



Надежная энергетика —
рост экономики
страны

2014

Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы

Годовой отчет

2015



Надежная энергетика —
рост экономики
страны

2014

Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы

Годовой отчет



Содержание

ФСК – итоги 10 лет работы

История Компании **6**
Итоги 10 лет работы Компании **8**
Достижения Компании в 2012 году **10**
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ **12**
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
ПРАВЛЕНИЯ **14**

О КОМПАНИИ **16**
Обзор рынка **16**
Миссия и стратегия Компании **24**
Основные сведения о Компании **26**
Система управления рисками **36**

05

Обзор производственных результатов

Передача электроэнергии **42**
Технологическое присоединение **46**
Снижение потерь **48**
Повышение надежности **50**
Инвестиционная деятельность **58**
Развитие сетей связи и IT-систем **72**

41

Социальная ответственность и устойчивое развитие

Общая политика в области
устойчивого развития и принципы
социальной ответственности **82**
Кадровая политика **84**
ВЛИЯНИЕ КОМПАНИИ НА РАЗВИТИЕ
РОССИЙСКИХ РЕГИОНОВ **96**

Социальный аспект **96**
Экономический аспект **103**
Экологический аспект **113**

81

Обзор финансовых результатов

117

Финансовое состояние **119**
Тарифное регулирование **125**
Оптимизация издержек **129**

Долговой портфель **131**
Кредитные рейтинги **134**

Отчет о корпоративном управлении

137

Принципы корпоративного
управления **138**
Информационная политика
Компании **140**
Органы управления и контроля **142**

Вознаграждение органам
управления **167**
Система внутреннего контроля **170**
Антикоррупционная
деятельность **176**

Акционерный капитал

181

Структура акционерного капитала
183
Обращение ценных бумаг **185**
Рыночные котировки акций Компании
в 2012 году **186**
Программа депозитарных
расписок **188**

Дивидендная политика **189**
Политика в области отношений
с инвесторами **190**

КОНТАКТЫ **191**
ГЛОССАРИЙ **194**

Приложения*

* Доступны
на электронном
носителе

Сведения о соблюдении Кодекса
корпоративного поведения ФКЦБ
Сведения о фактическом исполнении
поручений Президента Российской
Федерации и Правительства
Российской Федерации
Финансовая отчетность по РСБУ
за 2012 год
Анализ руководством финансового
состояния и результатов деятельности
(MD&A)
Финансовая отчетность по МФСО
за 2012 год
Годовой финансовый отчет за 2012 год
в соответствии с Disclosure and
Transparency Rules (Management
Report 2012)

Информация о сделках, совершенных
ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году,
признаваемых в соответствии
с законодательством РФ сделками,
в совершении которых имелась
заинтересованность, требовавших
одобрения уполномоченным органом
управления Общества
Заключение ревизионной комиссии
ОАО «ФСК ЕЭС»
Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС»
в деятельности дочерних, зависимых
и других хозяйственных обществах
в 2012 году
Календарь инвестора на 2013 год

1



ФСК — итоги 10 лет работы



10 лет

Федеральная сетевая компания была создана в рамках реформы российского электроэнергетического сектора, целями которой было повышение экономической эффективности ЕНЭС и создание условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику. Компания объединила под своим управлением электросетевые объекты, относящиеся к ЕНЭС.

2002

2003

2004

2005

2006

2007

Состоялась государственная регистрация ОАО «ФСК ЕЭС». Наша Компания начала оказывать услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению.

Компания была включена в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, а также в перечень коммерческих организаций – субъектов ФОРЭМ

Созданы Межрегиональные магистральные сетевые компании (ММСК).

Созданы 44 магистральные сетевые компании (МСК) на базе магистральных сетей АО-Энерго и 46 РСК.

Принято решение о передаче акций МРСК в доверительное управление Компании.

Проведена консолидация объектов ЕНЭС.

Впервые утверждено Положение о технической политике ОАО «ФСК ЕЭС».

Принято решение о реорганизации Компании в форме присоединения к ней ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС», 56 МСК и семи ММСК.

Утверждена пятилетняя инвестиционная программа Компании на 2008-2012 годы;

Компания прошла листинг на Фондовой бирже РТС и ММВБ, начались торги акциями. С целью повышения ликвидности ценных бумаг и соблюдения прав иностранных акционеров РАО «ЕЭС России» запущена программа глобальных депозитарных расписок Компании;

Утверждена инвестиционная программа Компании на 2010-2014 годы.

Компания приняла новую Техническую политику, определившую базовые направления перспективного развития ЕНЭС, в том числе при создании новых и реконструкции существующих объектов;

Протяженность ЛЭП

131.600 км

Передача энергии

136.581 млн. руб

Суммарная мощность

334,8 тыс МВА

2008

2009

2010

2011

2012

Прошел окончательный этап консолидации: к Компании присоединились магистральные сетевые компании, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС». Акции реорганизованных компаний были конвертированы в акции Федеральной сетевой компании. Количество акционеров ФСК превысило 470 тысяч.

ФСТ утвердила параметры перехода Компании на RAB-регулирование на 2010-2012 годы.

Акции Компании включены в расчет фондовых индексов MSCI Russia и MSCI Emerging Markets.

Компания получила звание «Энергокомпания года» за успешную работу в области модернизации магистрального электросетевого комплекса страны на инновационной основе в сжатые сроки.

ФСТ России утвердила RAB-тарифы для ОАО «ФСК ЕЭС» на 2011-2014 годы.

Принята Программа инновационного развития Компании, целью которой является модернизация электросетей на базе инновационных технологий с превращением их в интеллектуальное ядро технологической инфраструктуры энергетики;

Состоялся листинг депозитарных расписок ОАО «ФСК ЕЭС» на основной площадке Лондонской фондовой биржи и начались торги депозитарными расписками.

Снижение числа аварий из-за действий сотрудников

35%

Совет директоров Компании утвердил Положение о Единой технической политике в электросетевом комплексе РФ, одобренное Холдингом МРСК и Системным оператором.

ОАО «ФСК ЕЭС» назначено единоличным исполнительным органом ОАО «Холдинг МРСК».

31 октября 2012 года Министерство энергетики РФ утвердило инвестиционную программу нашей Компании на 2013-2017 годы. Общий объем финансирования инвестиционной программы Компании на 2013 — 2017 годы составит более 775,5 млрд рублей.

22 ноября 2012 года Президент РФ Владимир Путин подписал Указ № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети». Указом предусмотрено переименование ОАО «Холдинг МРСК» в ОАО «Россети» и внесение в уставный капитал ОАО «Россети» доли государства в ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 79,55%.

Дебютный выпуск еврооблигаций.

Итоги 10 лет работы Компании

За прошедшее десятилетие мы значительно расширили масштаб нашей деятельности, существенно повысили надежность магистральных электрических сетей, приложили немало усилий в области модернизации производства на основе инновационных технологий.

Долгосрочное планирование
инвестиций

Принятие Единой технической
политики

Строительство
интеллектуальной сети

Выполнение ключевых
инвестиционных проектов

Внедрение инноваций

Социальная ответственность

Переход на RAB-регулирование, а также пятилетнюю инвестиционную программу, позволят сохранить сбалансированную структуру источников ее финансирования

Переход Компании к новому этапу развития сетевого комплекса на основе новейших технологий и современного оборудования

Принятие Программы инновационного развития для модернизации электрических сетей с превращением их в интеллектуальное ядро электроэнергетической инфраструктуры России

Обеспечение надежного электроснабжения Сибири (2009—2010).

Электроснабжение острова Валаам (2009).

Электроснабжение Владивостока и Саммита АТЭС (2012).

Электроснабжение ИЦ Сколково (2011—2014).

Энергоснабжение объектов Олимпиады в Сочи (2009-2014)

Применение технологий сверхпроводимости.

Ввод цифровых подстанций.

Внедрение токоограничивающих устройств.

Развитие среднего профессионального образования, поддержка образовательных организаций.

Возрождение студенческих стройотрядов.

Запуск Жилищной программы.

Достижения Компании в 2012 году

В юбилейный год мы ввели в строй множество важнейших энергообъектов, провели активную работу по масштабной реконструкции и внедрению инноваций, приняли ряд важных решений для по-вышения эффективности и снижения издержек. Мы также добились успехов в области корпоративного управления и повышения прозрачности и открытости деятельности Компании. За этими достижениями стоят колоссальный труд и профессионализм наших сотрудников.

Производственные успехи

В 2012 году показатели ввода объектов были перевыполнены на 29%: мы поставили под напряжение производственные мощности

на 75 объектах, ввели 3 643 км линий электропередачи и 17 827 МВА трансформаторной мощности.

Прогресс в области внедрения инноваций

Федеральная сетевая компания была включена в ТОП-5 компаний в рейтинге качества программ инновационного развития госкорпораций и компаний с государственным участием, составленном рейтинговым агентством «Эксперт РА»;

Мы организовали первый международный форум «Электросетевой

комплекс. Развитие. Инновации. UPGrid» для развития диалога по вопросам инновационного развития энергетического комплекса страны. Форум посетило около 5 тысяч делегатов, изучивших инновационные разработки 200 компаний-участников; в рамках UPGrid было заключено 15 соглашений о сотрудничестве.

Повышение качества услуг

Мы запустили уникальный информационный портал «Услуги по технологическому присоединению», выводящий взаимодействие нашей Компании и потребителей электроэнергии на новый уровень;

Число потребителей услуг Компании по передаче электроэнергии выросло на 31%, а количество заключенных договоров на технологическое присоединение с потребителями и распределительными сетевыми компаниями увеличилось на 50% по сравнению с 2011 годом.

↑ 29%

ПЕРЕВЫПОЛНЕНИЕ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВВОДА
ОБЪЕКТОВ

Успехи на рынках капитала

Наша Компания разместила дебютный выпуск еврооблигаций на Ирландской фондовой бирже в объеме 17,5 млрд рублей;

Мы вступили в Британское сообщество по связям с инвесторами для укрепления сотрудничества с ведущими зарубежными партнерами и продвижения Компании на международном уровне;

Наша Компания получила признание со стороны участников рынков

капитала: ФСК вошла в топ-5 лучших компаний большой капитализации по версии IR Magazine и получила награду «Эмитент года» по версии информационного агентства Cbonds.

В 2012 году состоялось первое в российской электроэнергетике рыночное размещение 10-летних инфраструктурных облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» с защитой от инфляции.

17,5

МЛРД. РУБ
ДЕБЮТНЫЙ ВЫПУСК
ЕВРООБЛИГАЦИЙ
НА ИРЛАНДСКОЙ
ФОНДОВОЙ БИРЖЕ

Достижения в области корпоративного управления и прозрачности

Российский институт директоров провел независимый анализ системы корпоративного управления нашей Компании и присвоил оценку «7+» по шкале национального рейтинга корпоративного управления, что соответствует показателю «Развитая практика корпоративного управления»;

Наша Компания заняла пятое место в рейтинге развития информационной открытости российских компаний, составленном Агентством политических и экономических коммуникаций, благодаря высокому уровню информационного взаимодействия Компании с клиентами, а также четкому соблюдению требований в области раскрытия информации;

Исполняя поручение Президента РФ по снижению затрат на приобретение товаров, работ и услуг, мы ужесточили наши требования к закупочной деятельности. Это привело к значительному росту объема конкурентных закупок, в 2012 году составившего 91% от общего числа закупок. Нашей компании был присвоен рейтинг «Высокой прозрачности» «Национального рейтинга прозрачности закупок 2012», организованного Национальной ассоциацией участников электронной торговли.

Мы разработали и утвердили новое Положение о системе внутреннего контроля компании, основанное на лучших международных практиках и стандартах, в том числе на Концепции COSO.

7+

ОЦЕНКА ПО ШКАЛЕ
НАЦИОНАЛЬНОГО
РЕЙТИНГА
КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ



Эрнесто
Ферленги

Председатель Совета
директоров ОАО «ФСК ЕЭС».

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ,

В 2012 году наша Компания продолжила работу в рамках стратегии развития в соответствии с задачами, поставленными перед ней акционерами. Эти задачи включают обеспечение стабильного энергоснабжения и системной надежности сети на всей территории России, гармоничного опережающего развития электросетевой инфраструктуры, качественной модернизации и инновационного развития национальной электроэнергетики. Подводя итоги прошедшего года, можно с уверенностью сказать, что успешная реализация менеджментом запланированных мероприятий позволила Компании достичь положительных операционных и финансовых результатов.

Большое внимание руководство Компании уделяло дальнейшему совершенствованию долгосрочной финансово-экономической политики, что позволило добиться значительной финансовой устойчивости. Свидетельством правильности выбранной стратегии стало подтверждение ведущим международным рейтинговым агентством Standard&Poors долгосрочного кредитного рейтинга Компании по международной шкале на инвестиционном уровне BBB (прогноз «Стабильный»).

В 2012 году мы добились значительных успехов в области корпоративного управления. Результатом этой работы стало присвоение нашей Компании оценки «7+» по шкале национального рейтинга корпоративного управления, что соответствует показателю «Развитая практика корпоративного управления».

Обращение Председателя Совета директоров

Мы последовательно повышаем прозрачность и открытость нашей деятельности. В частности, усилены требования к участникам закупочных процедур в части раскрытия информации о бенефициарах. При этом сохранен высокий уровень конкурентности, в том числе за счет увеличения количества открытых конкурентных процедур, проводимых с использованием электронных торговых площадок. В результате экономическая эффективность закупок увеличилась на 3% по сравнению с 2011 годом.

Изучив лучшие мировые практики в сфере противодействия коррупции, в 2012 году мы приступили к внедрению Комплаенса. В Компании разработана нормативная база, которая включает в себя Кодекс корпоративной этики, Антикоррупционную политику, Программу противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012-2014 годы и План

по реализации этой Программы, а также другие документы. Ведение системной работы по защите от коррупционных проявлений подтверждает системную приверженность Компании и ее руководства высоким этическим стандартам ведения открытого и честного бизнеса и поддержания деловой репутации.

Мы уделяем большое внимание защите окружающей среды. При проектировании новых объектов разрабатывается отдельный раздел по охране окружающей среды, учитывающий все требования природоохранного законодательства России. Все проекты строительства и реконструкции объектов электрических сетей проходят государственную экологическую экспертизу, проводятся общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду.

Мы считаем многотысячный коллектив самым ценным активом, важнейшей составляющей капитала Компании, и заботимся о сохранении и развитии нашего кадрового потенциала.

Обучение специалистов прогрессивным технологиям, эффективным практическим методам решения производственных задач является одним из основных приоритетов. Менеджмент Компании уделяет большое внимание профессиональному здоровью и безопасности труда сотрудников, выделяет средства на различные программы оздоровления персонала, организацию их отдыха и получение качественной медицинской помощи.

Совет директоров ставит перед Компанией сложные задачи, выполнение которых в условиях динамичных изменений, проходящих в управлении электроэнергетическим комплексом, потребует от нас полной

мобилизации стратегического, управленческого и финансового потенциала. Федеральная сетевая компания обладает достаточными возможностями и прочными основами для развития и укрепления позиций, а ее Совет директоров разделяет с руководством общие ценности и взгляды на развитие.

Я уверен, что высококвалифицированный менеджмент и коллектив Федеральной сетевой компании успешно решат задачи, поставленные на 2013 год, и обеспечат уверенное развитие Компании в новых условиях.



ДОЛГОСРОЧНЫЙ
КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ
STANDARD & POOR'S
(ПРОГНОЗ «СТАБИЛЬНЫЙ»).



Олег Бударгин

Председатель Правления
ОАО «ФСК ЕЭС»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ,

Прошедший год можно с полным основанием считать успешным для Федеральной сетевой компании. Все основные стратегические задачи, поставленные акционерами, выполнены, Компания продемонстрировала уверенный рост по всем ключевым показателям.

Приоритетным направлением деятельности Федеральной сетевой компании, как и в минувшие годы, было обеспечение стабильности и повышение надежности передачи электроэнергии. С этой задачей мы с честью справились: при росте объемов эксплуатируемого оборудования в Компании неуклонно снижается количество технологических нарушений, удельная аварийность на магистральных сетях за 2012 год снижена на 16%. Благодаря реализации комплекса подготовительных мероприятий обеспечена максимальная готовность к проведению аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах в период прохождения осенне-зимнего периода.

Как и прежде, наша Компания в прошедшем году сделала все, чтобы выполнить поставленные государством задачи по модернизации и развитию инфраструктуры в электроэнергетике с целью дальнейшего повышения надежности работы электросетевого комплекса и технологического обеспечения развития российской экономики. Инвестиционная программа Федеральной сетевой компании в 2012 году исполнена успешно. Реализован ряд масштабных проектов, имеющих большое значение для социально-экономического развития регионов. Обеспечен своевременный ввод в эксплуатацию объектов энергетической инфраструктуры Приморского края, первой очереди нефтепровода ВСТО, являющегося стратегическим государственным инфраструктурным проектом, а также объектов выдачи мощности 4-го энергоблока Калининской АЭС. В соответствии с графиком реализуются проекты по энергоснабжению Ванкорской группы месторождений, Олимпиады 2014 в Сочи и другие.

Обращение Председателя Правления

Всего в 2012 году поставлены под напряжение производственные мощности на 75 объектах, в том числе на 12 объектах с опережением сроков. Введено 3 643,2 км линий электропередачи и 17 827 МВА трансформаторной мощности. При этом показатели ввода объектов в эксплуатацию составили 186 833 млн руб. и перевыполнены на 33%. В ходе реализации инвестиционной программы особое внимание уделялось вопросам эффективности закупочной деятельности. По итогам 2012 года показатель экономии затрат по введенным в эксплуатацию объектам составил более 10%.

В 2012 году Федеральная сетевая компания эффективно реализовывала финансово-экономическую политику. Неуклонно повышается инвестиционно-финансовая привлекательность компании, укрепляется экономический базис в целях обеспечения необходимыми финансовыми ресурсами для реализации поставленных задач, сформирована долгосрочно-сбалансированная структура источников финансирования инвестиционной программы.

Одна из главных задач Компании – выполнение инновационной политики, основными направлениями которой являются качественная модернизация национальной электроэнергетики и повышение энергоэффективности, оптимизация инфраструктуры ЕНЭС, диверсификация услуг и повышение качества услуг, переход к интеллектуальной электроэнергетической системе на основе активно-адаптивной сети. В 2012 году программа инновационного развития ФСК вошла в тройку лучших подобных программ российских компаний.

Реализуя решения Правительства РФ, Федеральная сетевая компания успешно исполняет обязанности Единоличного исполнительного органа ОАО «Холдинг МРСК». С июля 2012 года мы приняли ряд ключевых решений организационного, управленческого и корпоративного характера, направленных на формирование единых принципов управления предприятиями магистрального и распределительного электросетевого комплекса. Результатом этой работы стали повышение управляемости работы сетевого комплекса, обеспечение надежной работы всех электрических сетей России.

Одним из стратегических направлений деятельности нашей Компании является формирование комплексного подхода к подготовке, привлечению на работу, повышению уровня профессионализма и закреплению молодых специалистов в ФСК. На сегодняшний день мы тесно сотрудничаем с более чем 60 средними специальными и высшими учебными заведениями по всей стране.

Наша Компания активно участвует в выполнении различных социальных программ в регионах своего присутствия. Свидетельством этого является наше активное участие в реализации национальных проектов и комплексных социальных программ. Особое внимание уделяется профессиональному росту, улучшению условий труда и материальному стимулированию работников, которым предоставляется возможность получать качественные медицинские услуги.

Мы активно помогаем нашим работникам в решении жилищного вопроса. В частности, в минувшем году стартовала одобренная Правительством РФ комплексная программа строительства служебного жилья для сотрудников Компании. Благодаря нашим жилищным программам более 1 000 сотрудников смогли улучшить свои жилищные условия. Кроме того, эти программы стали одним из важных стимулов для привлечения молодых специалистов на ключевые объекты Компании.

2012 год стал особенным для Компании. Мы отметили десятилетний юбилей. В успехах Федеральной сетевой компании есть доля профессиональных и человеческих усилий каждого из нас. Сегодня наш коллектив представляет собой сплоченную команду молодых специалистов (в 2012 году в Компанию было принято более 1 800 молодых сотрудников) и заслуженных ветеранов энергетики. Именно энергия молодежи и опыт старшего поколения дает нам смелость отвечать на вызовы времени и решать новые масштабные задачи. Это те ценности, которые Компания будет оберегать в будущем.

Выражаю признательность нашим акционерам, партнерам, клиентам, сотрудникам за оказанное доверие и благодарю за взаимовыгодное многолетнее сотрудничество, за общий вклад в развитие Федеральной сетевой компании.

↓ 16%

СНИЖЕНИЕ УДЕЛЬНОЙ
АВАРИЙНОСТИ
НА МАГИСТРАЛЬНЫХ СЕТЯХ.

↑ 33%

ПЕРЕВЫПОЛНЕНИЕ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ВВОДА
ОБЪЕКТОВ
В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

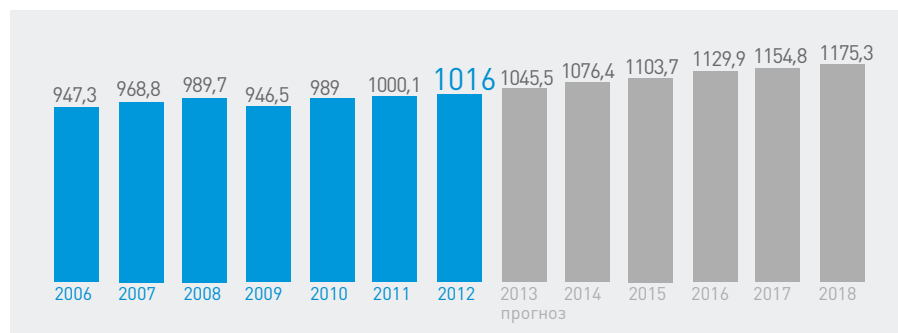
Обзор рынка

1.016.000.000
кВт·ч — ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ ПО РОССИИ В 2012 ГОДУ

Общая ситуация в отрасли

С 1998 года, в ходе восстановления и развития российской экономики, возобновился рост электропотребления (за исключением 2009 г., когда в связи с мировым финансовым кризисом был зафиксирован спад в потреблении электроэнергии). В 2012 году электропотребление по России составило 1 016 млрд кВт·ч, при этом достижение исторически максимального уровня 1990 г. (1 073,8 млрд кВт·ч) ожидается уже в 2014 г. 2 февраля 2012 года в Единой энергетической системе России был зафиксирован очередной максимальный за все время существования современной России уровень потребления мощности — 155 226 МВт, что свидетельствует о росте потребления электроэнергии и мощности.

Прогноз электропотребления по ЕЭС России до 2018 года, млрд кВт·ч*



* Согласно Схеме и программе развития ЕЭС России на 2012-2018 гг., утвержденной приказом №387 МинЭнерго России от 13 августа 2012 года

2012 год был важным с точки зрения развития энергетической отрасли. Министерством энергетики было согласовано два важнейших документа, которые определяют надежность и безопасность работы отрасли в ближайшие десятилетия: Программу модернизации энергетики до 2020 года и Основы ценообразования в сфере теплоснабжения.

Вступило в силу постановление Правительства РФ №442, определяющее новые правила функционирования розничных рынков электроэнергии и мощности, призванные защитить интересы добросовестных потребителей и поставщиков и обеспечить развитие конкуренции при сохранении надежности электроснабжения.

В ноябре 2012 года Президент РФ подписал указ «Об открытом акционерном обществе «Российские сети», которым предусмотрено переименование ОАО «Холдинг МРСК» в ОАО «Россети» и внесение находящихся в федеральной собственности 79,55 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» в уставный капитал ОАО «Россети».

Развитие энергетического сектора страны базируется на сценарии инновационного развития экономики. В соответствии с утвержденной Правительством РФ Энергетической стратегией России на период до 2030 года, за время реализации Стратегии произойдет снижение зависимости экономики страны от энергетического сектора благодаря опережающему развитию инновационных малоэнергоемких секторов экономики и реализации технологического потенциала энергосбережения. Это выразится в почти двукратном сокращении к 2030 году (по сравнению с уровнем 2005 года) доли топливно-энергетического комплекса в валовом внутреннем продукте.

Вместе с тем энергетический сектор сохранит свое определяющее значение при решении важных стратегических задач развития страны. В первую очередь это касается строительства новой энергетической инфраструктуры,

которая позволит обеспечить ускоренное социально-экономическое развитие Восточной Сибири и Дальнего Востока, а также преодолеть инфраструктурную разобщенность ряда регионов и сформировать новые территориально-производственные кластеры на базе развития энергообеспечивающего и перерабатывающего производства.

Снижение зависимости экономики от энергетического сектора будет сопровождаться качественным изменением роли топливно-энергетического комплекса в жизни страны. Российский энергетический сектор также сохранит свое влияние и на социальную обстановку в стране, поскольку уровень энергетического комфорта и степень доступности энергетических ресурсов во многом определяют качество жизни российских граждан.

↑ 17%

РОСТ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ
В РОССИИ В 2012-2018 ГГ.

ОАО «Россети»

Тенденции развития электросетевого комплекса (ЭСК)

На основании Стратегии развития электросетевого комплекса РФ (Стратегия 5+5), принятой в 2006 году, было сформулировано три основных приоритета государственной политики в области электросетевого комплекса России:

Приоритеты развития ЭСК России

Инвестиционная
привлекательность

Сокращение
темпов роста
тарифов
без ущерба
для надежности

Повышение уровня
надёжности
и качества обслу-
живания

Стратегия

В последние несколько лет российский электросетевой комплекс претерпел ряд значительных изменений. Масштабные инвестиции в сетевую инфраструктуру помогли ликвидировать отставание девяностых, снизить процент износа сетей и повысить надежность. Внедрение RAB-регулирования дало возможность привлечения дополнительных инвестиций в отрасль. Введение экономической ответственности электросетевых компаний за качественное обслуживание клиентов и их своевременное подключение к электросетям стало одним из факторов, повысивших качество обслуживания и надежность функционирования сетей.

Тем не менее, часть поставленных задач в отрасли, к примеру, необходимость повышения капитализации компаний сектора, не была решена в силу различных причин, включая экономический кризис и рост цен на энергоносители. Кроме того, в ЭСК стали накапливаться нерешенные проблемы, в числе которых кросс-субсидирование, низкая операционная и инвестиционная эффективность компаний, проблемы «последней мили» и т.п. В этих условиях было принято решение объединить крупнейшие компании электросетевого комплекса – ОАО «Холдинг МРСК» и нашу Компанию. В ноябре 2012 года был подписан Указ об образовании ОАО «Россети», единой управляющей компании, призванной вести единую политику в ЭСК, разработать единый план развития магистральных и распределительных сетей, управлять единым сквозным тарифом и снизить затраты на управление ЭСК.

5 + 5

Государственное регулирование в электроэнергетике

Правительство нашей страны реализует свои полномочия в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике в соответствии с ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ.

К уполномоченным Правительством РФ в области государственного регулирования отношений в сфере электроэнергетики федеральным органом исполнительной власти отнесены:

— Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России), на которое возложены функции по выработке государственной политики нормативному регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе и по вопросам электроэнергетики;

— Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), осуществляющая контроль и надзор в электроэнергетике, лицензирование отдельных видов деятельности, проверку соблюдения требований законодательства Российской Федерации в электроэнергетике.

Роль Компании в энергетической стратегии России

Энергетическая стратегия развития России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства РФ №1715-р от 13 ноября 2009 года, представляет собой один из важнейших ориентиров развития для нашей Компании.

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с перспективой до 2030 года, одобрена 03.06.2010 на заседании Правительства (протокол от 03.06.2010 № 24).

1 февраля 2012 года Федеральная сетевая компания и ОАО «СО ЕЭС» внесли на рассмотрение в Правительство РФ Схему и программу развития Единой энергетической системы России на период 2012 – 2018 гг. Новый документ учитывает фактическую динамику потребления электрической энергии и мощности 2011 года, объем мощности, вводимой по договорам на поставленную мощность, состоявшиеся в 2011 году вводы генерирующего и сетевого оборудования, скорректированные планы субъектов электроэнергетики по строительству новых мощностей и ряд других факторов, влияющих на развитие российской энергетической отрасли. В Схеме и программе на 2012–2018 гг. впервые в отдельном разделе описано развитие энергосистемы Москвы и Московской области, имеющую самый высокий объем потребления электроэнергии среди всех региональных энергосистем. 13 августа 2012 года Схема и программа была утверждена Министерством энергетики РФ.

Перспективное развитие в электроэнергетике. Результаты 2012-2013 гг.

Постановление Правительства РФ от 17 октября 2009 г. N 823
«О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»

Минэнерго РФ
ОАО «СО ЕЭС»
ОАО «ФСК ЕЭС»

Генеральная схема размещения объектов
электроэнергетики на 15 лет
(корректировка не реже 1 раза в 3 года)

ОАО «ФСК ЕЭС»
ОАО «СО ЕЭС»

Администрации
субъектов РФ

Схема развития ЕЭС
(включая Схему развития ЕНЭС)
на 7-летний период
(ежегодно, до 1 марта)

Схема развития электроэнергетики субъекта РФ
на основании прогноза социально-экономического развития на 5-летний период
(ежегодно, до 1 мая)

Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики

Компания совместно с ОАО «СО ЕЭС» ежегодно разрабатывает и представляет в Правительство Российской Федерации Схему и программу развития Единой энергетической системы России (ЕЭС России) на семилетний период.

Главной задачей этого документа является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также удовлетворению долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Корректировка Генеральной Схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года.

Одобрена Правительством РФ
(выписка из протокола заседания
Правительства РФ от 03.06.2010 №24)

Результаты ОАО «ФСК
ЕЭС» в 2012 году:

Схема и программа развития ЕЭС России, включая развитие единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) напряжением 220 кВ и выше, на период 2012—2018 годов. Утверждена приказом Минэнерго России от 13.08.2012 №387.

В составе работы выполнено ТЭО 50 энергосетевых объектов

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 гг. Утверждена приказом Минэнерго России от 31.10.2012 №531

Результаты ОАО «ФСК
ЕЭС» в 2013 году:

Проекты Схемы и программы развития ЕЭС России и инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2018 гг.

Основные задачи Схемы развития ЕЭС России

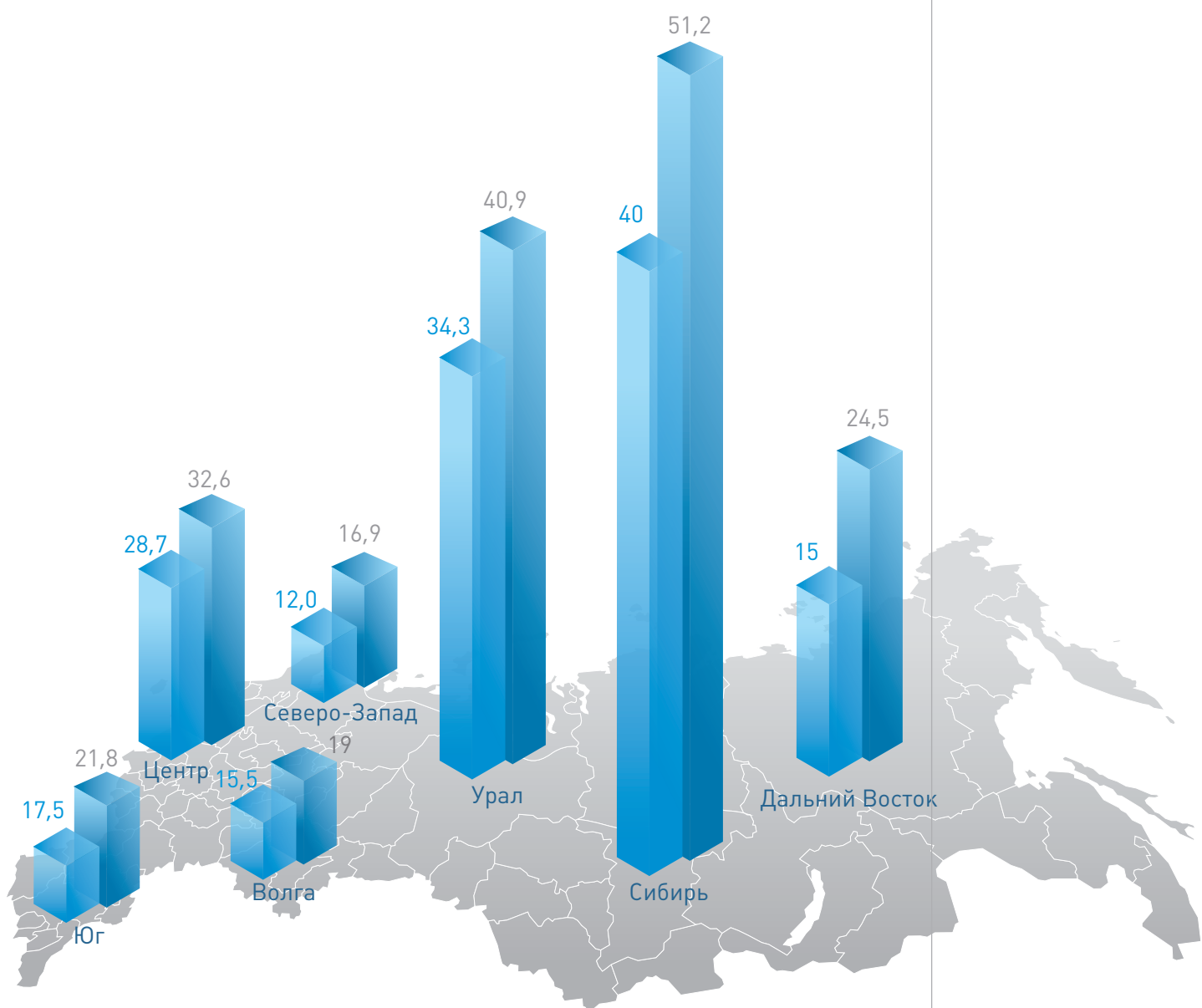
Уменьшение количества закрытых центров питания	Обеспечение возможности технологического присоединения потребителей; Повышение надежности электроснабжения потребителей; Повышение качества оказываемых услуг.
Укрупнение зон свободного перетока	Развитие рынка электрической мощности; Обеспечение конкуренции; Выравнивание тарифной нагрузки на потребителей.
Опережающее развитие электросетевой инфраструктуры	Обеспечение реализации планов социально-экономического развития регионов; Стимулирование разработки неосвоенных месторождений; Обеспечение экономического и социального роста страны.
Обеспечение выдачи мощности генерирующих станций	Реализация планов государства по поставке мощности на рынок; Обеспечение спроса на электроэнергию; Повышение надежности и управляемости сети; Устранение технологических ограничений между энергосистемами.
Реновация основных фондов	Повышение надёжности электроснабжения потребителей; Замена устаревшего и неэкономичного оборудования; Снижение затраты на ТОиР; Снижение уровня воздействия оборудования на окружающую среду; Повышение эффективности оценки состояния основных фондов.

Согласно Схеме и программе развития ЕЭС России на 2012-2018 гг., планируется ввод 44 тысяч км ВЛ 220 кВ и выше, включая 27 тысяч км ВЛ 220 кВ и 17 тысяч ВЛ 330 кВ и выше.

Кроме того, запланировано ввести 168,2 тысяч МВА силового трансформаторного оборудования 220 кВ и выше на подстанциях.

Развитие сетей ЕНЭС 220 кВ и выше в региональном разрезе до 2018 года

протяженность в тыс. км



 факт  2018 год, прогноз

Миссия и стратегия Компании

Федеральная сетевая компания — системообразующая, надежная, эффективная, динамично развивающаяся компания, нацеленная на поддержание целостности ЕНЭС, бесперебойности и качества услуги потребителям и повышение благосостояния акционеров и инвесторов.

Наша МИССИЯ

Надежная эксплуатация и развитие Единой национальной электрической сети для обеспечения роста экономики России и бесперебойного энергоснабжения потребителей во всех регионах страны.

Наша стратегия

Наши приоритеты

Достигнутые результаты

1. Надежность

Снижение удельной (на 1 000 у.е.) аварийности на 19,5% в 2012 году по сравнению с 2008 годом
[Повышение надежности](#), стр. 50

2. Качество услуг

Рост числа потребителей услуг по передаче электроэнергии на 31% и количества заключенных договоров на технологическое присоединение с потребителями и распределительными сетевыми компаниями увеличилось на 50% по сравнению с 2011 годом.
[Технологическое присоединение](#), стр. 46

3. Развитие научного потенциала в ЭСК

2,9 млрд руб. инвестиций в НИОКР в 2012 году
[НИОКР](#), стр. 113

4. Развитие сетевой инфраструктуры

Ввод 3 643 км воздушных линий электропередачи и 17 827 МВА трансформаторной мощности в 2012 году
[Инвестиционная деятельность](#), стр. 58

5. Конкурентоспособные тарифы

Консервативный рост тарифов — 11% в 2012 году (с 1 июля) и 9,4% в 2013 и 2014 гг. (ежегодно с 1 июля)
[Тарифное регулирование](#), стр. 127

6. Адекватный возврат на капитал для инвесторов

Доходность на первоначально инвестированный капитал выросла с 3,9% в 2010 году до 6,5% в 2012 году
[Тарифное регулирование](#), стр. 127

↓ 19,5%

СНИЖЕНИЕ
УДЕЛЬНОЙ
АВАРИЙНОСТИ
В 2012 ГОДУ
ПО СРАВНЕНИЮ
С 2008 ГОДОМ

Стратегическими целями нашей Компании, направленными на повышение надежного функционирования ЕНЭС, являются:

Обеспечение готовности ЛЭП и оборудования ЕНЭС по надежному снабжению потребителей электроэнергией, функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии, параллельной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств;

Обеспечение надежности и эффективности ЕНЭС за счет наблюдаемости и управляемости всех элементов сети;

Повышение оперативности реагирования и сокращение времени устранения аварий и иных нештатных ситуаций на объектах ЕНЭС;

Развитие системы диагностики объектов ЕНЭС;

Развитие структуры оперативно-технологического управления объектами ЕНЭС;

Обеспечение эффективности эксплуатации ЕНЭС за счет обоснованной оптимизации главных схем электрических соединений, сокращения

занимаемых территорий, снижения расходов электроэнергии на собственные нужды;

Преодоление тенденции старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования путем их модернизации, оптимизации работ по их реконструкции и техническому перевооружению, а также за счет применения оборудования с увеличенным жизненным циклом;

Автоматизация ПС ЕНЭС, внедрение и развитие современных систем контроля технического состояния, автоматической диагностики и мониторинга технологического оборудования, систем релейной защ

Реализация Единой технической политики в электросетевом комплексе ЕНЭС, направленной на повышение надежности электроснабжения конечных потребителей, сокращение капитальных вложений в объекты, сокращение издержек и на достижение стратегических целей Компании.

Конкурентные преимущества
Компании

Богатый опыт успешного корпоративного и операционного управления
Опытная команда менеджеров энергетической отрасли
Адекватное управление рисками
Государственная поддержка
Успешный опыт взаимодействия с регулятором рынка
Тесные связи с поставщиками оборудования и подрядными организациями

... трансформируются в достижение
наших стратегических целей:

Конкурентоспособный тариф на передачу электроэнергии
Надежность энергоснабжения
Развитие инфраструктуры для роста экономики
Рост инвестиционной привлекательности
Технологическое развитие
Устойчивое развитие

Основные сведения о Компании

Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть (ЕНЭС)-комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих устойчивое снабжение электрической энергией потребителей, функционирование оптового рынка, а также параллельную работу российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств. Проектный номинальный класс напряжения, характеристики пропускной способности, реверсивности потоков электрической энергии и иные технологические характеристики объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, утверждаются Правительством РФ.

Федеральная сетевая компания была создана в 2002 году в соответствии с программой реформирования российской электроэнергетики. Важнейшее направление деятельности Компании — передача электроэнергии по магистральным сетям.

В этом виде деятельности наша Компания является естественной монополией. Компания также включена в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение.

Наша Компания представляет собой уникальную инфраструктуру, составляющую физический каркас экономики государства:

Огромный масштаб: объекты электросетевого хозяйства на территории 75 регионов нашей страны общей площадью более 14,8 млн кв. км; половина совокупного энергопотребления страны обеспечивается за счет электроэнергии, передаваемой по нашим сетям;

Стабильное финансовое положение: Основная часть нашей выручки формируется за счет тарифов на передачу электроэнергии, которые утверждаются Федеральной службой по Тарифам по методологии RAB-регулирования.

НАШИ ОБЪЕКТЫ
НАХОДЯТСЯ В

75

РЕГИОНАХ НАШЕЙ
СТРАНЫ

Основные направления деятельности Компании

Управление ЕНЭС

Предоставление услуг по передаче и технологическому присоединению субъектам ОРЭМ

Инвестиционная деятельность для развития ЕНЭС

Поддержание сетевых объектов в надлежащем состоянии и технадзор

Основные производственные показатели

	2008	2009	2010	2011	2012
Количество подстанций, шт.*	800	804	805	854	891
Протяженность линий электропередач по трассе, всего, тыс. км**	121,5	121,1	121,7	124,6	131,6
Отпуск электроэнергии в сети распределительных сетевых компаний, прямым потребителям и независимым АО-энерго в сальдированном выражении (млн. кВт*ч)	471 958,118	452 662,172	470 648,072	484 663,552	498 287,684
Отпуск электроэнергии по сетям ЕНЭС в сопредельные государства в сальдированном выражении (млн. кВт*ч)***	16 704,763	13 628,309	15 716,33	19 284,808	15 768,826
Заявленная мощность (МВт)	90 042	94 636	91 179	90 937	90 492
Потери электроэнергии в сети ЕНЭС (млн. кВт*ч)	21 866	22 121	22 526	22 553	21 946

* С учетом арендованных объектов, а также ОРУ и ячеек на ПС иных собственников.

