят процентов) от полной суммы денежных обязательств по Кредитному договору, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 50% по основному долгу по двум кредитным лимитам: в размере 12 000 000 000 (двенадцать миллиардов) рублей и 385 000 000 (триста восемьдесят пять миллионов) долларов США или их эквивалента в рублях Российской Федерации или тенге Республики Казахстан. – 50% от суммы всех начисленных процентов и расходов, понесенных Евразийским банком развития и государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» в связи с неисполнением АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» своих платежных обязательств по Кредитному договору. <p>При этом процентные ставки составляют:</p> <ul style="list-style-type: none"> — по российским рублям — плавающую ставку, равную ставке рефинансирования Банка России + 2,5% годовых; — долларам США — плавающую ставку, равную Libor 3m + 8,5% процентов годовых; — казахстанским тенге — плавающую ставку, равную индексу инфляции потребительских цен в Республике Казахстан плюс 4% годовых, но не менее 11% и не более 17% годовых. <p>Размер комиссий за пользование кредитом — не более 1,25% годовых от суммы кредита.</p> <p>Срок исполнения обязательства, обеспеченного залогом: до полного исполнения АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» своих обязательств по Кредитному договору;</p> <p>Заложенное имущество (предмет залога) находится у Залогодателя;</p> <p>Допустимость использования имущества, являющегося предметом залога: акции, являющиеся предметом залога, остаются во владении и пользовании ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного выполнения АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» своих обязательств по Кредитному договору.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Залогодатель»;</p> <p>Евразийский банк развития и/или Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» — каждый в отдельности «Залогодержатель», а совместно — «Залогодержатели».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;</p> <p>акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	396 500 000 долларов США.	Протокол от 22.06.2010 № 28

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
45	<p>Договор займа между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и «Хенерасьон Мариель С.А.»</p> <p>Предмет договора: Заимодавец предоставляет Заёмщику целевой процентный заём в сумме и на условиях, определённых настоящим решением, а Заёмщик обязуется возвратить Заимодавцу сумму займа, а также уплатить проценты за пользование займом в порядке и на условиях, установленных соответствующим договором.</p> <p>Процентная ставка: 11 (одиннадцать) процентов годовых.</p> <p>Срок займа: до 2-х лет.</p> <p>Целевое назначение займа: для оплаты работ по подготовке комплекта документов в составе заключения по технической экспертизе имущественного комплекса ТЭС «Максимо Гомес», заключения по оценке рыночной стоимости имущественного комплекса ТЭС «Максимо Гомес», банковского технико-экономического обоснования проекта по модернизации существующих и строительству новых мощностей ТЭС «Максимо Гомес» г. Мариель (Республика Куба) (далее — Проект) в целях дальнейшего предоставления в банки либо иные финансовые институты для проработки вопроса привлечения финансирования на Проект.</p> <p>В случае неисполнения Заёмщиком обязательств по возврату займа в соответствии с условиями соответствующего договора, к Заимодавцу переходит весь объём прав на результаты работ по подготовке комплекта документов, согласно предыдущего абзаца.</p>	<p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС — Заимодавец; «Хенерасьон Мариель С.А.» (Республика Куба) — Заёмщик.</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>Сумма займа: до 3 000 000 долларов США.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>
46	<p>Дополнительное соглашение № 23 к Договору об оказании услуг по организации транзита электрической энергии по сетям электроэнергетических систем иностранных государств от 19 февраля 2004 года № 1055 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Одобрить заключение Дополнительного соглашения № 23 к Договору об оказании услуг по организации транзита электрической энергии по сетям электроэнергетических систем иностранных государств от 19 февраля 2004 года №1055 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных и иных условиях согласно приложению.</p> <p>Заключение Дополнительного соглашения № 23 позволит исключить из оплаты услуг по транзиту электрической энергии через Объединенную энергетическую систему Республики Беларусь, Объединенную энергетическую систему Украины и энергетические системы Эстонии, Латвии, Литвы стоимость услуг, связанных с транзитом электроэнергии на (с) территорию (и) Калининградской области из (в) ЕЭС России).</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заказчик»; ОАО «ФСК ЕЭС» — «Исполнитель».</p>	<p>Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Дод Е.В., Маслов С.В. и Шматко С.И. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).</p>	<p>Цена (денежная оценка) отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг, согласно требованиям п. 7 ст. 83 и ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», определению Советом директоров не подлежит, так как финансовые отношения между сторонами Дополнительного соглашения № 23 к Договору об оказании услуг по организации транзита электрической энергии по сетям электроэнергетических систем иностранных государств от 19 февраля 2004 года № 1055 не предусмотрены.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>



№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
47	<p>Договор об оказании услуг в секции срочного рынка между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Мосэнергобиржа».</p> <p>Предмет Договора: в соответствии с Договором Биржа оказывает Участнику торгов услуги по организации и регулированию Торгов в Секции срочного рынка (далее — Услуги) в соответствии с правилами, установленными Биржей, а Участник торгов обязуется такие Услуги принимать и оплачивать.</p> <p>Биржа обязуется предоставлять Участнику торгов следующие Услуги:</p> <p>организация Торгов и регистрация Срочных контрактов, заключенных в Секции срочного рынка в соответствии с Правилами Биржи и Спецификациями;</p> <p>контроль за соблюдением Участниками торгов Правил, Спецификаций и иных документов Биржи, регулирующих Торги;</p> <p>предоставление возможности заключения Срочных контрактов на Торгах в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и внутренними нормативными документами Биржи;</p> <p>обмен информацией и обеспечение взаимодействия с Клиринговым центром, необходимые для организации торговли в Секции срочного рынка и исполнения заключенных Срочных контрактов.</p> <p>Биржа также предоставляет Участнику торгов неисключительное право использования (сублицензию) Торговой и клиринговой системы рынка фьючерсных контрактов и опционов, представляющей собой программное обеспечение, позволяющее Бирже организовывать Торги и контролировать ход их проведения (далее — Программное обеспечение), а также оказывает услуги по обеспечению функционирования Программного обеспечения.</p> <p>Срок Договора: Договор вступает в силу с даты его заключения Сторонами и действует в течение 5 (пяти) лет. Действие Договора автоматически продлевается на следующие 5 (пять) лет в случае, если ни одна из Сторон не заявит об отказе от исполнения Договора за 14 (четырнадцать) календарных дней до даты прекращения действия Договора, или если договор, по которому Биржа приобретает неисключительное право использования Программного обеспечения, не прекратил своего действия.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Участник торгов»;</p> <p>ОАО «Мосэнергобиржа» — «Биржа».</p>	<p>Заместитель Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Артамонов В.Ю. (одновременно является членом Совета директоров ОАО «Мосэнергобиржа»).</p>	<p>Определяется в соответствии с тарифами Биржи на дату их оказания.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>
48	<p>Договор банковского счёта между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Открытым акционерным обществом «Всероссийский банк развития регионов» ОАО «ВБРР» — «Банк»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Организация».</p> <p>Предмет Договора: Банк открывает Клиенту расчётный счёт и осуществляет расчётно-кассовое обслуживание Клиента в рублях Российской Федерации.</p> <p>Срок Договора: бессрочно.</p>	<p>ОАО «ВБРР» — «Банк»;</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Курцер Г.М. (одновременно является Президентом ОАО «Всероссийский банк развития регионов»).</p>	<p>Не более 1 500 000 рублей в год с НДС. (Цена конкретных услуг Банка по Договору определяется тарифами Банка на дату совершения соответствующей банковской операции).</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
49	<p>Договор по выпуску и обслуживанию международных банковских карт между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Открытым акционерным обществом «Всероссийский банк развития регионов» (ОАО «ВБРР»);</p> <p>Предмет договора:</p> <p>Банк выпускает в пользу сотрудников Организации (далее — «Держатели») расчётные банковские карты ОАО «ВБРР» международной платёжной системы VISA International (далее — «Карты») и осуществляет их обслуживание, а также открытие и ведение счетов Держателей Карт в соответствии с Условиями выпуска, обслуживания и пользования расчётными банковскими картами ОАО «ВБРР» и Тарифами комиссионного вознаграждения ОАО «ВБРР» за выпуск и обслуживание банковских карт международной платёжной системы VISA International для сотрудников организаций (в рамках зарплатных проектов).</p> <p>Организация перечисляет в Банк заработную плату Держателей, выплаты социального характера и другие выплаты, связанные с выполнением Держателями своих трудовых обязанностей, а также суммы займов, обеспеченные ипотекой (далее — «Выплаты»);</p> <p>Банк зачисляет по поручению Организации на Счета Держателей Выплаты, согласно Реестру платежей Организации.</p> <p>Срок Договора: бессрочно.</p>	<p>ОАО «ВБРР» — «Банк»;</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Организация».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Курцер Г.М. (одновременно является Президентом ОАО «Всероссийский банк развития регионов»).</p>	<p>Не более 5 000 000 рублей в год с НДС. (Цена конкретных услуг Банка по Договору определяется тарифами Банка на дату совершения соответствующей банковской операции).</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>
50	<p>Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «РусГидро» на территории второй неценовой зоны (покупка электроэнергии для обеспечения экспорта в Китай по ЛЭП Благовещенск-Хэйхэ 110 кВ и Благовещенск-Айгунь 220 кВ).</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность (поставить) Покупателю электрическую энергию, а Покупатель обязуется её принять и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Объём поставки электроэнергии по Договору: от 468 до 700 тыс. МВт*ч.</p> <p>Срок действия Договора: до 31.12.2010 года.</p>	<p>ОАО «РусГидро» — «Продавец»;</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Покупатель».</p>	<p>Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Шматко С.И. и Маслов С.В. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «РусГидро»), член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. (занимает должность Председателя Правления ОАО «РусГидро»).</p>	<p>Равна стоимости переданной (поставленной) электрической энергии за период поставки из расчёта цены на электроэнергию в диапазоне 335,00 — 491,00 рублей за 1 МВт*ч. без НДС.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>
51	<p>Договора на оказание услуг между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «АТС».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по ежемесячному предоставлению следующей информации:</p> <p>Ценовые параметры по сечению экспорта-импорта, рассчитанные для целей учета экспортно-импортных операций процедурой конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.</p> <p>Ценовые параметры на балансирующем рынке в группе точек поставки (ГТП) экспорта и группе точек поставки (ГТП) импорта, зарегистрированных на соответствующем сечении экспорта-импорта, цены покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности и фактический коэффициент резервирования мощности ценовой зоны.</p> <p>Период оказания услуг по Договору: с даты заключения Договора до 31 мая 2011 года.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заказчик»;</p> <p>ОАО «АТС» — «Исполнитель».</p>	<p>Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Кравченко В.М. и Маслов С.В. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «АТС»).</p>	<p>225 000 рублей в квартал, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 22.06.2010 № 28</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
52	<p>Дополнительное соглашение № 1 к Договору доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1» от 11 марта 2009 года № 82531 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Одобрить заключение Дополнительного соглашения № 1 к Договору доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1» от 11 марта 2009 года № 82531 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных и иных условиях согласно приложению.</p> <p>Заключение Дополнительного соглашения позволит вернуть из доверительного управления 4 017 887 363 акции, что составляет ориентировочно 9% уставного капитала ОАО «ОГК-1».</p>	<p>ОАО «ФСК ЕЭС» — «Учредитель управления»;</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Доверительный управляющий».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» С.И. Шматко (одновременно является членом Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).</p>	<p>Цена (денежная оценка) отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг, согласно требованиям п. 7 ст. 83 и ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах», определению Советом директоров не подлежит, так как финансовые отношения Дополнительным соглашением № 1 к Договору доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1» от 11 марта 2009 года № 82531 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» не предусмотрены.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>
53	<p>Договор на оказание услуг в области защиты государственной тайны между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг в области защиты государственной тайны в объеме и на условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>Срок Договора: Договор вступает в силу с даты совместного наступления следующих условий: получения ОАО «ОГК-1» лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну и получения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» лицензии на осуществление мероприятий и (или) оказания услуг по защите государственной тайны (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.04.1995 № 333) и действует в течение одного года с ежегодной пролонгацией на следующий год на тех же условиях, если ни одна из Сторон в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора не уведомит другую Сторону о его расторжении.</p>	<p>Стороны Договора: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Исполнитель»;</p> <p>ОАО «ОГК-1» — «Заказчик».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»);</p> <p>2.1. Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Б.Ю. Ковальчук и члены Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» С.Н. Толстогузов, С.Ю. Румянцев и Ю.В. Шаров (входят в состав Совета директоров ОАО «ОГК-1»);</p> <p>2.2. Члены Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В.Ю. Артамонов, А.В. Никитин, Д.Н. Палунин, С.Ю. Румянцев, С.Н. Толстогузов и Ю.В. Шаров (одновременно являются членами Правления ОАО «ОГК-1»);</p>	<p>2 547 861 рубль 12 копеек в год, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>
54	<p>Дополнительное соглашение к Договору займа от 17.06.2009 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».</p> <p>Предмет Дополнительного соглашения: продление срока действия договора займа от 17.06.2009 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» сроком на 1 год.</p> <p>Иные существенные условия Договора займа от 17.06.2009 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» не меняются.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заимодавец», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» — «Заемщик».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (сторона по сделке) (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»);</p>	<p>1 091 636 000 рублей, в том числе основной долг в размере 1 010 700 000 рублей и сумма процентов 80 856 000 рублей.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
55	<p>Договор займа между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и RAO Nordic Oy. Предмет Договора: Заимодавец передает Заёмщику денежные средства в размере 30 000 000 (Тридцать миллионов) Евро, а Заёмщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договоре срок и оплатить проценты в размере, установленном Договором. Денежные средства по Договору предоставляются Заёмщику траншами. Срок погашения каждого транша — 3 месяца с момента выдачи. Срок Договора: 3 года с момента предоставления первого транша.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заимодавец»; RAO Nordic Oy — «Заёмщик».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>Сумма займа 30 000 000 Евро и суммы процентов по ставке, равной EURIBOR3M + 5,85 процента годовых, за весь срок пользования займом.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>
56	<p>Дополнительное соглашение к договору поручительства ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за RAO Nordic Oy. Предмет Поручительства: Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение обязательств RAO Nordic Oy (выгодоприобретатель) по возмещению Кредитору суммы Банковской гарантии в размере 45 000 000 (Сорок пять миллионов) Евро, а также выплате иных платежей и комиссий, в соответствии с условиями Встречного обязательства RAO Nordic Oy (Counter Indemnity for Bank Guarantee), выданного RAO Nordic Oy 28 декабря 2009 г. в пользу Банка (в редакции дополнительного соглашения к нему). При этом: бенефициаром по Банковской гарантии является NASDAQ OMX Stockholm AB (Швеция), принципалом по Банковской гарантии является RAO Nordic Oy, срок действия Банковской гарантии не ограничен, максимальная сумма Банковской гарантии не превышает 45 000 000 (Сорок пять миллионов) Евро. Срок Поручительства: бессрочно.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Поручитель»; Nordea Bank Finland Plc — «Кредитор».</p>	<p>2.1. Члены Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Д. Микалаюнас (одновременно является Председателем Правления RAO Nordic Oy) и Д.Н. Палуни (одновременно является членом Правления RAO Nordic Oy).</p>	<p>Стоимость прав требования по обеспечиваемому Договором поручительства (Guarantee and Indemnity Agreement) от 28 декабря 2009 г. (далее — «Договор поручительства») Встречному обязательству (Counter Indemnity for Bank Guarantee) RAO Nordic Oy от 28 декабря 2009 г. перед Nordea Bank Finland Plc (Республика Финляндия) (далее также — «Банк»), в связи с выпуском Банком новой банковской гарантии (далее также «Банковская гарантия») в пользу NASDAQ OMX Stockholm AB (Швеция), представляет собой сумму следующих величин: — максимальной суммы денежных средств, подлежащих возмещению Банку в связи с осуществлением Банком платежа по Банковской гарантии, а именно: 45 000 000 (Сорок пять миллионов) Евро (далее также «Максимальная сумма гарантии»), — комиссии, уплачиваемой регулярно в течение срока действия Банковской гарантии, в размере не более 1,5% годовых, начисляемых на сумму Банковской гарантии. Банк имеет право не более одного раза в год пересматривать размер комиссии в сторону увеличения или уменьшения в зависимости от финансовых показателей Поручителя, а также в зависимости от ситуации на рынках долгового капитала, и — комиссии за изменение суммы Банковской гарантии в размере не более 250 евро за каждое изменение. Изменение суммы Банковской гарантии возможно не чаще, чем один раз в месяц.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