** С учетом арендованных ЛЭП.

*** По данным, учтенным на ОРЭМ*.

Основные финансовые показатели (млн руб.)

	2008	2009	2010	2011	2012
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	68 485	85 078	111 085	138 137	138 836
Скорректированная EBITDA* (прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации)	32 718	40 379	67 405	84 683	82 847
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 177	- 54 049	67 312	11 444	14 232
Чистая (нераспределенная) прибыль (убыток)	4 465	- 59 866	57 082	-2 468	-24 502
Скорректированная чистая прибыль*	7 772	9 427	25 702	33 687	13 413
Стоимость чистых активов	666 471	579 746	794 470	853 801	849 877
Рыночная капитализация	141 882	367 971	452 717	351 138	253 905

* Без учета убытков от переоценки активов и операции по начислению и восстановлению резервов по сомнительным долгам, резервов под обесценение ценных бумаг.

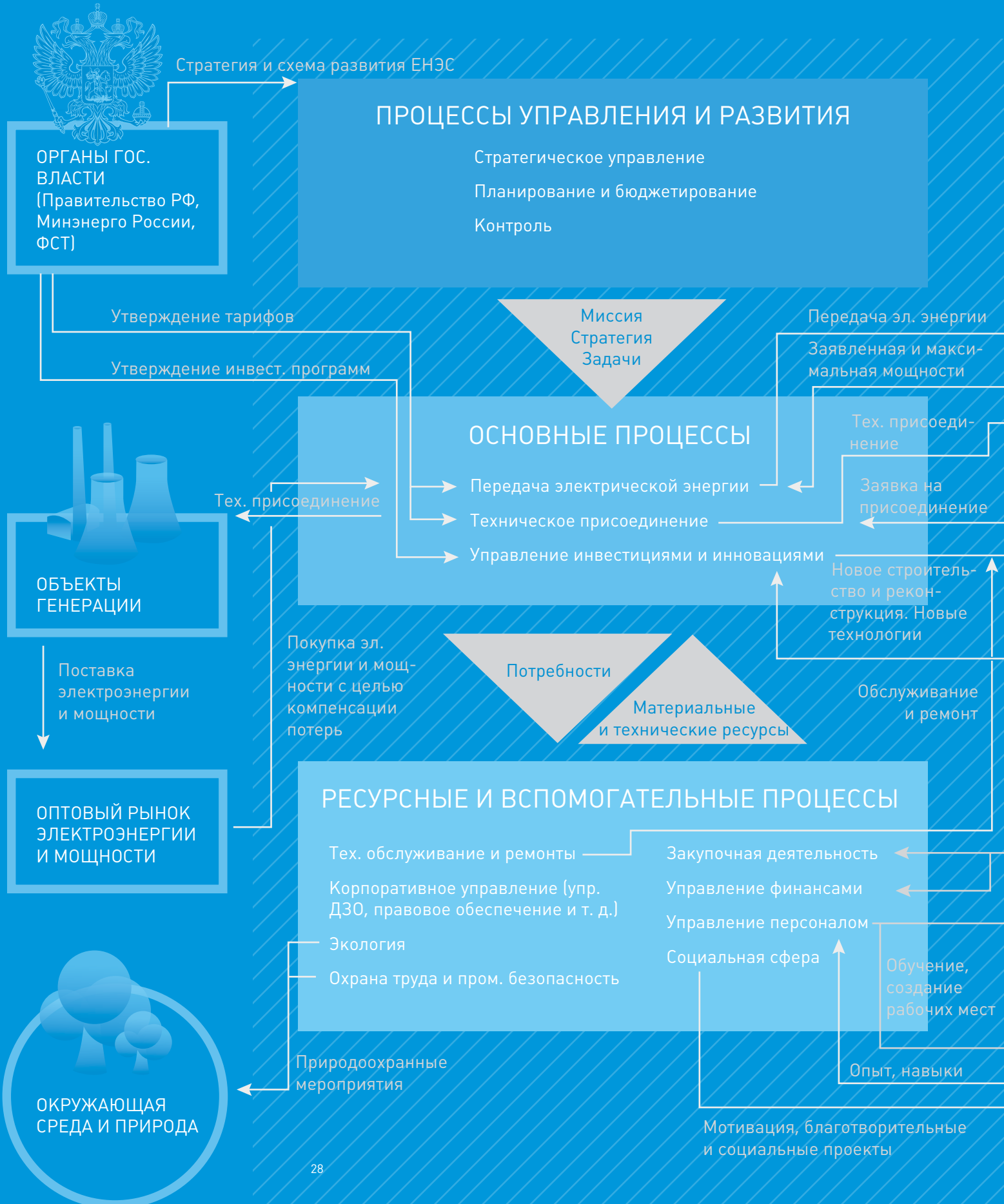
891

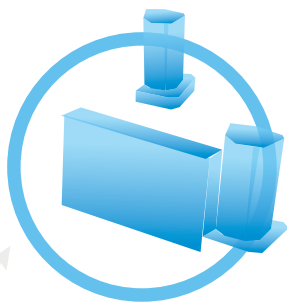
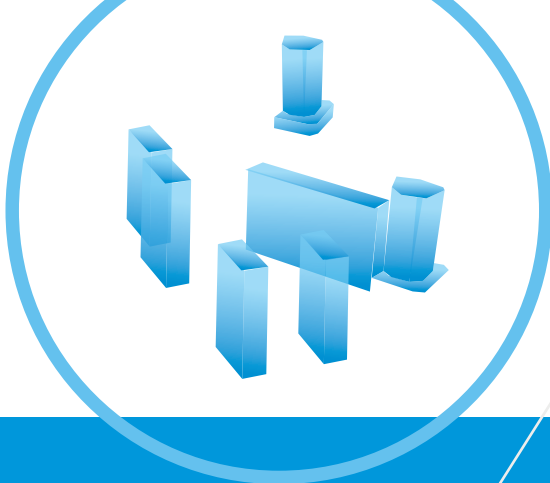
КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ

138 836

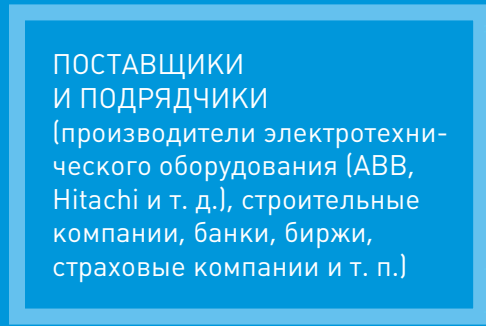
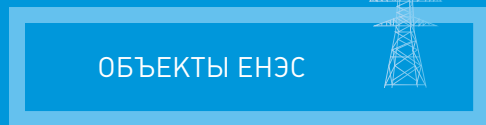
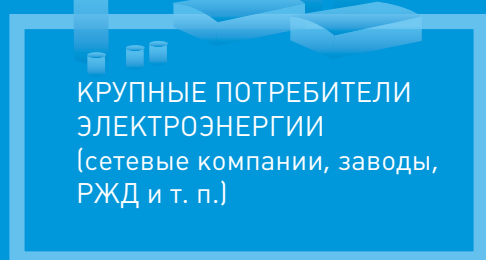
МЛН РУБ.
ВЫРУЧКА (НЕТТО)
ОТ ПРОДАЖИ

Бизнес-модель



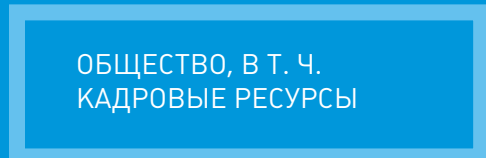
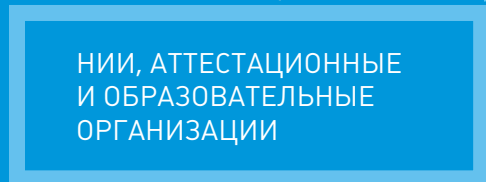


ГОРОДА



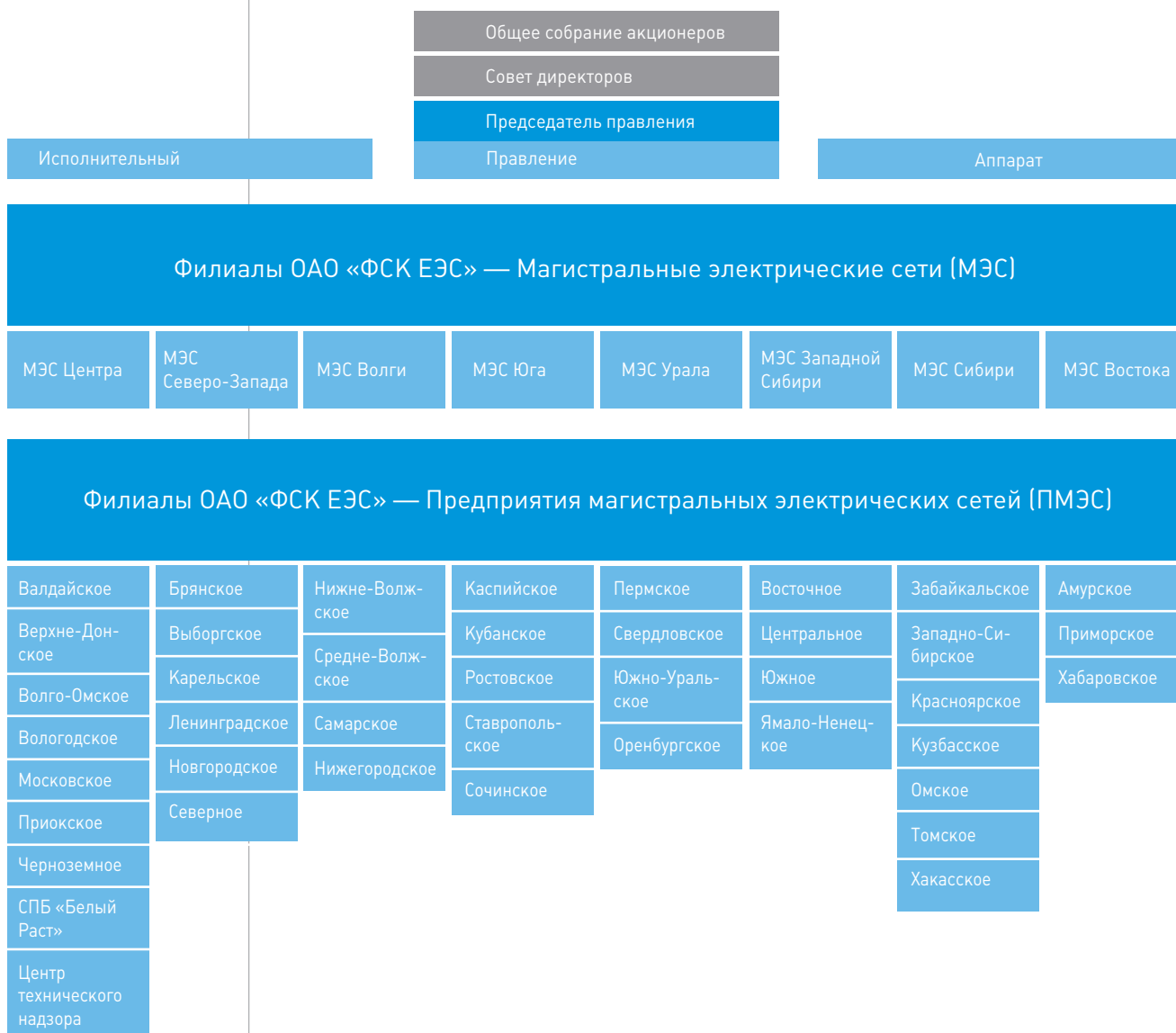
Поставка оборудования, услуги
по строительству, финансам и т. д.

Аттестация оборудования
и инновации



Организационная структура Компании

Высшим органом управления нашей Компании является общее собрание акционеров. Совет Директоров определяет стратегию развития Компании, а также контролирует деятельность Правления. На Правление возложено операционное руководство Компанией.



В состав Федеральной сетевой компании по состоянию на 31 декабря 2012 года входит 51 региональный филиал, включая:

8 филиалов «Магистральные электрические сети» (МЭС);

41 филиал «Предприятия магистральных электрических сетей» (ПМЭС);

1 филиал «Специализированная производственная база «Белый Раст»;

1 филиал «Центр технического надзора».

Дочерние и зависимые общества прямого подчинения (доля участия в уставном капитале)

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (100%)	ОАО «ЭССК ЕЭС» (100%)	ЗАО «АПБЭ» (100%)
ОАО «УЦ Энергетики» (100%)	ОАО «ЦИУС ЕЭС» (100%)	ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» (100%)
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» (100%)	ОАО «Читатехэнерго» (100%)	ОАО «ГВЦ Энергетики» (50%)
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС» (100%)	ОАО «Мобильные ГТЭС» (100%)	ОАО «Кубанские магистральные сети» (48,99%)
ОАО «МУС Энергетики» (100%)	ОАО «ВЭСК» (100%)	
ОАО «Томские магистральные сети» (52,025%)	ОАО «ЦНИИ НПКэнерго» (100%)*	
ЗАО «Северовостокэнерго» (49%)	ОАО «Нурэнерго» (76,99%)	
ОАО «Энерготехкомплект» (48,99%)	АО ОЭС «ГрузРосэнерго» (50%)	
ОАО «ЭНИН» (38,24%)	ООО «АйТи Энерджи Сервис» (39,99%)	
ОАО «УЭУК» (33,33%)		

* В марте 2012 года внесена в запись ЕГРЮЛ о ликвидации юридического лица.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Федеральная сетевая компания имеет 22 дочерних и зависимых общества, работающих в различных отраслях, в том числе обеспечивающих функционирование электросетевого хозяйства. Два общества (Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети» и Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети») являются магистральными сетевыми компаниями.

Подробная информация об участии Компании в дочерних, зависимых и других организациях представлена в Приложении «Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС» в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ в 2012 году»

География компании

Наша Компания работает в 75 регионах России общей площадью более 14,8 млн кв. км. Территория, на которой расположены наши объекты, разделена на зоны, за каждую из которых отвечает один из филиалов Компании — Магистральные электрические сети (МЭС, ПМЭС). Территории с низкой плотностью населения и отсутствием крупных потребителей (Чукотка, Камчатка, Магаданская область и Сахалин) не включены в ЕНЭС по причине отсутствия экономических условий для прокладки магистральных линий электропередачи и создания крупных подстанций.



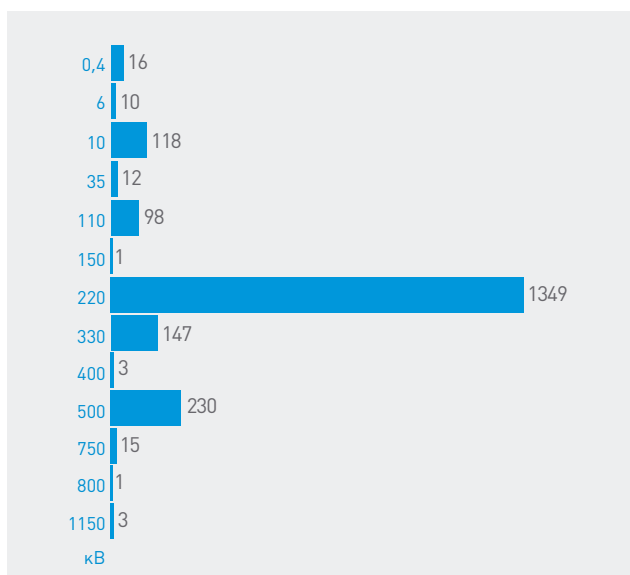
Регионы присутствия

14.800.000 кв. км

Электросетевые активы Компании

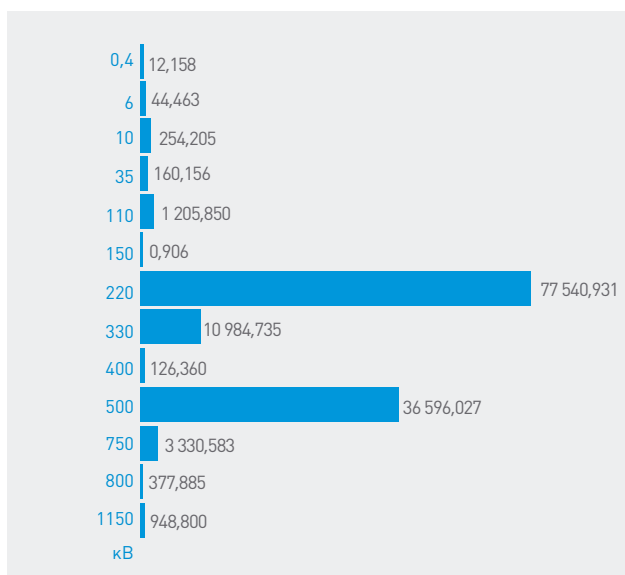
Федеральная сетевая компания обеспечивает функционирование более 131 тыс. км линий электропередачи и 891 подстанций общей установленной трансформаторной мощностью более 334,8 тыс. МВА.

Количественная структура ЛЭП Компании по классу напряжения на 31.12.2012*

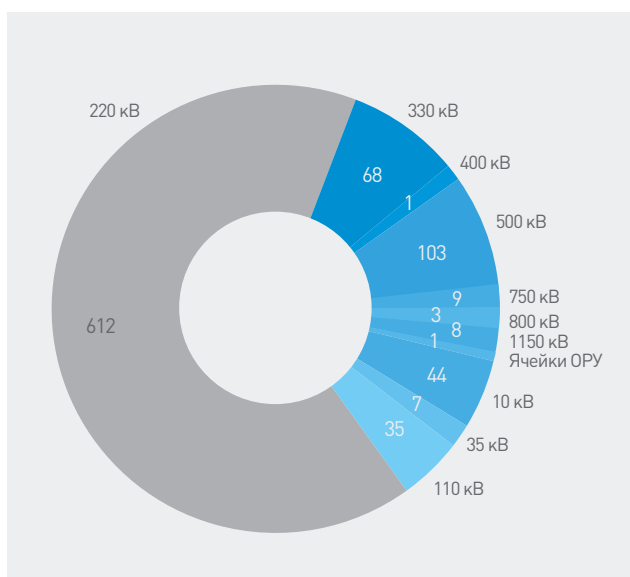


* С учетом арендованных объектов

Протяженность ЛЭП Компании по трассе на 31.12.2012, км*

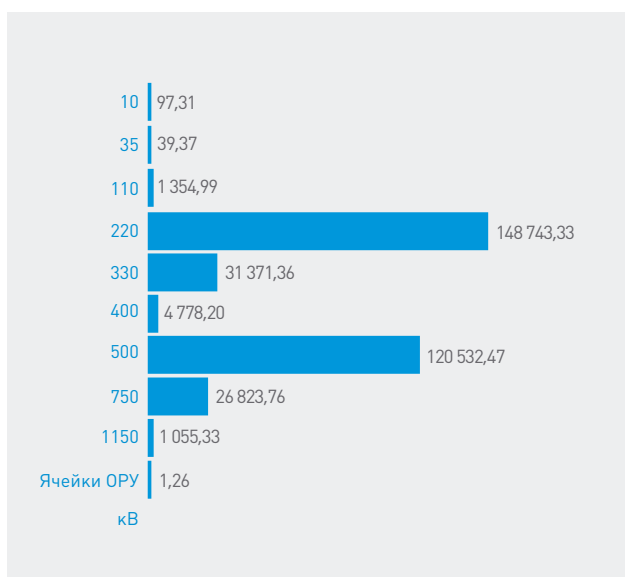


Количество подстанций Компании на 31.12.2012*



* С учетом арендованных объектов, а также ОРУ и ячеек на ПС иных собственников

Мощность подстанций Компании на 31.12.2012, МВА*



179,90

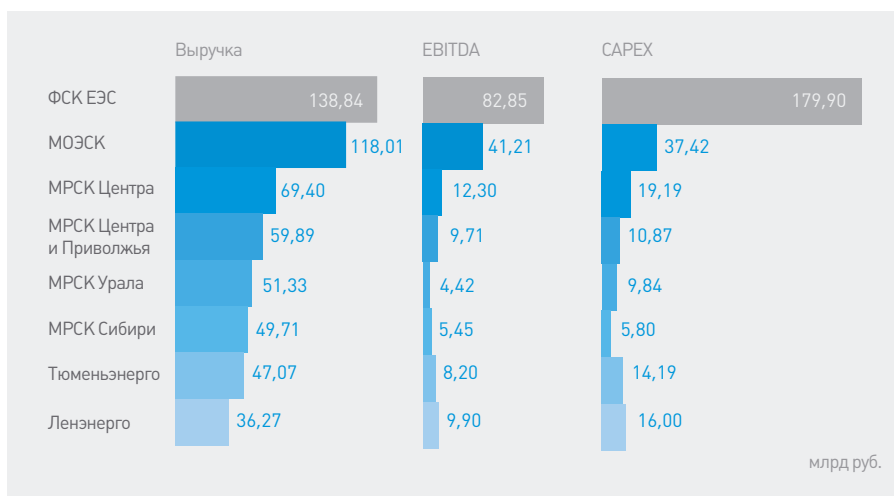
МЛРД РУБ. CAPEX ФСК ЕЭС

ИЛИ

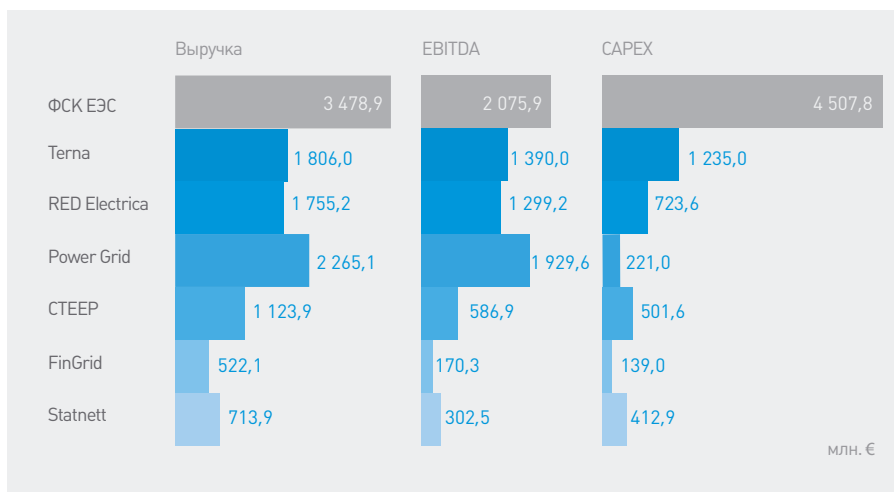
4507,8

МЛН. € CAPEX ФСК ЕЭС

Сравнение ФСК с российскими компаниями-аналогами по итогам 2012 года



Сравнение ФСК с зарубежными компаниями-аналогами по итогам 2012 года



Международная деятельность

Федеральная сетевая компания выполняет функцию перевозчика электроэнергии через таможенную границу России и технического исполнителя по всем коммерческим контрактам участников экспортно-импортной деятельности на ОРЭМ. В соответствии с условиями соглашений, заключенных с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ТГК-1», мы ведем передачу электроэнергии до границ России через объекты электросетевого хозяйства, входящие в ЕНЭС и находящиеся в собственности или на ином законном основании у нашей Компании. Кроме того, наша Компания осуществляет сбор и обработку информации о перемещении электроэнергии по 139 межгосударственным линиям электропередачи на основе данных приборов коммерческого учета электрической энергии.

В целях электроснабжения российских потребителей Брянской, Псковской и Калининградской областей наша Компания заключила договоры на оплату услуг по транзиту электрической энергии через электрические сети Латвии, Литвы, Эстонии и Республики Беларусь. Для обеспечения параллельной работы единых энергетических систем Российской Федерации и Республики Казахстан. Компания подписала договор транзита электроэнергии через территорию Казахстана в рамках межправительственного соглашения.

В соответствии с Соглашением между Правительствами России, Республики Казахстан и Республики Беларусь об обеспечении доступа к услугам естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики, с 2012 года стало возможным осуществление межгосударственной передачи электрической энергии между странами – членами ЕЭП, в том числе по сетям ЕЭС России.

В настоящее время действуют пять договоров о параллельной работе ЕЭС Российской Федерации с электроэнергетическими системами иностранных государств, сторонами по которым являются Федеральная сетевая компания и хозяйствующие субъекты Грузии, Монголии, Казахстана, Балтии и Республики Беларусь, а также Межсистемный договор с Финляндией. Кроме того, мы подписали соглашения о техническом обеспечении параллельной работы с Украиной и Республикой Беларусь, Азербайджаном.

Мы плотно работаем над гармонизацией законодательных баз в области электроэнергетики, формирования и синхронизации рынков электрической энергии и мощности в рамках межгосударственных мероприятий (ЭЭС СНГ и комиссий при нем, в том числе КОТК), Комитета энергосистем БРЭЛЛ, Интеграционного Комитета ЕврАзЭС, рабочих групп в Исполнительном Комитете ЭЭС СНГ, с Fingrid (Финляндия), КЕГОС (Казахстан), ГПО «Белэнерго» (Беларусь), в рамках энергодIALOGA Россия – ЕС, а также ведем взаимодействие со странами Азии (Китай, Южная Корея), в частности, развиваем сотрудничество с Государственной электросетевой корпорацией Китая.

В июне 2012 года в рамках Петербургского международного экономического Форума наша Компания подписала Соглашение о намерениях с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», благодаря которому Стороны будут инициировать, продвигать, разрабатывать и реализовывать новые инфраструктурные проекты между Россией и зарубежными государствами, между иностранными государствами, а также на их территории.

Система управления рисками

В нашей Компании действует система управления рисками, целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Компании путем своевременной идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Компании, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

Система управления рисками регламентируется следующими основными документами:

Положение о системе внутреннего контроля, утверждено Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС», протокол от 03.08.2012 № 170, определяющее систему управления рисками составной частью системы внутреннего контроля Компании.

Политика управления рисками Компании, утвержденная приказом от 07.04.2010 № 229 и устанавливающая цели и элементы системы управления рисками.

Порядок применения Политики управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденный приказом от 28.12.2010 № 997 и содержащий практические рекомендации по выявлению и оценке рисков.

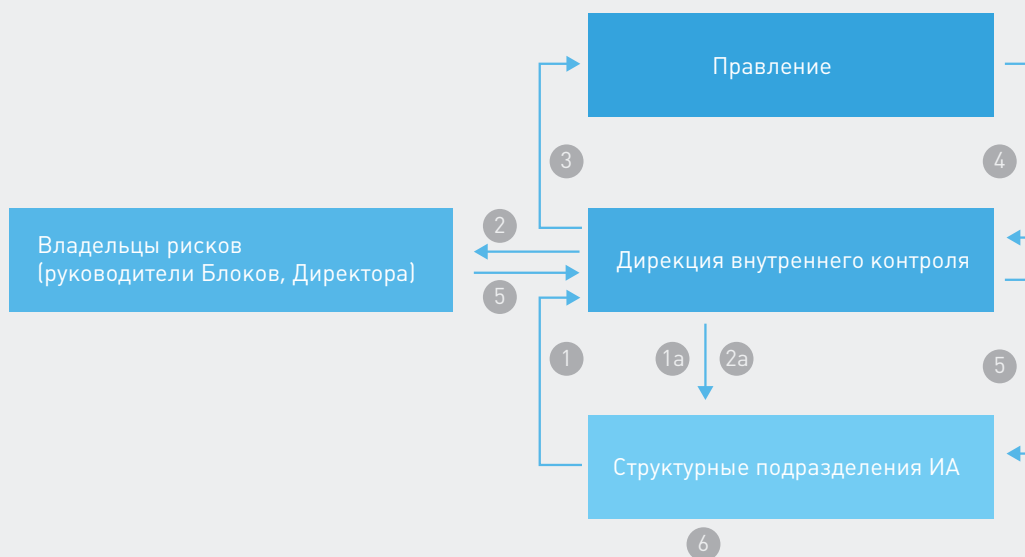


Схема работы системы управления рисками

Система управления рисками устанавливает:

1. Методы выявления рисков.

Выявление рисков проводится с использованием методов, основанных на стандартах ISO/IES 31010 и COSO (анализ, оценка угроз, экспертная оценка, дерево событий).

2. Критерии оценки рисков

Критериями оценки рисков являются вероятность, финансовое воздействие и управляемость риска. Вероятность и финансовое воздействие риска определяют его значимость. Оценка значимости может быть повышена в случае нетолерантности Компании к риску или в случае приверженности риску нескольких подразделений исполнительного аппарата Компании, ее филиалов или ДЗО.

3. Способы реагирования на риски

Среди способов реагирования на риски мы видим следующие: принятие риска, минимизация последствий, передача риска третьей стороне, уклонение от риска и комбинирование мероприятий. Выбор стратегии согласовывается с Департаментом внутреннего контроля и утверждается Правлением.

4. Процедуры и сроки представление отчетности по рискам

Владельцы рисков ежеквартально направляют отчеты о рисках в Дирекцию внутреннего контроля, которая в случае необходимости корректирует отчеты и согласует изменения с владельцами рисков. На основании полученных и откорректированных отчетов мы готовим Матрицу рисков и Свод мероприятий по их минимизации, которые направляем Правлению Компании на утверждение.

- 1 Выявление и оценка рисков, предоставление отчетов о рисках и информации о фактически реализовавшихся рисках
- 1а Анализ отчетов о рисках, корректировка отчетов о рисках, согласование изменений с владельцами
- 2 Согласование отчетов с соответствующими руководителями Блоков ИА и с директорами
- 2а Корректировка отчетов по результатам согласования с руководителями Блоков ИА и директорами
- 3 Подготовка Матрицы рисков и Свода рисков и мероприятий по их минимизации, направление на утверждение Правлением, в том числе контроль выполнения ранее утвержденных мероприятий по воздействию на риски и анализ динамики оценки рисков
- 4 Утверждение Матрицы рисков и Свода рисков и мероприятий по их минимизации
- 5 Доведение утвержденных мероприятий по минимизации рисков
- 6 Исполнение утвержденных мероприятий по минимизации рисков

Основные риски и мероприятия, направленные на их минимизацию на уровне Компании

НАЗВАНИЕ И ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ МИНИМИЗАЦИИ РИСКА	РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛИТИКИ ПО МИНИМИЗАЦИИ РИСКА
<p>Риск возникновения технологических нарушений (повреждение оборудования, неправильная работа релейной защиты автоматики и противоаварийной автоматики (РЗА и ПА), приводящие или способные привести к отключению линий электропередач и/или подстанций и обесточиванию потребителей)</p>	<p>Производственные риски</p> <ul style="list-style-type: none"> — Выполнение инвестиционной программы в части комплексной реконструкции и строительства новых объектов, программы повышения грозоупорности и расширения просек ВЛ; — Выполнение планов технического обслуживания и ремонта, а также целевых программ по замене устаревшего оборудования ВЛ и ПС; — Сотрудничество с заводами-изготовителями по сервисному обслуживанию и устранению недостатков поставляемого оборудования; — Повышение уровня эксплуатации оборудования и квалификации персонала ВЛ и ПС; — Проведение противоаварийных тренировок и выездных проверок в филиалах Компании; — Расследование и устранение причин аварий; — Внесение изменений в нормативно-правовую базу, направленных на обеспечение надежности энергоснабжения потребителей; — Мониторинг работы, аттестация новых устройств и комплексов РЗА и ПА. 	<p>В период осенне-зимнего максимума нагрузок 2012 года мы на 33% снизили уровень удельной аварийности на объектах ЭНЭС по сравнению с сезоном 2011 года.</p> <p>Подписание соглашений о сотрудничестве Компании с промышленными предприятиями-производителями оборудования и предприятиями связи, участие в восстановлении системы сертификации, аттестации и испытаний оборудования, разработки и внедрения новых технологий</p> <p>Обзор производственных результатов/Повышение надежности стр. 50</p>
<p>Риск травмирования сотрудников на объектах Компании, приводящего к утрате здоровья или смерти сотрудников</p>	<ul style="list-style-type: none"> — Проведение мероприятий, направленных на повышение уровня охраны труда на объектах Компании; — Разработка и обновление нормативной базы в области охраны труда и предупреждения травматизма персонала Компании. 	<p>В 2012 году количество несчастных случаев уменьшилось на 14,3%.</p> <p>Социальная ответственность и устойчивое развитие /Производственная безопасность стр. 102</p>
	<p>Отраслевые риски</p>	
<p>Риск государственного регулирования тарифов (изменение тарифных решений или изменение параметров тарифного регулирования)</p>	<ul style="list-style-type: none"> — Последовательная реализация утвержденных параметров RAB-регулирования и подготовка сбалансированных и экономически обоснованных предложений; — Качественная подготовка обосновывающих материалов к заявке на установление/пересмотр тарифов. 	<p>В мае 2012 года были симметрично скорректированы темпы роста тарифов на 2012-2014 и инвестиционная программа Компании.</p> <p>Тарифное регулирование стр. 127 Оптимизация издержек стр. 131</p>
<p>Риски неисполнения планов по вводу объектов Инвестиционной программы в соответствии с утвержденным графиком</p>	<ul style="list-style-type: none"> — Приоритизация инвестиционной программы; — Контроль выполнения плана финансирования капитальных вложений и соблюдения сроков реализации работ; — Финансовое обеспечение обязательств подрядчиков. 	<p>В 2012 году планы по вводу ВЛ были выполнены на 91% (3 643 км против запланированных 4 023 км), планы по вводу подстанций были перевыполнены на 26% (17 827 МВА против запланированных 14 152 МВА).</p> <p>Обзор производственных результатов/инвестиционная деятельность стр. 58</p>
<p>Риск образования выпадающих доходов, возникающий из-за несоответствия заявленной мощности, учтенной при формировании тарифов, фактически заявленной мощности потребителей</p>	<ul style="list-style-type: none"> — Включение в договоры с контрагентами заявленной мощности, учтенной ФСТ при формировании тарифов; — Применение к контрагентам санкций за превышение величины максимальной фактически потребленной мощности более чем на 10% от величины заявленной мощности; — Экспертиза данных от контрагентов об их заявленной мощности и предоставление результатов данных исследований в ФСТ для установления обоснованного тарифа. 	<p>Отпуск электроэнергии в сети распределительных сетевых компаний, прямым потребителям и независимым АО-энерго вырос на 2,8% по сравнению с 2011 годом.</p> <p>Обзор производственных результатов/передача электроэнергии стр. 42</p>
	<p>Финансовые риски</p>	
<p>Риск неисполнения обязательств контрагентами ОАО «ФСК ЕЭС»</p>	<ul style="list-style-type: none"> — Урегулирование просроченной дебиторской задолженности (истребование задолженности в судебном порядке, проведение зачётов требований, реструктуризация задолженности, списание безнадежной к истребованию задолженности). — Анализ финансового состояния контрагента на этапе закупочных процедур и последующий мониторинг на этапе исполнения договорных обязательств; — Финансовое обеспечение обязательств контрагентов — Мониторинг кураторами договоров состояния дебиторской задолженности, проведение досудебной работы с контрагентами в соответствии с Порядком управления дебиторской и кредиторской задолженностью ОАО «ФСК ЕЭС» 	<p>Снижение уровня дебиторской задолженности в 2012 году</p> <p>Обзор финансовых результатов стр.118</p>

МЕРЫ МИНИМИЗАЦИИ РИСКА	РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛИТИКИ ПО МИНИМИЗАЦИИ РИСКА	НАЗВАНИЕ И ОПИСАНИЕ РИСКА
<ul style="list-style-type: none"> — Диверсификация источников и инструментов долгового финансирования — Развитие отношений с крупнейшими российскими и зарубежными банками; — Открытие кредитных линий в крупнейших надежных банках с максимально большими объемами и длинными сроками погашения 	<p>Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году была обеспечена долговыми источниками финансирования на 100%. В 2012 году ОАО «ФСК ЕЭС»</p> <p>Полностью выполнено реш. 2012 о диверсификации источников финансирования Инвестиционной программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> — Зарегистрирован проспект классических облигаций объемом 125 млрд рублей, из которых 45 млрд. рублей размещено на ММВБ. — Зарегистрирован проспект биржевых облигаций объемом 100 млрд рублей (срок займа до 3 лет), из которых 10 млрд. рублей размещено на ММВБ. — Зарегистрирован международный Проспект еврооблигаций объемом 100 млрд. рублей, из которых 17,5 млрд. рублей размещено на Ирландской фондовой бирже. <p>В 2012 году состоялось первое в российской электроэнергетике рыночное размещение 10-летних облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» с защитой от инфляции.</p> <p>Обзор финансовых результатов/долговой портфель стр. 133</p>	<p>Риск необеспечения необходимого объема долгового финансирования инвестиционной программы</p>
<ul style="list-style-type: none"> — Контроль над уровнем платежей и обязательств компании в иностранных валютах 	<p>Заключение долгосрочных контрактов с фиксированной ценой Финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности Компании не подвержены изменению валютного курса в существенной степени.</p> <p>У компании отсутствуют долговые обязательства номинированные в иностранных валютах.</p> <p>Обзор финансовых результатов/долговой портфель стр. 133</p>	<p>Валютный риск</p>
<ul style="list-style-type: none"> — Контроль уровня долговой нагрузки и кредитоспособности Компании в соответствии с Положением о кредитной политике ОАО «ФСК ЕЭС». — Поддержание высокого уровня неиспользованных открытых кредитных лимитов в крупнейших Российских и иностранных банках — Формирование диверсифицированного кредитного портфеля Компании в части инструментов и сроков. 	<p>Международные кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС» находятся в инвестиционной категории. Обслуживание ранее привлеченных кредитов и займов осуществляется строго в соответствии с установленными графиками.</p> <p>Обзор финансовых результатов/долговой портфель стр. 133</p>	<p>Риск ликвидности</p>
<ul style="list-style-type: none"> — Привлечение финансирования преимущественно под фиксированные ставки 	<p>95% кредитного портфеля компании сформировано за счет кредитов и займов с фиксированной ставкой процента</p> <p>Обзор финансовых результатов/долговой портфель стр. 133</p>	<p>Процентный риск</p>
<h2>Корпоративные риски</h2>		
<ul style="list-style-type: none"> — Проведение досудебных урегулирующих процедур; — Заключение мировых соглашений в процессе судебных разбирательств; — Правовая позиция Компании, направленная на отказ в удовлетворении исковых требований. — Удовлетворение исковых требований — Фактическое исполнение обязательств и восстановление нарушенных прав 	<p>Во внесудебном порядке удовлетворены претензии на сумму около 16 млн руб. (по филиалам Компании).</p> <p>В 2012 году с Компании взыскано по искам примерно 230 млн руб., отказано во взыскании на сумму примерно 635 млн. руб.</p> <p>В пользу Компании взыскано по искам (в том числе заключено мировое соглашение в пользу Компании) около 737 млн руб.</p>	<p>Судебные риски (риск предъявления к Компании и от Компании претензий и исковых требований)</p>
<ul style="list-style-type: none"> — Анализ упоминаемости Компании в СМИ; — Рассылка пресс-релизов и других информационных материалов с целью формирования объективного информационного поля Компании; — Проведение пресс-конференций, брифингов и прочих мероприятий для прессы; — Участие Компании в крупнейших форумах и выставочных мероприятиях; — Ознакомление сотрудников с политикой стратегических коммуникаций Компании, а также с Политикой противодействия коррупции; — Применения единых стандартов фирменного стиля Компании. 	<p>В 2012 году случаев негативного упоминания Компании в СМИ выявлено не было.</p> <p>Социальная ответственность и устойчивое развитие стр. 82</p>	<p>Риск нанесения ущерба деловой репутации вследствие неэффективных коммуникаций</p>

ОБЩАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП —
БОЛЕЕ 131 600 КМ.
ЭТО РАВНОСИЛЬНО ЧЕТЫРЕМ
ОБОРОТАМ ВОКРУГ ЗЕМНОГО ШАРА.