57	<p>Сделки (договоры) между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ОАО «Роснефтегаз», ОАО «НК «Роснефть».</p> <p>1. Предмет договора: ОАО «НК «Роснефть» (Учредитель управления) передает ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (Доверительный управляющий) 100% долю в уставном капитале ООО «РН-Энерго», а Доверительный управляющий обязуется за вознаграждение в течение срока действия Договора осуществлять управление Долей в интересах Учредителя управления. Заключение Договора не влечет прекращения прав собственности Учредителя управления на Долю. На Долю не могут быть обращены взыскания по обязательствам Доверительного управляющего. Выгодоприобретателем по Договору выступает Учредитель управления. Срок договора: Договор вступает в силу после его одобрения последним из уполномоченных органов управления Сторон с момента его подписания Сторонами и действует в течение 1 (одного) года. Договор автоматически пролонгируется на аналогичный срок в случае, если Доверительный управляющий не направит Учредителю управления уведомление об отказе от такой пролонгации не позднее, чем за 3 (три) месяца до даты окончания его действия или Учредитель управления — Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора.</p> <p>Общий срок действия Договора, с учётом пролонгаций, не может быть больше установленного законодательством срока действия для договоров доверительного управления. Если для передачи Доли в доверительное управление требуется согласие Федеральной антимонопольной службы России и к моменту подписания Сторонами Договора такое согласие не получено, то Договор вступает в силу с момента получения такого согласия.</p> <p>2. Предмет договора: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (Учредитель управления) передает ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (Доверительный управляющий) всю совокупность прав, удостоверенных следующими принадлежащими Учредителю управления на праве собственности ценными бумагами: 15 974 429 (Пятнадцать тысяч девятьсот семьдесят четыре тысячи четыреста двадцать девять) обыкновенными именными акциями Открытого акционерного общества «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» (ОАО «РазТЭС») (место нахождения: 378550, Республика Армения, Котайкский марз, г. Раздан, ул. Горцаранаин, Разданская ТЭС), указанные выше ценные бумаги именуются далее также Акции, а Доверительный управляющий обязуется за вознаграждение в течение срока действия Договора осуществлять управление правами, удостоверенными Акциями, в интересах Учредителя управления. Заключение Договора не влечет прекращения прав собственности Учредителя управления на Акции. На Акции не могут быть обращены взыскания по обязательствам Доверительного управляющего. Выгодоприобретателем по Договору выступает Учредитель управления. Доверительное управление связано только с осуществлением Доверительным управляющим прав по акциям ОАО «РазТЭС». Срок договора: Договор вступает в силу после его одобрения последним из уполномоченных органов управления Сторон с момента его подписания Сторонами и действует в течение 1 (одного) года. Договор автоматически пролонгируется на аналогичный срок в случае, если Доверительный управляющий не направит Учредителю управления уведомление об отказе от такой пролонгации не позднее, чем за 3 (три) месяца до даты окончания его действия или Учредитель управления — Доверительному управляющему не позднее, чем за 1 (один) месяц до даты окончания действия Договора. Общий срок действия Договора, с учётом пролонгаций, не может быть больше установленного законодательством срока действия для договоров доверительного управления.</p>	<p>1. ОАО «НК «Роснефть» — «Учредитель управления», ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Доверительный управляющий».</p> <p>2. ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — «Учредитель управления», ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Доверительный управляющий».</p>	<p>1. Заинтересованными лицами в сделках между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ОАО «НК «Роснефть» признаются: Председатель Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» И.И. Сечин, одновременно являющийся Председателем Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», и член Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» Ю.А. Петров, одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».</p> <p>2. В сделках между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» заинтересованными признаются: Председатель Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» И.И. Сечин, одновременно являющийся Председателем Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», и член Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» С.И. Шматко, одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».</p>	<p>Доверительному управляющему выплачивается вознаграждение в размере 3 000 (три тысячи) рублей в квартал. Вознаграждение выплачивается ежеквартально в течение 30 календарных дней со дня получения Учредителем управления счёта от Доверительного управляющего. Указанное вознаграждение включает НДС по ставке, установленной действующим законодательством Российской Федерации. Расходы Доверительного управляющего, связанные с осуществлением им доверительного управления Долей, покрываются за счёт Доверительного управляющего.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
58	<p>Соглашение о проведении операций по счёту между Открытым акционерным обществом ИНТЕР РАО ЕЭС и Открытым акционерным обществом «Всероссийский банк развития регионов». Предмет Соглашения: Банк и Клиент устанавливают между собой порядок проведения расчётных операций по открытому Клиентом в Банке расчётному счёту в электронной форме по системе дистанционного банковского обслуживания BS-Client v.3. Срок Соглашения: бессрочно.</p>	<p>ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — «Банк»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Г.М. Курцер (одновременно является Президентом ОАО «Всероссийский банк развития регионов»).</p>	<p>Цена услуг Банка по Соглашению определяется тарифами Банка на дату совершения соответствующей банковской операции.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>
59	<p>Договор аренды волоконно-оптического кабеля связи между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Стенд».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное пользование одну жилую волоконно-оптический кабель связи на участке от узла здания связи главного корпуса Ивановской ГРЭС (Литера А3), служебно-бытового корпуса (Литера А1, А2) филиала «Ивановские ПГУ» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (г. Комсомольск, ул. Комсомольская, 1) до узла связи линейно-аппаратного цеха ОАО «Ростелеком» (г. Тейково, ул. Першинская, д. 48-а) и два оптических мультиплексора «СуперГвоздь РТК.34» (далее — Оборудование).</p> <p>Оборудование предоставляется Арендатору в производственных целях в соответствии с конструктивными и эксплуатационными данными оборудования. Арендатор не вправе передавать оборудование в пользование третьим лицам без письменного на то разрешения Арендодателя.</p> <p>Арендная плата начисляется со дня передачи Оборудования в пользование Арендатора до дня его возвращения Арендодателю по акту приема-передачи.</p> <p>Срок договора: до 30.06.2012 года. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения между Сторонами, возникшие с 01.07.2010 г.</p>	<p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС (филиал «Ивановские ПГУ») — «Арендодатель»; ОАО «Стенд» — «Арендатор».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>Ежемесячная сумма арендной платы за пользование Оборудованием составляет 11 000 рублей 00 копеек, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>
60	<p>Агентские договоры между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и НП «Совет рынка», ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС», ЗАО «ЦФР».</p> <p>Предмет Договоров: Принципал поручает Агенту, а Агент обязуется в интересах, от имени и за счёт Принципала в течение срока действия Договора заключать на оптовом рынке договоры о предоставлении мощности в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее — Договор о присоединении) с покупателями электрической энергии (мощности) — субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, определяемыми АТС в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении, группы точек поставки потребления, которых расположены в той же ценовой зоне, что и соответствующие объекты генерации.</p> <p>Срок действия Договоров должен совпадать с периодом поставки мощности по всем договорам о предоставлении мощности (далее — ДПМ), заключённым Агентом в отношении Принципала. Общий период поставки мощности по ДПМ определяется периодом времени от наиболее ранней из указанных в ДПМ даты начала исполнения обязательства по поставке мощности и до истечения 10 (десяти) лет после наступления самой поздней из указанных в ДПМ даты начала исполнения обязательства по поставке мощности.</p> <p>Стороны не вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договоров полностью или в части установленных Договорами обязательств, за исключением случаев, прямо предусмотренных Договорами.</p> <p>В случае если в результате реорганизации Принципал утрачивает свои права на все указанные в Договорах объекты генерации и (или) права заказчика их строительства (модернизации), соответствующий Договор прекращается досрочно.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Принципал»; ЗАО «ЦФР» — «Агент»; ОАО «СО ЕЭС» — «Системный оператор»; ОАО «АТС» — «АТС», «Коммерческий оператор»; НП «Совет рынка» — «Совет рынка».</p>	<p>Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ковальчук Б.Ю., Кравченко В.М. (одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «АТС»); члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Кравченко В.М., Локшин А.М. (одновременно являющиеся членами совета наблюдательного совета НП «Совет рынка»); члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В., Кравченко В.М. (одновременно являющиеся членами Совета директоров ЗАО «ЦФР»); члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. и Шматко С.И. (одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»).</p>	<p>100 000 рублей в квартал с учётом НДС по каждому Договору.</p>	<p>Протокол от 19.08.2010 № 30</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
61	<p>Сделки купли-продажи электрической энергии или электрической энергии и мощности между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Энел ОГК-5».</p> <p>Предмет сделок: Продавец обязуется передать (поставить) Покупателю электрическую энергию или электрическую энергию и мощность, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.</p> <p>Объём поставки электрической энергии по совокупности сделок: не более 2,824 млн МВт*ч.</p> <p>Срок сделок: с даты заключения соответствующей сделки до 31 декабря 2010 года.</p>	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Продавец или Покупатель; ОАО «Энел ОГК-5» — Покупатель или Продавец.	Заместитель Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Артамонов В.Ю. (одновременно является членом Совета директоров ОАО «Энел ОГК-5»);	<p>Не более 2 000 000 000 рублей, включая НДС. Предельная цена 1 МВт*ч электроэнергии должна составлять не менее установленной тарифной ставки станций на 2010 год при продаже (не менее цены покупки по ВЭД для импорта) и не более 1000 рублей без НДС при покупке со стороны ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предельная цена 1 МВт мощности должна составлять не менее установленной тарифной ставки станции на 2010 год при продаже и не более 200 000, 00 руб./МВт без НДС при покупке со стороны ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с поправкой на коэффициент сезонности.</p>	Протокол от 19.08.2010 № 30
62	<p>Сделка по приобретению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительно размещаемых обыкновенных акций INTER RAO Middle East B.V.</p> <p>Предмет договора: Эмитент передает, а Приобретатель принимает и оплачивает следующие ценные бумаги: дополнительные акции INTER RAO Middle East B.V., в количестве 3 317 298 (три миллиона триста семнадцать тысяч двести девяносто восемь) штук, номинальной стоимостью 1 евро каждая.</p> <p>Цена размещения акций — 1 евро каждая.</p> <p>Срок оплаты акций: в течение 6 месяцев с момента принятия настоящего решения.</p>	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Приобретатель»; INTER RAO Middle East B.V. — «Эмитент».	1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).	3 317 298 Евро.	Протокол от 30.09.2010 № 32
63	<p>Договоры купли-продажи электрической энергии между Обществом и ОАО «РусГидро» на территориях субъектов Российской Федерации, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка.</p> <p>1. Предмет Договоров: Продавец обязуется передать в собственность (поставить) Покупателю электрическую энергию, вырабатываемую Бурейской ГЭС и Зейской ГЭС, а Покупатель обязуется её принять и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Объём поставки электроэнергии по Договорам: до 700 000 (семисот тысяч) МВт*ч.</p> <p>Срок действия Договоров: до 31.12.2010 года.</p> <p>2. Предмет Договоров: Продавец обязуется передать в собственность (поставить) Покупателю электрическую энергию, вырабатываемую Бурейской ГЭС и Зейской ГЭС, а Покупатель обязуется её принять и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Объём поставки электроэнергии по Договору: до 1 000 000 (одного миллиона) МВт*ч.</p> <p>Срок действия Договора: с 01.01.2011 до 31.12.2011 года.</p> <p>Поставки по Договорам с 01.01.2011 года осуществляются только при наличии действующего контракта с ГЭК Китая на 2011 год.</p>	ОАО «РусГидро» — «Продавец»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Покупатель».	Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Шматко С.И. и Курцер Г.М. (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «РусГидро»); член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Дод Е.В. (занимает должность Председателя Правления ОАО «РусГидро»); Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ковальчук Б.Ю. (является членом Совета директоров ОАО «РусГидро»).	1. Не более 550 рублей за 1 МВт*ч без НДС. 2. Из расчёта цены на электрическую энергию, определяемой по формуле, которая предусматривает долю экспортёра в экспортной цене не менее 8%.	Протокол от 30.09.2010 № 32
64	<p>Договор на оказание услуг по проведению специальной экспертизы между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по проведению специальной экспертизы путём проверки выполнения ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС необходимых требований по режиму секретности, противодействию иностранным техническим разведкам и защите информации от утечки по техническим каналам, а также соблюдения других условий, необходимых для получения лицензий на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны, в объёме и на условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>Срок Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения обязательств сторонами.</p>	ОАО «ФСК ЕЭС» — «Исполнитель»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Заказчик».	Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» С.И. Шматко (одновременно является членом Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).	50 000 рублей, включая НДС.	Протокол от 30.09.2010 № 32