Обзор производственных результатов



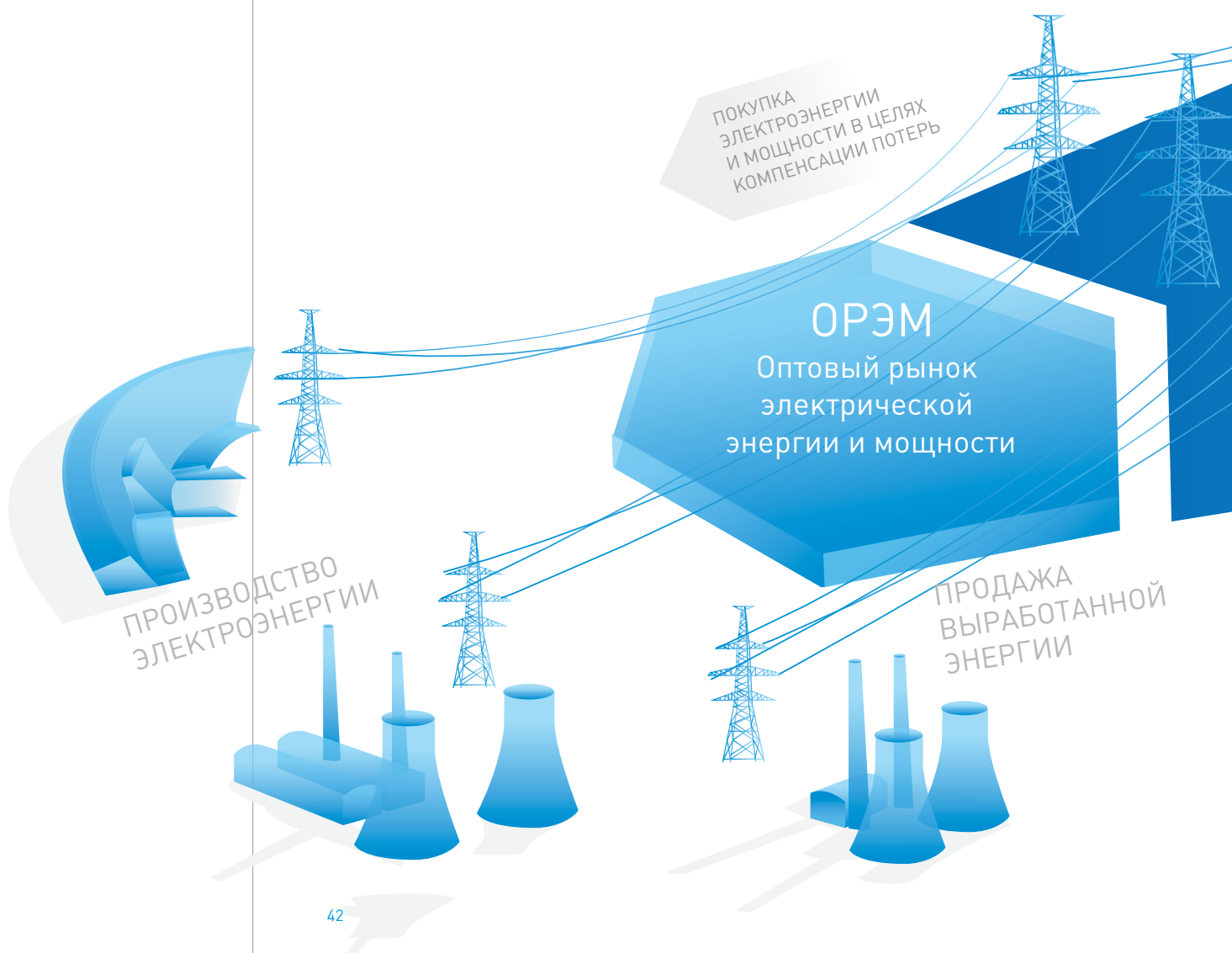
131.600

КИЛОМЕТРОВ

Передача электроэнергии

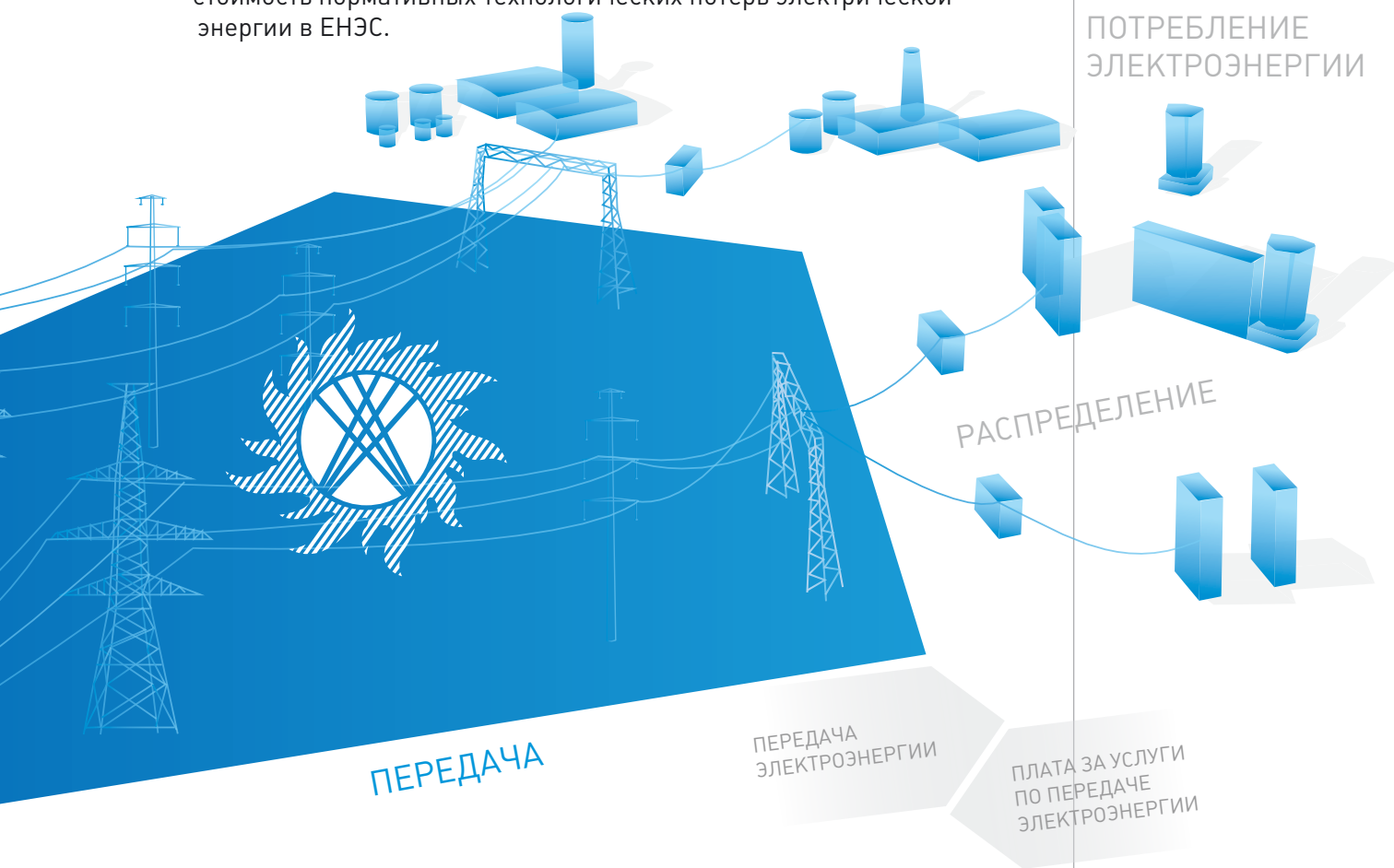
Передача электроэнергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) – одна из важнейших задач энергетической отрасли страны и основной вид деятельности нашей Компании. Плата за услуги по передаче электроэнергии – главный источник доходов Федеральной сетевой компании.

Согласно российскому законодательству, услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС являются прерогативой Федеральной сетевой компании, управляющей ЕНЭС, относятся к монопольному виду деятельности и регулируются государством.



Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется соответствующими тарифами, устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам с учетом нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС для соответствующего субъекта Российской Федерации, утверждаемых Минэнерго России, и включает:

- стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС;
- стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС.



Объем отпуска электрической энергии из сети потребителям услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год составил 517 130,7 млн. кВт·ч

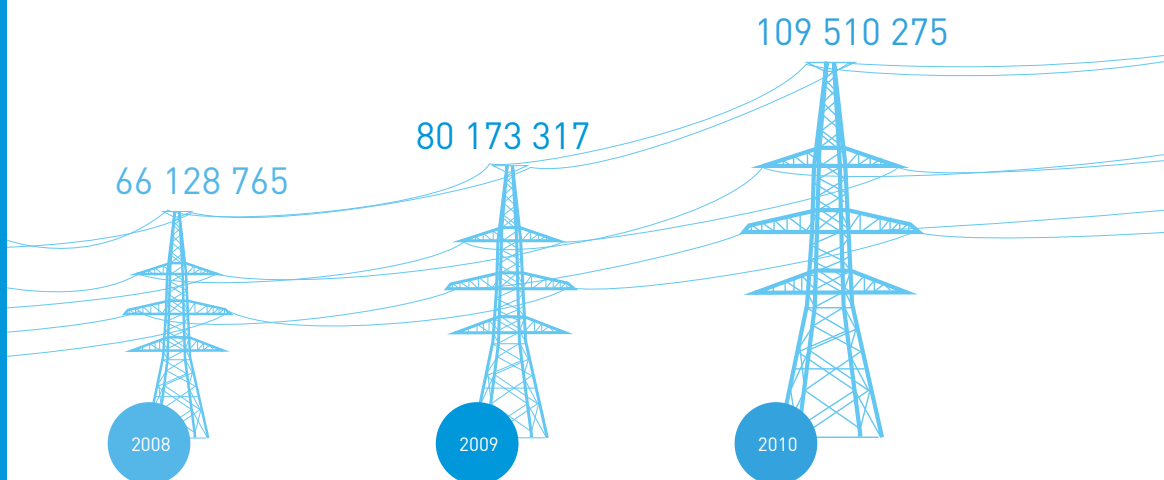
Наша Компания самостоятельно осуществляет приобретение объемов электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) с целью компенсации фактических потерь в ЕНЭС.

1.36.581.431.000 руб.

РУБЛЕЙ — ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2012 ГОДУ

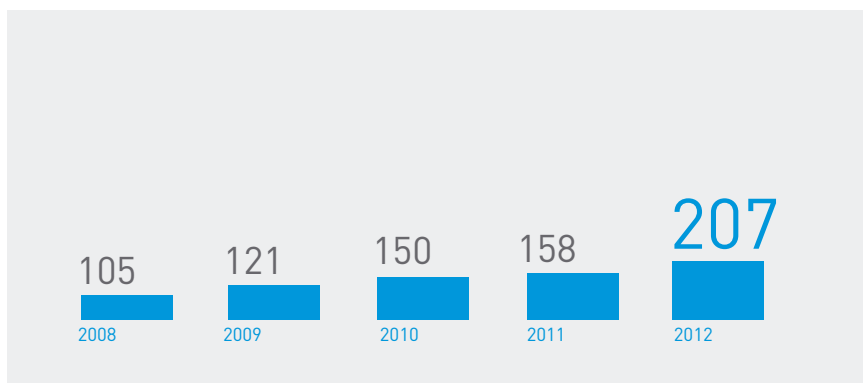
Услуги по передаче электроэнергии

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2012 году составил 136 581 431 тыс. рублей.



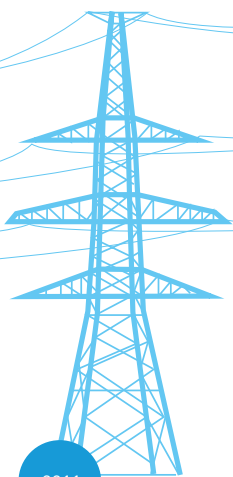
Количество контрагентов ФСК

Кроме того, за период с 2008 по 2012 год значительно выросло число контрагентов, с которыми были заключены договоры на передачу электроэнергии по ЕНЭС. Согласно прогнозам, в ближайшие годы количество контрагентов Компании продолжит увеличиваться в связи с поэтапным прекращением действия механизма «последней мили»*, присоединением новых потребителей к ЕНЭС, а также исполнением судебных решений по заключению «прямых» договоров с потребителями.



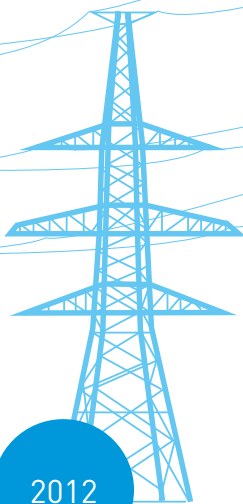
* «Последняя миля» является видом перекрестного субсидирования, когда крупные промышленные потребители, присоединенные непосредственно к магистральным сетям Федеральной сетевой компании, оплачивают еще и тариф распределительных сетей МРСК, которым отданы в аренду части сетевых мощностей Компании («последней мили»).

134 875 494



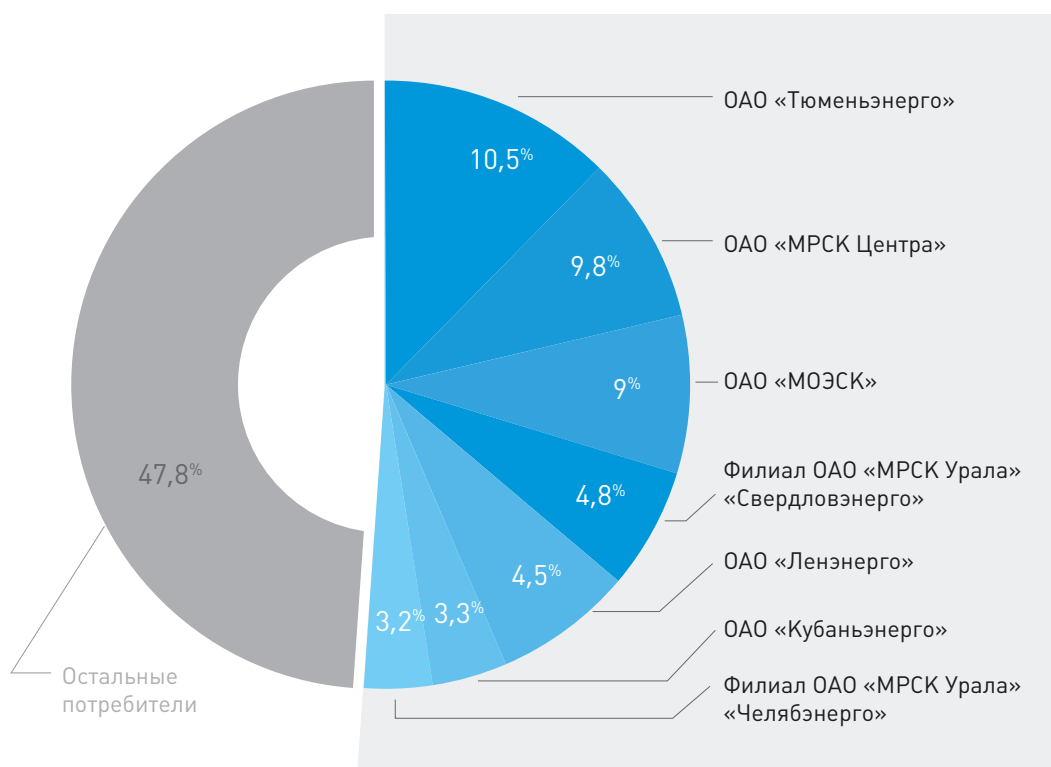
2011

136 581 431 тыс. руб.



2012

Доля наиболее крупных потребителей услуг Компании в выручке от реализации услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС в 2012 году



52,2%

ДОЛЯ НАИБОЛЕЕ
КРУПНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
УСЛУГ КОМПАНИИ
В ВЫРУЧКЕ В 2012 ГОДУ

Технологическое присоединение

Технологическое присоединение – комплексная услуга, предусматривающая фактическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потенциальных контрагентов к объектам электросетевого хозяйства. Мы оказываем услуги по технологическому присоединению новым потребителям, а также существующим потребителям, которым необходимо увеличить потребляемую мощность.

Структура потребителей услуг по технологическому присоединению

54%

41%

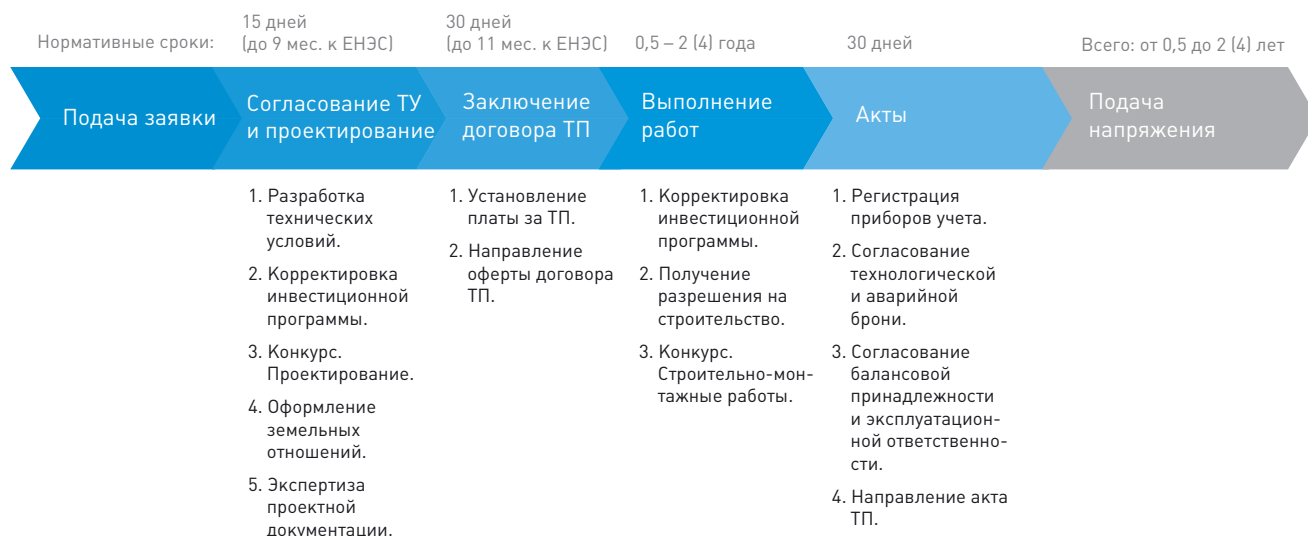
5%

Потребители (крупный бизнес — ТЭК, металлургия, строительство)

Распределительные сетевые компании

Другое

Бизнес-процесс – технологическое присоединение



В отчетном году Компания заключила с потребителями и распределительными сетевыми компаниями 376 договоров об осуществлении технологического присоединения, что на 50% больше, чем в 2011 году. Совокупный объем максимальной мощности по реализованным технологическим присоединениям потребителей и распределительных сетевых компаний составил 2,78 ГВт; это на 23% больше по сравнению с уровнем прошлого года.

Крупнейшие проекты по технологическому присоединению (ТП), выполненные нами в этом году:

ТП объектов добычи и переработки полезных ископаемых:

- ТС «ВСТО-I, II расширение», Дальний Восток (мощность — 133,7 МВт);
- ОАО «РН — Юганскнефтегаз», Тюменская область (мощность — 12,9 МВт).

ТП объектов жилищного строительства:

- РГС Недвижимость, Санкт-Петербург (мощность — 34 МВт, 1 этап)

ТП промышленных предприятий:

- Северский трубный завод, Свердловская область (мощность — 18 МВт);
- Завод Hyundai, Приморский край (мощность — 3,5 МВт);
- ЦЗ Тулацемент, Тульская область (мощность — 40 МВт);
- ЦЗ Евроцемент груп, Воронежская область (мощность — 37 МВт);
- Серебрянский цементный завод, Рязанская область (мощность — 33,6 МВт);
- Электрометаллургический завод ООО «НЛМК – Калуга», Калужская область (мощность — 42 МВт).

Мы принимаем активное участие в решении важной российской проблемы повышения доступности энергетической инфраструктуры, выполняя утвержденный Правительством план мероприятий «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», предусматривающий сокращение сроков и этапов технологического присоединения. Наша задача – синхронизировать развитие промышленности в различных регионах страны с потенциалом магистрального электросетевого комплекса.

Для повышения информированности заявителей и обеспечения прозрачности оказания услуг по технологическому присоединению наша Компания запустила новый информационный портал «Услуги по технологическому присоединению», где потенциальные заявители могут получить интерактивный доступ к сведениям по технологическому присоединению, узнать о географическом расположении

центров питания и подать заявку на технологическое присоединение. Запуск портала стал еще одним шагом в направлении развития системы долгосрочного планирования и оперативного взаимодействия в части согласования с региональными властями потребностей в наращивании сетевых мощностей и предотвращения рисков избыточного инвестирования.



06.12.2012

Наша Компания завершила технологическое присоединение электроустановок ГК «Олимпстрой» к подстанции 110 кВ Имеретинская. Таким образом, мы обеспечили электроснабжение Крытого конькобежного центра «Адлер-Арена» для соревнований по скоростному бегу на коньках вместимостью 8 тысяч зрителей.

Снижение потерь

Программа снижения потерь электроэнергии в ЕНЭС на 2012 год была разработана в рамках Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2010-2014 гг. и включала в себя три ключевых направления.

Оптимизация схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей

- Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности и напряжению;
- Отключение электросетевого оборудования в режимах малых нагрузок;

- Сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сети.

Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций

- Оптимизация продолжительности работы и числа включенных вентиляторов охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов;
- Оптимизация работы средств отопления и освещения зданий управления подстанций;

- Автоматизация работы обогрева баков и электроприводов масляных выключателей;
- Установка энергосберегающих ламп и светильников освещения ОРУ;
- Повышение энергоэффективности зданий.

Строительство, реконструкция и развитие электрических сетей

- Установка устройств компенсации реактивной мощности;
- Замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов

- на действующих подстанциях;
- Работа по оптимизации загрузки электрических сетей за счет строительства воздушных линий и подстанций.

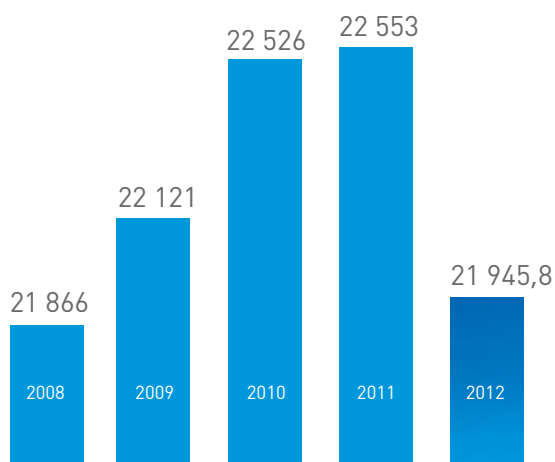
Технологический эффект в 2012 году, тыс. кВт·ч

58953,96
123642,38
31422,77

Годовые объемы потерь электроэнергии, млн. кВт·ч.

В 2012 году благодаря принятию мер, направленных на сокращение потерь в ЕНЭС, мы достигли технологического эффекта, равного 214 019,1 тыс. кВт·ч.

За отчетный год объем потерь электроэнергии снизился на 3% и составил 21 945,8 млн кВт·ч.



Повышение надежности

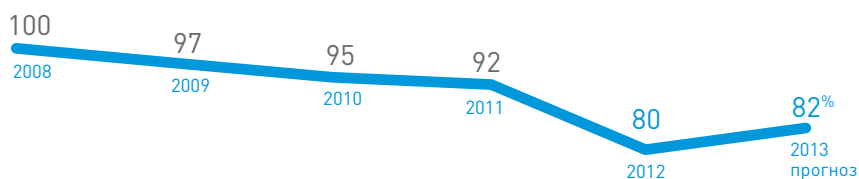
Надежное и стабильное энергоснабжение – гарантия благополучия и процветания любой страны; в России же с ее суровым северным климатом вопросы надежности поставок электроэнергии приобретают стратегическую важность. Мы понимаем ту высокую ответственность, которая ложится на наши плечи, и делаем все, чтобы электроэнергия поступала к нашим потребителям стабильно, без перебоев и с соблюдением всех технических параметров.

В 2011-2012 гг. благодаря планомерно проводимым работам по поддержанию нормативного состояния электросетевого хозяйства, строительству новых объектов и реконструкции старых, а также повышению компетенций персонала недоотпуск электроэнергии потребителям установился на стабильно низком уровне. Так же в целях повышения надежности электроснабжения на объектах ОАО ФСК ЕЭС» внедрены

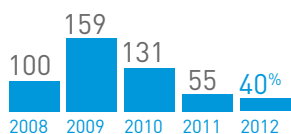
инновационные источники бесперебойного питания на базе литий-ионных аккумуляторных батарей в качестве резервного источника электропитания подстанций.

Мы планомерно работаем над снижением аварийности и добились заметных результатов за четыре года работы в этом направлении благодаря следующим мерам:

Принятые нашей Компанией меры привели к снижению удельной (на 1000 у.е.) аварийности на 20% по сравнению с 2008 годом:



Снижение числа аварий, произошедших из-за недостатков эксплуатации

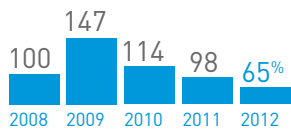


Повышение качества эксплуатации оборудования
Рост культуры производства
Анализ аварийности



60%

Снижение числа аварий, произошедших из-за неверных или ошибочных действий сотрудников

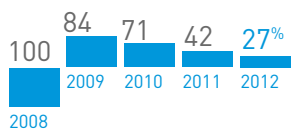


Повышение уровня ответственности исполнителей
Рост уровня ответственности специалистов и менеджеров, контролирующих ход работы
Повышение мотивации персонала
Выпуск ОРД и информационных противоаварийных материалов



35%

Снижение числа аварий, произошедших по причинам повреждения опорных изоляторов

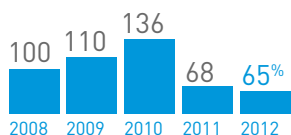


Выполнение целевых инвестиционных программ по замене устаревшего оборудования



73%

Снижение числа аварий, произошедших из-за неисправности высоковольтных выключателей



Модернизация устаревшего оборудования на объектах компании



35%

Техническая политика

В феврале 2011 года мы приняли Положение о технической политике, основной целью которого является определение наиболее прогрессивных технических требований и решений в области капитального строительства и эксплуатации объектов ЕНЭС, а также базовых направлений инновационного и перспективного развития ЕНЭС.

Выполнение Положения о технической политике позволяет нам оптимизировать использование инвестиционных ресурсов Компании, увеличить эффективность функционирования электросетевого комплекса, снизить издержки его эксплуатации, повысить системную надежность работы ЕНЭС и обеспечить растущий спрос на электроэнергию.

В ноябре 2012 года Совет Директоров Компании утвердил Положение о Единой технической политике в электросетевом комплексе РФ, которое будет вынесено на утверждение Совета Директоров ОАО «МРСК Холдинг».

Цель Единой технической политики в электросетевом комплексе РФ – определение основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса РФ в краткосрочной

и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка.

Ожидаемый эффект от реализации Единой технической политики

Снижение вероятности системных аварий на 30%

Снижение потерь электроэнергии

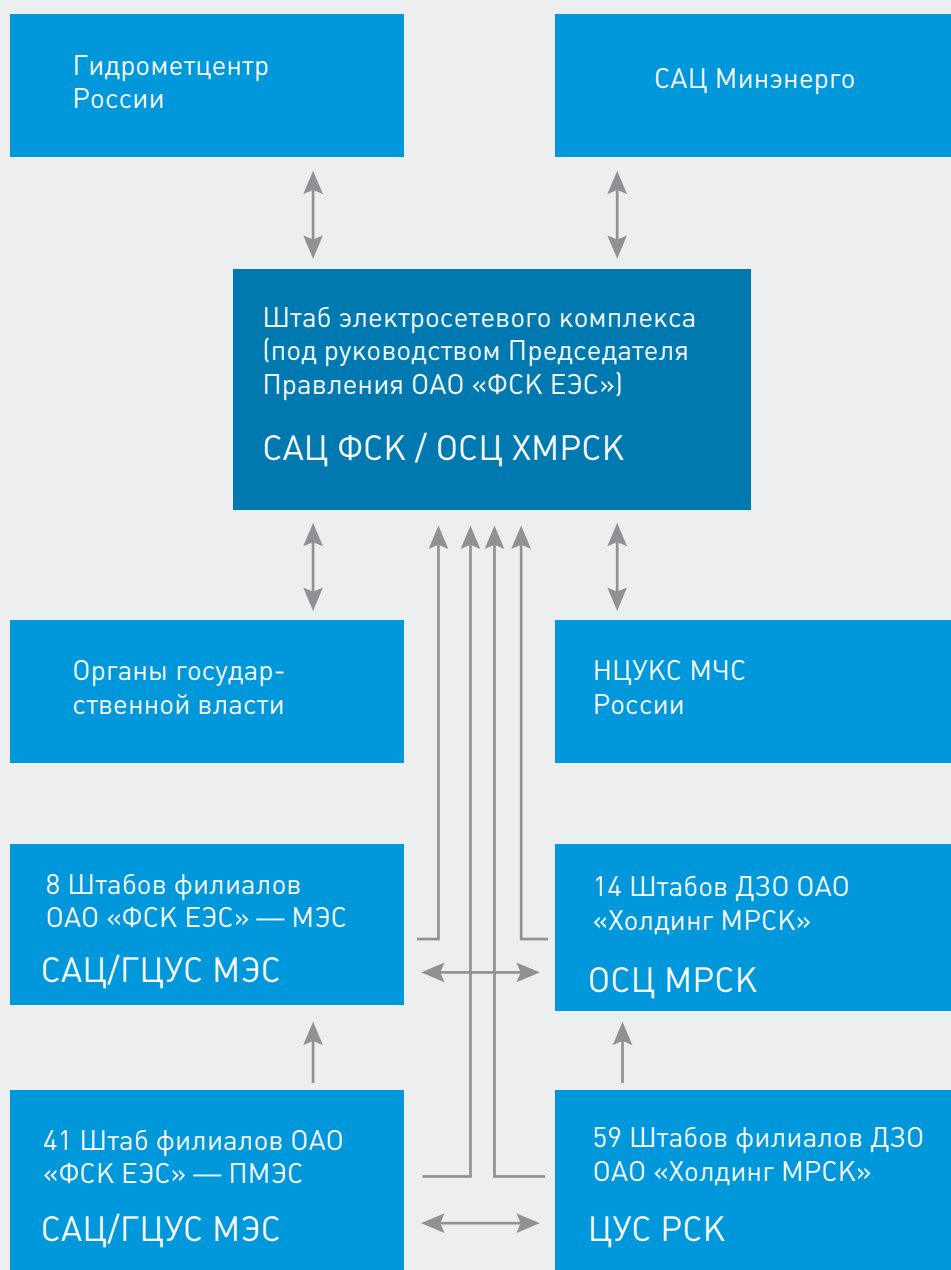
Сглаживание графиков нагрузки

Кратное сокращение площадей, занимаемых ПС

Мы продолжаем сотрудничество с ОАО «МРСК Холдинг». Результатом нашей совместной работы в отчетном году стало принятие регламента информационного обмена между филиалами ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК». Данный регламент позволяет нам получать данные о времени, месте и обстоятельствах аварий в режиме реального времени. Кроме того, мы разработали совместную схему эксплуатации электросетевых объектов Федеральной сетевой компании и ОАО «Холдинг МРСК»,

создаем единую информационную базу аварийного резерва и совместный Штаб электросетевого комплекса. Кроме того, вместе с ОАО «Холдинг МРСК» мы запустили «Горячие линии» по круглосуточному оперативному реагированию и информационному взаимодействию по вопросам обеспечения надежного электроснабжения с населением, потребителями электроэнергии, иными субъектами электроэнергетики, а также органами исполнительной власти.

Схема совместной работы ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК» в целях обеспечения надежной работы ЭСК в условиях возникновения нарушения электроснабжения потребителей и иных нештатных ситуаций



САЦ — Ситуационно-аналитический центр
 ОСЦ — Оперативно-ситуационный центр
 ГЦУС — Головной центр управления сетями
 ЦУС — Центр управления сетями

Программа реновации основных фондов

31 октября 2012 года Министерство энергетики РФ утвердило программу реновации основных фондов в составе инвестиционной программы Компании на 2013-2017 гг. Программа реновации, направленная на обеспечение надежности и эффективного функционирования электросетевого комплекса, предусматривает общий ввод мощности 31 357 МВА и реконструкцию 1 231 км линий электропередачи.

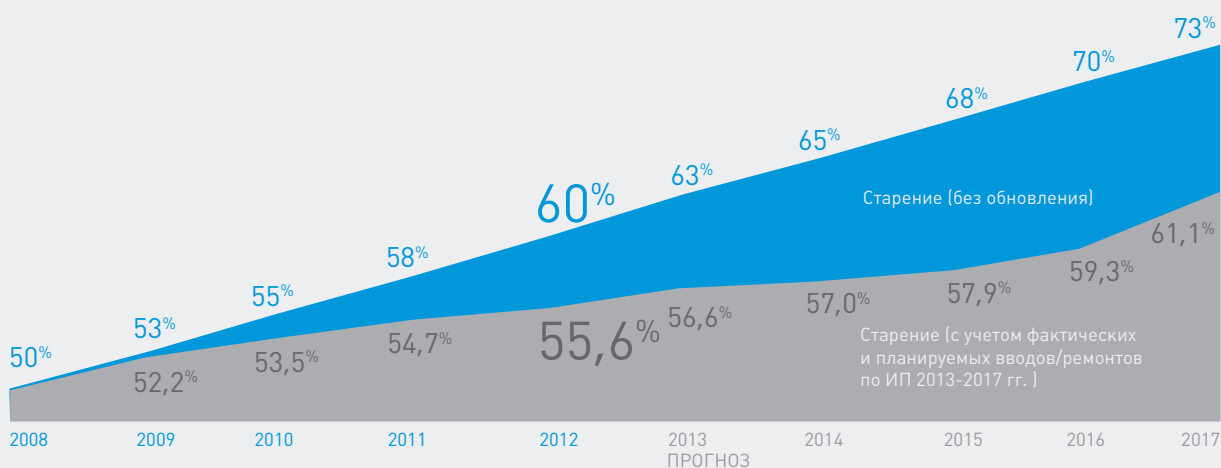
В отчетном году в рамках этой программы мы поставили под напряжение 23 ключевых объекта комплексной и 20 ключевых объектов некомплексной реконструкции. Среди наиболее важных объектов реновации — ПС 220 кВ Иртыш, ПС 220 кВ Таксимо и ПС 500 кВ Арзамасская.

Общий объем финансирования Программы реновации на период с 2013 по 2017 год составляет 194 703

млн. руб., в рамках комплексной реконструкции запланированы 154 подстанций и 95 линия электропередачи.

За счет увеличения капитальных вложений в новое строительство и реконструкцию, а также реализации специальных программ повышения надежности, нам удалось значительно изменить тренд на старение объектов и оборудования.

Расчетное и прогнозное старение линий с учетом изменений установившегося режима работы энергосистемы* (ожидаемый срок обновления линий с учетом нового строительства — 40 лет, протяженность — более 120 000 км)



*При реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 31.10.12.2012 № 531.

В 2013 году мы планируем вложить 41 208,76 млн руб. в обновление основных фондов в рамках Програм-

мы реновации. Объем вводимой мощности по объектам комплексной реконструкции составит 8 170 МВА.

Ремонтная программа

Ежегодное выполнение годовой ремонтной программы, своевременная и полная подготовка к особым периодам работы позволяют обеспечивать требуемое техническое состояние оборудования.

Наша ремонтная программа формируется по принципу скользящего плана с горизонтом планирования 5 лет и шагом 1 год.

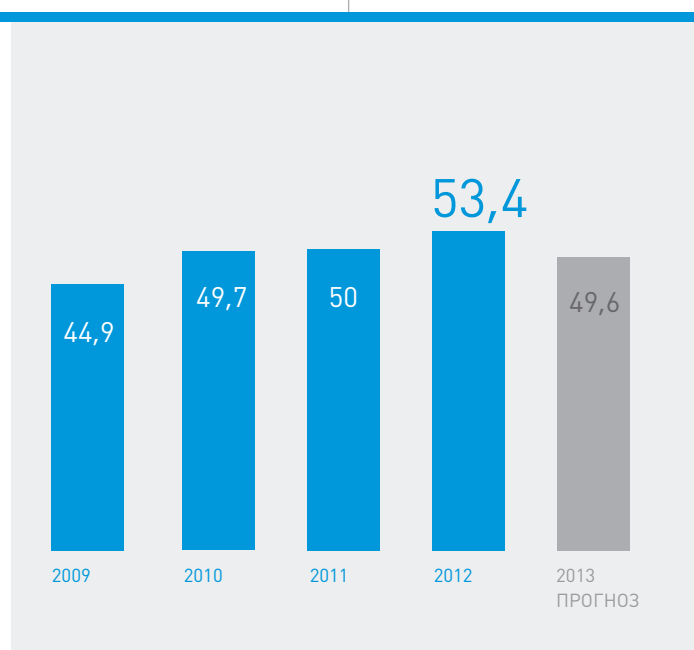
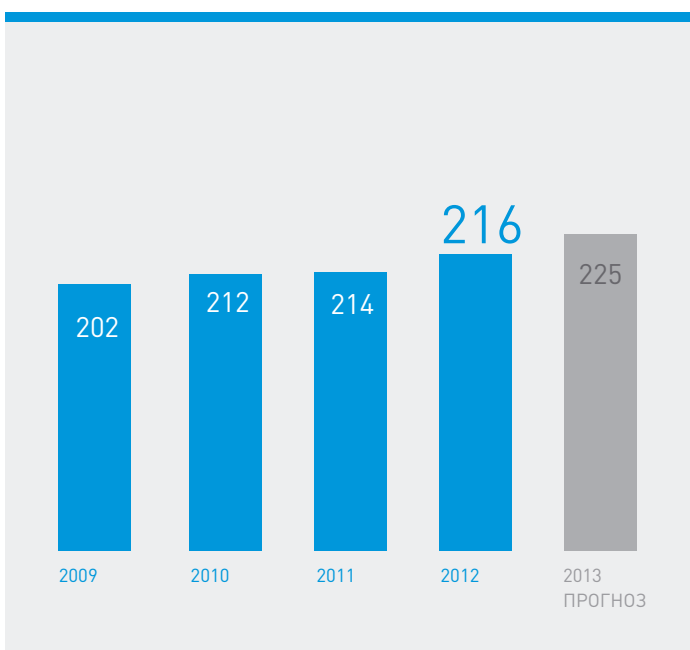
Выполнение ремонтной программы ОАО «ФСК ЕЭС» по итогам 2012 года по основным номенклатурным позициям составило 103% от запланированного; план по расчистке трасс ВЛ был выполнен на 101%.

103%

ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ
ПРОГРАММЫ ОАО «ФСК ЕЭС»
ПО ИТОГАМ 2012 ГОДА

Ремонт трансформаторов и реакторов
110 кВ и выше, фаз

Расчистка трасс ВЛ,
тыс. га



Работа в особые периоды



17.07.2012

Мы завершили все основные работы по восстановлению электроснабжения в Туапсинском районе Краснодарского края, пострадавшем от подтопления. В первую очередь были восстановлены энергообъекты 6-10 кВ, обеспечивающие передачу электроэнергии непосредственным потребителям, а затем проведен ремонт потребительской сети 0,4 кВ. Линии электропередачи и подстанции 220-500 кВ Компании от стихии не пострадали и работали в штатном режиме. Тем не менее, для обеспечения высокой надежности работы энергообъектов в восстановительный период специалисты линейных бригад ежедневно проводили их внеочередные осмотры.

В 2008-2012 гг. наша Компания достигла целевого уровня надежности электросетевого комплекса и обеспечила устойчивую работу ЕЭС России в условиях воздействия аномальных природных явлений. Это были непростые годы: 2010 год запомнился жителям России длительной аномальной жарой, обширными лесными пожарами и сильнейшим ледяным дождем, прошедшим в Москве и в Московской области перед новогодними праздниками; лето отчетного года принесло ливневые дожди, ставшие причиной стихийного бедствия в Краснодарском крае, а декабрь 2012 года стал самым холодным за последние 70 лет, в этом месяце в стране было зафиксировано 23 температурных минимума.

Мы заранее готовимся к пику нагрузок в электрической сети в осенне-зимний период, к сезонам паводка, пожаров и гроз, и не допускаем чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением электроснабжения крупных городов и регионов.

В осенне-зимний период 2012 — 2013 гг. мы обеспечили снижение уровня удельной аварийности на объектах ЕНЭС на 11,9% по сравнению с осенне-зимним периодом 2011—2012 гг.

Это стало возможным благодаря особым мерам, принятым Компанией для более интенсивной подготовки к особым периодам 2012 года, в числе которых двухэтапная предварительная оценка готовности электросетевых объектов к работе в период повышенной нагрузки. Генеральные директора филиалов Компании — МЭС и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» разработали и утвердили совместную схему эксплуатации электросетевых объектов и оптимизировали размещение ресурсов. В результате этой успешной работы 9 ноября Компания получила паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов, подтверждающий своевременное и качественное выполнение комплекса мероприятий, направленных на повышение надежности электроснабжения потребителей.

Оперативно-технологическое управление

Оперативно-технологическое управление в Федеральной сетевой компании призвано обеспечить надежное функционирование объектов ЕНЭС и выполнение заданных диспетчерскими центрами Системного оператора технологических режимов работы. Наша задача – соблюдение требований к качеству и безопасности при эксплуатации объектов ЕНЭС. Мы интенсивно работаем над снижением количества технологических нарушений по причине ошибок оперативного персонала, разрабатываем и выполняем программы развития ЕНЭС во взаимодействии с диспетчерскими центрами Системного оператора.

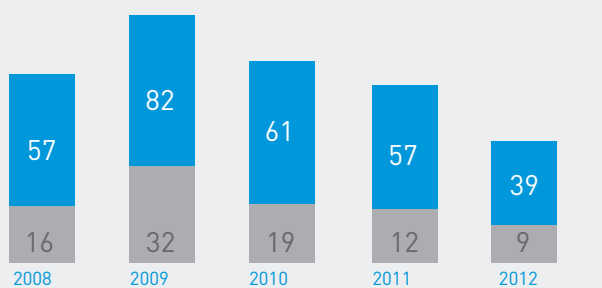
Более того, мы вводим в эксплуатацию подстанции нового поколения с современными автоматизированными системами управления оборудованием. Это дает нам возможность отказаться от постоянного дежурства на подстанциях оперативного персонала и передать их функции персоналу центров управления сетями. Результатом этих нововведений становится снижение затрат на обслуживание и сокращение сроков ликвидации технологических нарушений.



Отсутствие нарушений стандарта по превышению допустимых уровней напряжения

В 2012 году мы успешно решали задачи оперативно-технологического управления, что позволило достичь следующих результатов:

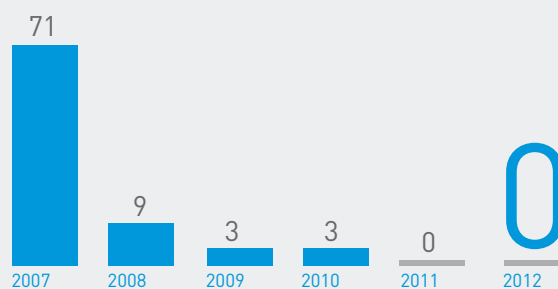
Снижение количества технологических нарушений, связанных с ошибочными действиями оперативного персонала:



■ Технологические нарушения, связанные с ошибочными действиями всех категорий персонала.

■ Технологические нарушения, связанные с ошибочными действиями оперативного персонала.

Отсутствие нарушений стандарта по превышению допустимых уровней напряжения в ЕНЭС в течение двух лет подряд:



Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа нашей Компании — одна из самых масштабных и амбициозных программ в отрасли. Ее основой стали ключевые положения плана развития ЕНЭС и генеральная схема размещения объектов энергетики с планируемыми вводами генерации. Инвестиции в развитие ЕНЭС имеют большое государственное значение, поэтому часть программы формируется за счет средств федерального бюджета. Среди остальных источников финансирования программы — собственные средства Компании, средства от дополнительной эмиссии акций, средства от платы за технологическое присоединение, облигационные займы и кредиты.

Выполнение инвестиционной программы в 2012 году

В 2012 году в рамках инвестиционной программы мы завершили ряд масштабных проектов, имеющих большое значение для социально-экономического развития российских регионов. Обеспечен своевременный ввод в эксплуатацию объектов энергетической инфраструктуры

Приморского края, объектов внешнего электроснабжения трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» — I (расширение) и II, а также объектов выдачи мощности 4-го энергоблока Калининской АЭС

↑ 26%

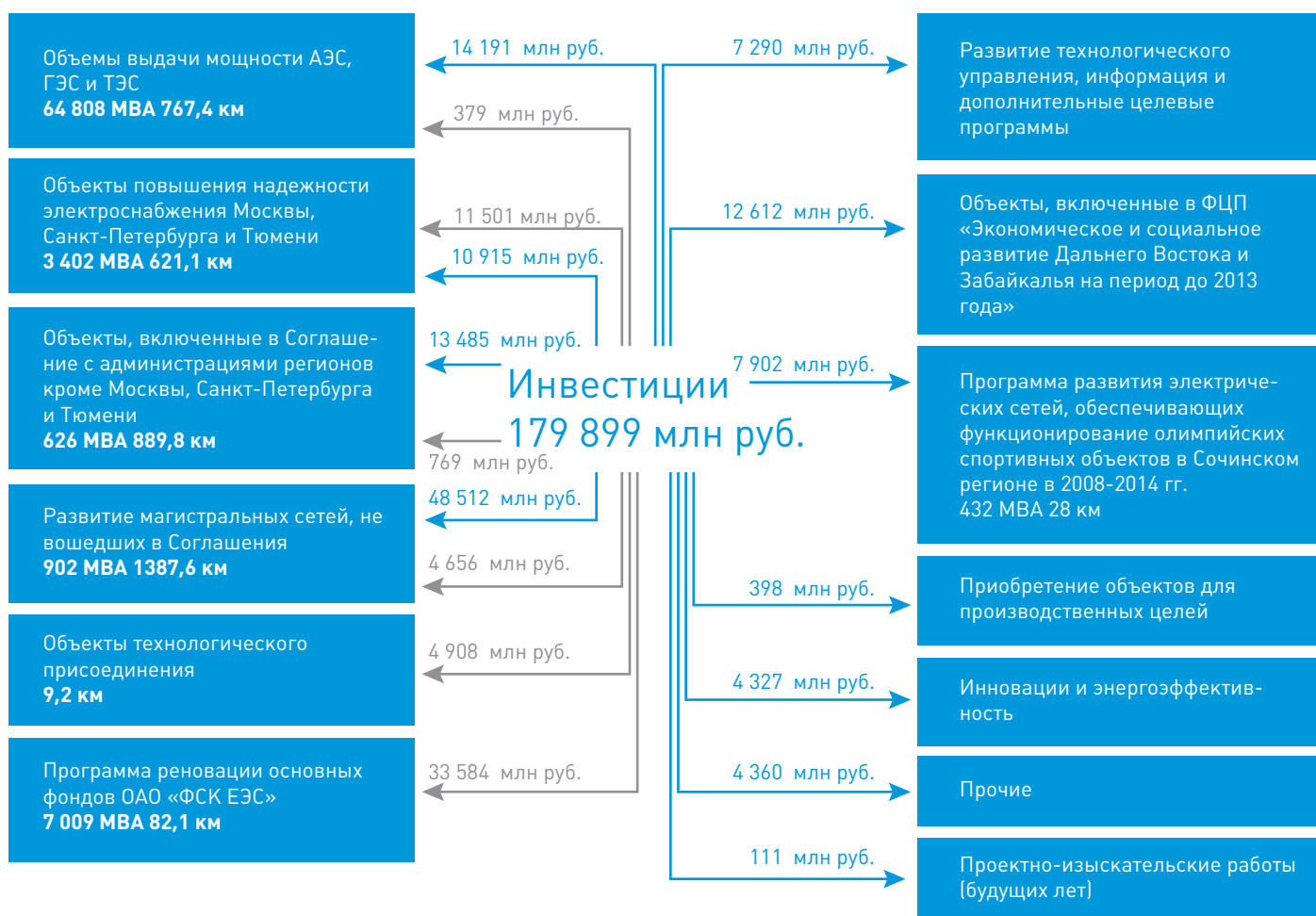
Перевыполнение плана по вводу подстанций

Наши инвестиционные планы в 2012 году были практически выполнены. Так, планы по вводу ВЛ были выполнены на 91% (3 643 км при плане 4 023 км), планы по вводу подстанций были перевыполнены на 26% (17 827 МВА при плане 14 152 МВА). Капитальные вложения были освоены на 103% (192 684 млн рублей).

3.643

КИЛОМЕТРОВ ВЛ ВВЕДЕНО
В 2012 ГОДУ

Основные направления инвестиций в 2012 году (фактические данные по состоянию на 31.12.2012)



— Новое строительство

— Техническое перевооружение и реконструкция

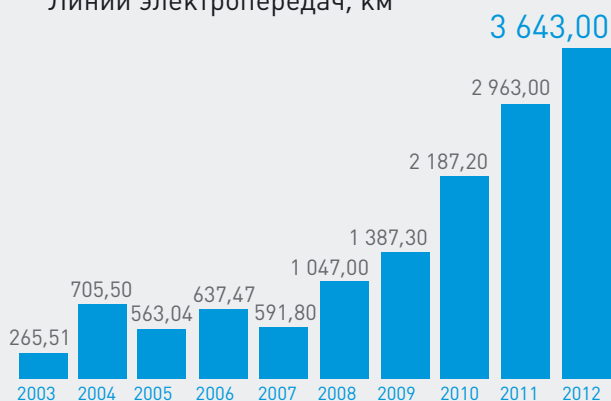
192.684.000.000₽

РУБЛЕЙ
Объем капитальных
вложений в 2012 году.

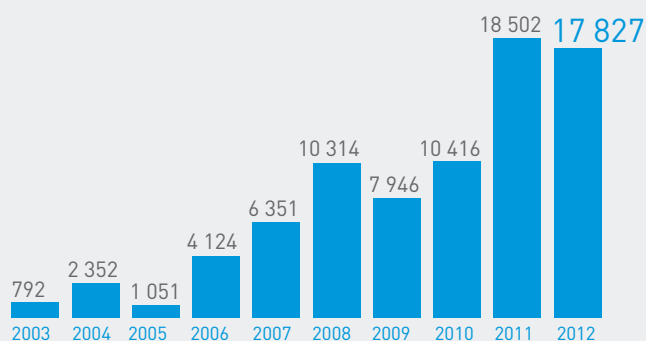
Динамика инвестиций за 10 лет

В течение прошедших 10 лет деятельности наша Компания ввела в работу 13 990,82 км воздушных линий электропередачи и 79 765 МВА трансформаторной мощности:

Линии электропередач, км



Трансформаторная мощность, МВА



ИТОГО ЗА 10 ЛЕТ, КМ

13.9991

ИТОГО ЗА 10 ЛЕТ, МВА

79.765

Наш последовательный подход к выполнению инвестиционных программ дает явный положительный результат: по отношению ко всем действующим объектам магистральных сетей протяженность линий

электропередач растет примерно на 3% в год; ежегодный же прирост трансформаторной мощности составляет 6%.

Инвестиционная программа на 2013–2017 гг.

31 октября 2012 года Министерство энергетики РФ утвердило инвестиционную программу нашей Компании на 2013 — 2017 годы. Общий объем финансирования инвестиционной программы Компании на 2013 — 2017 годы составит более 775,5 млрд рублей.

В рамках инвестиционной программы запланировано направить 194,7 млрд рублей на реновацию основных фондов сетевого комплекса и 22,21 млрд руб. на технологическое присоединение. На развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения с регионами, будет потрачено 256,8 млрд рублей. На повышение надежности энергоснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени мы направим 48,8 млрд рублей. 112,61 млрд рублей будет вложено в инновации, повышение

энергоэффективности, развитие технологического управления, проектно-изыскательские работы будущих лет, обеспечение защиты объектов электроэнергетики и другие проекты. Инвестиции в реализацию государственных программ составят 64,2 млрд рублей. Инвестиции в выдачу мощности АЭС, ГЭС, ТЭС составят 57,65 млрд рублей, а на выполнение Соглашений с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) планируется направить 20,36 млрд. рублей.

СУММАРНЫЙ ОБЪЕМ
2013-2017 ГГ:

ПЛАНИРУЕМЫХ
ИНВЕСТИЦИЙ

775,5

МЛРД. РУБ.

ВВОДА МОЩНОСТЕЙ

66.869,86

МВА

16.984,65

КМ

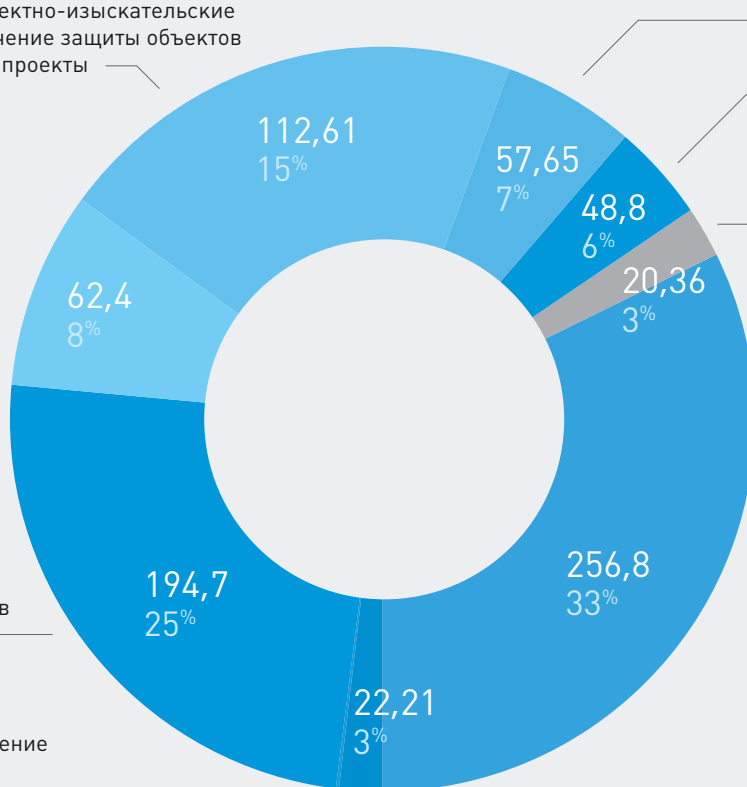
Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 гг.

Развитие технологического управления, инновации и энергоэффективность, проектно-изыскательские работы будущих лет, обеспечение защиты объектов электроэнергетики и другие проекты

Государственные программы — ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 г», Олимпийские игры в Сочи
2 554,6 км; 2 007 МВА

Реновация основных фондов
1 231,37 км; 31 357,6 МВА

Технологическое присоединение
373,4 км; 1 382,26 МВА



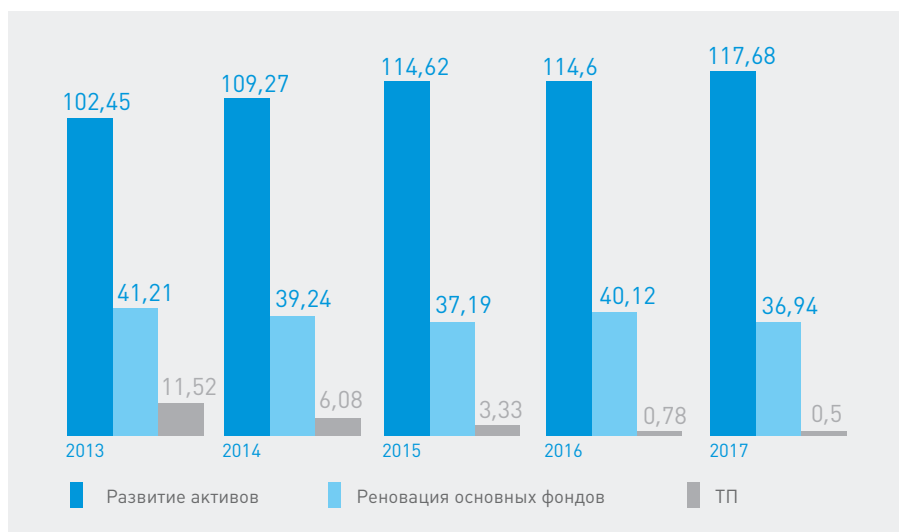
Выдача мощности АЭС, ГЭС, ТЭС
1 798,19 км; 1 527 МВА

Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени
203,3 км; 10 125 МВА

Соглашения с администрациями регионов, кроме соглашений по электроснабжению Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени
610,3 км; 1 000 МВА

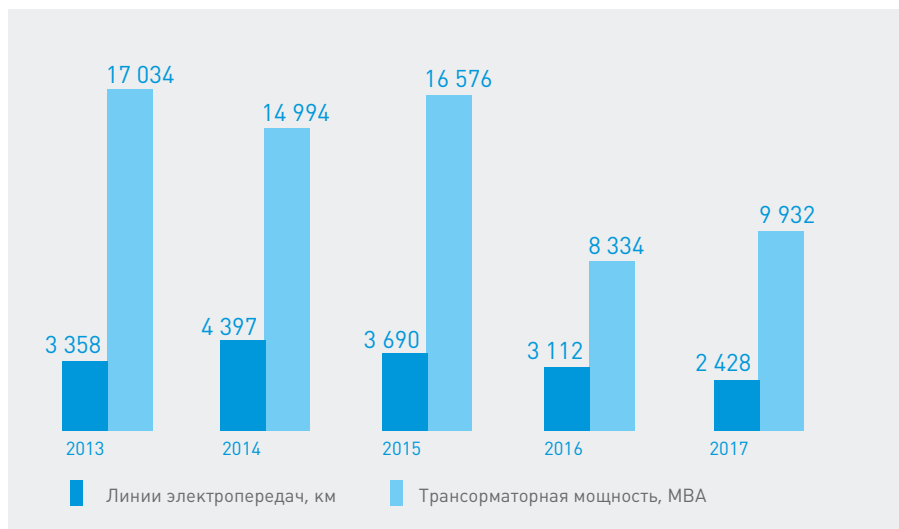
Развитие магистральных сетей
10 210,99 км; 19 471 МВА

Объемы и направления инвестиций ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 гг. (план), млрд рублей



В результате реализации инвестиционной программы Компании в период с 2013 по 2017 год планируется ввести в работу 66 869,86 МВА трансформаторной мощности и 16 984,65 км линий электропередачи.

План ввода электросетевых мощностей в 2013-2017 гг.:



Ключевые инвестиционные проекты

Наша Компания принимает самое активное участие в строительстве и реконструкции энергетической инфраструктуры крупнейших российских проектов, таких, как международные форумы и крупнейшие спортивные соревнования, проекты транспортировки нефти, программы развития российских регионов. Мы понимаем всю важность этих проектов и делаем все возможное для того, чтобы построить и реконструировать сетевые объекты в срок и в соответствии с самыми высокими стандартами.



Сочи-2014



Калининская АЭС



Электроснабжение
ИЦ «Сколково»



Электроснабжение
саммита стран АТЭС



Энергетическое кольцо
330 кВ в Санкт-Петербурге



«Восточная Сибирь —
Тихий океан»

Карта ключевых инвестиционных проектов

Строительство энергетического
кольца 330 кВ в Санкт-Петербурге
Срок ввода — 2012 год

Строительство объектов
электроснабжения ТС «Заполярье – Пурпе»
Срок ввода — 2016 год

Выдача мощности энергоблока №4
(1000 МВт) Калининской АЭС
Срок ввода — 2012 год

Выдача мощности
Уренгойской ГРЭС (450 МВт)
Срок ввода — 2012 год

Выдача мощности
Ленинградской АЭС-2,
Блок №1 1170 МВт
Срок ввода — 2014 год

Выдача мощности
энергоблока
Нововоронежской
АЭС-2 №1 1150 МВт
Срок ввода — 2013 год

Строительство инфраструктуры
для обеспечения Олимпиады в Сочи — 2014
Срок ввода — 2010-2013 гг.

Перевод ВЛ в кабельные
линии и строительство ПС 220 кВ
для ИЦ Сколково
Срок ввода — 2012 год

Строительство объектов электроснабжения Ванкорского месторождения
Срок ввода — 2013-2014 гг.

Строительство объектов электроснабжения Эльгинского угольного месторождения
Срок ввода — 2012-2013 гг.

Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС — Амурская — государственная граница
Срок ввода — 2012 год

Энергообеспечение нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий Океан
Срок ввода — 2011-2014 гг.

Строительство вл-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-Томмот-Мая с ПС 220 Томмот и ПС 220 Мая
Срок ввода — 2015 год

Строительство инфраструктуры для обеспечения энергосбережения саммита АТЭС
Срок ввода — 2011-2012 гг.

Выдача мощности пускового комплекса Богучанской ГЭС 1000 МВт
Срок ввода — 2012-2013 гг.

● Линии электропередачи (220кВ, 330кВ, 500кВ, 750кВ)

● Линии электропередачи и подстанции

Сочи-2014

Одним из важнейших инвестиционных проектов Компании стало строительство инфраструктуры для проведения Олимпийских игр в Сочи в 2014 году. От бесперебойного электроснабжения спортивных объектов зависит не только престиж нашей страны во время зимней Олимпиады, но и дальнейшее развитие данного региона, а также индустрии спорта и туристической отрасли в России. Работы над этим масштабным проектом начались еще в 2009 году, они предусматривают строительство, модернизацию и реконструкцию 33 магистральных электросетевых объектов на территории Сочинского

региона. Мы работаем быстрыми темпами с соблюдением высоких международных стандартов и сроков, ход работ контролирует комиссия Международного Олимпийского Комитета. К концу 2012 года мы обеспечили подачу электроэнергии восьми олимпийским сооружениям, среди которых Ледовый дворец спорта для фигурного катания и соревнований по шорт-треку, Крытый конькобежный центр, санно-бобслейная трасса в Красной Поляне и пятизвездочная гостиница для размещения представителей Международного олимпийского комитета.

В отчетном году в рамках данного проекта завершено строительство двух подстанций 110 кВ Изумрудная с кабельно-воздушной линией 110 кВ Псоу – Изумрудная протяженностью 12,5 км, и 110 кВ Временная с кабельной линией 110 кВ Ледовый Дворец – Временная протяженностью 2,5 км. Суммарная мощность этих энергообъектов составляет 120 МВА.

Кроме того, мы ввели в действие подстанцию 110 кВ Веселое мощностью 160 МВА. В 2012 году мы также начали строительство энергообъектов олимпийского назначения распределительного пункта 220 кВ Черноморский и новой подстанции 500 кВ Вардане, а также воздушных линий 220 кВ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС и кабельных линий 110 кВ протяженностью 8,3 км, которые соединят подстанции 110 кВ Ледовый дворец, Имеретинская и Веселое с объектом генерации Адлерской ТЭС.

33

ОБЪЕКТА БУДЕТ РЕКОНСТРУИРОВАНО,
МОДЕРНИЗИРОВАНО ИЛИ ПОСТРОЕНО



Калининская АЭС



Калининская АЭС — крупнейший производитель электроэнергии в центральной части России. Экономика России требует введения новых генерирующих мощностей. В рамках данного проекта наша Компания отвечает за доставку электричества от новых энергоблоков. В 2012 году наша Компания ввела в эксплуатацию все объекты схемы выдачи мощности Калининской АЭС. Это значительно повышает надежность энергоснабжения не только потребителей западных районов Подмосковья и Московского региона, но и всей Центральной России. Один из ключевых объектов — подстанция Грибово, самая большая

электростанция в Европе. Здесь мы применили самые передовые отечественные и зарубежные разработки, которые позволят в ближайшем будущем интегрировать объект в единую систему Smartgrid. Внедренные на подстанции Грибово технические решения будут применяться по всей стране.

Электроснабжение ИЦ «Сколково»



КРУЭ 220 кВ ПС «Сколково»



Элегазовый трансформатор 220/20 ПС «Сколково»



Внешний вид ПС «Сколково»

Строящийся в Подмоскowie Инновационный Центр «Сколково» призван создать благоприятные условия для модернизации российской экономики. Ведущие ученые, конструкторы, инженеры и бизнесмены совместно с участниками образовательных проектов будут работать над внедрением новых технологий в российскую экономику и созданием конкурентоспособных разработок мирового уровня в пяти приоритетных направлениях: энергоэффективность и энергосбережение, ядерные технологии, космические технологии и телекоммуникации, биомедицинские технологии, а также стратегические компьютерные технологии и программное обеспечение. Наша

Компания работает над обеспечением электроснабжения центра, в частности, над строительством и реконструкцией девяти магистральных электросетевых объектов.

Проект электроснабжения ИЦ «Сколково» уникален по своей сложности и технологической насыщенности. При разработке проекта было принято решение об использовании технологий, позволяющих компактно и безопасно вписать энергообъекты практически в любую зону плотной жилой или промышленной застройки. Компания приняла решение о строительстве подземных подстанций и прокладке подземных кабельных линий из сшитого полиэтилена.

В 2012 году мы выполнили работы по реконструкции семи участков воздушных линий в кабельно-воздушные, проходивших по территории ИЦ «Сколково», Москвы и Московской области, общей протяженностью 65 км. Было проложено порядка 235 км кабеля напряжением 110-500 кВ. Воздушные линии 110, 200 кВ демонтированы в полном объеме.

В декабре 2012 года была введена в работу ПС 220/20 кВ «Сколково», которая сможет обеспечить заявленной мощностью потребителей ИЦ «Сколково» в 2013 году. В настоящее время завершаются работы по строительству второго источника питания ПС 220/20 «Союз». Совокупная установленная мощность подстанций составит 252 МВА. Подстанции оснащаются новейшим электрообору-

дованием, обладающим высокой эксплуатационной надежностью и соответствующим современным экологическим требованиям. В частности, монтируются элегазовые автотрансформаторы 220/20 кВ, разработанные специально для подземных городских подстанций, комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией, новейшие системы связи.

252

ОБЩАЯ МОЩНОСТЬ
ПОДСТАНЦИЙ, МВА

Электроснабжение саммита стран АТЭС

Азиатско-Тихоокеанский Форум Экономического Сотрудничества (АТЭС) — международная экономическая организация, созданная для развития интеграционных связей между странами бассейна Тихого океана и объединяющая 21 страну мира. В сентябре 2012 года Россия принимала очередной саммит стран АТЭС во Владивостоке. Подготовка к такому масштабному мероприятию заняла немало времени и потребовала серьезных инвестиций. В рамках подпрограммы «Развитие города Владивостока как центра международного сотрудничества в Азиатско-Тихоокеанском регионе» Федеральной целевой программы «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» наша Компания обеспечила полную готовность энергообъектов сетевого комплекса к надежному электроснабжению саммита, а также качественную и бесперебойную работу электросетевого комплекса в дни проведения международного форума.

Мы построили и ввели в работу восемь магистральных электросетевых объектов: подстанции 220 кВ Аэропорт, Русская, Зеленый угол, Патрокл, линии электропередачи в воздушном и кабельном исполнении общей протяженностью более 150 км. На острове Русский, основной площадке проведения саммита АТЭС, мы продолжаем работу над созданием

территориального кластера энергетической системы с активно-адаптивной сетью. Используемые для его развития инновационные технологии и современное оборудование станут основой надежного электроснабжения всей инфраструктуры Дальневосточного Федерального университета и жителей островной части Владивостока.

150

ОБЩАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ
ЛИНИЙ, КМ



Энергетическое кольцо 330 кВ в Санкт-Петербурге

Еще один проект государственной важности, над выполнением которого мы работаем с 2007 года — строительство энергетического кольца 330 кВ в Санкт-Петербурге. Энергосистема Северной столицы исторически развивалась по радиальной схеме. Современные технологии позволяют построить новую кабельно-воздушную линию постоянного тока, которая через залив свяжет южную и север-

ную часть города, создав тем самым «энергетическое кольцо». Применение кольцевой схемы предполагает двустороннее питание каждого из электросетевых объектов кольца, что повысит надежность электроснабжения города, сведет к минимуму вероятность развития крупных нештатных ситуаций и веерных отключений.

В начале 2012 года была завершена реконструкция двухцепной линии электропередачи 220 кВ Восточная – Волхов-Северная протяженностью 16,32 км с переводом ее на напряжение 330 кВ. Сейчас на стадии завершения находится комплексная реконструкция двух подстанций: 220 кВ Завод Ильич с последующим переводом на класс напряжения 330 кВ и 330 кВ Восточная.

5

ПОДСТАНЦИЙ ВОЙДЕТ
В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ КОЛЬЦО
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



В энергетическое кольцо в Санкт-Петербурге войдет пять подстанций 330 кВ: ПС «Восточная», ПС «Волхов-Северная», ПС «Завод Ильич», ПС «Василеостровская» и ПС «Северная». Кроме того, частью кольца станут две воздушные линии электропередачи (330 кВ Восточная –



Волхов-Северная и 330 кВ Северная – Восточная) и три кабельные линии электропередачи (330 кВ Волхов-Северная – Завод Ильич, 330 кВ Завод Ильич – Василеостровская и 330 кВ Василеостровская – Северная).

«Восточная Сибирь — Тихий океан»

Трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ВСТО) — нефтепровод, соединяющий нефтяные месторождения Западной и Восточной Сибири с тихоокеанским портом Козьмино в заливе Находка.

Он призван обеспечить российской нефти выход на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Оператором ВСТО является российская государственная компания «Транс-

нефть». Наша Компания ведет строительство и реконструкцию магистральных энергообъектов для присоединения к электрическим сетям объектов нефтепровода ВСТО на территориях Республики Саха (Якутия), Еврейской автономной и Амурской областей, Хабаровского и Приморского краев.

В отчетном году мы поставили под напряжение шесть линий электропередачи 220 кВ и четыре подстанции 220 кВ в Приморском и Хабаровском краях для внешнего энергоснабжения объектов второй очереди нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ВСТО — 2) — нефтеперекачивающих станций 36, 38, 40 и 41. Кроме того, мы обеспечили внешнее электроснабжение нефтеперекачивающей станции (НПС) — 24, построив новую подстанцию 220 кВ трансформаторной мощностью 50 МВА.



Развитие сетей связи и ИТ-систем

Развитие ЕНЭС, построение интеллектуальной электрической сети и эффективное управление бизнесом Компании основано на применении передовых и современных телекоммуникационных и информационных технологий. Наша компания управляет Единой технологической сетью связи электроэнергетики (далее — ЕТССЭ), предназначенной для обеспечения управления технологическими процессами в производстве, передаче и распределении электроэнергии, оперативно-диспетчерского управления и производственной деятельности электроэнергетики

Основным направлением развития ЕТССЭ являются цифровизация и интеллектуальность сети, позволяющие управлять существующими услугами и создавать новые сервисы с использованием стандартизированных средств. Это достигается за счет строительства сетей ВОЛС, развертывания систем спутниковой связи,

цифровой подвижной радиосвязи (ЦПР), и широкого внедрения на электросетевых объектах систем передачи информации и современного коммутационного оборудования перспективных технологий мультисервисных сетей связи нового поколения.

Волоконно-оптическая сеть связи (ВОЛС)

ВОЛС — базовая сеть связи электроэнергетики, которая строится с использованием подвески волоконно-оптического кабеля на воздушных линиях электропередачи. Кроме строительства новых ВОЛС мы работаем над широкомасштабным внедрением ресурсов ведущих операторов связи. Взаимодействие с операторами связи ведется на основе долгосрочной встречной аренды.



Перспективная схема ВОЛС ОАО «ФСК ЕЭС» на период до 2015 года



Завершение и планируемые объемы строительства ВОЛС, км

до 2011 2012 2013-2015

33 087

7 211

24 702

В 2012 году завершено строительство ВОЛС по линиям электропередачи на участках:

- «Пятигорск-Минеральные воды-Нальчик-Владикавказ» (670 км);
- «Липецк-Воронеж-Белгород» (750 км);
- Красноярск-Хабаровск в зоне эксплуатации МЭС Востока (750 км).

29.06.2012

Завершены работы по строительству волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) Липецк-Воронеж-Белгород длиной 752 км. Использование новой линии значительно повысит эффективность технологического управления электросетевыми объектами и надежность электроснабжения потребителей данного региона.



Сеть спутниковой связи

Для повышения надежности и наблюдаемости электросетевых объектов мы строим сети спутниковой связи на основе VSAT-технологии.

В 2013 году планируется завершить оснащение подстанций оборудованием спутниковой связи. По мере

формирования сети связи на базе ВОЛС сеть спутниковой связи займет место резервной сети. Перевод спутниковых каналов связи в статус режима эксплуатационной готовности позволит существенно снизить затраты на услуги связи.

Сети ВЧ связи по линиям электропередачи

Сеть ВЧ связи – технологическая сеть связи электроэнергетики, по каналам которой передаются голос, данные телемеханики, АИИС КУЭ, команды РЗ и ПА, необходимые для управления технологическими процессами электроэнергетики в нормальных и аварийных режимах. Это специфический вид проводных каналов, где в качестве среды передачи сигналов

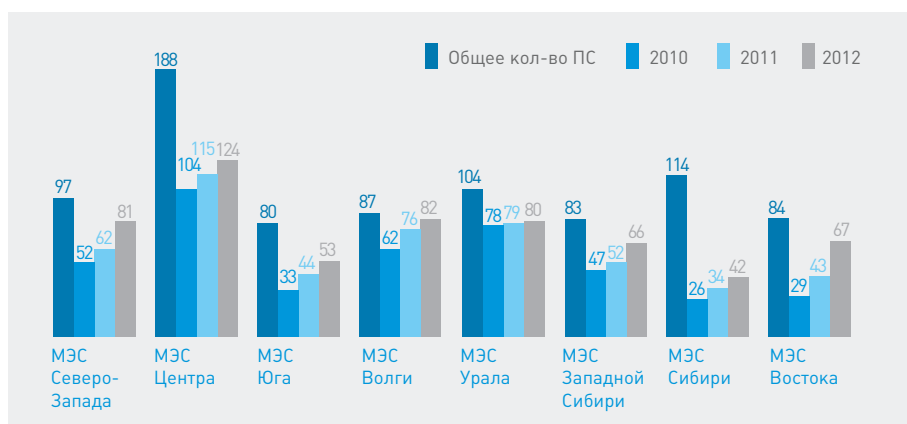
используются фазные провода и тросы воздушных линий электропередачи. В 2012 году в рамках программы нового строительства и реконструкции электросетевых объектов была проведена модернизация оборудования систем ВЧ-связи и вывод из эксплуатации устаревшего оборудования в связи с вводом ВОЛС.

Сеть телефонной связи

Сеть телефонной связи электроэнергетики, построенная по радиально-узловому принципу, обеспечивает взаимодействие с технологической сетью Системного оператора и других

субъектов рынка электроэнергии. Стратегия развития телефонной сети предусматривает внедрение наряду с традиционными сервисами технологию VoIP.

Оснащенность ПС ЕНЭС цифровым коммутационным оборудованием систем телефонной связи

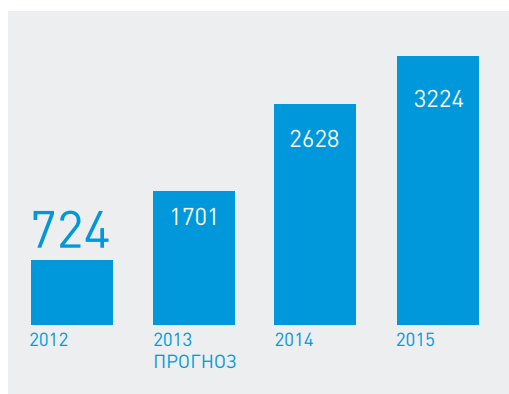


Системы на основе технологии ГЛОНАСС

Используемая в филиалах Компании система мониторинга транспорта на основе технологии ГЛОНАСС предназначена для получения в реальном времени информации о местонахождении авто- и спецтехники, обеспечения контроля выполнения заданий, пробега и расхода топлива. Внедряемые системы мониторинга транспорта интегрируются с геоинформационной системой

и автоматизированной системой учета работы транспорта. Число транспортных средств Компании, оборудованных системой ГЛОНАСС, постоянно растет: в отчетном году 724 транспортных средства были оснащены этой системой, а наши планы на 2013 год предусматривают увеличение числа автомобилей и спецтехники с системой ГЛОНАСС более чем на 100%.

Планы Компании по увеличению числа ТС с установленной системой ГЛОНАСС





14.03.2012

Федеральная сетевая компания завершила установку автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на подстанции 110 кВ Временная в Сочинском регионе, которая станет основным источником электроснабжения Медиа-центра Зимних Олимпийских игр 2014 года. Внедрение АИИС КУЭ позволит получать полную информацию о параметрах работы сети подстанции и в режиме реального времени передавать ее по спутниковому каналу связи в центр сбора и обработки данных МЭС Юга и в Исполнительный аппарат Компании.

Автоматизированная система технологического управления

Автоматизированная система технологического управления (АСТУ) – единая распределенная иерархическая система, позволяющая выполнять операционные и неоперационные функции Центрами управления сетью, повышать эффективность управления режимами ЕЭС за счет высокого уровня наблюдаемости, предотвратить аварийные отключения потребителей и снизить срок принятия решений и вероятности ошибочных действий оперативного персонала в аварийных режимах.

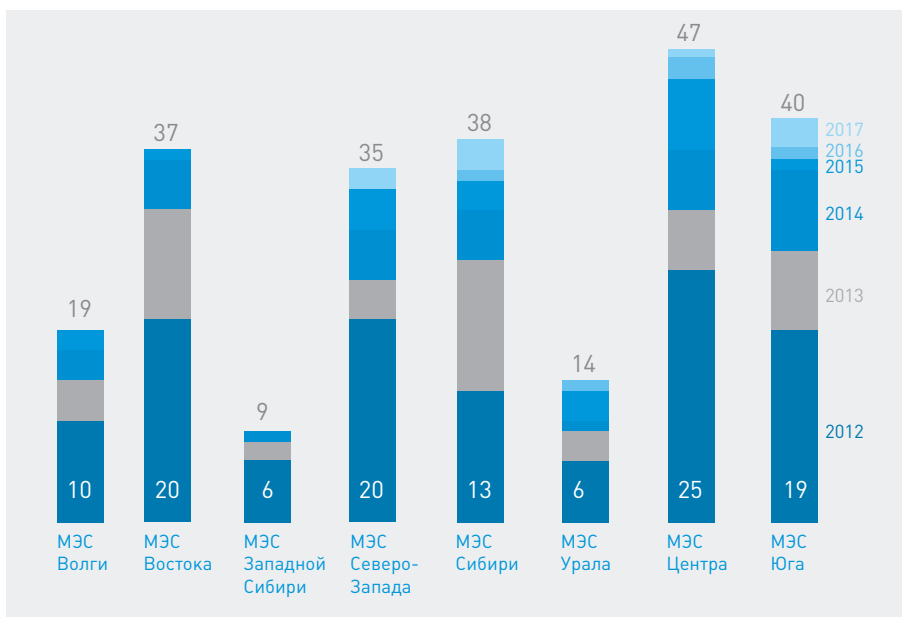
Как система управления функционированием ЕНЭС, АСТУ объединяет средства и подсистемы развивающихся автоматических и автоматизированных систем управления (АСУ ТП, ССПИ, АСДТУ, РЗА, АИИС КУЭ), обеспечивая необходимый интерфейс с системами управления Системного Оператора, распределительных сетевых компаний.

Будучи системой управления эксплуатацией и развитием ЕНЭС, АСТУ объединяет средства и системы автоматизации диспетчерско-технологической и производственно-технической деятельности аппарата ФСК, служб МЭС и ПМЭС.

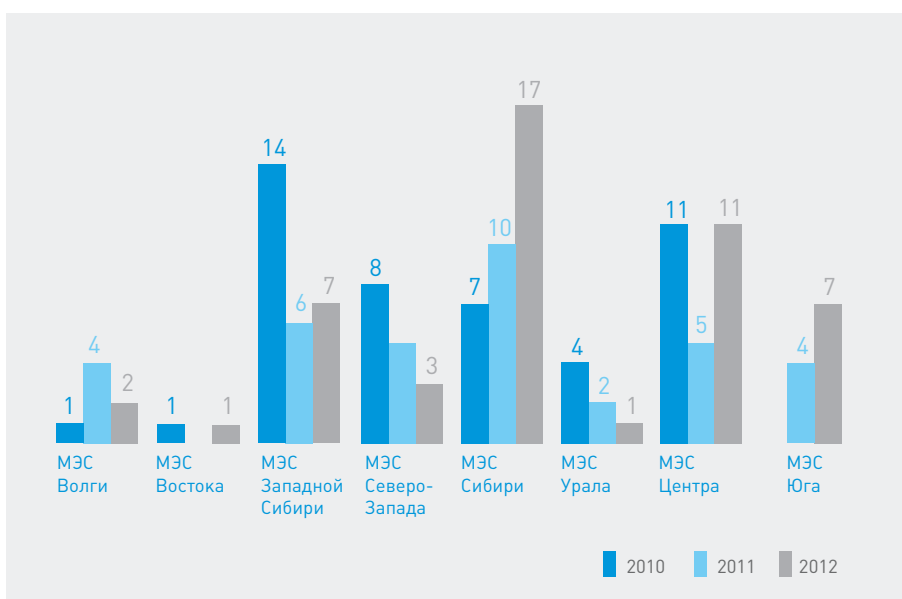
В составе проекта «Создание АСТУ» Компания работает над внедрением:

- Автоматизированной системы диспетчерско-технологического управления Центров управления сетью (АСДТУ ЦУС) ПМЭС, МЭС, включая СПТК АСТУ (средство ведения модели сети). В рамках этих работ в отчетном году мы ввели в эксплуатацию ПТК АСДТУ ЦУС Приморского ПМЭС для организации бесперебойного энергоснабжения Саммита АТЭС и ПТК АСДТУ ЦУС Вологодского ПМЭС с операционными функциями ОТУ;
- Программы повышения надежности и наблюдаемости ЕНЭС (объектовый уровень). В 2012 году специалисты Компании провели мероприятия по повышению наблюдаемости объектов ЕНЭС на 41 подстанции.
- Автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУ ТП) представляет собой программно-технический комплекс, решающий различные задачи сбора, обработки, анализа, визуализации, хранения и передачи технологической информации и автоматизированного управления оборудованием ПС. В настоящее время идет активное внедрение ПТК АСУ ТП с применением протокола МЭК 61850, с интеграцией подсистем МП РЗА, ПА, мониторинга, диагностики и управления оборудованием и инженерными системами, обеспечивающая потенциальную возможность управления объектами без постоянного оперативного персонала.