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
65	<p>Соглашение о перераспределении денежных средств по банковским счетам между Обществом и ОАО «Газпромбанк».</p> <p>Предмет Соглашения: Перераспределение денежных средств по Банковским счетам Клиента.</p> <p>Банк имеет право в одностороннем порядке изменять размер комиссионного вознаграждения, письменно уведомив об этом Клиента не менее чем за 10 (десять) дней до даты ввода в действие нового тарифа.</p> <p>Срок действия Соглашения: соглашение вступает в силу с даты его подписания и заключается на неопределенный срок.</p>	<p>ОАО «Газпромбанк» — «Банк»; ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — «Клиент».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «Газпромбанк» Селезнёв К.Г. одновременно является членом Совета директоров ОАО «ИНТЕР PAO EЭС».</p>	<p>500 рублей в месяц, НДС не облагается (комиссионное вознаграждение).</p>	<p>Протокол от 30.09.2010 № 32</p>
66	<p>Договора по экспорту электрической энергии между ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» и ОАО «Концерн Росэнергоатом».</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>Агент обязуется за вознаграждение от своего имени, но в интересах и за счёт Принципала, совершить юридические и иные действия по осуществлению комплекса мероприятий по организации поставок на экспорт электроэнергии, принадлежащей Принципалу, и производимой на генерирующем оборудовании Балтийской АЭС, находящейся в энергосистеме Калининградской области, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> — организовать поиск и последующее взаимодействие с потенциальными импортерами — иностранными покупателями (импортерами); — заключать от своего имени, но в интересах и за счёт Принципала договоры поставки электрической энергии с импортерами; — произвести в установленном порядке согласование технических условий предполагаемых поставок электрической энергии с уполномоченными структурами Российской Федерации и соответствующими структурами по месту нахождения импортеров; — организовать в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, а также договорами с импортерами, поставки электрической энергии; — организовать в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, перечисление на счёт Принципала экспортной валютной выручки от поставленной Принципалом электрической энергии. <p>Срок действия Договора: до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» — Агент; ОАО «Концерн Росэнергоатом» — Принципал.</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом» (сторона по сделке);</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР PAO Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»).</p>	<p>Размер ежемесячного агентского вознаграждения ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» как Агента по Договору определяется в соответствии с условиями Договора в размере согласованной Агентам и Принципалом части валютной выручки в связи с исполнением Договора, поступившей на транзитный счёт Агента, кроме того НДС в соответствии с действующей на момент платежа ставкой по законодательству Российской Федерации. Вознаграждение выплачивается путём удержания Агентам соответствующей суммы в течение 5 (пяти) банковских дней с даты поступления экспортной выручки на валютный транзитный счёт Агента.</p>	<p>Протокол от 30.09.2010 № 32</p>
67	<p>Договор (-ы) купли-продажи акций ОАО «Петербургская сбытовая компания».</p> <p>Предмет договора(ов): Продавец обязуется продать, а Покупатель обязуется приобрести следующие акции Открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания»:</p> <p>а) до 229 600 253 обыкновенных именных бездокументарных акций, государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-55168-Е, номинальной стоимостью 0,2 рубля каждая. Цена приобретаемого пакета обыкновенных именных бездокументарных акций — до 1 384 975 166 рублей.</p> <p>б) до 48 633 100 привилегированных именных бездокументарных акций, государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 2-01-55168-Е, номинальной стоимостью 0,2 рубля каждая. Цена приобретаемого пакета привилегированных именных бездокументарных акций — до 293 252 835 рублей.</p> <p>191 432 148 штук именных обыкновенных и 48 633 100 именных привилегированных акций ОАО «Петербургская сбытовая компания» являются предметом залога по Договору о залоге акций от 01.09.2010 № 2/01/09 в пользу Fortum Power and Heat Oy (залогодержатель) во исполнение обязательств ЗАО «ИНТЕР PAO Капитал» по договору купли-продажи акций от 01.09.2010 № 1/01/09.</p> <p>Акции, являющиеся предметом договора (-ов) купли-продажи, не переходят в залог к Продавцу для обеспечения обязательств Покупателя по их оплате.</p>	<p>ЗАО «ИНТЕР PAO Капитал» — «Продавец»; ОАО ИНТЕР PAO EЭС — «Покупатель».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР PAO Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»).</p> <p>2.1. Члены Правления ОАО «ИНТЕР PAO EЭС»: И.И. Мирсияпов и Д.Н. Палунин (одновременно являются членами Совета директоров ЗАО «ИНТЕР PAO Капитал»).</p>	<p>До 1 678 228 001 рубля.</p>	<p>Протокол от 29.10.2010 № 33</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
68	<p>Договора о залоге акций ОАО «Петербургская сбытовая компания».</p> <p>Предмет договора: Новый залогодатель принимает на себя обязанности Прежнего залогодателя по договору от 01.09.2010 г. № 2/01/09 в отношении 191 432 148 штук именных обыкновенных и 48 633 100 именных привилегированных акций ОАО «Петербургская сбытовая компания», которые являются предметом залога в пользу Залогодержателя во исполнение обязательств Прежнего залогодателя как покупателя по договору купли-продажи акций от 01.09.2010 № 1/01/09.</p> <p>Обеспечиваемые обязательства — оплата Залогодержателю цены приобретаемого пакета акций Открытого акционерного общества «Петербургская Сбытовая Компания» в сумме до 1 678 000 000 (один миллиард шестьсот семьдесят восемь миллионов) рублей денежными средствами и/или эквивалентным количеством обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Фортум» (место нахождения: Российская Федерация, 454077, г. Челябинск, Бродокалмасский тракт, д. 6, ОГРН 1058602102437) в соответствии с условиями договора купли-продажи акций Открытого акционерного общества «Петербургская Сбытовая Компания», заключенного между ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» как Покупателем и Fortum как Продавцом.</p> <p>Предмет залога остается во владении и пользовании Залогодателя.</p> <p>Залогодержатель имеет право обратиться с иском на Акции в соответствии порядком, установленным статьей 5 Договора о залоге акций от 01.09.2010 № 2/01/09.</p> <p>Если для передачи указанных в настоящем решении пакетов акций потребуются согласие Федеральной антимонопольной службы России и к моменту подписания Сторонами договора(ов) такое согласие не получено, то являющиеся предметом договора(ов) акции в размере, превышающем 25% от общего количества акций, представляющих право голоса, могут быть переданы в собственность Покупателя только после получения такого согласия.</p>	<p>Fortum Power and Heat Oy — «Залогодержатель»; ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» — «Прежний залогодатель»; ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Новый залогодатель».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»).</p> <p>2.1. Члены Правления ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» И.И. Мирсияпов и Д.Н. Палунин (одновременно являются членами Совета директоров ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал»).</p>	<p>Стоимость заложенных акций — до 1 157 018 047 рублей.</p>	<p>Протокол от 29.10.2010 № 33</p>
69	<p>Договор об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электрическим сетям между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Одобрить договор об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электрическим сетям между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, заключаемую на существенных условиях согласно Приложению.</p> <p>(Заключение дополнительного соглашения позволит осуществить технологическое присоединение энергоблока № 2 ПГУ-325 Ивановской ГРЭС к электрическим сетям напряжением 220 кВ).</p>	<p>ОАО «ФСК ЕЭС» — «Сетевая организация»; ОАО ИНТЕР ПАО ЕЭС (филиал «Ивановские ПГУ») — «Генерирующая компания».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» С.И. Шматко (одновременно является членом Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»);</p>	<p>Цена услуг по договору об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электрическим сетям между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» (Генерирующая компания) и ОАО «ФСК ЕЭС» (Сетевая организация) (далее также — Договор) составляет сумму, равную размеру платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, определяемую в соответствии с Методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными Приказом ФСТ России от 21.08.2009 № 201-э и внутренними документами, применяемыми ОАО «ФСК ЕЭС».</p>	<p>Протокол от 29.10.2010 № 33</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
70	<p>Дополнительное соглашение №9 к Агентскому договору от 28 февраля 2008 года №06-643/2008-1 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ТГК-1».</p> <p>Одобрить дополнительное соглашение №9 к Агентскому договору от 28 февраля 2008 года №06-643/2008-1 между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ТГК-1» на существенных условиях, согласно Приложению.</p> <p>(Заключение Дополнительного соглашения № 9 позволит:</p> <ul style="list-style-type: none"> — пролонгировать действие Договора до 31.12.2012 г.; — поднять нижнюю границу цены при поставках электроэнергии по договорам с Инопокупателями. 	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Агент»; ОАО «ТГК-1» — «Принципал».</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Селезнёв К.Г. (одновременно является Председателем Совета директоров ОАО «ТГК-1»).</p>	<p>Равна размеру агентского вознаграждения, состоящего из:</p> <ul style="list-style-type: none"> — 3 (трёх) процентов (не включая НДС) от суммы валютной выручки, поступившей на транзитный валютный счёт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (все банковские расходы, связанные с зачислением и переводом валютной выручки по настоящему пункту, осуществляются за счёт ОАО «ТГК-1»); — 8 (восьми) процентов (не включая НДС) от выручки, полученной ОАО «ТГК-1» в результате реализации на ОРЭМ объёмов электроэнергии, которые планировались к поставке по Контрактам с Инопокупателем (компания, принявшая условия, изложенные в Договоре); — 5 (пяти) процентов (не включая НДС) от стоимости услуг по транзиту электроэнергии Принципала, в соответствии с договором на оказание услуг по транзиту; — возмещения всех расходов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», понесённых им в интересах ОАО «ТГК-1» по исполнению Договора, включая: <ul style="list-style-type: none"> — расходы по таможенному оформлению электроэнергии, в том числе расходы по оплате услуг таможенного брокера, если эти услуги будут оказаны ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; — расходы, связанные с заключением и исполнением договора на оказание услуг по транзиту электроэнергии Принципала через энергетическую систему Финляндии в энергетическую систему Российской Федерации; — все банковские расходы, связанные с переводом валютной выручки; — иные расходы, связанные с исполнением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» обязательств по Договору. 	<p>Протокол от 29.10.2010 № 33</p>
71	<p>Сделка по внесению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС».</p> <p>Предмет сделки: Внесение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» неисключительных не переуступаемых третьим лицам прав пользования (простой неисключительной лицензией) корпоративным справочником «Каталог МТР», входящим в информационную систему централизованного управления нормативно-справочной информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» стоимостью 5 880 000 (пять миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей без учета НДС в уставный капитал ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС».</p> <p>Срок: в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента принятия ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» как единственным участником ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» решения об увеличении уставного капитала Общества.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Участник»; ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС» — «Общество».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>5 880 000 рублей без учета НДС.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
72	<p>Договор аренды имущества между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ОАО «Стенд».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование здания и сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование согласно приложению к Договору, расположенные по адресу: 155150, Ивановская область, г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1, а Арендатор обязуется осуществлять использование Имущества в соответствии с его назначением, уплачивать арендную плату и возратить арендуемое Имущество по окончании срока действия Договора.</p> <p>Срок аренды: 11 (одиннадцать) месяцев, начиная с 01.01.2011 года.</p>	<p>ОАО ИНТЕР ПАО ЕЭС — «Арендатор»; ОАО «Стенд» — «Арендодатель».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»).</p>	<p>11 555 310 рублей 91 копейка, включая НДС ежемесячно.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>
73	<p>Договор на оказание услуг в области защиты государственной тайны между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР ПАО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает и обязуется оплатить, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг в области защиты государственной тайны в объеме и на условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>Срок Договора: Договор вступает в силу с момента получения ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР ПАО ЕЭС» лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну и получения ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» лицензии на осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.04.1995 № 333), действует в течение одного года с ежегодной пролонгацией на следующий год на тех же условиях, если ни одна из Сторон в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора не уведомит другую Сторону о его расторжении.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Исполнитель»; ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Заказчик».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»).</p> <p>2.1. Члены Правления ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» А.В. Головлёв и Ю.В. Шаров, так как одновременно являются членами Совета директоров ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР ПАО ЕЭС»</p>	<p>865 114 рублей 8 копеек в год, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>
74	<p>Дополнительное соглашение к Договору займа от 10.11.2009 между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал».</p> <p>Предмет дополнительного соглашения: продление срока действия договора займа от 10.11.2009 между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» сроком на 1 год.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Заимодатель»; ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» — «Заёмщик».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом»; 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» (сторона по сделке) (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»).</p>	<p>1 123 928 131 рубль, 99 копеек</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
75	<p>Взаимосвязанные сделки:</p> <p>1. договор гарантии между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» и Европейским Банком реконструкции и развития</p> <p>Предмет Договора гарантии:</p> <p>а) Гарант безусловно и безотзывно обязуется отвечать перед ЕБРР за неисполнение или ненадлежащее исполнение АО «Теласи» платёжных обязательств по Кредитному договору и другим Финансовым Документам (как этот термин определён в Кредитном договоре) как если бы Гарант был основным должником;</p> <p>б) Гарант безусловно и безотзывно обязуется возмещать ЕБРР суммы любых убытков и расходов, понесённых ЕБРР в связи с денежными обязательствами АО «Теласи» по Финансовым Документам (как этот термин определён в Кредитном договоре); Срок действия Договора гарантии: Договор гарантии вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения АО «Теласи» всех своих обязательств по Кредитному договору;</p> <p>2. договор о поддержке проекта и удержании акций между ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС», Silk Road Holdings B.V. и Европейским Банком реконструкции и развития.</p> <p>Предмет Договора о поддержке проекта и удержании акций:</p> <p>а) Удержание акций, согласно которому Акционер принимает следующие обязательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> — в течение всего срока действия договора сохранять право собственности на не менее чем 51% акций в уставном капитале АО «Теласи»; — воздерживаться от установления какого-либо обеспечения в отношении акций Акционера, за исключением обеспечения, возникающего в силу закона или в ходе обычной хозяйственной деятельности Акционера, без письменного согласия ЕБРР; б) Удержание акций, согласно которому Спонсор принимает следующие обязательства в течение всего срока действия договора сохраняет право собственности (прямое или косвенное) на не менее чем 100% акций в уставном капитале Акционера, за исключением случаев какой-либо продажи, передачи или другого отчуждения прав Спонсора в отношении или самих акций в уставном капитале Акционера в результате проведения первичного размещения ценных бумаг, при условии что Спонсор продолжает прямо или косвенно владеть не менее чем 51% акций в уставном капитале Акционера после такого первичного размещения ценных бумаг; — воздерживаться от установления какого-либо обеспечения в отношении акций Акционера, за исключением обеспечения, возникающего в силу закона или в ходе обычной хозяйственной деятельности Спонсора, без письменного согласия ЕБРР. <p>— обеспечить исполнение Акционером своих обязательств по договору.</p> <p>Срок действия: Договор о поддержке проекта и удержании акций вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения АО «Теласи» всех своих обязательств по Кредитному договору и другим Финансовым Документам (как этот термин определён в Кредитном договоре). Выгодоприобретателями по Договору гарантии и Договору о поддержке проекта и удержании акций являются Европейский Банк реконструкции и развития и АО «Теласи».</p> <p>Выгодоприобретателями по Договору гарантии и Договору о поддержке проекта и удержании акций являются Европейский Банк реконструкции и развития и АО «Теласи».</p>	<p>1. ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Гарант», Европейский Банк реконструкции и развития — «ЕБРР»;</p> <p>2. ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС» — «Спонсор»; Silk Road Holdings B.V. — «Акционер»; Европейский Банк реконструкции и развития — «ЕБРР»</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР ПАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»).</p>	<p>Определяется с учётом следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> — сумма основного долга по Кредитному договору, обеспечиваемому Договором гарантии: до 25 000 000 (двадцати пяти миллионов) долларов США, — сумма процентов по кредиту, процентная ставка по которому составляет сумму (i) ставки LIBOR (6 месяцев в долларах США) и (ii) маржи, в размере от 3,5 до 5,0 процентов в год в зависимости от финансового показателя Гаранта и АО «Теласи», сумма следующих комиссий: <ul style="list-style-type: none"> — разовой комиссии за выдачу кредита в размере 1,5% от суммы кредита; — комиссии за обязательство в размере 0,5% от невыбранной суммы кредита на протяжении всего периода доступности средств; — комиссии за досрочное погашение кредита в размере 1,5% от суммы основного долга, подлежащей досрочному погашению, если погашение происходит в течение первых трех лет с даты подписания Кредитного договора; — комиссии на просроченные суммы процентов и основного долга в размере 2% годовых от суммы просроченных процентов и основного долга; — сумма иных возможных денежных обязательств АО «Теласи» перед ЕБРР по Финансовым Документам (как этот термин определен в Кредитном договоре) 	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
76	<p>1. Договор банковского счёта в рублях РФ между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «АБ «РОССИЯ».</p> <p>Предмет Договора: Банк открывает Клиенту расчётный счёт в валюте Российской Федерации и осуществляет расчётно-кассовое обслуживание Клиента. Клиент хранит свои денежные средства на Счёте в Банке и распоряжается ими в порядке, установленном действующим законодательством и Договором.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на неопределенный срок.</p> <p>2. Дополнительные соглашения к договору банковского счёта в рублях РФ между Обществом и ОАО «АБ «РОССИЯ».</p> <p>Предмет Дополнительных соглашений: Изменение процентной ставки за пользование находящимися на счёте Клиента денежными средствами с 0% (Нуля процентов) до не менее 1% (Одного процента) и не более 10% (Десяти процентов) годовых.</p> <p>Срок действия Дополнительных соглашений: Дополнительные соглашения вступают в силу с момента их подписания и действуют до 31 декабря 2013 года.</p>	<p>1. ОАО «АБ «РОССИЯ» — «Банк», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент».</p> <p>2. ОАО «АБ «РОССИЯ» — «Банк», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Клиент».</p>	<p>Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — Б.Ю. Ковальчук (является близким родственником Председателя Совета директоров ОАО «АБ «РОССИЯ»).</p>	<p>1. Клиент оплачивает услуги Банка согласно тарифам, установленным Сводом актуальных Тарифов комиссионного вознаграждения ОАО «АБ «РОССИЯ» для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и физических лиц, занимающихся частной практикой. Банк имеет право в одностороннем порядке изменять размер комиссионного вознаграждения, уведомив об этом Клиента не менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты изменения посредством размещения информации на стендах в помещении Банка, на сайте Банка и посредством рассылки информации по системе «Клиент-Банк». В размере не менее 1% и не более 10% годовых, начисляемых на остаток денежных средств, находящихся на расчётном счёте ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>
77	<p>Договор аренды нежилых (офисных) помещений между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное пользование следующие помещения, находящиеся по адресу: г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 3, согласно поэтажному плану строения, общей площадью 1 184,06 кв.м.: Помещение V на 1 этаже (комната №9 площадью 46,1 кв.м.), Помещение XII на 2 этаже (комната №2 площадью 396,3 кв.м., комната №5 площадью 381,5 кв.м., комната №8 площадью 65,0 кв.м.), Помещение XIV на чердаке (часть комнаты №5 площадью 233,9 кв.м., комната №8 площадью 61,3 кв.м).</p>	<p>ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ» — «Арендодатель»;</p> <p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС — «Арендатор».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p> <p>2.1. Члены Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: А.Г. Борис и Д.Н. Палунин, так как одновременно являются членами Наблюдательного совета ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ».</p>	<p>Состоит из суммы следующих платежей:</p> <ul style="list-style-type: none"> — Обеспечительного платежа, равного 88 410,00 (восемьдесят восемь тысяч четыреста десять целых и 00 сотых) условных единиц (у.е.), не включая НДС; — Базовой арендной платы в размере 700 (семьсот) долларов США в год за один квадратный метр арендуемой площади помещений, не включая НДС; — Эксплуатационных расходов Арендатора в размере 100 (сто) долларов США в год за один квадратный метр арендуемой площади помещений, не включая НДС; — Переменной арендной платы, определяемой на основании показателей счётчика электроэнергии в месте нахождения арендуемых помещений в соответствии с действующими тарифами на электроэнергию; — Платы за въезд-выезд на регулярной основе автомобилем Арендатора на территорию комплекса зданий, расположенных по адресу: Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1, 2, 3, 4, в размере 200 (двухсот) долларов США за один автомобиль Арендатора за один календарный месяц, не включая НДС. <p>Все виды платежей по Договору производятся в рублях Российской Федерации по курсу Банка России на дату осуществления соответствующего платежа.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
78	<p>Соглашение об использовании системы обмена электронными документами между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания».</p> <p>Предмет Соглашения: Банк предоставляет Компании и Обществам услуги, связанные с использованием системы обмена электронными документами (Система «Клиент-Банк») при осуществлении операций по счетам Обществ в рублях и иностранной валюте, открытым в Банке, а Компания и Общества обязуются принять оказанные услуги и оплатить их.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и заключается на неопределенный срок.</p>	<p>«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) — «Банк»;</p> <p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Компания»;</p> <p>Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго», Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт», Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания», Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» — каждое в отдельности Общество, а совместно — «Общества».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>100 000,00 рублей в месяц, НДС не облагается.</p> <p>Банк имеет право в одностороннем порядке изменять размер комиссионного вознаграждения, письменно уведомив об этом Сторон Соглашения не менее чем за 10 (десять) дней до даты ввода в действие нового тарифа.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>