Ввод автоматизированных систем управления технологическим процессом



Ввод систем сбора и передачи информации на ПС ЕНЭС



Развитие корпоративных и технологических информационных систем

За отчетный период мы выполнили следующие работы и ввели в опытно-промышленную эксплуатацию следующие системы:

В рамках Программы автоматизации инвестиционной деятельности

- Завершено внедрение Автоматизированной системы управления проектами на базе Oracle Primavera в рамках Автоматизированной системы управления инвестиционной деятельностью;
- Завершено внедрение Автоматизированной системы «Архив проектно-сметной документации»;
- Завершен проект по развитию Автоматизированной Системы «Формирование инвестиционной программы» в части функциональности по формированию квартального плана финансирования по утвержденной инвестиционной программе до 15 декабря года, предшествующего плановому. Реализован функционал по корректировке плана текущего квартала и кварталов до конца года.

В рамках Программы автоматизации управления активами ЕНЭС

- Завершен первый этап проекта по созданию сметно-нормативной базы для линий электропередачи и электротехнического оборудования подстанций ЕНЭС АСУ ТОиР;
- Разработано и внедрено программное обеспечение обеспечивающее процессы формирования и согласования планов по ТОиР;
- Проведена модернизация Автоматизированной системы учета технического обслуживания и ремонтов АСУ ТОиР в части автоматизации функций планирования мероприятий ТОиР, выполняемых хозяйственным способом, формирования сопутствующей отчетности и аналитики.

В рамках Программы автоматизации общекорпоративных ресурсов

- Внедрена аналитическая система управления персоналом на базе SAP HR и SAP BI;
- Внедрена автоматизированная система «Учет бенефициаров контрагентов».

В рамках Программы автоматизации оперативного управления и мониторинга сети

— Завершен тираж автоматизированной системы учета и анализа технологических нарушений ОАО «ФСК ЕЭС» на филиалы Компании.

В рамках Программы автоматизации управления активами

— Введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная Система Управления Договорами;

— Переведена в промышленную эксплуатацию Система учета и отчетности по Международному Стандарту Финансовой Отчетности.

В рамках Программы развития ИТ/Инфраструктура

— Проведена модернизация базовых модулей КИСУ. Осуществлён переход (апгрейд) на новую версию программного обеспечения SAP R/3.

В рамках Программы автоматизации деятельности блока взаимодействия с клиентами и рынком

— С целью установления соответствия АИИС КУЭ ПС техническим требованиям ОРЭМ получены Паспорта соответствия АИИС КУЭ ПС ОАО ФСК ЕЭС» техническим ОРЭМ по классу «С» в количестве 435 шт.

и Паспорт соответствия АИИС КУЭ ЕНЭС техническим требованиям ОРЭМ по классу «С».



↓ 19,5%

СНИЖЕНИЕ УДЕЛЬНОЙ
АВАРИЙНОСТИ
В 2012 ГОДУ
ПО СРАВНЕНИЮ
С 2008 ГОДОМ

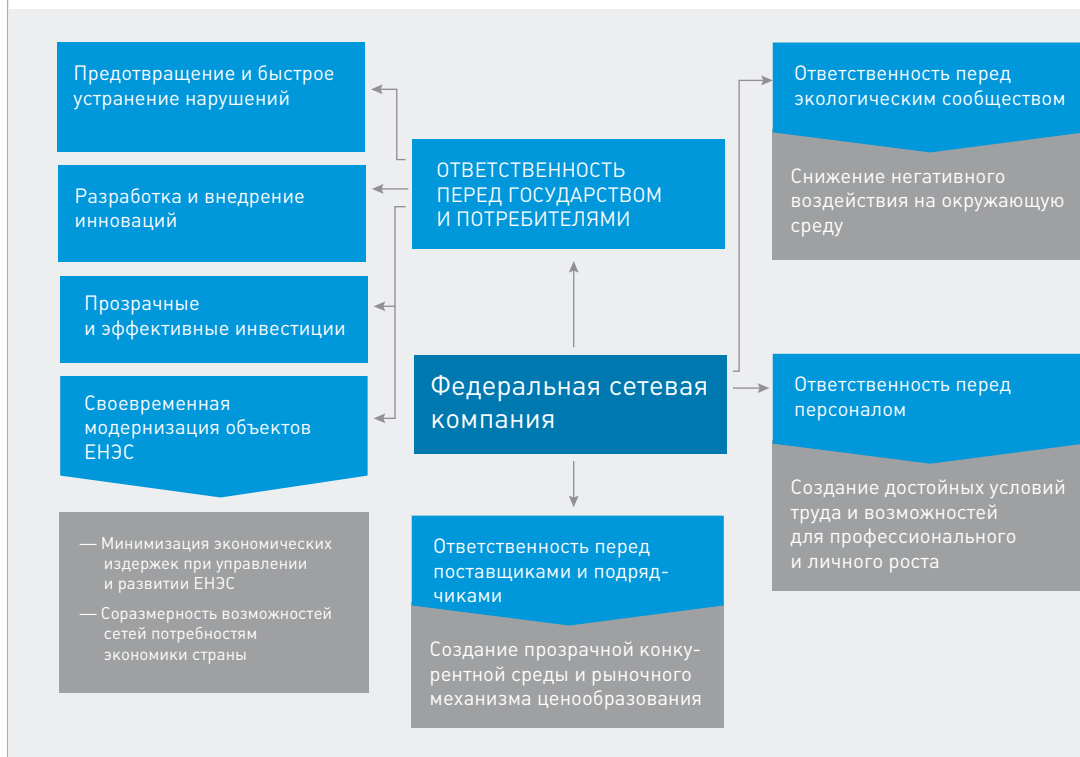
↓ 14,3%

УМЕНЬШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА
НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ

Социальная ответственность и устойчивое развитие

Общая политика в области устойчивого развития и принципы социальной ответственности

Наша позиция по вопросам корпоративной социальной ответственности (КСО) основана на понимании того, что главным аспектом КСО Компании является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения объектов ЕНЭС. Мы несем добровольные обязательства перед заинтересованными сторонами в области управления воздействием нашей Компании на окружающую среду, общество и экономику, выполняя их во взаимодействии с заинтересованными сторонами. Наша работа в этом направлении ориентирована на обеспечение устойчивого развития и реализацию стратегии Компании.



С 2008 года мы выпускаем ежегодные отчеты о социальной ответственности и корпоративной устойчивости, в которых информируем акционеров, инвесторов, работников, партнеров, клиентов, местное сообщество о нашей стратегии корпоративной социальной ответственности, раскрываем эффективность социально-значимых проектов Компании, а также их влияние на социальную жизнь и экономику регионов, в которых работает Компания. При подготовке социального отчета мы руководствуемся международными

стандартами по раскрытию показателей нефинансовой отчетности: руководством GRI (G3), отраслевым энергетическим протоколом GRI, стандартом AA 1000 SES. В рамках подготовки ежегодного Отчета проводятся диалоги с заинтересованными сторонами, на которых обсуждается ключевая тема Отчета, и собираются запросы к ее раскрытию. Перед публикацией готовый текст отчета проходит общественное обсуждение в той или иной форме (очные или заочные слушания).

Наши Отчеты внесены в Национальный регистр корпоративных нефинансовых отчетов, формируемый Российским союзом промышленников и предпринимателей (РСПП).

Отчет о социальной ответственности и корпоративной устойчивости Федеральной сетевой компании за 2011 год был признан победителем XV ежегодного федерального конкурса годовых отчетов в номинации

«Лучший отчет по корпоративной социальной ответственности и устойчивому развитию».

С полным текстом отчетов о социальной ответственности и корпоративной устойчивости Федеральной сетевой компании можно ознакомиться на нашем сайте:

http://www.fsk-ees.ru/about/corporate_social_responsibility/

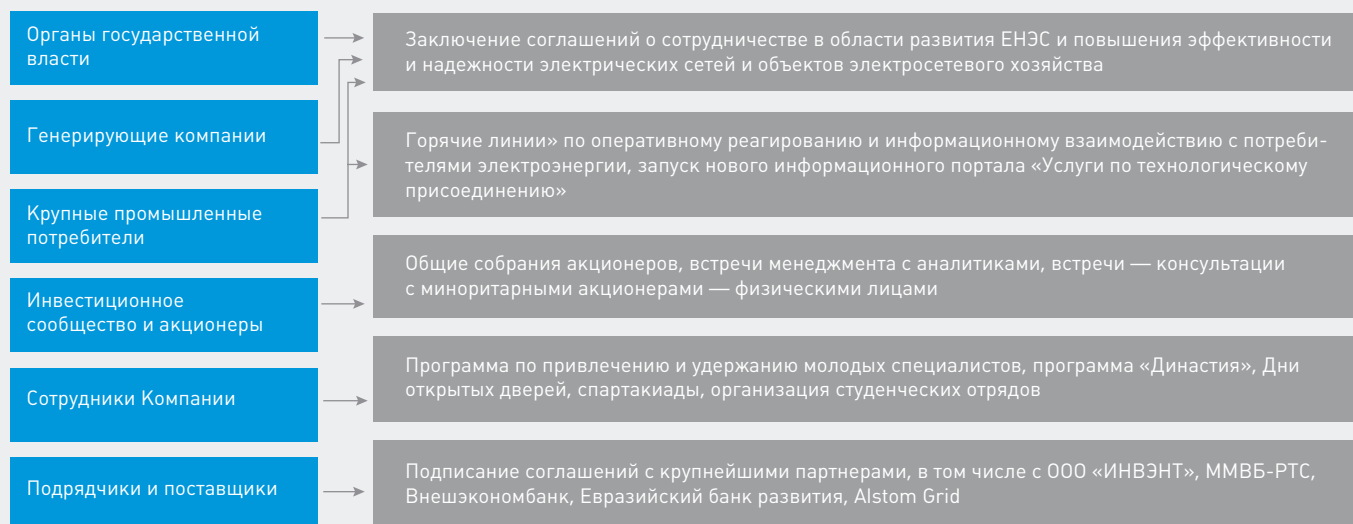
Взаимодействие со стейкхолдерами (заинтересованными сторонами)

Мы понимаем всю важность роли, которую играет бизнес в нашем быстро меняющемся мире, и осознаем его огромное влияние на экономику, окружающую среду и развитие общества в целом. Будучи одной из ведущих энергетических компаний, мы расцениваем взаимодействие со стейкхолдерами как способ объединения ресурсов, решения проблемы и достижения общих целей.

Взаимодействуя со стейкхолдерами, мы делимся с ними наиболее существенной информацией о деятельности нашей Компании и представляем наш взгляд на события и факты. Понимание и анализ ожиданий ключевых групп стейкхолдеров, позиций заинтересованных сторон по проблемам, актуальным для Компании, стали основой для совершенствования процессов корпоративной социальной ответственности

Взаимодействие Федеральной Сетевой Компании и стейкхолдеров

МЕРОПРИЯТИЯ, ПРОВЕДЕННЫЕ В 2012 ГОДУ



Кадровая политика

Кадровая политика нашей Компании — единая система управления человеческими ресурсами, нацеленная на обеспечение инвестиционной привлекательности Компании, достижение баланса между оптимальным использованием результатов профессиональной деятельности работников, достижением стратегических целей Компании и предоставлением социальных льгот и гарантий, отвечающих потребностям и ожиданиям сотрудников. Один из приоритетов нашей кадровой политики — обновление и сохранение количественного и качественного состава персонала для обеспечения надежного функционирования и динамичного развития электросетевого комплекса

Цели кадровой политики

Эффективное организационное проектирование

Комплексное управление качеством персонала

Управление развитием персонала

Управление численностью персонала

Управление эффективностью персонала

Элементы кадровой политики Компании

Организационное проектирование

Система оплаты и мотивации труда

Развитие и обучение персонала

Формирование кадрового резерва

Социальная поддержка

Трудовые отношения

Внутренние коммуникации и развитие корпоративной культуры

25.103

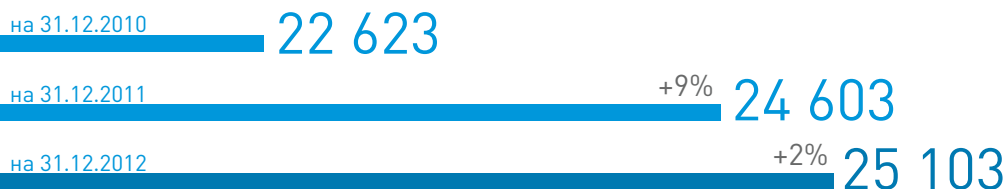
ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА
КОМПАНИИ ПО СОСТОЯНИЮ
НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

Численность и качественный состав персонала

Списочная численность персонала Компании по состоянию на 31 декабря 2012 года составила 25 103 человека. Двухпроцентный рост численности в 2012 году по отношению к предыдущему году связан с созданием новых рабочих мест на объектах Компании для обеспечения надежной эксплуатации олимпийских энергообъектов, а также в связи с исполнением инвестиционной программы.

В целом за период с 2010 по 2012 гг. численность персонала Компании выросла на 11%. Этот прирост объясняется выполнением программ по вводу и постановке под напряжение новых объектов ЕНЭС.

Динамика изменения списочной численности в Компании за три года, чел.



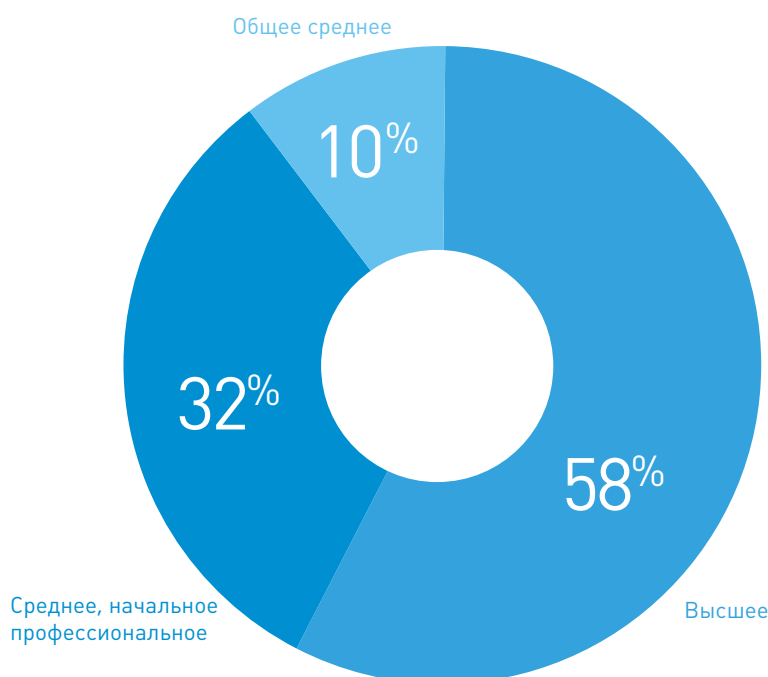
Структура персонала по категориям и полу

Категория персонала	Всего человек	Из них:		Женщины,	
		Мужчины, человек	%	человек	%
СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ	25 103	20 109		4 994	
Руководители	3 902	3 404	17	498	10
Специалисты/Служащие	10 087	6 462	32	3 625	73
Рабочие	11 114	10 243	51	871	17

Структура персонала по образованию и возрасту

Мы предъявляем самые высокие требования к уровню образования и квалификации сотрудников, и это дает свои результаты: в частности, в 2012 году доля работников с высшим образованием увеличилась на 2% по сравнению с 2011 годом и составила 58%.

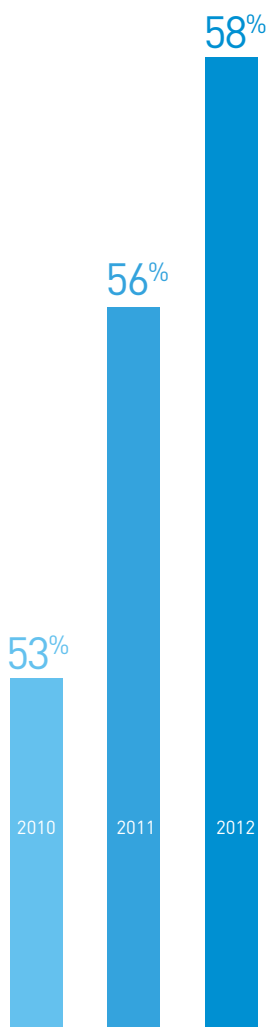
Уровень образования работников



В структуре персонала Компании по возрастному признаку в течение нескольких последних лет наблюдается тенденция, направленная на снижение среднего возраста и омоложение персонала. Так, в период с 2010 по 2012 гг. средний возраст снизился с 39,8 лет и составил 38,8 лет на 31 декабря 2012 года. При этом большинство сотрудников Компании (56%) составляют

работники, находящиеся в наиболее экономически и социально активном возрасте — до 40 лет. Таким образом, мы поддерживаем баланс, привлекая молодых, инициативных работников и удерживая опытных, высокопрофессиональных сотрудников, и обеспечиваем преемственность передачи профессиональных знаний и навыков.

Динамика доли работников с высшим образованием



58%

ДОЛЯ РАБОТНИКОВ
С ВЫСШИМ ОБРАЗОВАНИЕМ

Движение персонала

Мы уделяем особое внимание управлению численностью персонала, поскольку это помогает нам решать задачи эффективного восполнения работников ключевых профессий и привлечения молодых специалистов. Мы ведем активную работу с ВУЗами и школами, заключили соглашения о сотрудничестве с 45 российскими профильными учебными заведениями. В 2012 году в целевых стипендиальных программах приняли участие 86 человек; по окончании обучения им будет предложена работа в различных подразделениях Компании.

Количество участников стипендиальных программ

2010

34

2011

78

2012

86

Показатель укомплектованности персоналом в нашей Компании довольно высок, на 31 декабря 2012 года он составил 97% от плановой численности. За четыре года, с 2008 по 2012 гг., показатель текучести снизился на 1,5% и составил 6 %.

Материальное стимулирование персонала

Мы сформировали систему оплаты труда, учитывающую категории должностей, результативность деятельности филиалов и подразделений Компании, а также особенности региональных рынков труда и индивидуальный вклад каждого работника. Кроме того, мы провели исследование уровня заработных плат на ключевых должностях в компаниях-конкурентах, результаты которого показали, что уровень заработных плат в нашей Компании соответствует среднему сегменту рынка труда. Для поддержания и повышения достигнутого уровня материальной мотивации в филиалах Компании ежеквартально производится индексация окладов (тарифных ставок) работников на величину фактического роста индекса потребительских цен в Российской Федерации, что является залогом стабильного повышения заработной платы.

Структура доходов персонала

Постоянная часть

60%

Оклад/ставка/тариф (37%)

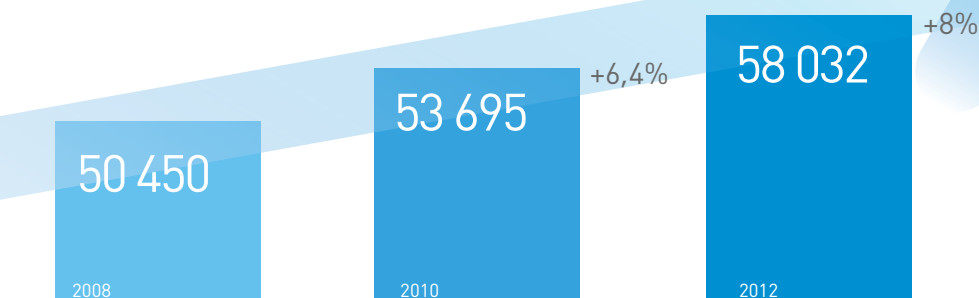
Надбавки
— условия труда;
— режим работы;
— выслуга лет;
— прочие.

Переменная часть

40%

Премии:
— ежемесячная;
— квартальная;
— годовая;
— разовая.

Изменение средней заработной платы сотрудников Компании, руб.



58.032

РУБЛЕЙ—СРЕДНЯЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА СОТРУДНИКОВ КОМПАНИИ

Еще один инструмент, повышающий социальную привлекательность Компании и мотивацию сотрудников — социальный пакет, который получают наши сотрудники.

ПРИВЛЕЧЕНИЕ И УДЕРЖАНИЕ ВЫСОКО-КВАЛИФИЦИРОВАННОГО ПЕРСОНАЛА

ЦЕЛИ	СОЦИАЛЬНЫЙ ПАКЕТ
Формирование мотивации персонала на долгосрочную работу	— Пенсионная программа. — Программа поддержки ветеранов Компании. — Вознаграждение к юбилейным датам, при выходе на пенсию. — Выплаты пенсионерам к профессиональным праздникам и юбилейным датам.
Эффективная ротация и релокация персонала	— Компенсация затрат на аренду жилья.
Поддержание здоровья и работоспособности персонала	— Добровольное медицинское страхование. — Страхование от несчастных случаев. — Компенсация заработка, утраченного в следствие временной нетрудоспособности. — Санаторно-профилактическое лечение. — Материальная помощь в связи с болезнью.
Социальная поддержка работников	— Материальная помощь к отпуску, при вступлении в брак, рождении ребенка, на ритуальные услуги. — Дополнительный отпуск. — Ежемесячные выплаты работникам, имеющим многодетные семьи, детей инвалидов.

Формирование кадрового резерва и оценка персонала

Наша концепция построения кадрового резерва (КР) производственно-технического блока Компании, разработанная в 2011 году, позволила нам провести комплексную работу с кадровым резервом и сформировать модель компетенций, определяющую уровень развития знаний, управленческого опыта и навыков кандидата для зачисления в КР. В дополнение к этому мы разработали систему наставничества.

В 2011-2012 гг. разработанные оценочные мероприятия для кандидатов на зачисление в КР были проведены во всех филиалах Компании, а программа подготовки наставников была реализована в МЭС Центре, МЭС Северо-Западе и МЭС Волги. В оценке на зачисление в КР приняло участие 1 497 человек; из них 478 человек зачислены в тактический кадровый резерв. 143 человека приняли участие в программе подготовки наставников.

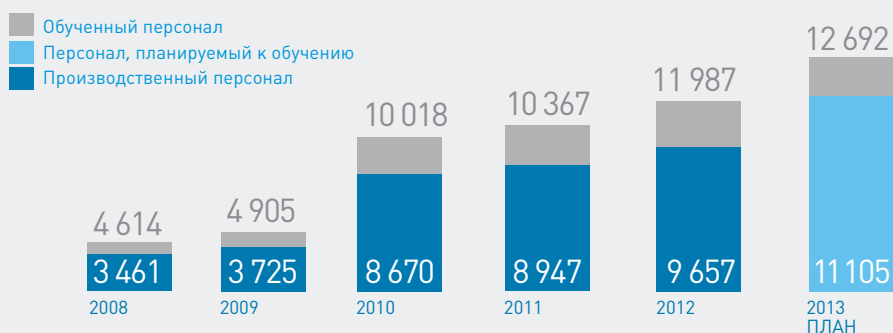
В отчетном году мы разработали методологию оценки профессионального уровня руководства филиалов Компании в отношении должности «директор ПМЭС». 29 сотрудников-кандидатов из кадрового резерва на должность «директор ПМЭС» и 38 директора ПМЭС приняли участие в оценочных мероприятиях. Все участники оценочных процедур, а также Генеральные директора МЭС получили обратную связь по результатам оценочных процедур.

Обучение и развитие персонала

11.987

СОТРУДНИКОВ БЫЛО
ОХВАЧЕНО РАЗЛИЧНЫМИ
ФОРМАМИ ОБУЧЕНИЯ В 2012
ГОДУ

Обучение персонала, чел



Высокий уровень профессиональной подготовки персонала ОАО «ФСК ЕЭС» является одним из ключевых факторов надежности работы ЕНЭС.

В 2012 году различными формами обучения было охвачено 11 987 человек, в том числе производственного персонала — 9 657 человек. При этом 6 713 человек прошли обучение в собственных Центрах подготовки персонала (ЦПП).



Во всех регионах, где работает Федеральная сетевая компания, создана сеть обучающих центров. Это позволяет успешно решать задачу формирования единого образовательного пространства для сотрудников компании и повышать стандарты и качество обучения.

Все Центры подготовки персонала обеспечены тренажерными комплексами, разработанными под особенности электрических сетей каждого

филиала и максимально имитирующими возможности оперативно-информационного комплекса диспетчера. В 2013 году будет завершено строительство учебных электросетевых полигонов, оснащенных первичным оборудованием подстанции, фрагментами ЛЭП (трансформатор, выключатели, разъединители, опоры) и микропроцессорными панелями РЗА и ПА.

В отчетном году ОАО «ФСК ЕЭС» совместно с киностудией «Центр национального фильма» завершили съемки серии учебных фильмов, посвященных самым актуальным направлениям работы Компании.

Учебные фильмы позволяют решить ряд важных задач: стандартизировать обучение и повысить его качество. Кроме того, они предоставляют возможность дистанционного обучения и самообразования.

В рамках сотрудничества с Московской школой управления Сколково в 2012 году ОАО «ФСК ЕЭС» были реализованы следующие программы:

- Молодежные круглые столы в рамках Петербургского Международного Экономического Форума — 2012 и Байкальского экономического форума;
- Совместная образовательная программа «Интеграция программ инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК»;
- Интегрированная программа — стратегический кадровый резерв ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2012 году получил свое развитие образовательный проект «Дни знаний», который стартовал в ОАО «ФСК ЕЭС» в апреле 2011 года. Образовательный проект «Дни знаний» направлен на системное, непрерывное повышение профессиональной квалификации работников ОАО «ФСК ЕЭС», обеспечение

профессиональной мобильности персонала, адаптации новых сотрудников, а также создания системы управления знаниями. Всего в 2012 году в мероприятиях проекта «День знаний» приняли участие 10 011 человек. В 2013 году к проекту присоединился ОАО «Холдинг МРСК».

В рамках формирования единой системы подготовки персонала электросетевого комплекса в 2012 году совместно с ОАО «Холдинг МРСК» проведены следующие мероприятия:

- Совместное обучающее мероприятие в рамках проекта «День знаний» на тему «Обзор и анализ причин технологических нарушений, произошедших по вине персонала»;
- Общесетевая противоаварийная тренировка с участием персонала Центра подготовки персонала Федеральной сетевой компании, оперативного и ремонтного персонала МЭС Волги, МЭС Урала и ОАО «Холдинг МРСК»;
- Совместное обучение по программам, посвященным пожарной безопасности, охране труда, предотвращению нарушений в работе ВЛ, совершенствованию системы закупочной деятельности, взаимодействию со СМИ, а также работе с персоналом.

Укрепление корпоративной культуры

Корпоративная культура нашей Компании связывает сотрудников в единый коллектив, дает им мотивацию к плодотворной работе, мобилизует их инициативу и облегчает продуктивное общение между ними. Мы определили для себя круг ценностей, важных для нас как для членов одной команды, которая делает большое и сложное дело — обеспечивает электроэнергией все регионы нашей страны.

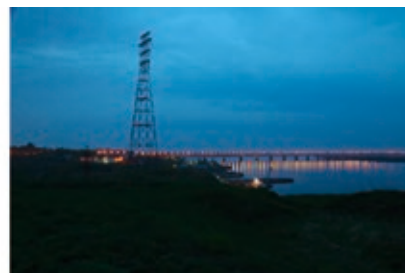
21.04. 2012

В преддверии Дня Победы более 1 500 работников исполнительного аппарата, МЭС Центра и ДЗО с семьями и детьми, а также ветераны компании вышли на субботник по уборке территории московского Мемориального комплекса «Поклонная гора» и закладке Аллеи энергетиков. По завершении работ состоялось чествование ветеранов и торжественное возложение цветов к Вечному огню. Компания провела традиционные торжественные мероприятия для ветеранов к праздничным датам (День Победы, День энергетика) а также культурные программы для ветеранов, в ходе которых они посетили лучшие театры и музеи Москвы.

В 2012 году, который стал годом десятилетнего юбилея Компании, мы уделяли особое внимание укреплению нашей корпоративной культуры.

Так, совместно с Московским Домом фотографии мы выпустили фотоальбом «Федеральная сетевая компания. Десять лет», в который вошли работы лучших фотохудожников России. Юбилейная фотовыставка и презента-

ция фотоальбома нашей Компании прошла 27 июня 2012 года в Московском Доме фотографии. В канун дня энергетика в декабре 2012 года мы показали работы фотографов, включенные в фотоальбом, на выставке в Государственной Думе Российской Федерации.



В рамках программы «Династия», которая проводится в Компании с 2010 года в целях укрепления трудовых традиций, мы организовали экскурсии детей сотрудников Компании на производственные объекты, провели конкурс детского рисунка «Единая сеть — единая страна», участниками которого стали дети работников нашей Компании и ОАО «Холдинг МРСК», а также организовали новогодние праздники для детей сотрудников Компании.

Мы пропагандируем идеи здорового образа жизни, спорта и физической активности среди своих сотрудников. В 2012 году персонал Компании принял участие в зимней и летней Спартакиаде Федеральной сетевой компании. В октябре 2012 года состоялся второй шахматный турнир среди энергетиков памяти М. М. Ботвинника, организованный Компанией и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС». В турнире приняли участие 26 команд, представлявших ФСК и другие электросетевые компании.

Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Компании была принята в 2004 году в целях привлечения и удержания наиболее высококвалифицированных работников отрасли, а также обеспечения социальной поддержки работников после прекращения трудовой деятельности в связи с выходом на пенсию.



В течение всего периода действия Программы 3 628 работника получили негосударственную пенсию за счёт средств Федеральной сетевой компании. В 2012 году наша Компания перечислила 320 735 413 руб. в Негосударственный Пенсионный Фонд электроэнергетики

320.735.413

РУБ. ПЕРЕЧИСЛЕНО В 2012 ГОДУ В НЕГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПЕНСИОННЫЙ ФОНД ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Жилищная программа

В прошлом году наша Компания запустила Долгосрочную программу корпоративного содействия в улучшении жилищных условий работников, благодаря которой работники обеспечиваются служебным жильём либо получают помощь от Компании в приобретении жилья в их личную собственность.

В 2011-2012 годах 708 работников, в том числе 282 молодых специалиста, приобрели жильё в собственность в рамках реализации Программы.

В отчетном году мы начали создавать фонд служебного жилья. Компания предоставила 275 квартир в Сочинском регионе сотрудникам, обеспечивающим надежность энергообъектов Олимпиады-2014.

Кроме того, наша Компания компенсирует затраты работников на аренду жилья в течение одного года; для молодых работников данная льгота действует в течение трех лет. В отчетном году 653 сотрудника арендовали комфортабельное жильё при поддержке Компании.

708

РАБОТНИКОВ ПРИОБРЕЛИ
ЖИЛЬЕ В 2011-2012 ГГ.
В СОБСТВЕННОСТЬ
В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ
ПРОГРАММЫ

2124

РАБОТНИКА БЫЛИ НАГРАЖДЕНЫ
ЮБИЛЕЙНЫМ ЗНАКОМ «10 ЛЕТ ФСК»

Наградная политика

Наши сотрудники, имеющие заслуги перед государством, топливно-энергетическим комплексом и Компанией, демонстрирующие высокий уровень производственной и управленческой эффективности, а также добившиеся высоких результатов в эксплуатации, строительстве и реконструкции электросетевых объектов, представляются к награждению.

В отчетном году награды были вручены 4 585 работникам Компании.

В их числе был 171 сотрудник, получивший награды Министерства энергетики Российской Федерации за заслуги перед электроэнергетикой. Наградами Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики было награждено 68 работников.

141 работник Компании был удостоен званий, знаков, занесения на «Доску Почёта» Компании, 625 работников было награждено Почётной грамотой, 583 работникам была объявлена благодарность. Кроме того, в 2012 году в рамках празднования десятилетнего юбилея Компании 2 124 работника были награждены Юбилейным знаком «10 лет ФСК».

Влияние Компании на развитие российских регионов

Федеральная сетевая компания работает в 75 регионах России. Мы понимаем нашу роль в решении важнейших региональных проблем, как экономических, так и социальных, и делаем все, чтобы увеличить наш вклад в экономику регионов, создавать новые и сохранять уже существующие рабочие места, повышать уровень образования жителей регионов и принимать активное участие в охране окружающей среды.

Социальный аспект — Образовательные программы

Работа энергетика важна и ответственна, в энергетике нужны молодые специалисты, обладающие хорошими профессиональными знаниями. Во всех регионах, где работают наши предприятия, мы делаем все возможное для подготовки профессиональных кадров для энергетической отрасли.

В 2012 году мы провели следующие образовательные мероприятия:

- В отчетном году был организован наш традиционный ежегодный День ОАО «ФСК ЕЭС» в региональных вузах, в которых приняло участие около 1 700 студентов. Наши сотрудники рассказали студентам о производстве, корпоративной культуре, особенностях работы в Федеральной сетевой компании и ответили на интересующие аудиторию вопросы.
- С апреля по июнь 2012 года мы провели второй конкурс для студентов и аспирантов профильных ВУЗов на лучшую научную работу по тематике магистральных электрических сетей, победители которого получили награды в рамках Молодёжного круглого стола ОАО «ФСК ЕЭС» в г. Санкт-Петербурге.
- 18 апреля 2012 года мы организовали Всероссийскую конференцию «Новое поколение для новой энергетики» с участием 300 руководителей высших и средних специальных учебных заведений России. Целью конференции стало обсуждение вопроса о необходимости комплексного изменения существующей системы взаимоотношений между учреждениями, ведущими подготовку специалистов, и промышленными предприятиями, осуществляющими масштабное технологическое перевооружение производства.
- В 2012 году мы организовали экскурсии на производственные объекты нашей Компании для более 760 студентов. 9 преподавателей вузов прошли производственную стажировку на наших предприятиях.
- 20 июня в г. Санкт-Петербурге состоялось торжественное открытие Центра повышения квалификации и профессиональной переподготовки специалистов электросетевого комплекса, организованного на базе Санкт-Петербургского Государственного Политехнического Университета, оснащенного и реконструированного при поддержке нашей Компании.
- Мы оказали благотворительную помощь Северо-Кавказскому федеральному университету для модернизации оборудования электротехнической лаборатории, а также Грозненскому государственному нефтяному техническому университету им. академика М.Д. Миллионщикова, оснастив Факультет среднего профессионального образования необходимым оборудованием классов и лабораторий по специальностям «Электрические станции, сети и системы», «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем» и «Электроснабжение».

Мы продолжаем привлекать к работе активных студентов профильных вузов и принимать меры для удержания в компании молодых перспективных специалистов.

В отчетном году мы продолжили развивать традицию работы студенческих строительных отрядов на своих объектах. Так в июле-августе 2012 года были организованы рабочие места для 745 студентов (в 2 раза больше, чем в 2011 году) из 28 вузов

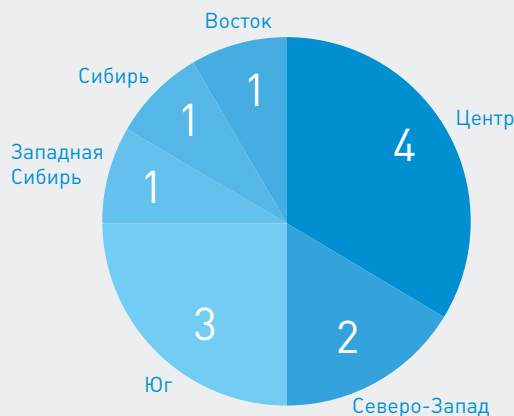
и трех средних специальных учебных заведений на 41 строящемся объекте ОАО «ФСК ЕЭС». За три года мы значительно расширили географию объектов, на которых работают студенты:

Территориальное распределение объектов Компании, на которых работают стройотряды

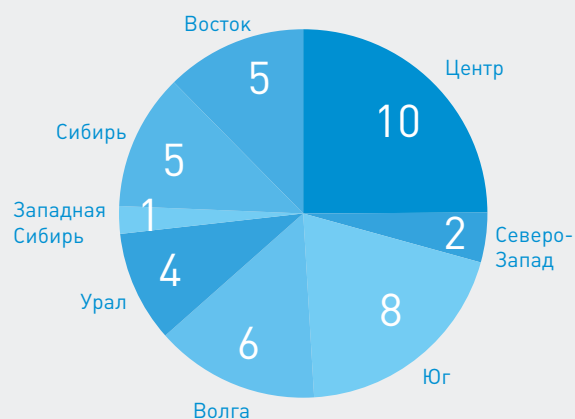
2010



2011



2012



Количество студентов, проходящих практику на объектах Федеральной сетевой компании, растет год от года. В 2012 году более 720 студентов вузов прошли производственную практику на объектах Компании.



722
СТУДЕНТА ПРОШЕДШЛО
ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ
ПРАКТИКУ В КОМПАНИИ

Социальный аспект —
Благотворительная помощь

3.700.000

В 2012 году мы оказали благотворительную помощь физическим лицам на сумму более 3,7 млн. рублей.

138.355.000

Благотворительные выплаты по обращению организаций в 2012 году составили 138,355 млн. рублей.

24.13

20 работников Кубанского ПМЭС (филиала Компании), пострадавшие при наводнении в Крымске, получили безвозмездную субсидию от Компании на улучшение жилищных условий в размере 24 138 млн. рублей.

Кроме того, работники Компании собрали более 5,2 млн. рублей для оказания помощи жителям Крымска.

Социальный аспект — Импортозамещение

Локализация производств электротехнического оборудования на территории нашей страны несет значительную выгоду для нашей экономики, а также благотворно отражается на социальной ситуации в России.

Мы сотрудничаем с ведущими строительными, инженеринговыми и другими подрядными организациями, поставщиками высокоэффективного электротехнического оборудования по всей стране. Мы подписали соглашения о сотрудничестве с 72 отечественными производителями оборудования; общее число работни-

ков этих предприятий составляет более 160 тысяч человек. Мы уверены, что наша совместная работа поможет сохранить эти рабочие места и станет толчком для создания новых рабочих мест. По нашим расчетам, только в 2012-2014 гг. будет создано более 3 000 рабочих мест в рамках мероприятий по импортозамещению.

8.000+

Социальный аспект — Производственная безопасность

↓ 14,3%
УМЕНЬШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА
НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ

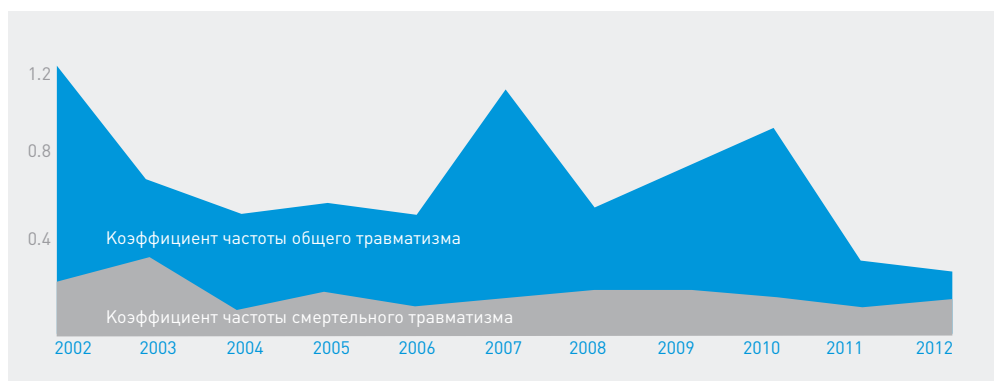
Охрана труда

Охрана труда в нашей Компании нацелена на исключение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний, формирование у сотрудников безопасного поведения на производстве и навыков предупреждения опасных ситуаций, а также постоянное улучшение условий труда.

Проанализировав результаты работы предыдущих лет, в отчетном году мы скорректировали систему управления охраной труда. В 2012 году в каждом ПМЭС работа по снижению травматизма проводилась на основании результатов оценки рисков травмирования работников на объектах, а также в соответствии с комплексом задач, определенных решениями Комитета по охране и организационно-распорядительными документами Федеральной сетевой компании.

В 2012 году количество несчастных случаев уменьшилось на 14,3% (с 7 до 6 случаев), при этом количество травмированных работников уменьшилось на 12,5% (с 8 до 7 чел.), уровень смертельного травматизма вырос на 33% (с 3 до 4 чел.). Впервые за 10 лет общий производственный травматизм в Компании достиг минимального уровня.

Уровень общего и смертельного травматизма на объектах Компании



Для повышения безопасности производства мы проводим мероприятия по охране труда перед началом ремонтной кампании, оцениваем риски травмирования работников и разрабатываем корректирующие мероприятия, создаем учебные фильмы, отражающие безопасные приемы работы, проводим регулярный контроль и анализ безопасного проведения работ ремонтными бригадами.

Кроме того, в отчетном году мы приняли следующие меры по охране труда:

- Запуск проекта по эксплуатации мобильных видеорегистраторов, предназначенных для видеофиксации наиболее опасных действий персонала, работающего в электроустановках;
- Изменение направленности проведения «Дней охраны труда»: на повышение эффективности и предупреждение нарушений, аналогичных при несчастных случаях;
- Организация эффективной работы 50 стационарных и 17 передвижных кабинетов охраны труда для пропаганды безопасных условий труда и обучения персонала безопасным приемам работы с учетом современных требований;
- Продолжение эффективного функционирования 13 комнат психологической разгрузки для оперативного персонала подстанций;
- Разработка единых требований к проведению аттестации рабочих мест по условиям труда, подведению итогов с предоставления льгот и компенсаций работникам;
- Продолжение смотра-конкурса на «Лучшую организацию работы по охране труда в ПМЭС» и «Лучшую организацию работы по охране труда в МЭС».

Промышленная безопасность

В 2012 году Компания эксплуатировала 342 опасных производственных объекта (ОПО), зарегистрированных в Государственном реестре. Для организации безопасной эксплуатации ОПО, а также в целях предупреждения аварий и обеспечения готовности к ликвидации последствий указанных аварий мы приняли следующие меры:

- Регистрация/исключение/перерегистрация ОПО в Государственном реестре;
- Разработка и введение в действие документации, регламентирующей безопасную эксплуатацию ОПО;
- Получение в Ростехнадзоре положительных заключений экспертизы промышленной безопасности на планы локализации и ликвидации аварийных ситуаций и экспертизы промышленной безопасности документации, связанной с эксплуатацией участков транспортирования опасных веществ, зарегистрированные за № 08-ИД-(Т)1272-2012 и № 08-ИД-(Т)1240-2012 соответственно;
- Страхование гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии на ОПО;
- Проведение подготовки и аттестации персонала в области промышленной безопасности.

Для регламентации процесса проведения технического освидетельствования, диагностирования и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО Компании, в 2012 году мы утвердили Методику по проведению технического освидетельствования технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах ОАО «ФСК ЕЭС».

Пожарная безопасность

В отчетном году не было зарегистрировано ни одного пожара в охран-ных зонах ВЛ Компании. Единственное технологическое нарушение с пожаром на объектах компании в 2012 году произошло на ПС 330кВ Колпино из-за повреждения ввода 330 кВ автотрансформатора с последующим выбросом и возгоранием трансформаторного масла. Ущерб от пожара составил 1,63 млн. руб.

Снижение количества пожаров на объектах нашей Компании при технологических нарушениях на оборудовании подстанций обусловлено выполнением комплекса дополнительных мероприятий при подготовке к пожароопасному периоду и реализацией Программы по повышению уровня и совершенствования противопожарной безопасности ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» по инвестиционной и основной деятельности на 2011 — 2017 годы.

Значительные финансовые затраты на противопожарную безопасность связаны с необходимостью замены изношенных элементов основных систем пожаротушения.

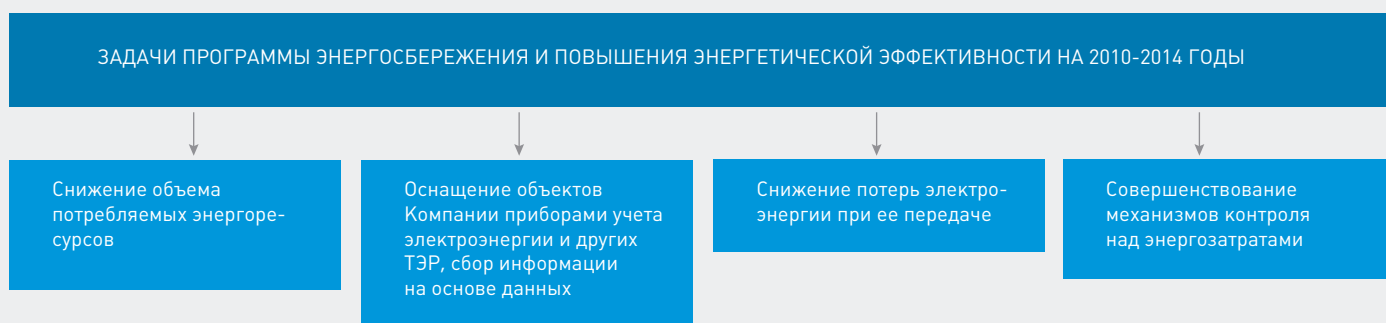
ПРИНЯТЫЕ КОМПАНИЕЙ МЕРЫ ПО СНИЖЕНИЮ РАСХОДА
ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И
ТОПЛИВА ПОЗВОЛИЛИ НАМ СЭКОНОМИТЬ В 2012 ГОДУ

208.521.476

РУБ. (БЕЗ НДС)

Экономический аспект — Повышение энергоэффективности

Энергоэффективность является одним из приоритетных направлений технологического развития России. Выполняя Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», наша Компания разработала Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2010-2014 годы. Целью Программы стало обеспечение экономии и рационального использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) путем повышения энергетической эффективности объектов и оборудования Компании.



Информация об объеме использованных Компанией видов топливно-энергетических ресурсов

В 2012 году наша Компания использовала следующие виды топливно-энергетических ресурсов (ТЭР): электрическая энергия, тепловая энергия, горюче-смазочные материалы (бензин и дизельное топливо).

Объем технологического расхода электроэнергии в ЕНЭС, объем потребления ТЭР (в части учтенных в программе показателей)

Показатель	Объем	Технологический эффект от принятых Компанией мер по снижению расхода энергии/топлива	Экономический эффект от принятых Компанией мер по снижению расхода энергии/топлива, тыс. руб. без НДС
Технологический расход электроэнергии в ЕНЭС	21 945 800,74 тыс. кВт·ч	214 019,11 тыс. кВт·ч	199 300,87
Потребление электрической энергии в зданиях	31 470,17 тыс. кВт·ч	860,86 тыс. кВт·ч	2 666,16
Потребление тепловой энергии в зданиях	46,25 тыс. Гкал	2,94 тыс. Гкал	2 776,97
Расход бензина	9 044,71 тыс. л	105,74 тыс. л	2 701,27
Расход дизельного топлива	7 450,12 тыс. л	41,71 тыс. л	1 076,20

Экономический аспект — Импортозамещение



Мы стремимся снизить зависимость Компании от импорта, поддерживая и развивая отечественное производство электротехнического оборудования и увеличивая долю поставок российского оборудования производства в рамках нашей инвестиционной программы, а также ремонтных и целевых программ.

С этой целью наша Компания подписала 95 соглашений о сотрудничестве. Из них 77 соглашений были заключены с производителями электросетевого оборудования, в числе которых 72 отечественных предприятия.

Все они направлены на сотрудничество в области разработки и применения в электросетевом комплексе новейших технологий и самого современного оборудования.

Схема взаимодействия Компании с региональными предприятиями

СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

Организация производства комплектующих для оборудования Siemens

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

Строительство ВЛ, строительство подстанции развитие кабельного производства

РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ

Развитие производства э/т оборудования и комплектующих материалов

РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ

Освоение производства новых и расширение номенклатуры производимой продукции (высокотемпературные провода, грозозащитные тросы с оптическим кабелем)

РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН

Строительство подстанции, применение э/т оборудования на объектах ОАО «ФСК ЕЭС», создание э/т колледжа

ЧЕЧЕНСКАЯ РЕСПУБЛИКА

Строительство подстанции, развитие производства

РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

Развитие производства проводной и кабельной продукции

В отчетном году наша работа в области импортозамещения привела к следующим результатам:

- В рамках подписанного с ОАО ХК «Электрозавод» Долгосрочного договора поставки электротехнической продукции началось изготовление и поставка на объекты Компании трансформаторного оборудования класса напряжения 110-500 кВ.
- Завершилось строительство завода ООО «Хендэ Электросистемы» по производству КРУЭ класса напряжения 110-500 кВ в Приморском крае в г. Артем. Согласно долгосрочному договору поставки электротехнической продукции, заключенному нашей Компанией с ООО «Хендэ Электросистемы», в 2013 году начнутся поставки КРУЭ на наши электросетевые объекты.
- В рамках долгосрочного договора поставки электротехнической продукции, заключенного нами с ОАО «Силовые машины», было создано совместное предприятие ООО «Ижорские трансформаторы», которое ведет строительство трансформаторного завода в г. Колпино. Изготовление и поставка трансформаторного оборудования класса напряжения 110-500 кВ на объекты Компании начнется с 2014 года.
- Согласно подписанному нами год назад долгосрочному договору с ОАО ХК «Электрозавод», начались первые поставки силовых и распределительных трансформаторов на объекты нашей Компании.

Экономический аспект — Закупочная деятельность

Во всех регионах присутствия наша Компания ведет активную и масштабную закупочную деятельность, направленную на приобретение необходимого оборудования и услуг на конкурентном рынке в рамках инвестиционной программы, а также годовых ремонтных и целевых программ.

Принципы закупочной деятельности Компании

ПРИНЦИП ОТКРЫТОСТИ

Правила организации закупок размещены на официальных сайтах в открытом доступе. Информация о нарушении установленных правил может быть направлена в Центральную конкурсную комиссию Общества (ЦКК), состав которой также опубликован на сайте компании. В состав ЦКК входят представители Минэнерго и ФАС России. Таким образом, принимаемые решения согласуются с позицией государственных органов. Значительная часть закупок осуществляется через открытые конкурсы, информация о которых публикуется на сайтах компаний и в прессе.

ПРИНЦИП КОНКУРЕНТНОСТИ

Система регламентации выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым конкурсам, обеспечивающим максимальную конкуренцию. Любое ограничение конкуренции, особенно закупка у единственного поставщика, требует обоснований и коллегиальных решений. В некоторых наиболее ответственных случаях такие решения принимаются только ЦКК Общества с последующим одобрением Правления.

ПРИНЦИП ОБОСНОВАННОСТИ

Установленные правила требуют, чтобы каждое решение было обосновано и документально подтверждено, что не только повышает эффективность закупок, но и препятствует коррупции.

Основные задачи в области закупочной деятельности

1

Снижение издержек компании за счет экономии средств при закупке продукции (товаров, работ, услуг)

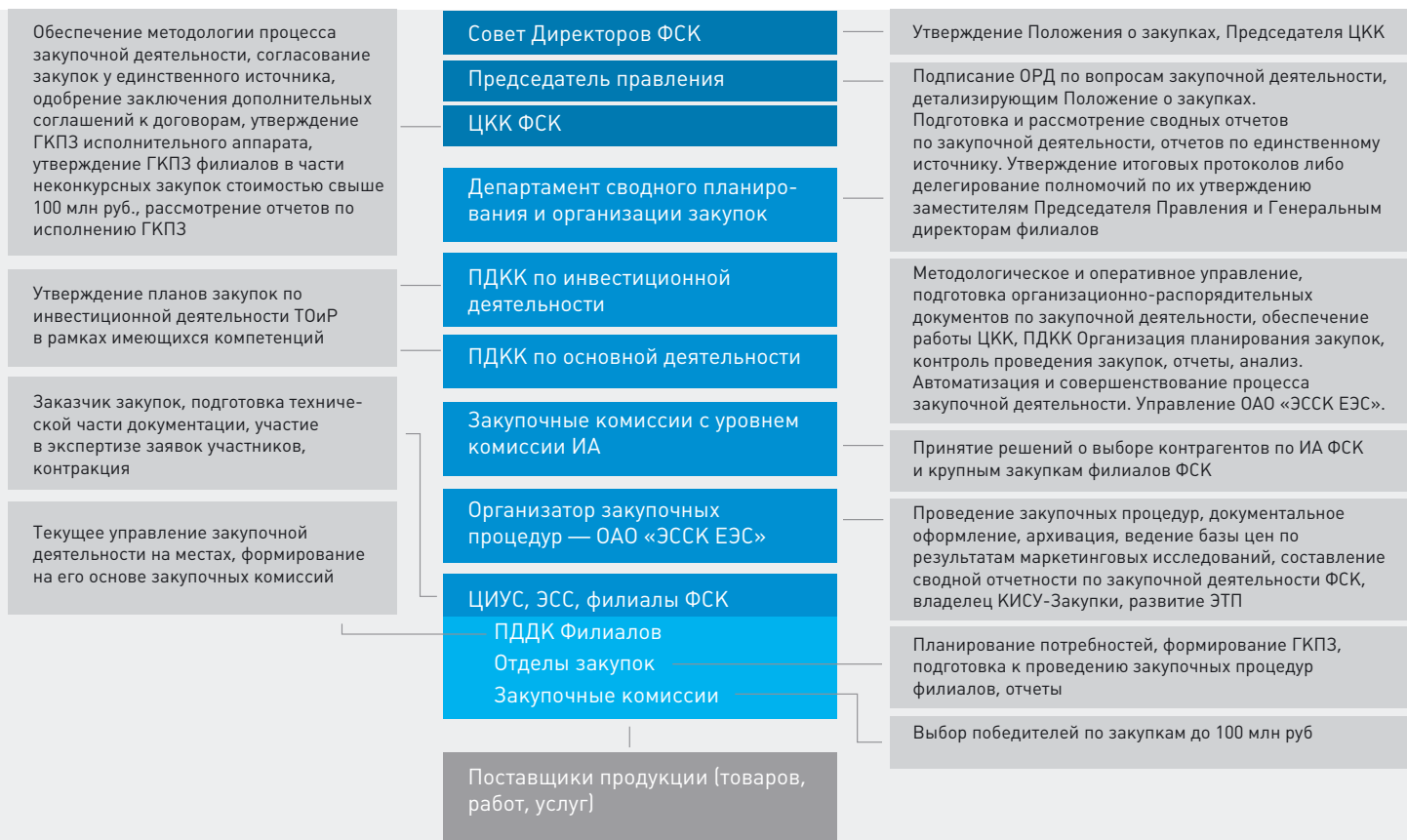
2

Обеспечение ОАО «ФСК ЕЭС» продукцией:
— Требуемого качества
— По минимальной стоимости
— Точно в срок

3

Оптимизация системы управления закупками на основе передового опыта

Модель системы закупок



Еще в 2008 году, задолго до перевода государственного и муниципального заказа на проведение открытых конкурентных процедур в электронной форме, мы начали проводить все закупочные процедуры для нужд Компании на электронной торговой площадке — в Системе «ТЭС Электра». С октября 2012 года размещение заказов для нужд Компании происходит на официальном общероссийском сайте — ООС (www.zakupki.gov.ru). В целях повышения конкурентности Компания дополнительно одобрила использование еще двух ведущих электронных торговых площадок — площадка ОАО «ЭЭТП» (www.etp.roseltorg.ru) и площадка ЗАО «Сбербанк-АСТ» (www.sberbank-ast.ru).

Основным документом, регламентирующим нашу закупочную деятельность, является Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг. Этот документ обеспечивает организацию проведения закупок товаров, работ и услуг на единой методической базе, с применением современных конкурентных форм закупок, преимущественно на конкурсной основе.

Доля закупок, проведенных нами на конкурентной основе в 2012 году, оставалась на привычно высоком для Компании уровне и составила 158 526 746,2 млн рублей, или 91% от всего объема закупок.

Структура регламентированных закупок по способам их осуществления за 2011 год

61,8%

ОК — открытый конкурс

0,0%
ПЗ — простая закупка

19,9%

ОА — открытый аукцион
МЗ — мелкая закупка
0,1%

ЕИ — единственный источник

9,0%

ОЗЦ — открытый запрос цен
0,2%

7,5%

ОКП — открытые конкурентные переговоры
1,5%

ОЗП — открытый запрос предложений

Экономический аспект – Инновации

Один из путей обеспечения энергетической безопасности и устойчивого развития нашей страны — применение инновационных технологий, в том числе и в энергетической отрасли. Инновации, применяемые в электроэнергетике, оказывают непосредственное влияние на уровень и качество жизни людей и выступают движущей силой в развитии государства и общества. Одной из приоритетных задач нашей Компании является внедрение инноваций, поскольку этот процесс играет огромную роль в деле роста экономики России и ее регионов.

В отчетном году наша Компания продолжила выполнять Программу инновационного развития до 2016 года с перспективой до 2020 года. В рамках мероприятий Программы мы выполнили ряд работ, связанных с обеспечением задач модернизации и развития ЕНЭС, формированием концептуальных, технологических

и производственных основ и условий построения интеллектуальной энергетической системы на основе активно-адаптивной сети (ИЭС ААС), реализацией пилотов, совершенствованием бизнес-процессов и организационных механизмов Компании для выполнения задач инновационного развития.

Интеллектуальная энергосистема — новая эра в электроэнергетике:



НАЧАЛО ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
УГОЛЬНАЯ ЭРА
НЕУСТОЙЧИВАЯ ЭНЕРГОСИСТЕМА

«Локальное производство ЭЭ»

Электроснабжение изолированных систем со случайной нагрузкой

Ископаемые ИЭ, Гидро



ПОВСЕМЕСТНОЕ ПРОИЗВОДСТВО ЭЭ
ЭРА ИСКОПАЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ
ЭНЕРГИИ
НЕУСТОЙЧИВАЯ ЭНЕРГОСИСТЕМА

«Генерация соответствует нагрузке»

Интегрированная сеть, централизованное производство ЭЭ, прогнозируемая нагрузка, однонаправленный переток энергии

Ископаемые ИЭ, Гидро, атом, ветер, солнце



НОВАЯ ЭРА ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
ЭРА ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫХ СЕТЕЙ
УСТОЙЧИВАЯ ЭНЕРГОСИСТЕМА

«Нагрузка соответствует генерации»

Централизованное + децентрализованное производство, управление через ИСТ1, двунаправленный переток ЭЭ

Возобновляемые ИЭ (солнце, ветер, гидро, биомасса) «Чистый» уголь, газ, атом

Без учета экологического фактора



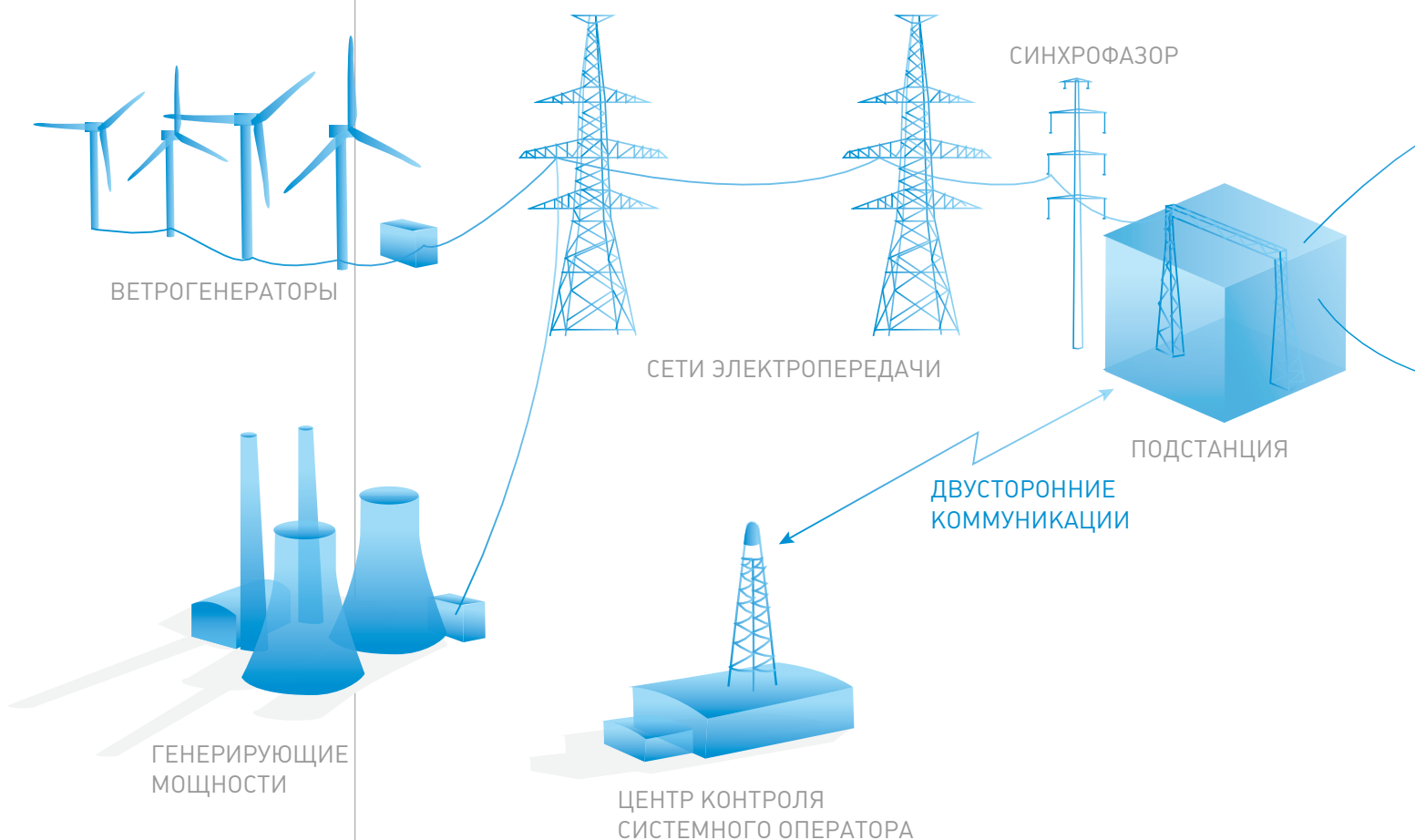
Забота об экологии

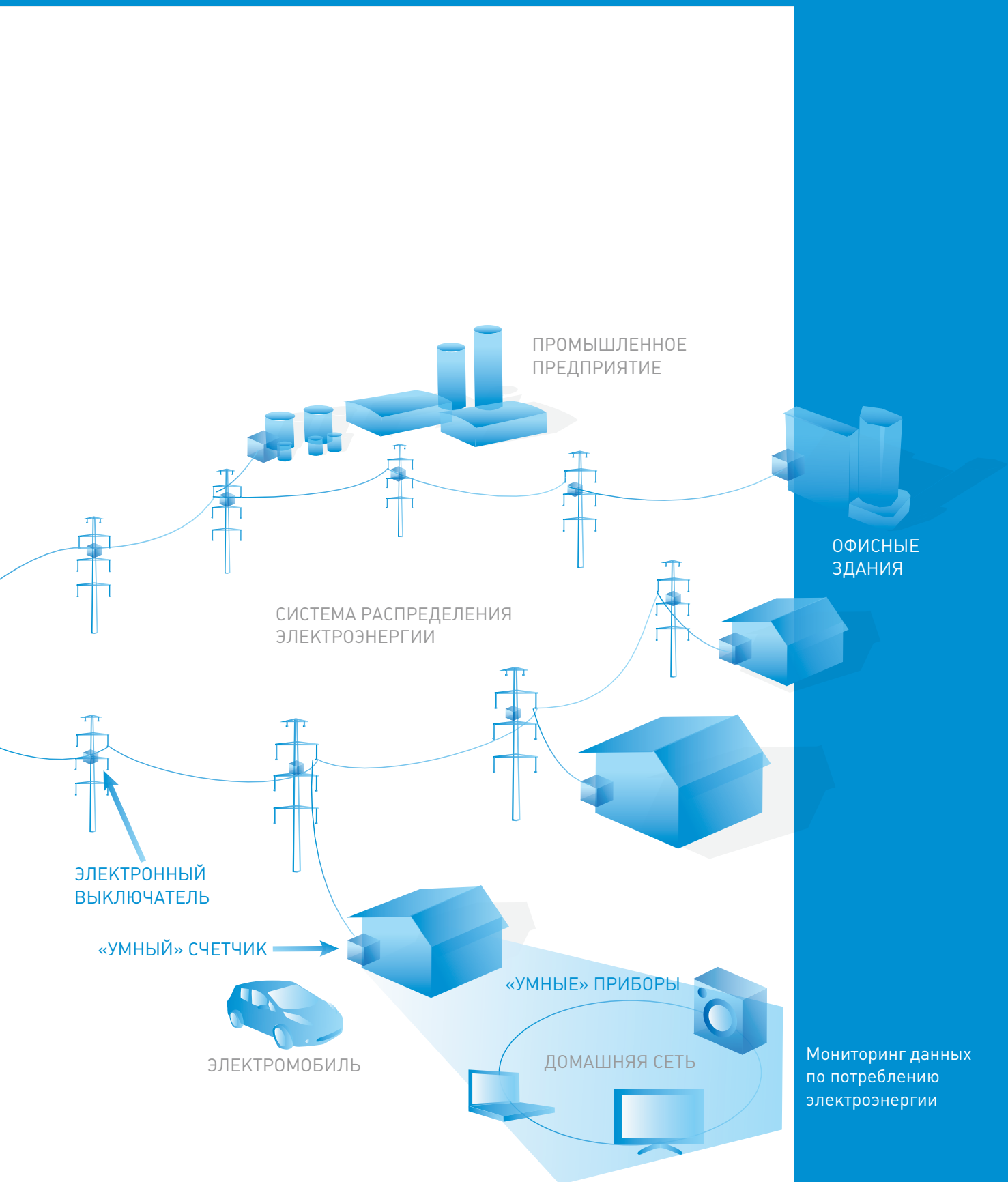
ИСТ — информационные и коммуникационные технологии ИЭ — источники энергии ЭЭ — электроэнергия

Схема работы интеллектуальной сети

Интеллектуальная сеть как элемент ИЭС ААС использует новые принципы и технологии в передаче и преобразовании электроэнергии:

- насыщенность сети активными элементами, позволяющие изменять топологические параметры сети;
- большое количество датчиков, измеряющих текущие режимные параметры для оценки состояния сети в различных режимах работы энергосистемы;
- система сбора и обработки данных (программно-аппаратные комплексы), а также средства управления активными элементами сети и электроустановками потребителей;
- наличие необходимых исполнительных органов и механизмов, позволяющих в режиме реального времени изменять топологические параметры сети, а также взаимодействовать со смежными энергетическими объектами;
- средства автоматической оценки текущей ситуации и построения прогнозов работы сети;
- высокое быстродействие управляющей системы и информационного обмена.





Мы убеждены, что наша Программа инновационного развития позволит повысить эффективность использования энергетического потенциала России, обеспечить полноценную интеграцию ЕЭС России в мировой энергетический рынок, содействовать развитию новых инновационных технологий, обеспечить развитие промышленности страны, и принесет следующие положительные технологические и социально-экономические эффекты:

Направления программы	Целевые технологические эффекты
Технологии по повышению системной надежности ЕЭС России	<p>Повышение грозоупорности воздушных линий электропередачи (снижение аварийности на 25-30%);</p> <p>Повышение взрывобезопасности электрооборудования;</p> <p>Ограничение токов короткого замыкания в мегаполисах (экономия на установке дополнительного оборудования подстанций в 1,5-2 раза);</p> <p>Повышение пропускной способности сети при уменьшении массогабаритных свойств (ВТСП технологии, новые типы проводов ВЛ).</p>
Технологии создания интеллектуальной сети (повышение гибкости и управляемости сети)	<p>Разработка электрооборудования с управляемыми электрическими характеристиками (FACTS, СТАТКОМ, УШР и др.);</p> <p>Разработка технологий самовосстановления оборудования и инфраструктуры электрической сети;</p> <p>Разработка электрооборудования на силовой электронике;</p> <p>Использование систем накопления электроэнергии (оптимизация генерации и потребления).</p>
Снижение издержек на эксплуатацию электрической сети	<p>Повышение автоматизации сети (превентивное управление, изменение характеристик и топологии сети в автоматическом режиме);</p> <p>Сокращение времени монтажа и ремонтов элементов электрической сети.</p>
Снижение стоимости современного, надежного и высокоэффективного оборудования	<p>Снижение стоимости оборудования (в том числе удешевление оборудования на полупроводниковой силовой электронике на 2-3% в год).</p>
Направления	Целевой комплексный социально-экономический эффект
Экология	<p>Обеспечение выдачи мощности свыше 3,5 ГВт электростанциями, вырабатывающими электроэнергию на основе ВИЭ;</p> <p>Сокращение выбросов в атмосферу CO₂ на 2,5 млн. тонн за счет снижения потерь электроэнергии;</p> <p>Высвобождение более 2 000 га земли от сетевой инфраструктуры в мегаполисах.</p>
Эффективность	<p>Снижение относительных потерь электроэнергии</p>
Надежность	<p>Внедрение новых услуг для потребителей;</p> <p>Снижение недоотпуска электроэнергии потребителям</p>
Системный эффект для ЕЭС России	<p>Сокращение закрытых центров питания с 251 до 43;</p> <p>Сглаживание графиков нагрузки за счет использования систем накопления электроэнергии большой емкости;</p> <p>Снижение объемов прироста сетевого и генерирующего оборудования (экономия прироста установленной мощности электростанций на 3-5% за счет снижения требуемого резерва мощности, начиная с 2014 года).</p>
Социально-экономический	<p>Освоение новых территорий — электрификация отдаленных населенных пунктов страны (месторождения и транспортные системы Сибири, Дальнего Востока);</p> <p>Увеличение объема налоговых поступлений в бюджет страны за счет запуска новых производств;</p> <p>Создание более 10 000 новых рабочих мест;</p> <p>Развитие промышленности страны и смежных отраслей, обеспечивающих разработку и внедрение новых технических устройств с качественно новыми характеристиками, создание отечественной производственной базы;</p> <p>Разработка и открытие новых актуальных направлений по НИОКР, фундаментальным исследованиям, научно-исследовательским работам.</p>

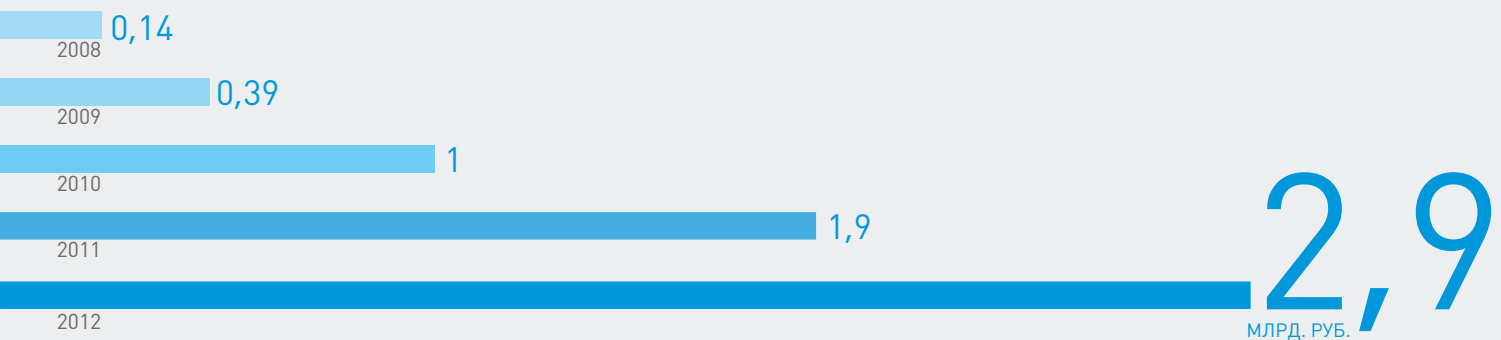
Научно-исследовательские, опытно-промышленные и технологические работы (НИОКР)

Наша Программа инновационного развития включает в себя реализацию НИОКР, в рамках которых ведется разработка, испытание и внедрение на объектах ЕНЭС «прорывных» и «улучшающих» инновационных технологий. В числе прорывных технологий — технологии аккумулирования электроэнергии, технологии «цифровая подстанция», технологии создания электрооборудования на основе высокотемпературной сверхпроводимости (кабелей,

ограничителей тока короткого замыкания, накопителей и др.) и технологии ограничение токов короткого замыкания.

В соответствии с Инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС», в 2012 году наша Компания потратила на реализацию Программы НИОКР 2,9 млрд. руб. Это составляет увеличение более чем в 1,5 раза по отношению к 2011 году.

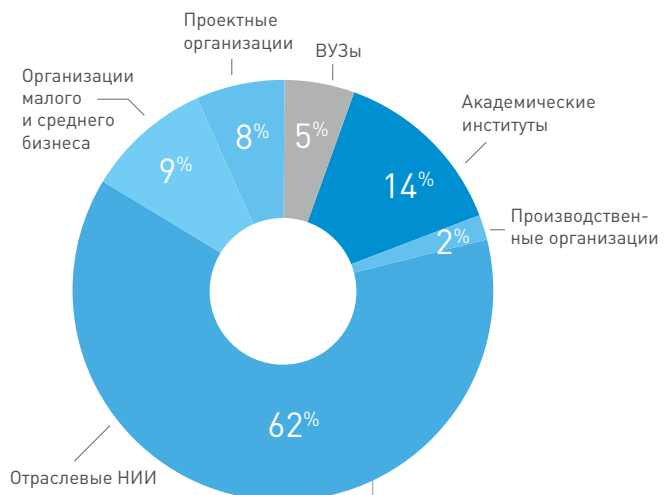
Объем финансирования НИОКР по годам, млрд. руб.



Работы НИОКР по направлениям



Структура финансирования НИОКР



39

ПАТЕНТОВ НА ПОЛЕЗНУЮ
МОДЕЛЬ ПОЛУЧЕНО
В 2012 ГОДУ

За прошедший год наши специалисты разработали и создали более 10 опытных образцов инновационного оборудования, включая:

- макет взрывозащищенного трансформатора (технология позволит обеспечить безопасную эксплуатацию объектов ЕНЭС, исключить повреждение корпуса трансформатора с разливом и возгоранием трансформаторного масла и дальнейшим повреждением в огне подстанционного оборудования),
- быстродействующий токоограничивающий реактор нового типа 220 кВ (ограничение токов короткого замыкания в электрических сетях напряжением 220 кВ);
- многополюсный вентильный преобразователь для плавки гололеда на высоковольтных ВЛ;
- генератор импульсных напряжений.

В рамках выполнения Программы НИОКР в 2012 году мы получили 39 патентов на полезную модель (в том числе 6 международных), 6 патентов на изобретение и 19 свидетельств на компьютерные программы.

В рамках реализации первоочередных пилотных проектов в ОЭС Востока (территориальных энергетических кластеров) мы разработали проект системы управления четырех подстанций кластера «Эльгауголь», уникальную программу и методику испытания.

Мы также сформировали архитектурный комитет ОАО «ФСК ЕЭС» при научно-техническом совете ОАО «ФСК ЕЭС» — Российской академии наук, который отвечает за разработку эталонной архитектуры ИЭС ААС. В состав Комитета вошли представители различных субъектов электроэнергетики и отраслевые эксперты.

Экологический аспект — Охрана окружающей среды

Наша Компания практикует ответственный подход к вопросам охраны окружающей среды, направленный на повышение уровня экологической безопасности, обеспечение надежной и экологически безопасной передачи и распределения энергии.

Мы работаем в соответствии с нашей Экологической политикой, включающей в себя технические и организационные мероприятия, направленные

на минимизацию негативного воздействия от производственной деятельности на окружающую среду.



При проектировании новых объектов разрабатываются специальные разделы по охране окружающей среды, учитывающие все требования природоохранного законодательства России. При строительстве и реконструкции объектов электрических сетей в соответствии с проектными решениями мы устанавливаем новое «экологичное» оборудование, внедряем новые технологии прокладки и строительства линий электропередачи.

Стремясь улучшить свою природоохранную деятельность, в июле 2012 года наша Компания создала Департамент реализации экологической политики. В задачи нового Департамента входит методологическое обеспечение природоохранной деятельности Компании, выполнение государственной политики и корпора-

тивных требований по обеспечению экологической безопасности, внедрение и обеспечение функционирования системы экологического менеджмента, а также представление экологических интересов Компании при взаимодействии с государственными органами, неправительственными и рейтинговыми организациями.

Основной вид деятельности нашей Компании — передача электроэнергии — оказывает значительно меньшее воздействие на окружающую среду в сравнении с другими отраслями электроэнергетики, так как выбросы, сбросы и отходы не являются результатом технологического процесса, а возникают в результате производственной деятельности и характеризуются крайне низким уровнем загрязнения.

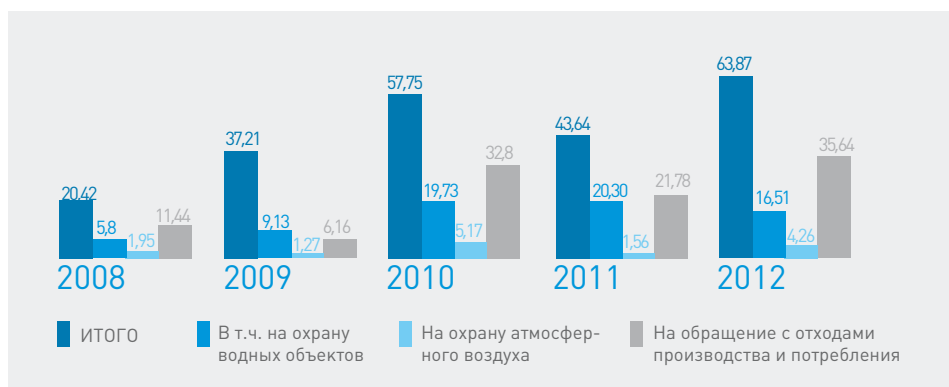
В 2012 году показатели негативного воздействия на компоненты окружающей среды Компании традиционно находились на крайне низких значениях:

- общий объем выбросов в атмосферу — 114,7 тонн;
- объем сбросов в поверхностные водные объекты — 88,34 тыс. м³;
- объем образовавшихся отходов I-V классов опасности — 13,3 тыс. тонн.

Тем не менее, мы стремимся и далее снижать воздействие наших предприятий на окружающую среду, год

за годом увеличивая финансирование природоохранных мероприятий.

Затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2008-2012 гг., млн руб.



63,87

МЛН РУБ. ПОТРАЧЕНО
НА ВЫПОЛНЕНИЕ
ПРИРОДООХРАННЫХ
МЕРОПРИЯТИЙ В 2012 ГОДУ

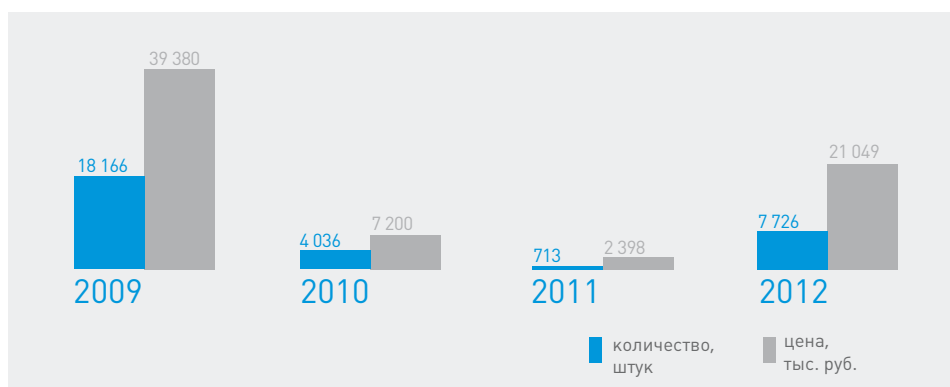
7.726

ШТУК ОБОРУДОВАНИЯ,
СОДЕРЖАЩЕГО ТХД, ПЕРЕДАНО
НА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ В 2012
ГОДУ

Стокгольмская Конвенция, подписанная и ратифицированная Российской Федерацией, предписывает прекращение использования полихлорированных дифенилов в оборудовании к 2025 году. Следуя положениям Конвенции, наша Компания продолжает выполнять программу замены и утилизации оборудования, содержа-

щего стойкий органический загрязнитель — трихлордифенил. Замена оборудования, содержащего трихлордифенил, производится по мере его износа, а также в ходе реконструкции и модернизации подстанций. Демонтированные конденсаторы передаются на утилизацию специализированным организациям.

Стоимость и количество оборудования с ТХД, переданного на обезвреживание



В 2012 году в рамках Программы реализации экологической политики мы провели следующие природоохранные мероприятия:

- отремонтированы системы и устройства маслосборников на 56 ПС,
- оборудованы места временного накопления отходов на 188 ПС,
- реконструированы системы канализации, очистные сооружения хозяйственно-бытовых и ливневых стоков на 28 ПС.

В 2012 году в филиале Компании — МЭС Северо-Запада — была успешно внедрена и сертифицирована на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004 система экологического менеджмента (СЭМ). Кроме того, в отчетном году в Исполнительном аппарате Компании

и в МЭС Юга, филиале Компании, был проведен надзорный аудит, подтвердивший соответствие организации природоохранной работы требованиям стандарта.

1.222.995.000.000 руб

СОВОКУПНЫЕ АКТИВЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ КОМПАНИИ
ПО ИТОГАМ 2012 ГОДА

Обзор финансовых результатов



136.581.431.000

РУБЛЕЙ — ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2012 ГОДУ

Финансовые результаты

Система финансово-экономического управления Федеральной сетевой компании основана на бюджетном управлении, построенном по принципу соблюдения системы иерархии бюджетов.

В 2012 году мы утвердили Бюджетный Кодекс — основополагающий документ, регламентирующий процессы долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного финансово-экономического планирования в Компании. Бюджетный Кодекс определяет фундаментальные методические и организационные принципы создания и применения

системы финансово-экономического планирования деятельности Компании. Иные нормативные документы Компании по финансово-экономическому планированию и бюджетному управлению разрабатываются и принимаются в развитие Бюджетного Кодекса.