№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
79	<p>1. Договор на выполнение энергетических обследований между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предмет договора:</p> <p>На основании и в соответствии с условиями Договора Заказчик поручает, а Энергоаудитор принимает на себя обязательства провести энергетическое обследование Заказчика (далее — энергоаудит) в соответствии с Техническим заданием, являющимся неотъемлемой частью Договора.</p> <p>Энергоаудит проводится в соответствии с Программой выполнения энергетического обследования (далее — Программа энергоаудита), предоставляемой Энергоаудитором Заказчику в течение 7 (семи) дней с даты начала работ.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 30 сентября 2011 года, а в части проведения расчётов — до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p> <p>Срок выполнения работ (обследований) по Договору: дата начала работ (обследований) — не позднее 31 января 2011 года, дата окончания обследований — не позднее 30 сентября 2011 года.</p> <p>2. Договор на выполнение работ по экспертизе и расчёту нормативов между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора:</p> <p>Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по выполнению следующих Работ: экспертиза и расчёт нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;</p> <p>— экспертиза и расчёт нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию;</p> <p>— экспертиза и расчёт норматива запаса топлива;</p> <p>— проверка обоснованности данных, применяемых при расчётах, консультационное сопровождение процедуры утверждения нормативных величин в Министерстве энергетики РФ до положительного результата для объектов, указанных в Договоре;</p> <p>Содержание Работ и требования к ним указываются в Техническом задании, являющимся неотъемлемой частью Договора.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 30 апреля 2011 года, а в части проведения расчётов — до полного исполнения Сторонами своих обязательств.</p> <p>Срок выполнения работ по Договору: дата начала работ — не позднее 31 января 2011 года, дата окончания работ — не позднее 30 апреля 2011 года.</p>	<p>ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС — «Заказчик»;</p> <p>ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Энергоаудитор».</p> <p>2. ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС — «Заказчик»;</p> <p>ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Исполнитель».</p>		<p>Не более 29 000 020 рублей, включая НДС.</p> <p>Не более 7 008 020 рублей, включая НДС.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
80	<p>Агентские договора между ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ВЭК» (поставка электроэнергии из России в Монголию и из Монголии в Россию).</p> <p>1. Предмет Договора: Агент обязуется по поручению Принципала совершить от своего имени и за счёт Принципала юридические и иные действия, обеспечивающие поставку электроэнергии из Российской Федерации в Монголию по внешнеторговым контрактам, заключённым между Принципалом и его контрагентами, а Принципал обязуется уплатить Агенту агентское вознаграждение в размере и в порядке, установленным Договором-1. Агент от своего имени и за счёт Принципала совершает следующие действия:</p> <p>— Приобретает и продает электроэнергию на рынке электроэнергии Российской Федерации в порядке, установленном Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности), Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных Договором-1, в обеспечении исполнения обязательств Принципала по Внешнеторговым контрактам.</p> <p>— Обеспечивает перемещение электроэнергии Принципала по межгосударственным линиям электропередачи, определенным Договором-1.</p> <p>— Осуществляет передачу электроэнергии в соответствии с условиями Внешнеторговых контрактов.</p> <p>Срок действия Договора: Договор заключаются на неопределённый срок.</p>	<p>ОАО «ВЭК» — «Принципал» или «Агент»; ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Агент» или «Принципал».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: акционер Госкорпорация «Росатом»;</p> <p>1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»;</p> <p>1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p> <p>2.1. Заместитель Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Ю.В. Шаров, одновременно являющийся Генеральным директором ОАО «ВЭК»; член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Д.Н. Палунин, одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «ВЭК».</p>	<p>В размере агентского вознаграждения ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», определяемого исходя из ставки одного кВт*ч, переданного покупателю ОАО «ВЭК» и принятым от покупателя ОАО «ВЭК» по внешнеторговым контрактам, с учётом затрат ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по оплате услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электрической энергии (мощности): ОАО «АТС» ЗАО «ЦФР» и ОАО «СО ЕЭС», составляющее не менее 0,01 руб./кВт*ч.</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>
81	<p>Агентские договоры и договоры о предоставлении мощности, в том числе на покупку мощности.</p> <p>Агентские договоры заключаются ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в соответствии со стандартной формой таких договоров, являющихся Приложениями № Д.15 и № Д.15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в редакции, утверждённой решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 20 сентября 2010 года.</p> <p>Договоры о предоставлении мощности заключаются на основании указанных Агентских договоров ЗАО «ЦФР», действующим в качестве агента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в соответствии со Стандартной формой Договоров о предоставлении мощности, являющихся Приложениями № Д.16 и № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в редакции, утверждённой решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 20 сентября 2010 года.</p>	<p>Для Агентского договора: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (принципал), ЗАО «ЦФР» (агент), НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС» (инфраструктурные организации);</p> <p>Для Договоров о предоставлении мощности, в том числе на покупку мощности: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в лице агента ЗАО «ЦФР», покупатель мощности на оптовом рынке, НП «Совет рынка», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС» (инфраструктурные организации).</p>	<p>Член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В.М. Кравченко и Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Б.Ю. Ковальчук (одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «АТС»); член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» В.М. Кравченко (одновременно являющийся членом Наблюдательного совета НП «Совет рынка»); член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» С.И. Шматко (одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»).</p>	<p>Цена договора для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (принципала) вознаграждение, выплачиваемое принципалом агенту ежеквартально в течение всего срока действия договора, в размере 100 000 (ста тысяч) рублей в квартал, в том числе НДС (18 процентов).</p> <p>Цена договора для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (продавца мощности) определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности.</p> <p>Цена договора для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (покупателя мощности) определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 и Приложением № 4.1. к Договору о предоставлении мощности, заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением Д. 16. к Договору о присоединении (в редакции, утверждённой решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 20 сентября 2010 года), и заключаемому по стандартной форме, являющейся Приложением Д. 16.1 к Договору о присоединении (в редакции, утверждённой решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка от 20 сентября 2010 года).</p>	<p>Протокол от 24.12.2010 № 35</p>