В отчетном году среди приоритетных задач нашей системы финансово-экономического управления были:

- поддержание оптимального уровня финансовой дисциплины;
- развитие системы планирования и бюджетного управления;
- развитие учетной и налоговой политики;
- эффективное привлечение заемного капитала на цели финансирования инвестиционной программы Компании;
- обеспечение эффективной деятельности Компании в условиях RAB-регулирования.

Финансовое состояние

Наша Компания закончила 2012 год со следующими показателями (млн руб.):

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011	2012
Выручка	68 485	85 078	111 085	138 137	138 836
Себестоимость	58 977	64 080	75 680	84 174	106 618
Прибыль (убыток) от продаж	5 156	15 870	28 584	45 236	22 364
Прочие доходы	38 377	113 770	144 907	175 671	113 556
Прочие расходы	37 356	183 688	111 763	209 463	150 152
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 177	-54 049	67 312	11 444	-14 232
Отложенные налоговые активы	7	-180	-33	46	-62
Отложенные налоговые обязательства	-217	-722	-1 181	-5 545	-8 736
Текущий налог на прибыль	-3 225	-4 876	-9 264	-8 390	-1 471
Иные аналогичные обязательные платежи	1 724	-39	249	-25	-0,3
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	4 465	-59 866	57 082	-2 468	-24 502
Скорректированная чистая прибыль	7 772	9 427	25 702	33 687	13 413

Согласно данным анализируемого периода (2010-2012 гг.), наблюдается устойчивая тенденция роста выручки Федеральной сетевой компании. В 2012 году выручка от реализации по обычным видам деятельности Компании увеличилась на 699,9 млн рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года

Основными причинами роста выручки стали пересмотр тарифов в июле 2012 года, в результате чего рост выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии (на содержание сетей) в 2012 году составил 4%.

Однако рост доходов Компании на 4% был нивелирован воздействием неподконтрольного ей фактора — снижением выручки по прочим направлениям регулируемой деятельности:

- выручки за компенсацию технологических потерь (-21%) в связи со снижением установленного норматива потерь (с 4,84% в 2011 году до 4,49% в 2012 году);
- выручки за технологическое присоединение (-49%).

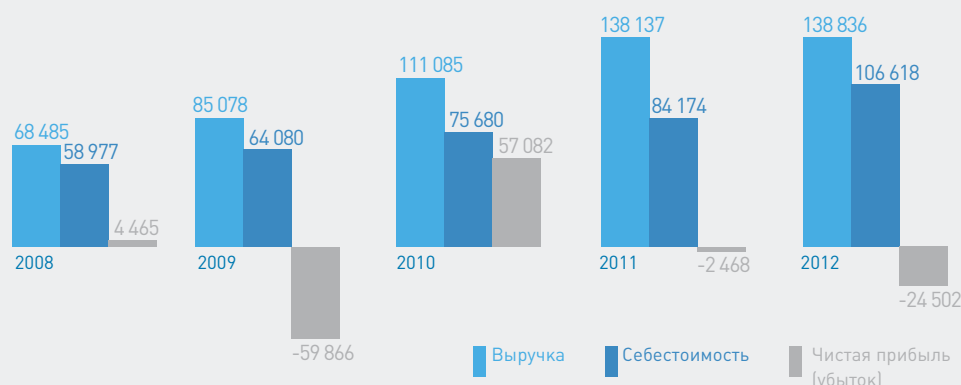
В 2012 году себестоимость услуг, оказываемых Компанией (без учета управленческих расходов), возросла на 22 444 млн руб. (26,7%) по сравнению с аналогичным периодом 2011 года за счет увеличения амортизационных отчислений по вновь вводимым объектам ЕНЭС в рамках реализации инвестиционной программы Компании (амортизация за 2012 год составила 60 241 млн рублей, по итогам 2011 года — 40 778 млн рублей).

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год Компанией получен убыток 24 502 млн рублей (в 2011 году был получен убыток в размере 2 468 млн рублей). Основаниями для образования убытков послужили:

- списание отрицательной разницы, полученной от переоценки ценных бумаг, котирующихся на рынке, по рыночной стоимости (в основном акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») в размере 17 031,5 млн рублей;
- отрицательное сальдо операций по начислению/восстановлению резервов по обесценению финансовых вложений (по которым не определяется текущая рыночная стоимость) составило 9 526,3 млн рублей, в том числе 8 610,4 млн рублей по векселям ООО «ЭНЕРГО-финанс» и 953,6 млн. рублей по долевым финансовым вложениям в акции ОАО «Мобильные ГТЭС».
- отрицательное сальдо операций по начислению/восстановлению резерва по сомнительным долгам 9 977,2 млн рублей, в том числе 6 904 млн. рублей по векселям ООО «Индекс-энергетики — ФСК» (за счет переоценки стоимости акций, находящихся на балансе Общества, по текущей рыночной стоимости), 4 621 млн. рублей — резерв по начисленным процентам по векселям ООО «ЭНЕРГО-финанс» и по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС (ОАО «Янтарьэнерго», ОАО «ДРСК», ОАО «Дагэнергосеть»);
- отражение результатов переоценки основных средств, что в сальдированном выражении дало отрицательный эффект в размере 1 380,2 млн рублей.

При этом скорректированная чистая прибыль (прибыль без учета убытков от переоценки активов и операции по начислению и восстановлению резервов по сомнительным долгам, резервов под обесценение ценных бумаг) составила 13 413 млн рублей. Этот показатель на 20 274 млн руб. ниже величины показателя за 2011 год.

Динамика доходов, расходов и чистой прибыли за 2008 — 2012 гг., млн рублей



1.222.995.000.000

РУБЛЕЙ — СОВОКУПНЫЕ АКТИВЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ
КОМПАНИИ ПО ИТОГАМ 2012 ГОДА

Основные показатели имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности по итогам деятельности Компании за 2008–2012 гг.

млн руб.

Наименование показателя	на 31.12.2008	на 31.12.2009	на 31.12.2010	на 31.12.2011	на 31.12.2012
Всего активов	696 988	746 667	902 110	1 037 493	1 122 995
Стоимость внеоборотных активов	518 471	588 425	767 152	919 501	1 011 667
Стоимость оборотных активов	178 516	158 242	134 958	117 992	111 329
Всего пассивов	696 988	746 667	902 110	1 037 493	1 122 995
Собственный капитал	639 329	665 436	794 192	853 526	849 602
Долгосрочные обязательства	18 518	7 440	52 668	138 166	209 481
Краткосрочные обязательства	39 141	73 791	55 250	45 801	63 912

Динамика представленных показателей баланса имеет выраженную тенденцию к росту. В 2010–2012 гг. существенно возрос размер совокупных активов и обязательств Компании за счет увеличения внеоборотных активов и роста долгосрочных и краткосрочных обязательств.

Совокупные активы Федеральной сетевой компании по итогам 2012 года увеличились на 85 502 млн рублей (+8,24%) и составили 1 222 995 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года.

Стоимость внеоборотных активов увеличилась на 10% и составила 1 011 667 млн рублей, что было обусловлено:

- ростом стоимости основных средств, введенных в эксплуатацию в 2012 году в рамках реализации инвестиционной программы Компании;
- снижением финансовых вложений (-35,64%) в связи с проведенной переоценкой по рыночной стоимости.

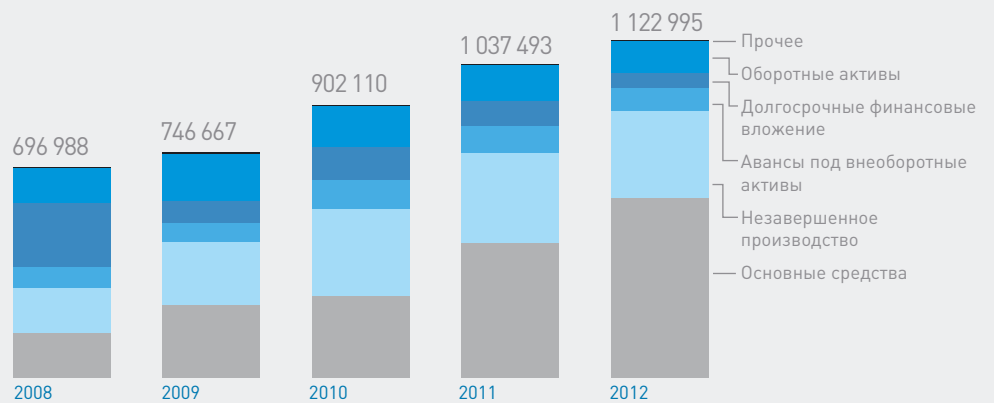
Стоимость оборотных активов снизилась на 5,6% и составила 111 328 млн рублей. На изменение стоимости оборотных активов повлияли следующие обстоятельства:

- снижение величины запасов в связи с оптимизацией запасов Компании;
- снижение краткосрочных финансовых вложений в связи с направлением части средств на финансирование инвестиционной программы Компании.

Снижение капитала Компании за отчетный год на 3 923 млн рублей (-0,46%) связано с отражением полученного убытка в объеме 24 502 млн рублей, которое было частично компенсировано увеличением уставного капитала ОАО «ФСК ЕЭС» на 2 219 млн рублей в связи с регистрацией в ФСФР дополнительной эмиссии акций 2011 года, а также отражением результатов ежегодной переоценки основных средств на 17 726 млн рублей (+8,9%).

Кредиты и займы с учетом начисленных процентов ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год увеличились на 83 815 млн рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 215 589 млн рублей. Это обусловлено привлечением долгосрочных кредитов и размещением облигационных займов в целях финансирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Динамика структуры активов за 2008 — 2012 гг., млн рублей



Значение показателей ликвидности по итогам деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год указывает на способность Компании к погашению своих краткосрочных обяза-

тельств. Значения данных показателей свидетельствуют о достаточно высоком уровне ликвидности и платежеспособности Компании.

Показатели финансового состояния Компании за 2008–2012 гг.

Наименование показателя	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012
Коэффициенты ликвидности*					
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,42	2,43	1,32	1,02	0,69
Коэффициент срочной ликвидности	2,48	4,02	2,74	2,27	1,60
Коэффициент текущей ликвидности	2,61	4,15	2,90	2,56	1,76
Коэффициенты структуры капитала**					
Коэффициент финансовой независимости	0,92	0,83	0,88	0,82	0,76
Соотношение заемных и собственных средств	0,09	0,07	0,12	0,21	0,32
Коэффициенты прибыльности					
Рентабельность по EBITDA***	47,8%	47,5%	60,7%	61,3%	59,7%
Рентабельность деятельности***	11,3%	11,1%	22,4%	24,4%	9,7%
Рентабельность активов***	1,1%	1,4%	2,8%	3,2%	1,2%
Оборачиваемость активов	0,10	0,12	0,12	0,13	0,12

Несмотря на снижение, коэффициенты ликвидности, приведенные по состоянию на 31 декабря 2012 года, находятся в пределах нормативных значений. Снижение показателей текущей, быстрой и абсолютной ликвидности связано с уменьшением доли краткосрочных финансовых вложений.

На протяжении рассматриваемого периода наблюдается незначительное снижение коэффициента финансовой независимости, причиной которого явился рост кредитного портфеля Компании (привлечение кредитов

и размещение облигационных займов в целях финансирования инвестиционной программы). Тем не менее, значение показателя находится на достаточно высоком уровне, что говорит о высокой степени финансовой устойчивости Компании

В целом Компания стабильно сохраняет высокий уровень ликвидности и низкий уровень финансовой зависимости, при этом за счет собственного капитала Компании финансируется 76% всех активов.

* Для расчета данных показателей из суммы кредиторской задолженности исключена сумма задолженности перед акционерами по взносам в уставной капитал.

** Для расчета данных показателей в сумму собственного капитала включена сумма задолженности перед акционерами по денежным средствам, внесенным в оплату выпущенных акций.

*** Для расчета данного показателя при определении величины EBITDA (чистой прибыли) не учитывается влияние внешних по отношению к компетенции менеджмента Компании факторов.

Основные принципы размещения временно свободных денежных средств

Управление временно свободными денежными средствами базируется на принципе достижения максимальной эффективности финансовых вложений при оптимизации соотношения риск/доходность.

В отчетном году доходность финансовых вложений обеспечивалась путем размещения временно свободных денежных средств Компании в крупнейших российских банках, имеющих высокую степень надежности. Отбор банков осуществлялся на основании оценки их финансово-хозяйственной деятельности и установления лимита риска. Основными инструментами размещения

в зависимости от сроков являлись банковские депозиты, поддержания остатков на расчетных счетах и банковские векселя.

Взвешенное управление ликвидностью Компании, оптимизация структуры размещения с точки зрения доходности и минимизация рисков обеспечили хорошие результаты по итогам 2012 года.

Распределение чистой прибыли

Источником начисления резервного фонда и выплаты дивидендов является прибыль Федеральной сетевой компании после налогообложения (чистая прибыль), размер которой определяется по данным бухгалтерской отчетности.

По итогам деятельности Компании за 2012 финансовый год был получен убыток в размере 24 502 млн руб. Основными причинами образования убытка явились отрицательная разница от переоценки финансовых вложений в акции, имеющие рыночные котировки, и отражение операций по начислению и восстановлению резервов по сомнительным долгам.

Динамика и направления распределения чистой прибыли за 2008-2012 годы, млн рублей

Направления использования	2008	2009	2010	2011	2012
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	4 465	-59 866	58 088	-2 468	-24 502
Распределить на:					
Резервный фонд	223	0	2 904	0	0
Развитие	4 242	0	18 578	0	0
Покрытие убытков прошлых лет, вознаграждение членам Совета директоров	0	0	34 028	0	0
Дивиденды	0	0	2 578	0	0

Тарифное регулирование

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемые Федеральной сетевой компанией, подлежат государственному регулированию и утверждаются ФСТ России.

Основными нормативно-правовыми актами, регулирующими вопросы в отношении тарифообразования деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС, являются:

- Федеральный закон №35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 26 марта 2003 года;
- Постановление Правительства РФ №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29 декабря 2011 года;
- Постановление Правительства РФ №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» от 31 декабря 2009 года;
- Постановление Правительства РФ №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» от 27 декабря 2010 года;
- Приказ ФСТ России №56-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети» от 21 марта 2006 года;
- Приказ ФСТ России №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» от 30 марта 2012 года;
- Приказ ФСТ России №347-э/4 «Об утверждении нормы доходности инвестированного капитала для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети» от 4 декабря 2009 года;

До 2010 года тарифы для Федеральной сетевой компании на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС устанавливались с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

С 2010 года в рамках проведения мероприятий по улучшению инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли, тарифы для Федеральной сетевой компании на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС устанавливаются на основании метода доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование).

Для расчета тарифов на каждый год расчетного периода регулирования необходимая валовая выручка

определяется путем суммирования значений возврата, дохода инвестированного капитала и величины расходов, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС. Во избежание резкого роста тарифов методологией RAB-регулирования предусмотрен механизм сглаживания, заключающийся в перераспределении необходимой валовой выручки (НВВ) по годам в течение всего долгосрочного периода регулирования.

На первый долгосрочный период регулирования 2010 — 2014 гг. ФСТ России установлены следующие основные долгосрочные параметры тарифного регулирования ОАО «ФСК ЕЭС» методом доходности инвестированного капитала:

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014
Норма доходности на капитал, инвестированный до 1 января 2010 года*	3,9 %	5,2 %	6,5 %	7,8 %	10 %
Норма доходности на капитал, инвестированный после 1 января 2010 года	11,0 %	11,0 %	11,0 %	10,0 %	10,0 %
Срок возврата инвестированного капитала, лет	35	35	35	35	35
Размер инвестированного капитала ОАО «ФСК ЕЭС», млрд руб.**	647,6	-	-	-	-

* В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», норма доходности в течение первого долгосрочного периода регулирования, за исключением его последнего года, может устанавливаться дифференцированно в отношении капитала, инвестированного до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала, а также в отношении капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

** В связи с принятием постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и переходом с 2012 года к учету объектов в базе инвестированного капитала по факту их ввода в эксплуатацию, для расчета необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования фактическая стоимость объектов, введенных в эксплуатацию в 2011 году, а также стоимость объектов, планируемых к вводу в 2012-2013 гг., уменьшена на стоимость объектов незавершенного строительства, учтенную в величине инвестированного капитала при переходе ОАО «ФСК ЕЭС» к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала в сумме 205,6 млрд рублей, распределенную на 3 года.

Правительством Российской Федерации принято решение о переносе срока индексации цен (тарифов) на продукцию (услуги) субъектов естественных монополий, в том числе сетевых организаций, с 1 января на 1 июля очередного календарного года. С учетом этого, Правлением Федеральной службы по тарифам 6 декабря 2011 года принято решение установить тарифы на услуги по передаче по ЕНЭС, оказываемые ОАО «ФСК ЕЭС», на первое полугодие

2012 года на уровне тарифов, установленных на 2011 год.

В соответствии с Основами ценообразования, приказом Федеральной службы по тарифам от 21 мая 2012 года №113-э/1 была скорректирована норма доходности на «старый» капитал, установленная на 2014 год: норма доходности на старый капитал в 2014 году установлена на уровне нормы доходности на «новый капитал» и составляет 10%.

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, для республик Северного Кавказа и Ставропольского края установлены в размере:

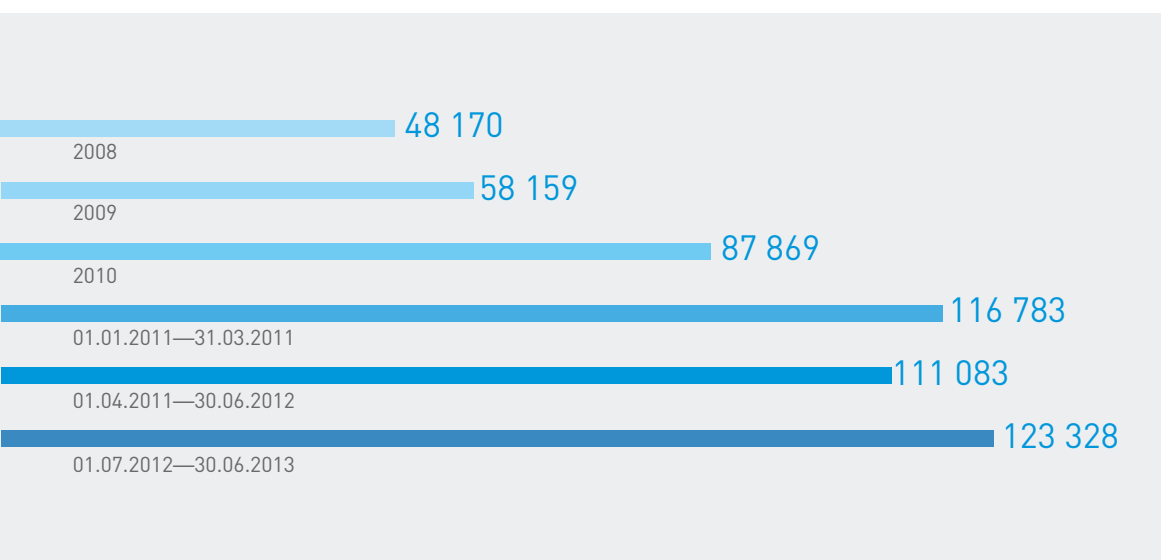
на 2010 год — 37 845,23 руб./МВт· мес.

на период с 01.01.2011 по 31.03.2011 — 46 029,88 руб./МВт· мес.;

на период с 01.04.2011 по 30.06.2012 — 43 783,55 руб./МВт· мес.;

на период с 01.07.2012 по 30.06.2013 — 48 540,01 руб./МВт· мес.

Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, установленные для Компании на 2008 — 2012 гг. (руб./МВт· мес.)



Регулирование тарифов, осуществляемое в форме долгосрочных тарифов с учетом доходности инвестированного капитала, подразумевает обязанность Компании исполнять показатели надежности и качества оказываемых ею услуг, установленные ФСТ России.

Приказом Минэнерго России №296 от 29 июня 2010 года утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций.

Перечень показателей включает показатели надежности передачи электроэнергии, характеризующие возникновение технологических нарушений и их последствия для потребителей, а также показатели качества обслуживания потребителей услуг, характеризующие прежде всего, обеспечение возможности технологического присоединения.

Приказом ФСТ России №254-э/1 от 26 октября 2010 года утверждены Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг. В соответствии с данными Методическими указаниями к выручке Компании будут применяться повышающие или понижающие коэффициенты в пределах 3% от необходимой валовой выручки.

В составе решения ФСТ России по установлению тарифов на 2011–2014 годы установлены плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг для организации по управлению ЕНЭС на 2011–2014 гг.

Наименование показателя	Период регулирования			
	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0490	0,0483	0,0475	0,0468
Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,2599	1,2410	1,2224	1,2040

Фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг Компании за 2012 год составили:



Переход нашей Компании на RAB-регулирование позволил обеспечить достаточный финансовый потенциал для решения масштабных задач в области инвестиционной деятельности. Привлечение кредитных ресурсов для реализации утвержденной инвестиционной программы позволит нам повысить надежность энергоснабжения потребителей, обеспечить выдачу мощности электрических

станций, обновить сети и реализовать ряд важных государственных проектов. Кроме того, методология RAB-регулирования определяет принципиально новый подход к управлению издержками в части установленного показателя эффективности операционных расходов (для ОАО «ФСК ЕЭС» — 2 % в год).

Оптимизация издержек

В рамках исполнения поручения Президента и Правительства РФ по снижению затрат на приобретение услуг в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет, а также поручения Министерства энергетики обеспечить снижение уровня расходов к 2013 на 10% от уровня расходов 2010 года, наша Компания выполняет программу управления издержками (ПУИ).

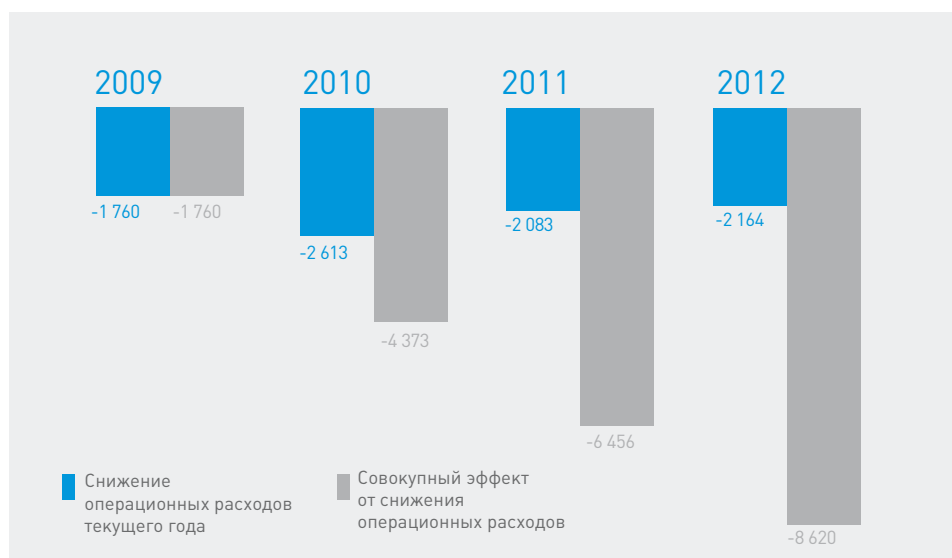
Суммарный эффект от реализации ПУИ за 2009 — 2012 годы

8 620 млн руб.

Эффект от выполнения ПУИ за 2012 год составил 2 164,65 млн руб., что свидетельствует о снижении издержек Компании в 2012 году на 6,6% от уровня расходов 2010 года.

2 164,65 млн руб.

Динамика снижения операционных расходов в 2009—2012 гг., млн рублей



Оптимизация издержек является одной из ключевых задач Компании, направленных на снижение тарифной нагрузки на потребителей и сокращения инфляционных ожиданий в экономике при сохранении необходимого уровня надежности и качества поставляемой продукции. В условиях ограничения темпов роста тарифов со стороны регулирующих органов снижение издержек является одним из основных инструментов повышения экономической эффективности нашей Компании.

Программа управления издержками охватывает весь производственный цикл Компании, от закупок до потерь в сетях при распределении электроэнергии.

Наши приоритетные задачи в области снижения издержек на 2013-2015 гг. включают:

- снижение затрат на приобретение товаров, работ, услуг на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении;
- обеспечение необходимого количества квалифицированных специалистов для поддержки деятельности Компании при оптимальных затратах на персонал.
- повышение эффективности функционирования за счет снижения операционных издержек, удельных расходов по эксплуатации и потерь в сетях ЕНЭС;

1 22.5

Выпуски облигаций в 2012 году

6 июня 2012 года ЗАО «Фондовая Биржа «ММВБ» присвоила регистрационные номера восьми выпускам дебютных биржевых облигаций Компании общим объемом 100 млрд рублей.

21 июня 2012 года ФСФР России зарегистрировала Проспект ценных бумаг ОАО «ФСК ЕЭС» общим объемом 125 млрд рублей.

Решение о размещении облигаций и биржевых облигаций Компании

было принято Советом директоров Компании 27 апреля 2012 года.

В рамках утвержденных программ в 2012 году был размещены облигации серий 22, 21, 25, БО-01 общим объемом 45 млрд рублей.

В рамках ранее утвержденной программы 2011 года было осуществлено размещение облигаций серии 12 объемом 10 млрд рублей.

Общий объем привлеченного финансирования от размещения облигационных займов в 2012 году составил 55 млрд рублей. Облигации были размещены по открытой подписке на ЗАО «Фондовая биржа «ММВБ» среди широкого круга инвесторов. Средства от размещений облигаций были направлены на финансирование инвестиционной программы Компании.

Облигации Компании полностью соответствуют требованиям Банка России для включения в Ломбардный список Банка России и список ценных

бумаг, принимаемых в обеспечение по сделкам прямого РЕПО.

Еврооблигации

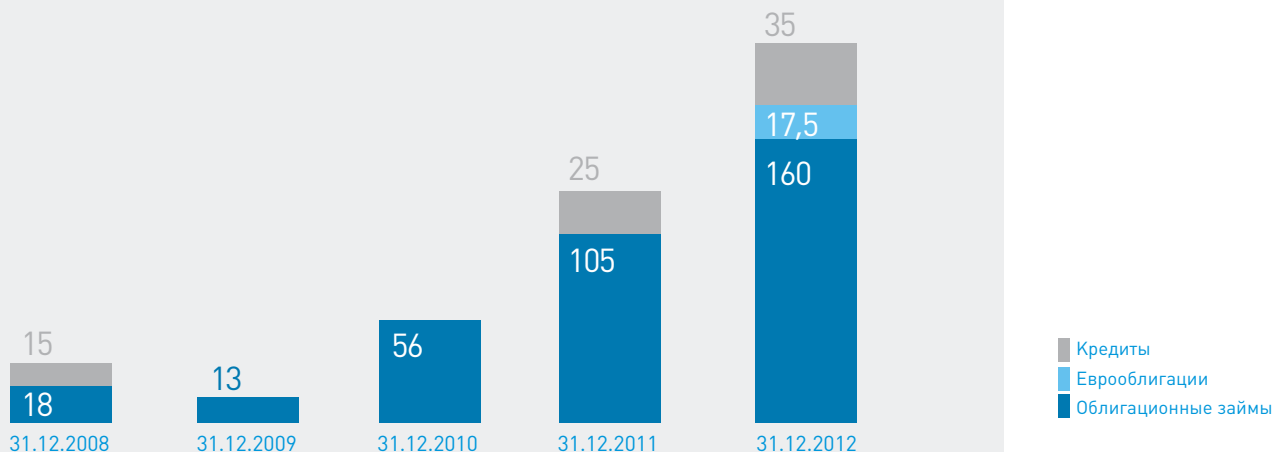
В 2012 году наша Компания вышла на международный рынок заимствований. Решение о размещении еврооблигаций было принято Советом директоров Компании 27 апреля 2012 года.

13 декабря 2012 года было завершено размещение дебютного выпуска еврооблигаций ОАО «ФСК ЕЭС» на сумму 17,5 млрд рублей со ставкой купонного дохода в размере 8,446% годовых и сроком их погашения в 2019 году. Ценные бумаги прошли листинг и допущены к торгам на Ирландской фондовой бирже.

Выпуску еврооблигаций присвоены рейтинги от ведущих мировых рейтинговых агентств Standard&Poor's и Moody's на уровне рейтингов Компании — BBB и Baa3.

Эмитент	Объем выпуска	Объем в обращении	Дата погашения
Federal Grid Finance Limited	17,5 млрд руб.	17,5 млрд руб.	13.03.2019
Ставка купона	Период выплаты купона	Рейтинг	ISIN
8,446%	2 раза в год	Moody's: Baa3 S&P: BBB	XS0863439161

Динамика долгового портфеля



Кредитные рейтинги

Высокий уровень кредитоспособности и финансовая устойчивость Федеральной сетевой компании подтверждаются рейтинговыми оценками, присвоенными ведущими международными рейтинговыми агентствами. Текущие кредитные рейтинги находятся в инвестиционной категории и свидетельствуют о том, что основные показатели деятельности Компании соответствуют уровню, необходимому для полного и своевременного выполнения финансовых обязательств.

Информация о кредитных рейтингах по состоянию на 31 декабря 2012 года

Standard & Poor's

По международной шкале
BBB/Стабильный

По национальной шкале
ruAAA

Moody's

По международной шкале
Baa3/Стабильный

По национальной шкале
Aaa.ru

Информация о кредитных рейтингах в 2009-2012 гг.

23.11.²⁰¹²

Рейтинговое агентство Moody's присвоило ОАО «ФСК ЕЭС» рейтинг по международной шкале на уровне Ваа3, прогноз «Стабильный». По национальной шкале рейтинг подтвержден на прежнем уровне — Ааа.гу. Снижение рейтинга Moody's с Ваа2 до Ваа3 было обусловлено планируемыми изменениями в структуре собственников Компании, в соответствии с Указом Президента России №1567 от 22 ноября 2012 года «Об открытом акционерном обществе «Российские сети». Оценка финансового положения Компании осталась неизменной.

11.10.²⁰¹²

Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС»: долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне ВВВ, прогноз «Стабильный» и рейтинг по национальной шкале на уровне гуААА.

23.09.²⁰¹¹

Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС»: долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне ВВВ, прогноз «Стабильный» и рейтинг по национальной шкале на уровне гуААА.

12.05.²⁰¹¹

Moody's подтвердило кредитный рейтинг ОАО «ФСК ЕЭС» на уровне Ваа2, прогноз «Стабильный», а также рейтинг Ааа.гу по национальной шкале в рамках ежегодного пересмотра рейтингов.

18.01.²⁰¹¹

Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС»: долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне ВВВ, прогноз «Стабильный», и рейтинг по национальной шкале на уровне гуААА.

18.06.²⁰¹⁰

Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС»: долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне ВВВ, прогноз «Стабильный», и рейтинг по национальной шкале на уровне гуААА.

An aerial photograph of a vast blue sky filled with scattered white clouds. The perspective is from a high altitude, looking down at the clouds. The colors range from a deep, dark blue at the bottom to a lighter, cyan blue at the top.

Справедливость

Подотчетность

Прозрачность

Ответственность

Отчет о корпоративном управлении

Принципы корпоративного управления

Признавая необходимость поддержания высоких стандартов корпоративного управления и деловой этики для успешного ведения своей деятельности, а также важность обеспечения прав акционеров, мы приняли на себя обязательство следовать общепризнанным российским и международным принципам корпоративного управления, изложенным в Кодексе корпоративного управления Компании, и непрерывно совершенствовать практику корпоративного управления.

Принципы корпоративного управления компании

Подотчетность

Совет директоров подотчетен всем акционерам в соответствии с законодательством РФ.

Правление и Председатель Правления подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров.

Справедливость

Компания защищает права акционеров и обеспечивает равное отношение к акционерам, владеющим одинаковым числом акций одного типа (категории).

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


Прозрачность

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

В Компании проводятся независимые аудиторские проверки с целью получения внешней объективной оценки подготовки и предоставления годовой финансовой отчетности Компании.

Ответственность

Компания признает права акционеров и всех заинтересованных лиц, предусмотренные законодательством РФ, и стремится к сотрудничеству с акционерами и всеми заинтересованными лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.



Мы постоянно улучшаем нашу систему корпоративного управления путем внедрения единых стандартов и практик управления во всех структурных подразделениях, филиалах и дочерних и зависимых обществах. Мы также ведем постоянный мониторинг изменений в законодательстве для приведения учредительных документов Компании, документов, регулирующих деятельность органов управления, иных внутренних документов, обеспечивающих эффективность системы корпоративного управления, в соответствие с такими изменениями. Все это способствует повышению конкурентоспособности Компании и доверия инвесторов, учету интересов широкого круга лиц, а также помогает обеспечить наиболее эффективное использование Компанией своего капитала, что, в конечном счете, благотворно влияет как на поступательное развитие Компании, так и на улучшение инвестиционного климата в стране.

Эффективность системы корпоративного управления Компании обеспечивается следующими внутренними документами:

- Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров;
- Регламентом деятельности Совета директоров;
- Положением о Правлении;
- Положением о Ревизионной комиссии;
- Положением о Комитете по аудиту Совета директоров;
- Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров;
- Положением о Комитете по стратегии;
- Положением о Комитете по инвестициям;
- Кодексом корпоративного управления;
- Положением о дивидендной политике;
- Положением об информационной политике;
- Положением об инсайдерской информации;
- Положением о системе внутреннего контроля;
- Кодексом корпоративной этики.

В 2012 году наша Компания приняла новый Кодекс корпоративного управления, в котором отражены положения, оказывающие существенное влияние как на качество корпоративного управления Компании

в целом, так и на его внешнюю оценку со стороны акционеров, инвесторов и других заинтересованных сторон. Новый Кодекс расширяет круг вопросов, рассматриваемых Советом директоров в очной форме, включает в себя новые разделы и определения, в частности, описывающие такие вопросы, как конфликт интересов членов Совета директоров с интересами Компании и необходимость наличия безупречной репутации членов Совета директоров Компании. Кроме того, в новый Кодекс была включена дополнительная информация об аудиторе Компании.

Взаимодействие Компании с дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) осуществляется на основании внутренней нормативной базы, включая:

- Положение об управлении дочерними и зависимыми обществами;
- Порядок взаимодействия ОАО «ФСК ЕЭС» с дочерними и зависимыми обществами;
- Стандарт формирования и представления структурными подразделениями ОАО «ФСК ЕЭС» позиций и поручений представителям ОАО «ФСК ЕЭС» на общих собраниях акционеров и в советах директоров дочерних и зависимых обществ.

Качество управления ДЗО постоянно растет за счет повышения эффективности участия представителей Компании в органах управления и контроля ДЗО.

С полным текстом перечисленных документов можно ознакомиться на корпоративном сайте в разделе «Главная / Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление / Учредительные и внутренние документы»

Информационная политика Компании

Наша Информационная политика включает основные принципы раскрытия информации о деятельности Компании:

Регулярность и оперативность

Информация раскрывается на регулярной основе заинтересованным лицам и в наиболее короткие сроки.

Доступность информации

Используемые каналы и способы распространения информации обеспечивают свободный, необременительный и неизбирательный способ раскрытия информации заинтересованным лицам.

Полнота и достоверность раскрываемой информации

Предоставляемая информация является действительной, и Компания не уклоняется от раскрытия негативной информации о себе.

Соблюдение разумного баланса между открытостью Компании и соблюдением своих коммерческих интересов

Обязательными условиями являются защита информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну и соблюдения правил использования и распространения инсайдерской информации.

В соответствии с ФЗ «О естественных монополиях», а также со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, наша Компания, будучи субъектом естественной монополии и субъектом ОРЭМ, обеспечивает свободный доступ к информации о своей деятельности, включая сведения:

- о тарифах на услуги, в отношении которых применяется государственное регулирование;
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности;
- об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг;
- о наличии технической возможности доступа к регулируемым услугам;
- о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к инфраструктуре Компании;
- об условиях оказания регулируемых услуг;
- о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к инфраструктуре Компании;
- об инвестиционных программах, их проектах и реализации;
- о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания регулируемых услуг.

Наша Компания максимально полно раскрывает информацию о себе на русском и английском языках на корпоративном сайте www.fsk-ees.ru. Эта информация включает существенные события, ежеквартальные и годовые отчеты, отчетность в соответствии с российскими и международными стандартами, сведения об органах управления и контроля и пр.

Помимо публикации значимой информации на собственном сайте, Компания раскрывает информацию на информационной странице агентства Интерфакс <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=379>, на информационной странице Лондонской Фондовой Биржи в разделе "Home page/ Prices and Markets / Stocks JSC Federal" и в печатном издании «Российская газета».

Информационная политика в области процесса перспективного развития

Федеральная сетевая компания управляет Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее ЕНЭС). Для обеспечения максимально эффективного развития ЕНЭС деятельность Компании должна осуществляться во взаимодействии с другими органами управления электроэнергетики РФ.

Политика информационной открытости Компании в области процесса перспективного развития ЕНЭС строится на максимальном информировании существующих и потенциальных клиентов об имеющихся в Компании процедурах перспективного развития и о возможности участия в них Клиентов.

Эффективность взаимодействия и полнота информационного обмена с субъектами электроэнергетики обеспечиваются благодаря следующим принципам:

Прозрачность при принятии управленческих решений в области перспективного развития сети.

Прозрачность в области источников финансирования планируемых мероприятий по перспективному развитию сети.

Прозрачность процесса перспективного развития сети: понятность и открытость данного процесса субъектам электроэнергетики РФ.

Регулярное обеспечение субъектов сетевого хозяйства и всех заинтересованных лиц оперативными и достоверными сведениями о планируемых мероприятиях по развитию ЕНЭС.

www.fsk-ees.ru

Высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров. Совет директоров задает общее направление развития и контролирует деятельность Правления, которое осуществляет оперативное управление Компанией. Единоличным исполнительным органом является Председатель Правления. При Совете директоров действуют комитеты, деятельность которых направлена на повышение эффективности и качества работы Совета директоров. В Компании действует эффективная система контроля, как внешняя со стороны акционеров — независимый аудитор и Ревизионная комиссия, так и внутренняя — подразделения внутреннего аудита и контроля.

Общее собрание акционеров

Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру одинаковый объем прав в соответствии с действующим законодательством.

Акционер имеет право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- получать информацию о деятельности Компании и знакомиться с документами в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- получать дивиденды, объявленные Компанией;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

— в случае ликвидации Компании получать часть его имущества;

— осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 2 процентами голосующих акций Компании, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и кандидата на должность единоличного исполнительного органа Компании. Внесение предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров должно поступить в Компанию не позднее чем через 90 дней после 31 декабря предыдущего года

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 10 процентами голосующих акций, могут предъявлять требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров.

В 2012 году состоялось одно общее собрание акционеров. На годовом общем собрании 29 июня акционерами утверждены годовой отчет и бухгалтерская отчетность за 2011 год, утверждено в новой редакции Положение о ревизионной комиссии и Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Компании и одобрена сделка с заинтересованностью. Также акционерами принято решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям по итогам 2011 года в связи с тем, что по результатам отчетного периода Компания получила убыток.

Протокол собрания доступен на сайте Компании в разделе: [Главная / Акционерам и инвесторам / Информация для акционеров / Собрания акционеров / Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» 29 июня 2012 года](#)

Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» к компетенции Общего собрания акционеров. В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», законодательством Российской Федерации и внутренними документами Компании.

Совет директоров избирается общим собранием акционеров кумулятивным голосованием сроком на один год в количестве 11 человек, из которых согласно Уставу Компании шесть человек должны являться представителями государства. Уставом Компании предусмотрено обязательное членство представителей Совета рынка — некоммерческой организации в форме некоммерческого партнерства, объединяющей на основе членства субъекты электроэнергетики и крупных потребителей электрической и тепловой энергии.

Для обеспечения объективности принимаемых Советом директоров решений и сохранения баланса интересов различных групп акционеров в Совет директоров избраны четыре независимых директора.

Состав Совета директоров, действовавший с 29.06.2011 по 29.06.2012

1. Ферленги Эрнесто — Председатель Совета директоров
2. Малышев Андрей Борисович — Заместитель Председателя Совета директоров
3. Аюев Борис Ильич
4. Бударгин Олег Михайлович
5. Макаров Алексей Александрович
6. Лёвин Кирилл Юрьевич
7. Пономарев Дмитрий Валерьевич
8. Соловьев Юрий Алексеевич — независимый директор
9. Фёдоров Денис Владимирович
10. Хвалин Игорь Владимирович — независимый директор
11. Шарипов Рашид Равелевич — независимый директор

Состав Совета директоров, действующий с 29.06.2012 (должности указаны на момент избрания):

Ферленги Эрнесто

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1968

Образование: в 1994 году окончил университет «Тор Вергата» г. Рима (факультет математики, физики и естественных наук).

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Вице-президент концерна «Эни» (Италия);
- Глава Представительства Концерна «Эни» в Российской Федерации и СНГ.сетевых компаний».

В Совете директоров Компании с 2008 года, а с 2011 года является Председателем Совета.

Акциями Компании не владеет.

Бударгин Олег Михайлович

Год рождения: 1960

Образование: в 1982 году с отличием окончил Норильский индустриальный институт по специальности «Промышленное и гражданское строительство».

С 2009 года является Председателем Правления, а с 2010 года членом Совета директоров открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы».