№ п/п	Сделка (Предмет сделки и её существенные условия)	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер протокола ОСА/СД, на котором одобрена сделка
82	<p>Сделка с Госкорпорацией «Росатом» по размещению дополнительных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предмет сделки: Эмитент размещает (передает) в собственность Приобретателя ценные бумаги — обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 года за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая, размещаемые путём закрытой подписки (далее — Ценные бумаги Эмитента), а Приобретатель оплачивает Ценные бумаги Эмитента на следующих условиях:</p> <p>— количество приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: 28 898 504 670 штук;</p> <p>— цена размещения приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: 5,35 копейки за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 года за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D.</p> <p>Оплата приобретаемых Ценных бумаг Эмитента осуществляется неденежными средствами, а также может осуществляться денежными средствами в рублях Российской Федерации;</p> <p>В оплату приобретаемых по сделке Ценных бумаг Эмитента Приобретатель передает следующее имущество:</p> <p>— обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Сангтудинская ГЭС-1» (ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»), место нахождения: Республика Таджикистан, 734033, г. Душанбе, ул. Шестопалова, д. 2а, номинальной стоимостью 3 042 (три тысячи сорок два) сомони каждая, цена одной акции — 2 620,26 рубля, в количестве 561 944 (пятьсот шестьдесят одна тысяча девятьсот сорок четыре) штук, общей стоимостью не более 1 472 439 386 рублей.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Эмитент»; Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» — «Приобретатель».</p>	<p>1.1. Акционеры ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; акционер Госкорпорация «Росатом» (сторона по сделке); 1.2. ОАО «Концерн Росэнергоатом»; 1.3. ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (являясь аффилированными лицами, совместно владеют более 20% голосующий акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).</p>	<p>Не более 1 472 439 386 рублей.</p>	<p>Протокол от 27.12.2010 № 36</p>
83	<p>Сделка по приобретению Открытым акционерным обществом «РОСНЕФТЕГАЗ» (ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ») ценных бумаг — обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>Предмет сделки: Эмитент размещает (передает) в собственность Приобретателя ценные бумаги — обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 года за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D, номинальной стоимостью 0,02809767 рубля каждая, размещаемые путём закрытой подписки (далее — Ценные бумаги Эмитента), а Приобретатель оплачивает Ценные бумаги Эмитента на следующих условиях:</p> <p>— количество приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: не более 11 674 369 440 штук;</p> <p>— цена размещения приобретаемых Ценных бумаг Эмитента: 5,35 копейки за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» дополнительного выпуска, зарегистрированного ФСФР России 16.11.2010 года за государственным регистрационным номером 1-03-33498-Е-002D;</p> <p>Оплата приобретаемых Ценных бумаг Эмитента осуществляется неденежными средствами, а также может осуществляться денежными средствами в рублях Российской Федерации.</p> <p>В оплату приобретаемых по сделке Ценных бумаг Эмитента Приобретатель передает следующее имущество:</p> <p>— обыкновенные (простые) именные акции Открытого акционерного общества «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» (ОАО «РазТЭС»), место нахождения: 378550, Республика Армения, Котайкский марз, г. Раздан, ул. Горцаранян, Разданская ТЭС, номинальной стоимостью 10 000 (десять тысяч) армянских драм каждая, цена одной акции — 390,99 рубля, в количестве 1 597 429 штук, общей стоимостью не более 624 578 765 рублей.</p>	<p>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» — «Эмитент»; Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ» — «Приобретатель».</p>	<p>Члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» И.И. Сечин и С.И. Шматко (одновременно являются членами Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»).</p>	<p>Не более 655 810 000 рублей.</p>	<p>Протокол от 27.12.2010 № 36</p>



СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ ЛИЦ, ВХОДЯЩИХ В ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ИНТЕР PAO EЭС», С АКЦИЯМИ ОАО «ИНТЕР PAO EЭС» В ТЕЧЕНИЕ 2010 ГОДА

Дод Евгений Вячеславович				
доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 01.01.2010		0,00% и 0,00%	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 31.12.2010	0,1383% и 0,1383%
сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества				
дата совершения сделки	содержание сделки		категория (тип) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки (в штуках и в доле участия в уставном капитале и в доле принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества)	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества по итогам совершения сделки
08.07.2010	приобретение акций		6 900 000 000 шт. (0,3034 % и 0,3034%)	0,3034% и 0,3034%
02.12.2010	отчуждение акций		2 900 000 000 шт. (0,1002 % и 0,1002%)	0,1383% и 0,1383%

На 31.12.2010 владеет 1 200 000 000 шт. акций

Артамонов Вячеслав Юрьевич				
доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 01.01.2010		0,00% и 0,00%	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 31.12.2010	0,0691% и 0,0691%
сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества				
дата совершения сделки	содержание сделки		категория (тип) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки (в штуках и в доле участия в уставном капитале и в доле принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества)	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества по итогам совершения сделки
08.07.2010	приобретение акций		2 683 333 333 шт. (0,118 % и 0,118%)	0,118% и 0,118%
22.07.2010	отчуждение акций		685 000 000 шт. (0,0301 % и 0,0301%)	0,0879% и 0,0879%

На 31.12.2010 владеет 1 998 333 333 шт. акций

Микалаюнас Дангирас			
доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 01.01.2010		0,00% и 0,00%	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 31.12.2010
0,0347% и 0,0347%			
сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества			
дата совершения сделки	содержание сделки	категория (тип) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки (в штуках и в доле участия в уставном капитале и в доле принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества)	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества по итогам совершения сделки
12.07.2010	приобретение акций	2 683 333 333 шт. (0,118 % и 0,118%)	0,118% и 0,118%
02.08.2010	отчуждение акций	683 333 333 шт. (0,0300 % и 0,0300%)	0,0879% и 0,0879%
17.09.2010	отчуждение акций	250 000 000 шт. (0,0109% и 0,0109%)	0,0770% и 0,0770%
11.10.2011	отчуждение акций	400 000 000 шт. (0,0138% и 0,0138%)	0,0467% и 0,0467%
01.12.2010	отчуждение акций	345 000 000 шт. (0,0119% и 0,0119%)	0,0347% и 0,0347%

На 31.12.2010 владеет 1 005 000 000 шт. акций.

Шаров Юрий Владимирович			
доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 01.01.2010		0,00% и 0,00%	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 31.12.2010
0,00% и 0,00%			
сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества			
дата совершения сделки	содержание сделки	категория (тип) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки (в штуках и в доле участия в уставном капитале и в доле принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества)	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества по итогам совершения сделки
13.07.2010	приобретение акций	2 683 333 333 шт. (0,118 % и 0,118%)	0,118% и 0,118%
01.10.2010	отчуждение акций	368 333 000 шт. (0,0162 % и 0,0162%)	0,0800% и 0,0800%
21.10.2010	отчуждение акций	1 300 000 000 шт. (0,0449% и 0,0449%)	0,0346% и 0,0346%
09.12.2010	отчуждение акций	1 000 000 333 шт. (0,0138% и 0,0138%)	0,00% и 0,00%

На 31.12.2010 акциями не владеет.

Палунин Дмитрий Николаевич			
доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 01.01.2010	0,00% и 0,00%	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества на 31.12.2010	0,0068% и 0,0068%
сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества			
дата совершения сделки	содержание сделки	категория (тип) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки (в штуках и в доле участия в уставном капитале и в доле принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества)	доля участия в уставном капитале акционерного общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций акционерного общества по итогам совершения сделки
05.07.2010	приобретение акций	197 707 736 шт. (0,0087 % и 0,0087%)	0,0087% и 0,0087%

На 31.12.2010 владеет 197 707 736 шт. акций.

*При расчете долей участия лиц в уставном капитале Общества и долей принадлежащих лицам обыкновенных акций Общества учитывалось, что в соответствии с зарегистрированным Уставом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» до 11.10.2010 уставный капитал состоял из 2 274 113 845 013 штук обыкновенных акций, после, в соответствии с зарегистрированными изменениями в Устав ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 11.10.2010 – уставный капитал состоял из 2 893 027 370 229 штук обыкновенных акций.





ГЛОССАРИЙ

АО	Акции обыкновенные	ТЕРМИНЫ	
АТС	Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии	Гкал	Гигакалория Единица измерения тепловой энергии
БР	Балансирующий рынок	Гкал/ч	Гигакалория/час Единица измерения тепловой мощности
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России — тепловые электростанции)	Гц	Герц Частота электрического тока
ГП	Гарантирующий поставщик	кВ	Киловольт Единица измерения напряжения
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)	кВА	Киловольт-ампер Единица измерения полной мощности
ГЭС	Гидравлическая электростанция	кВт*ч	Киловатт-час Единица измерения выработанной электрической энергии
ДЗО	Дочерние и зависимые общества	кВт	Киловатт Единица измерения электрической мощности
ДПМ	Договор о предоставлении мощности	МВт	мегаватт Единица измерения электрической мощности
КОМ	Конкурентный отбор мощности	ГВт	гигаватт Единица измерения электрической мощности
КПЭ	Ключевые показатели эффективности	т/ч	тонны в час Единица измерения паропроизводительности
МСФО	Международные стандарты финансовой отчётности	тут	тонна условного топлива Единица измерения
МРСК	Межрегиональные распределительные сетевые компании	тнт	тонна натурального топлива Единица измерения
НП	Некоммерческое партнёрство		
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка		
ОДУ	Объединённые диспетчерские управления		
ОЗП	Осенне-зимний период		
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)		
ОЭС	Объединённые энергосистемы		
ПГУ	Парогазовая установка		
РД	Регулируемые договоры		
РДУ	Региональные диспетчерские управления		
РГК	Региональные генерирующие компании		
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учёта		
РСВ	Рынок на сутки вперед		
СДЭМ	Договор купли-продажи электроэнергии и мощности		
СО ЕЭС	Системный оператор Единой энергетической системы		
ТГ	Торговый график		
ТГК	Территориальные генерирующие компании		
ТЭС	Тепловая электростанция		
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль		
ФСК ЕЭС	Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы		
ФСТ	Федеральная служба по тарифам		



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
«ИНТЕР РАО ЕЭС»
(ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)**

Юридический адрес:

Российская Федерация, 123610,
г. Москва, Краснопресненская набережная,
д. 12, подъезд 7

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 123610,
г. Москва, Краснопресненская набережная,
д. 12, подъезд 7

Тел.: +7 (495) 967-05-27
(многоканальный)
Факс: +7 (495) 967-05-26
e-mail: office@interrao.ru
**корпоративный
web-сайт** www.interrao.ru

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ :

**Горячая линия
для акционеров:** + 7 (495) 710-89-83

Департамент информационной политики:
Тел: +7 (495) 967-05-27
Факс: +7 (495) 967-05-26
e-mail: press@interrao.ru

АУДИТОР

Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

Адрес:
115035, Москва, Россия,
Садовническая набережная, д. 77, стр. 1
Телефон: +7 (495) 705-97-00
Факс: +7 (495) 755-97-01

БАНК-ДЕПОЗИТАРИЙ

The Bank of New York Mellon
<http://www.bnymellon.com/>

Tanya Amaya, AVP
The Bank of New York Mellon
Depositary Receipts
101 Barclay Street
22-nd Floor West
New York, NY 10286

phone: +1-212-815-28-92
fax: +1-212-571-30-50
e-mail: Tanya.Amaya@bnymellon.com

Mark Lewis, VP
The Bank of New York Mellon Issuer Services
One Canada Square
London E145AL

Tel 020.7964.6089
Fax 020.7964.6024
mailto: marlewis@bankofny.com
e-mail: marlewis@bankofny.com

РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Почтовый адрес:

107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Телефон: +7 (495) 771-73-35
Факс: +7 (495) 771-73-34
Адрес сайта: www.rrost.ru

Call-центр регистратора для акционеров
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: тел. 8–800–700–03–
70 (звонок по России бесплатный) и по элек-
тронному адресу InterRAO@rrost.ru



ФИЛИАЛЫ ОАО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.»

Наименование	Почтовый адрес	Телефон
Архангельский филиал	163061, г. Архангельск, пр. Ломоносова, д. 64	(8182) 63-31-62, 63-31-68
Октябрьский филиал	656011, г. Барнаул, пр. Ленина, д.127А	(3852) 77-78-35, 77-64-58
Обособленное подразделение в г. Братск	665712, г. Братск-12, а/я 1071	(3953) 35-95-82
Владивостокский филиал	690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82	(4232) 22-89-38, 21-17-95
Обособленное подразделение в г. Волгоград	400033, г. Волгоград, ул. Ак. Богомольца, д. 9, 3-й этаж	(8442) 79-82-80
Обособленное подразделение в г. Вологда	160019, г. Вологда, ул. Комсомольская, д. 55, оф.103	(8172) 54-30-40
Воронежский региональный филиал	394006, г. Воронеж, ул. Карла Маркса, д. 68	(473) 253-11-61
Обособленное подразделение в г. Горно-Алтайск	649002, Республика Алтай, г. Горно-Алтайск, пр-т Коммунистический, д. 139	(38822) 6-40-90
Железногорский филиал	307170, Курская область, г. Железногорск, ул. Горняков, д. 27	(47148) 4-70-26
Обособленное подразделение в г. Иваново	153012, г. Иваново, ул. Бубнова д. 52	(4932) 32-65-80
Иркутский филиал	664000, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 6, оф. 302-А	(3952) 20-33-40
Калужский региональный филиал	248600, г. Калуга, пер. Смоленский, д. 4, оф. 7	(4842) 58-08-65
Кемеровский филиал «Альпари»	650004, г. Кемерово, ул. Соборная, 6а	(3842) 35-30-78, 35-26-97
Филиал в Комсомольске-на-Амуре	681016, г. Комсомольск-на-Амуре, пр. Мира, д. 13, корп. 3 681016, г. Комсомольск-на-Амуре, а/я 7	(4217) 25-27-17, 59-16-13, 25-26-10
Костромской региональный филиал	156002, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 4, оф. 39	(4942) 31-02-05
Краснодарский филиал	350020, г. Краснодар, ул. Красная, д. 176, 4-й этаж	(861) 255-21-01, 2-100-328
Красноярский филиал	660017, г. Красноярск, ул. Урицкого, д. 117, оф. 504	(391) 212-08-21
Курганский региональный филиал	640006, г. Курган, ул. Куйбышева, д. 144, а/я 1098 640006, г. Курган, ул. Куйбышева, д. 144, 3-й этаж. (для экспресс-почты)	(3522) 46-65-80
Нижегородский филиал	603000, г. Нижний Новгород, пл. М. Горького, д. 4/2, оф. 9	(831) 434-11-19
Новосибирский филиал	630007, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50	(383) 218-76-77, 218-76-79
Омский филиал	644007, г. Омск, ул. Фрунзе — ул. Герцена, д. 80/18, оф. 726/9	(381-2) 433-156
Обособленное подразделение в г. Пермь	614000, г. Пермь, ул. Кирова, д. 24	(342) 259-10-36, 259-10-46
Камчатский филиал	683000, Камчатская область, г. Петропавловск-Камчатский, пр-т Карла Маркса, д. 35	(4152) 25-24-70
Подольский филиал	142100, Московская область, г. Подольск, ул. Февральская, д. 57, стр. 1	(4967)55-77-01
Самарский филиал	443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 44	(846) 273-84-48, 273-84-28
Обособленное подразделение в г. Санкт-Петербург	199026, г. Санкт-Петербург, 26-я линия Васильевского острова, д. 15, корп. 2, лит. А	(812) 322-76-27, 322-48-91
Мордовский республиканский филиал	430003, Республика Мордовия, г. Саранск, пр-т Ленина, д.100	(834-2) 27-01-54
Ставропольский филиал	355037, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, д. 36	(865-2) 77-07-13
Обособленное подразделение в г. Сыктывкар	167000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Гаражная, д. 9	(8212) 29-33-84
Тамбовский региональный филиал	392000, г. Тамбов, ул. Державинская, д.16 а, оф. 40, каб. 416 392000, г. Тамбов, а/я 67	(4752) 71-43-68, 72-71-41
Ульяновский региональный филиал	432011, г. Ульяновск, ул. Советская, д. 5, комн. 72	(8422) 41-25-26
Челябинский региональный филиал	454078, г. Челябинск, ул. Дзержинского 93/Б, оф 601, 602	(351) 239-02-25, 239-02-26
Электростальский филиал	144002, Московская область, г. Электросталь, ул. Железнодорожная, д.1	(49657) 2-95-54, 7-13-76
Южно-Сахалинский филиал «Акция-Реестр»	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. К. Маркса, 20, оф. 210	(4242) 42-32-43
Ярославский региональный филиал	150000, г. Ярославль, ул. Трефолева, д. 17/14	(4852) 32-83-15, 32-89-49