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Член Наблюдательного совета открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- Член Наблюдательного совета некоммерческого партнерства «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»;
- Председатель Правления открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний».

Доля участия в уставном капитале Компании: 0,000644%.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0,000644%.

В Совете директоров
Компании с 2012 года.

Акциями Компании
не владеет.

Ковальчук Борис Юрьевич

Год рождения: 1977

Образование: в 1999 году окончил Санкт-Петербургский Государственный университет по специальности юриспруденция, в 2010 году — ФГУ ДПО «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса (ФГУ «ИПК ТЭК»), НП «Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС».

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Председатель Правления, член Совета директоров открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;
- Председатель Совета директоров закрытого акционерного общества «Камбаратинская гидроэлектростанция-1»;
- Член Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Интер-РАО УорлиПарсонс»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Мосэнергосбыт»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Петербургская сбытовая компания»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро»;
- Член Совета директоров «Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Объединенная энергосбытовая компания»;
- Член Правления Общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»;
- Член Правления Общероссийского общественной организации «Российский союз промышленников и предпринимателей»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Центр финансовых расчетов»;
- Член Совета директоров Открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов».

Аюев Борис Ильич

Год рождения: 1957

Образование: в 1979 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции».

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Председатель Правления, член Совета директоров открытого акционерного общества «Системный оператор — Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»;
- Член Совета директоров закрытого акционерного общества «Центр финансовых расчетов»;
- Председатель некоммерческого партнерства «Российский Национальный Комитет СИГРЭ» (Международного совета по большим электрическим системам высокого напряжения);
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро».

В Совете директоров Компании с 2004 года.

Доля участия в уставном капитале Компании: 0,007158%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций: 0,007158%

Кравченко Вячеслав Михайлович

Независимый директор

Год рождения: 1967

Образование: в 1995 году окончил Московский Государственный университет им. Ломоносова по специальности юриспруденция

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Председатель Правления, член Наблюдательного совета некоммерческого партнёрства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
- Член Совета директоров закрытого акционерного общества «Центр финансовых расчетов»;
- Председатель Совета директоров, Председатель Правления открытого акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»;
- Член Совета директоров Открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

В Совете директоров Компании с 2012 года.

Акциями Компании не владеет.

В Совете директоров
Компании с 2008 года,
также является
Председателем Комитета
по инвестициям.

Акциями Компании
не владеет.

Малышев Андрей Борисович

Заместитель Председателя
Совета директоров

Год рождения: 1959

Образование: в 1982 году окончил
Московский энергетический институт
по специальности «Автоматизация
теплоэнергетических процессов»,
присвоена квалификация — инже-
нер-теплоэнергетик по автоматизации.

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Президент, член Совета директоров открытого акционерного общества «ГРУППА Е4»;
- Председатель Комитета по стратегии, член Совета директоров открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро»;
- Председатель Совета директоров закрытого акционерного общества «Препрег-Современные Композиционные Материалы»;
- Председатель Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «СИТРОНИКС-Нано»;
- Заместитель Председателя Совета директоров закрытого акционерного общества «ТРЕКПОР ТЕХНОЛОДЖИ»;
- Председатель Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Литий-ионные технологии»;
- Председатель Совета директоров закрытого акционерного общества «Плакарт»;
- Председатель Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «НТ-фарма»;
- Член Совета директоров закрытого акционерного общества «Оптиковолокonné Системы»;
- Председатель Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «СинБио»;
- Член Совета директоров закрытого акционерного общества «Холдинговая компания «Композит»;
- Член Совета директоров закрытого акционерного общества «Новомет-Пермь»;
- Председатель Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие Наноэлектро»;
- Председатель Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «ПЭТ-Технолоджи»;
- Член Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «РоснаноМедИнвест»;
- Член Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Экоальянс»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Русполимет».

Рашевский Владимир Валерьевич

Независимый директор

Год рождения: 1973

Образование: в 1995 году окончил Финансовую Академию при Правительстве РФ, в 1999 году Аспирантуру Финансовой Академии при Правительстве РФ, присуждена степень кандидата экономических наук, квалификация Экономист по специализации «Мировая экономика».

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров, член комитета по стратегии открытого акционерного общества «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»;
- Председатель Правления некоммерческой организации «Фонд социально-экономической поддержки регионов «СУЭК-РЕГИОНАМ»;
- Член Правления общероссийского объединения работодателей «Российского Союза Промышленников и Предпринимателей»;
- Член Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»;

В Совете директоров Компании с 2012 года.

Акциями Компании не владеет.

Титова Елена Борисовна

Независимый директор

Год рождения: 1967

Образование: в 1989 году окончила Московский государственный университет имени М. В. Ломоносова по специальности «Экономика», присвоена квалификация — экономист, преподаватель политэкономи.

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Член Совета директоров, Президент, Председатель Правления ООО «Морган Стэнли Банк»;
- Президент, Председатель Правления Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»;
- Член Совета директоров Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»;

В Совете директоров Компании с 2012 года.

Акциями Компании не владеет.

В Совете директоров
Компании с 2011 года,
также является
Председателем Комитета
по кадрам
и вознаграждениям,
членом Комитета по
аудиту.

Акциями Компании
не владеет.

Федоров Денис Владимирович

Год рождения: 1978

Образование: в 2001 году окончил
МГТУ им. Н.Э. Баумана по специаль-
ности экономист-менеджер, в 2003 году
— аспирантуру МЭИ (ТУ) по двум
специальностям: экономика
и промышленная теплоэнергетика,
кандидат экономических наук.

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Начальник управления открытого акционерного общества «Газпром»;
- Генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнергохолдинг»;
- Генеральный директор, член Совета директоров открытого акционерного общества «Центрэнергохолдинг»;
- Член Правления закрытого акционерного общества «Fortis Energy»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»;
- Член Правления открытого акционерного общества «Каунасская термофикационная станция»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Мосэнерго»;
- Член Правления закрытого акционерного общества «Кауноэлектрине»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- Член Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Тепловая сбытовая компания»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Тюменская энергосбытовая компания»;
- Член Правления Фонда развития образования науки и техники «Надежда»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»

Шарипов Рашид Равелевич

Независимый директор

Год рождения: 1968

Образование: в 1991 году окончил Московский государственный институт международных отношений, специалист по международным отношениям, в 1993 году — Западнокалифорнийскую школу права, магистр права.

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Заместитель генерального директора общества с ограниченной ответственностью «КФК-Консалт»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Системный оператор Единой Энергетической системы»;
- Член наблюдательного совета открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания — РусГидро»;
- Член Совета фонда негосударственного пенсионного фонда «Нефтегарант».

В Совете директоров Компании с 2008 года, также является Председателем Комитета по аудиту, членом Комитета по кадрам и вознаграждениям.

Акциями Компании не владеет.

В Совете директоров
Компании с 2012 года.

Акциями Компании
не владеет.

Щербович Илья Викторович

Независимый директор

Год рождения: 1974

Образование: в 1995 году окончил
Российскую экономическую академию
им. Г.В. Плеханова по специализации
экономика и управление производ-
ством, экономист

ЗАНИМАЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ДОЛЖНОСТИ:

- Президент общества с ограниченной ответственностью «Юнайтэд Кэпитал Партнерс Эдвайзори»;
- Президент Группы компаний United Capital Partners (UCP);
- Член Совета директоров общества с ограниченной ответственностью «Уралмаш Нефтегазовое Оборудование Холдинг»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть»;
- Президент, Член Правления ООО «Юнайтэд Кэпитал Партнерс Эдвайзори».

Фургалский Владимир Владимирович

Секретарь Совета директоров

Год рождения: 1977

Образование: высшее. В 2000 году окончил Санкт-Петербургский Университет экономики и финансов; С 1999 по 2001 учился в Университете штата Арканзас, США (степень Master of Business Administration).

Занимает должность
Заместителя Председателя
Правления ОАО «ФСК
ЕЭС».

Акциями Компании не
владеет.

Деятельность Совета директоров

В 2012 году Совет директоров провел 34 заседания, из них 6 в форме совместного присутствия, и принял решения по 148 вопросам. Были рассмотрены и утверждены программы развития Компании, такие, как:

- Программа управления непрофильными активами;
- Программа инновационного развития;
- Программа страховой защиты;
- Программа управления издержками на 2012 год и прогнозных показателях на 2013-2014 гг.;
- Положение о системе внутреннего контроля;
- Положение об энергетической политике;
- Антикоррупционная политика;
- Положение о Единой технической политике в электросетевом комплексе РФ;
- Новый Кодекс корпоративного управления;
- Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ФСК ЕЭС».

Приняты решения: о создании филиала ОАО «ФСК ЕЭС» («Центр технического надзора») и о корректировке инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012 год.

Структура вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров в 2012 году



Комитеты Совета директоров

Деятельность комитетов направлена на повышение эффективности работы Совета директоров посредством предварительного рассмотрения важнейших вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, и подготовки рекомендаций по таким вопросам.

В 2012 году функционировали четыре комитета Совета директоров:

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

Деятельность всех комитетов регулируется соответствующими Положениями о комитетах, в которых определены состав, компетенция, порядок работы, а также права и обязанности членов комитетов.

Комитет по стратегии

К функциям Комитета относится рассмотрение и выработка рекомендаций Совету директоров по вопросам, связанным с развитием Единой энергетической системы России.

Состав Комитета

1. Кравченко Вячеслав Михайлович
— независимый директор
— Председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Председатель Правления, член Наблюдательного совета НП «Совет рынка»;
2. Малышев Андрей Борисович
— Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Президент, член Совета директоров ОАО «ГРУППА Е4»;
3. Бердников Роман Николаевич
— Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
4. Васильев Сергей Вячеславович
— Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.
5. Дьяков Анатолий Федорович
— Президент корпорации «Единый электроэнергетический комплекс России и НП «НТС ЕЭС»;
6. Кожуховский Игорь Степанович
— Генеральный директор ЗАО «АПБЭ»;
7. Мирошниченко Евгений Николаевич
— Директор по стратегическому развитию Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
8. Нарышкин Андрей Сергеевич
— Заместитель руководителя Аппарата Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»;
9. Сухов Алексей Альбертович
— Заместитель Председателя Правления ОАО «АТС»;
10. Рогов Александр Владимирович
— Начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;
11. Фортвов Владимир Евгеньевич
— Член Президиума Российской академии наук;
12. Хвалин Игорь Владимирович
— Заместитель исполнительного директора по стратегии ОАО «Холдинг МРСК»;
13. Шульгинов Николай Григорьевич
— Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»;

Деятельность Комитета в 2012 году

Проведено два заседания Комитета в форме совместного присутствия, на которых был подготовлен план работы Комитета, рассмотрен вопрос о дочерних и зависимых обществах, а также даны рекомендации Совету директоров о мероприятиях, направленных на повышение стоимости акций ОАО «ФСК ЕЭС», с учетом реализации решений Правительства РФ по приватизации акций начиная с 2012 года.

Комитет по инвестициям

К функциям Комитета относится рассмотрение и предоставление рекомендаций Совету директоров по вопросам инвестиционной политики Компании, информирование Совета директоров о рисках в области инвестиционной деятельности.

Состав Комитета

1. Малышев Андрей Борисович
— Председатель Комитета,
— Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Президент, член Совета директоров ОАО «ГРУППА Е4»;
2. Ильенко Александр Владимирович
— Директор по управлению активами ЕЭС ОАО «СО ЕЭС»;
3. Бердников Роман Николаевич
— Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
4. Муров Андрей Евгеньевич
— Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
5. Гончаров Валерий Анатольевич
— Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
6. Васильев Сергей Вячеславович
— Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.
7. Кравченко Вячеслав Михайлович
— независимый директор
— Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Председатель Правления, член Наблюдательного совета НП «Совет рынка»;
8. Мирсияпов Ильнар Ильбатырович
— Член Правления — Руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
9. Нарышкин Андрей Сергеевич
— Заместитель руководителя Аппарата Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»;
10. Рогов Александр Владимирович
— Начальник отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»;
11. Серебрянников Сергей Владимирович
— Ректор ГОУВПО «МЭИ» (ТУ);
12. Фортвов Владимир Евгеньевич
— Член Президиума Российской академии наук;

Деятельность Комитета в 2012 году

Проведено восемь заседаний Комитета, в том числе одно заседание в форме совместного присутствия, на которых были приняты рекомендации Совету директоров, касающиеся утверждения инвестиционной программы на 2012—2014 годы, ее корректировки и утверждения долгосрочной инвестиционной программы на 2013—2017 годы.

Комитет по аудиту

К функциям Комитета относится подготовка рекомендаций Совету директоров по выбору независимой аудиторской организации, совершенствованию систем составления отчетности и внутреннего контроля Компании.

Состав Комитета

1. Шарипов Рашид Равелевич — независимый директор
— Председатель Комитета,
— Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Заместитель Генерального директора ООО «КФК Консалт»;
2. Рашевский Владимир Валерьевич — независимый директор
— Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»
— Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «СУЭК»;
3. Титова Елена Борисовна — независимый директор
— Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Президент, Председатель Правления ОАО «ВБРР»;
4. Фёдоров Денис Владимирович — Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Начальник управления открытого акционерного общества «Газпром»;
— Генеральный директор ООО «Газпромэнергохолдинг»,
— Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»;
5. Щербович Илья Викторович — независимый директор
— Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»,
— Президент «Юнайтэд Кэпитал Партнерс Эдвайзори»;
— Президент Группы компаний United Capital Partners (UCP).

Деятельность Комитета в 2012 году

Проведено девять заседаний Комитета, из них три заседания в форме совместного присутствия. Были одобрены и выданы рекомендации Совету директоров об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты и Программы страховой защиты Компании на 2013 год, также были рассмотрены отчет о сделках инсайдеров с ценными бумагами Компании и порядок расчета налога на прибыль, учтенного при формировании Бизнес-плана Компании на 2012 год и прогнозных показателей на 2013—2014 годы.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

К функциям Комитета относится подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам системы вознаграждения и материального стимулирования руководителей Компании и Ревизионной комиссии, а также определение критериев подбора кандидатов в органы управления Компании.

Состав Комитета

1. Фёдоров Денис Владимирович — Председатель Комитета, — Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», — Начальник управления открытого акционерного общества «Газпром»; — Генеральный директор ООО «Газпромэнергохолдинг», — Генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»;
2. Титова Елена Борисовна — независимый директор — Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», — Президент, Председатель Правления ОАО «ВБРР»;
3. Щербович Илья Викторович — независимый директор — Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», — Президент «Юнайтэд Кэпитал Партнерс Эдвайзори»; — Президент Группы компаний United Capital Partners (UCP).

Деятельность Комитета в 2012 году

Проведено шесть заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям в заочной форме, на которых были приняты рекомендации Совету директоров об утверждении методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Высших менеджеров ОАО «ФСК ЕЭС», а также об одобрении отчета о выполнении ключевых показателей эффективности Компании за 1 полугодие 2012 года.

Участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и комитетов в 2012 году

ФИО	Совет директоров	Комитет по аудиту	Комитет по стратегии	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по инвестициям
Аюев Борис Ильич	97%				
Бударгин Олег Михайлович	97%				
Ковальчук Борис Юрьевич	89%				
Кравченко Вячеслав Михайлович	78%				0%
Лёвин Кирилл Юрьевич	100%	100%	100%		
Макаров Алексей Александрович	81%		100%		100%
Малышев Андрей Борисович	97%				100%
Пономарев Дмитрий Валерьевич	6%		0%		
Рашевский Владимир Валерьевич	89%	100%			
Соловьев Юрий Алексеевич	94%		100%		86%
Титова Елена Борисовна	89%	100%		100%	
Фёдоров Денис Владимирович	91%	100%		100%	
Ферленги Эрнесто	100%				
Хвалин Игорь Владимирович	88%	100%	100%	100%	86%
Шарипов Рашид Равельевич	70%	100%		33%	
Щербович Илья Викторович	100%	100%		100%	

Правление

Руководство текущей деятельностью Компании осуществляется Председателем Правления и Правлением, которые подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров. В своей деятельности Правление руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», законодательством Российской Федерации и внутренними документами Компании.

Председатель Правления является исполнительным единоличным органом управления.

Информация о составах Правления, действовавших в 2012 году

Состав Правления, действовавший с 01.01.2012 до 11.09.2012:

1. Бударгин О.М. — Председатель Правления
2. Чистяков В.Н.
3. Бердников Р.Н.
4. Казаченков А.В.
5. Гуревич Д. М.
6. Зильберман С.М.
7. Жуйков Е.Н.
8. Мангаров Ю.Н.
9. Черезов А.В.

Изменения в составе Правления от 11.09.2012 (протокол заседания Совета директоров №172):

- решением Совета директоров были прекращены полномочия Жуйкова Евгения Николаевича, Зильбермана Самуила Моисеевича и Гуревича Дмитрия Михайловича;
- решением Совета директоров были назначены членами Правления: Муров Андрей Евгеньевич (Первый заместитель Председателя Правления), Сергеев Сергей Владимирович (Заместитель Председателя Правления), Шукшин Владимир Семенович (Заместитель Председателя Правления) и Варламов Николай Николаевич (Заместитель Председателя Правления).

Состав Правления, действовавший с 11.09.2012 до 20.10.2012:

1. Бударгин О.М. — Председатель Правления
2. Бердников Р.Н.
3. Казаченков А.В.
4. Муров А.В.
5. Варламов Н.Н.
6. Мангаров Ю.Н.
7. Сергеев С.В.
8. Черезов А.В.
9. Чистяков В.Н.
10. Шукшин В.С.

Изменения в составе Правления от 20.10.2012:

- В соответствии Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «ФСК ЕЭС», в связи с истечением срока трудового договора полномочия Чистякова Валерия Николаевича прекращены 20.10.2012.

Состав Правления, действующий с 20.10.2012:



Доля участия в уставном
капитале
Компании: 0,000644%.

Доля принадлежащих лицу
обыкновенных акций:
0,000644%.

Бударгин Олег Михайлович

Председатель Правления, член Совета директоров

Год рождения: 1960

Образование: в 1982 году с отличием окончил Норильский индустриальный институт по специальности «Промышленное и гражданское строительство».

Биографическая справка: с 1984 по 1995 годы работал в ПСМО «Норильскстрой», тресте «Промстрой», в управлении капитального строительства Норильского горно-металлургического комбината, заместителем генерального директора АО «Норильский горно-металлургический комбинат». С 2000 по 2002 годы являлся главой города Норильска. В 2003-2006 годах был губернатором Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа. С 2007 года по 2009 годы работал помощником полномочного представителя президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе. В ОАО «ФСК ЕЭС» работает с 2009 года: в июле 2009 года решением Совета директоров назначен временно исполняющим обязанности Председателя Правления Компании, а с октября 2009 года на внеочередном Общем собрании акционеров избран Председателем Правления.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ
ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Член Наблюдательного совета открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- Член Наблюдательного совета некоммерческого партнерства «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»;
- Председатель Правления открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний».



Доля участия лица
в уставном капитале
Компании: 0,0000001957%.

Доля принадлежащих лицу
обыкновенных акций
Компании: 0,0000001957%.

Бердников Роман Николаевич

Первый заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1973

Образование: в 1998 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Электрические станции».

Биографическая справка: трудовую деятельность начинал в ОАО «Мосэнерго», затем работал в ОАО «СО ЦДУ ЕЭС России», с 1999 по 2002 годы работал в РАО «ЕЭС России». В ОАО «ФСК ЕЭС» работает с 2002 года. В 2009 году избран членом Правления Компании, а с 2010 года является заместителем Председателя Правления. В октябре 2012 года назначен на должность Первого заместителя Председателя Правления.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ
ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Председатель Наблюдательного совета акционерного общества Объединенная Энергетическая Система «ГрузРосэнерго»;
- Член Наблюдательного совета некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли»;
- Член Совета директоров закрытого акционерного общества «ЭнергоРынок»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Тюменьэнерго»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»;
- Член Правления открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний».

Казаченков Андрей Валентинович

Первый заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1980

Образование: окончил с отличием Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет по специальностям: «Экономика и управление на предприятиях машиностроения», «Менеджмент», получил степень MBA в Университете Штата Висконсин (Мэдисон, США) и прошел обучение по ряду специализированных программ в области экономики и финансов в бизнес-школах IMD (Швейцария) и INSEAD (Франция).

Биографическая справка: трудовой путь начал в 2004 году в ОАО «Ленэнерго», в 2005 году работал в ОАО «ОГК-1». В ОАО «ФСК ЕЭС» работает с 2009 года. Является заместителем Председателя Правления Компании, членом Правления с 2010 года, а с мая 2012 года назначен на должность Первого заместителя Председателя Правления.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Член Совета Фонда негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики (некоммерческая организация);
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Недвижимость ИЦ ЕЭС»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».



Доля участия лица в уставном капитале Компании: 0,0005524%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании: 0,0005524%

Муров Андрей Евгеньевич

Первый заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1970

Образование: в 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности «Правоведение», в 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров, в 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)», доктор экономических наук.

Биографическая справка: работал в Городской коллегии адвокатов Санкт-Петербурга, затем в компании ОАО «Ай Си Эн Октябрь». С 2000 по 2004 годы работал в телекоммуникационной и строительной отраслях. С 2004 по 2012 годы занимал руководящие должности сначала в ФГУП Аэропорт Пулково, затем в ОАО «Аэропорт Пулково». В ОАО «ФСК ЕЭС» перешел из ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году. В июне 2012 года назначен на должность Первого заместителя Председателя Правления, а в сентябре 2012 года избран в состав Правления Компании. По совместительству работает Исполнительным директором ОАО «Холдинг МРСК».

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Исполнительный директор открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания»;
- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»;
- Член Правления открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний».



Акциями Компании не владеет.



Акциями Компании
не владеет.

Варламов Николай Николаевич

Заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1974

Образование: в 1996 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (Институт стран Азии и Африки), в 2000 году Финансовую академию при Правительстве Российской Федерации по специальности «Экономика», магистр экономики.

Биографическая справка: трудовую деятельность начал в Центральном банке Российской Федерации, в 2002 году перешел на работу в Комитет Российской Федерации по финансовому мониторингу (в последующем — Федеральная служба по финансовому мониторингу). С 2007 по 2008 годы работал помощником Председателя Правительства Российской Федерации. В 2008 году назначен статс-секретарем — заместителем руководителя Федеральной службы по финансовому мониторингу. В ОАО «ФСК ЕЭС» работает с 2011 года в должности заместителя Председателя Правления. В сентябре 2012 года избран членом Правления Компании.

Должностей в других организациях не занимает.



Акциями Компании
не владеет.

Мангаров Юрий Николаевич

Заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата

Год рождения: 1956

Образование: в 1978 году окончил Московский институт народного хозяйства имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономическая кибернетика».

Биографическая справка: в течение 26 лет работал в горно-металлургической отрасли. В 2009 году пришел в ОАО «ФСК ЕЭС» на должность заместителя руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита. В октябре 2009 года назначен Директором по контрольно-ревизионной деятельности, с марта 2010 года — Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС». Членом Правления Компании избран в сентябре 2010 года. С июня 2012 года является Заместителем Председателя Правления — руководителем Аппарата.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Тюменьэнерго»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Янтарьэнерго»;
- Заместитель исполнительного директора — руководитель Аппарата открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний».

Седунов Валерий Николаевич

Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Центра, член Правления

Год рождения: 1950

Образование: в 1972 году закончил Ивановский энергетический институт по специальности «Автоматизация производства и распределения электроэнергии».

Биографическая справка: в электроэнергетической отрасли работает с 1972 года, сначала на подстанции «Волга» Управления по эксплуатации дальних электропередач, затем в МЭС Центра, где прошел путь от инженера до Генерального директора. В декабре 2012 года избран в состав Правления Компании.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Член Совета Директоров Открытого Акционерного Общества «МРСК Центра»
- Член Совета Директоров Открытого Акционерного Общества «МРСК Центра и Приволжья»
- Член Совета Директоров Открытого Акционерного Общества «МОЭСК»



Доля участия лица в уставном капитале Компании: 0,0000274868%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Компании: 0,0000274868%

Сергеев Сергей Владимирович

Заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1976

Образование: в 1998 году с отличием окончил Новочеркасский государственный технический университет по специальности «Промышленное и гражданское строительство».

Биографическая справка: трудовую деятельность начал в 1998 году в ООО «Союзстрой» в городе Ростов-на-Дону. С 2000 года работал в предприятиях системы ОАО «АК «Транснефть». В ОАО «ФСК ЕЭС» работает с 2009 года. В 2010 году назначен на должность заместителя Председателя Правления. С апреля 2012 года работает Генеральным директором ОАО «ЦИУС ЕЭС». В сентябре 2012 года избран в состав Правления Компании.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Генеральный директор, член Совета директоров открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»;
- Член Совета директоров открытого акционерного общества «Энергостройснабкомплект ЕЭС».



Акциями Компании не владеет.



Акциями Компании
не владеет.

Черезов Андрей Владимирович

Заместитель Председателя Правления — главный инженер

Год рождения: 1967

Образование: в 1993 году окончил Алтайский государственный технический университет по специальности «Электроснабжение», обучался по программе подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства РФ на ведение профессиональной деятельности в сфере экономики и управления предприятием.

Биографическая справка: более 18 лет работает в энергетической отрасли. Работал на руководящих должностях в филиалах ОАО «ФСК ЕЭС», заместителем главного инженера Компании. В 2011 году назначен на должность заместителя Председателя Правления — Главного инженера и избран в состав Правления Компании.

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ
ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Член Совета некоммерческого партнерства содействия развитию качества и безопасности выполнения строительных работ «Саморегулирующая организация «Инжспецстрой — Электросетьстрой».



Акциями Компании
не владеет.

Шукшин Владимир Семенович

Заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1959

Образование: в 1991 году окончил Государственный центральный институт физической культуры, в 1999 году Академию Федеральной службы безопасности Российской Федерации, в 2003 году Российскую академию государственной службы при Президенте РФ, доктор политических наук.

Биографическая справка: служил в рядах Вооруженных сил СССР, в органах безопасности и правоохранительных органах, работал в Мэрии Москвы. В 2012 году работал заместителем Генерального директора по безопасности ОАО «Холдинг МРСК». В ОАО «ФСК ЕЭС» работает с июня 2012 года Заместителем Председателя Правления, в сентябре 2012 года избран в состав Правления Компании. По совместительству работает Заместителем исполнительного директора по безопасности ОАО «Холдинг МРСК».

ЗАНИМАЕМЫЕ ДОЛЖНОСТИ В ДРУГИХ
ОРГАНИЗАЦИЯХ:

- Председатель Совета директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»;
- Заместитель исполнительного директора по безопасности открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний».

Информация о совершении членами органов управления сделок с акциями Компании в 2012 году

ФИО члена органа управления Компании	Дата совершения сделки	Количество акций, являвшихся предметом сделки	Изменение доли в результате сделки
Бударгин Олег Михайлович Председатель Правления, Член Совета директоров	25.05.2012	5 210 000	0,0000008278%
Казаченков Андрей Валентинович Член Правления, Первый заместитель Председателя Правления	28.05.2012	4 100 000	0,0010008132%

Вознаграждение органам управления

Компания не выплачивает вознаграждение лицам, в отношении которых законодательством РФ предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Совет директоров

Выплата вознаграждения членам Совета директоров осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 29.06.2012 (Протокол № 12 от 02.07.2012).

Размер вознаграждения за участие в работе Совете директоров каждого члена Совета директоров рассчитывается с учетом общего количества заседаний Совета директоров за прошедший корпоративный год, количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, и размера выручки за финансовый год.

Вознаграждение Председателя Совета директоров увеличивается на 30%. Компенсации расходов членам Совета директоров не производятся. За работу в Комитетах членам Совета также установлены

надбавки: председателю Комитета 20%, члену Комитета 10%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров с учетом надбавок не может превышать 900 тыс. рублей.

Поскольку за 2012 финансовый год Компанией получен убыток, в соответствии с Положением было принято решение о невыплате вознаграждения членам Совета директоров.

Комитеты Совета директоров

Выплата вознаграждения членам Комитетов Совета директоров осуществляется на основании отдельного Положения о выплате вознаграждений членам Комитетов Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 16 декабря 2010 года (протокол № 120).

Действие Положения не распространяется на членов Комитетов, являющихся членами Совета директоров Компании, членами коллегиального исполнительного органа и единоличным исполнительным органом Компании.

На ежеквартальной основе членам Комитетов выплачивается вознаграждение за каждое участие в заседании. Размер вознаграждения равен трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда. Председателю Комитета вознаграждение увеличивается на 50%.

Правление

На основании Положения об условиях трудовых договоров и определения размеров вознаграждений и компенсаций Высшим менеджерам ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденного Советом директоров 17.06.2010 (Протокол № 105), размер ежемесячной заработной платы высших менеджеров устанавливается трудовыми договорами. Заработная плата состоит из фиксированной части (оклада) и переменной (премии). Размер премии зависит от выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) высших менеджеров. Целевые КПЭ, методика расчета и порядок оценки их выполнения ежегодно утверждаются Советом директоров. В 2012 году применялся следующий состав КПЭ:

Полугодовые КПЭ:

- Относительный объем ограничений услуги по передаче электроэнергии (%);
- Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом;
- Показатель финансовой устойчивости — коэффициент финансового левериджа;
- Выполнение графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (%).

Годовые КПЭ:

- Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении;
- ЕBITDA (млн руб.);
- Эффективность реализации программы управления издержками (%);
- Отсутствие крупных аварий;
- Потери электроэнергии в сети, используемой ОАО «ФСК ЕЭС» для оказания услуг по передаче электроэнергии (%);
- Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению (%).

Утвержденные целевые значения КПЭ Высших менеджеров Компании по полугодиям и в целом за 2012 год достигнуты в полном объеме.

Сведения о размере вознаграждения, льгот и компенсации расходов членов Правления, включая лицо, занимающее должность единоличного исполнительного органа, в 2012 году (тыс. рублей):

Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	145 299
Премии	173 461
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	22 444
ИТОГО	341 204

Сведения о размере вознаграждения, льгот и компенсации расходов лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, в 2012 году (тыс. рублей):

Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	17 022
Премии	26 502
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	61
ИТОГО	43 585

Система внутреннего контроля

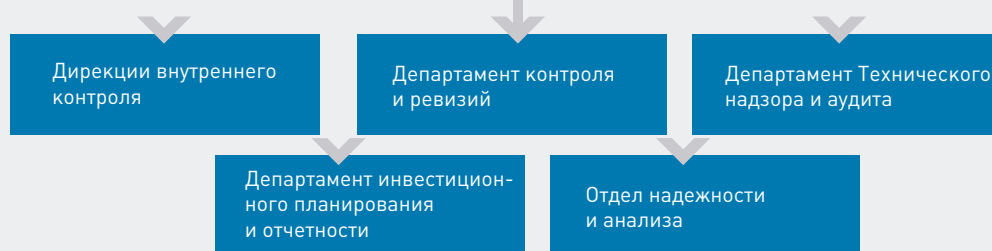
Система внутреннего контроля Компании направлена на выявление и снижение вероятности наступления событий, негативно влияющих на достижение поставленных целей и ведущих к убыткам, обеспечение сохранности активов, эффективного использования ресурсов, обеспечение соблюдения законодательства РФ, решений органов управления и внутренних документов Компании.

Структура системы внутреннего контроля

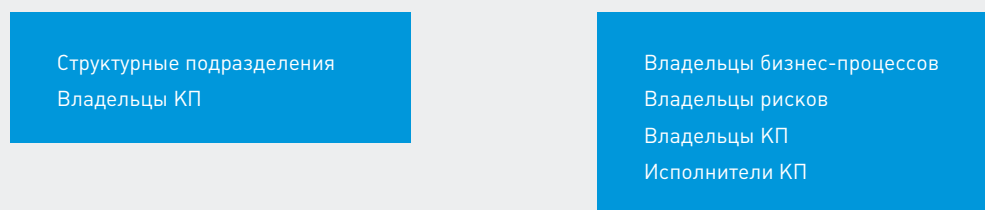
Верхний уровень
СВК-Уровень стратеги-
ческого управления
(принципы функцио-
нирования СВК) и мони-
торинга СВК



Специализированные
органы СВК — Уровень
внедрения, поддержа-
ния и мониторинга
эффективности функ-
ционирования СВК



Владельцы контроль-
ных процедур —
Уровень внедрения,
исполнения мероприя-
тий по управлению
рисками/контрольных
процедур и мониторин-
га их эффективности



Ревизионная Комиссия

Ревизионная комиссия избирается ежегодно Общим собранием акционеров для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании.

К компетенции Ревизионной комиссии относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете прибылей и убытков Компании;
- анализ финансового состояния Компании, выявление резервов улучшения финансового состояния и выработка рекомендаций для органов управления;
- проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Действующий состав Ревизионной комиссии, избранный на состоявшемся 29 июня 2012 года годовом Общем собрании акционеров (должности указаны на момент избрания):

1. Дрокова Анна Валерьевна
Заместитель начальника отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Федерального агентства по управлению государственным имуществом;

2. Коляда Андрей Сергеевич
Начальник отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом;

3. Лебедев Виктор Юрьевич
Помощник Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации;

4. Распопов Владимир Владимирович
Председатель Комиссии; Заместитель начальника Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом;

5. Тихонова Мария Геннадьевна
Член Совета директоров ряда компаний.

Члены Ревизионной комиссии не владеют акциями Компании.

Аудитор

Для проведения обязательного аудита бухгалтерской отчетности Компании Общем собрании акционеров утверждается Аудитор.

На состоявшемся 29 июня 2012 года годовом Общем собрании акционеров была утверждена предложенная Советом директоров кандидатура ООО «РСМ Топ-Аудит». Аудитор является полноправным членом RSM International (RSM) и членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Российская Коллегия Аудиторов».

Выбор аудитора производился среди организаций, имеющих лицензию на проведение общего аудита, не связанных имущественными интересами с Компанией, не являющихся аффилированными лицами Компании и/или его аффилированных лиц, на основании процедуры тендера с учетом профессионального уровня аудитора и стоимости услуг.

Кроме того, согласно условиям дилерского договора в отношении программы выпуска облигаций участия в займе, заключенного между ОАО «ФСК ЕЭС» и Федерал Грид Файнэнс Лимитед, аудитором консо-

лидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», подготовленной в соответствии с МСФО, должна быть назначена одна из следующих компаний: ПрайсУотерхаусКуперс, Эрнст энд Янг, Делойт, КПМГ, либо одно из их аффилированных лиц.

В соответствии с данным требованием, компания ЗАО «Прайсвотерхаус-Куперс Аудит» была назначена аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год, подготовленной в соответствии с МСФО, принятыми на территории Европейского союза.

Подразделения внутреннего контроля в Компании

В 2012 году Компанией принято в новой редакции Положение о системе внутреннего контроля и одобрен проект Стратегии (Концепции) совершенствования системы внутреннего контроля, реализация которой будет осуществляться в 2013-2014 годах. Также Компания уделяла внимание развитию системы внутреннего контроля в дочерних и зависимых обществах, где начата работа по совершенствованию управления рисками, внутреннего контроля и аудита.

Ключевые цели совершенствования системы внутреннего контроля:

- интеграция системы внутреннего контроля и управления рисками в общую систему управления для предупреждения, своевременного выявления и оперативного реагирования на риски и угрозы;
- построение унифицированных по всей вертикали управления эффективно действующих бизнес-процессов, включающих минимально необходимые контрольные процедуры, разработанные с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения;
- внедрение риск-ориентированного внутреннего аудита, в том числе предусматривающего планирование проверочных мероприятий на основе оценки рисков — для концентрации внимания на наиболее уязвимых объектах и направлениях деятельности.

В рамках Системы внутреннего контроля осуществляются следующие виды контроля:

Предварительный (предупредительный) контроль

Предупреждение неэффективных (нецелесообразных) и незаконных действий осуществляется Специализированными органами контроля и структурными подразделениями Компании в процессе оптимизации и регламентации бизнес-процессов, а также Дирекцией внутреннего контроля и структурными подразделениями Компании посредством выявления и оценки рисков

Текущий контроль

Оперативное выявление и немедленное устранение недостатков осуществляется Специализированными органами контроля и структурными подразделениями Компании путем выполнения контрольных функций в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей

Последующий контроль

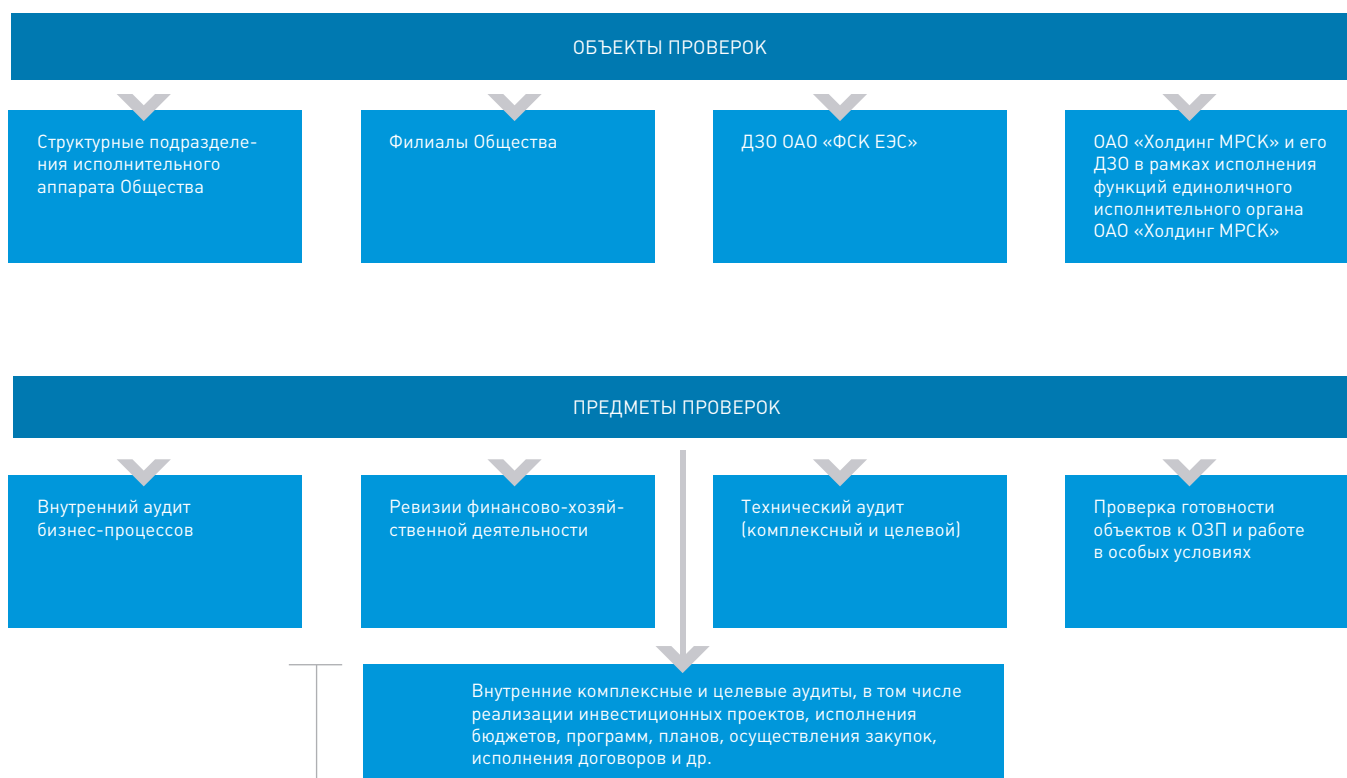
Выявление недостатков и нарушений при осуществлении финансово-хозяйственной и производственной деятельности Компании осуществляется Департаментом контроля и ревизий, Департаментом технического аудита и Ревизионной комиссией

Развитие системы внутреннего контроля в Компании осуществляют следующие подразделения:

- Департамент контроля и ревизий;
- Дирекция внутреннего контроля;
- Отдел надежности и анализа Департамента производственного контроля;
- Департамент технического надзора и аудита;
- Департамент инвестиционного планирования и отчетности.

Кроме того, в Компании функционирует Комиссия внутреннего контроля — коллегиальный орган, в задачи которого входит рассмотрение материалов и результатов проверок, осуществленных контролирующими подразделениями Компании и внешними органами контроля (надзора); а также выработка согласованной позиции и предложений по устранению выявленных нарушений и недостатков

В течение 2012 года специализированными органами внутреннего контроля проведено 120 проверок.



По результатам контрольных мероприятий разработаны и реализуются корректирующие мероприятия, направленные на устранение выявленных недостатков и их последствий, на повышение надежности и бесперебойности функционирования ЕНЭС, а также на реализацию превентивных мер по снижению риска неэффективных затрат АО «ФСК ЕЭС».

Вознаграждение членам органов контроля

Ревизионная комиссия

Решением Общего собрания акционеров утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (Протокол № 5 от 04.07.2008). Указанное Положение не предусматривает обязательных выплат членам Ревизионной комиссии. В 2012 году членам Ревизионной комиссии вознаграждение не выплачивалось.

Аудитор

Размер оплаты услуг Аудитора за проведение аудита бухгалтерской отчетности Компании по российским стандартам бухгалтерского учета за 2012 год утвержден Советом директоров в размере не более 25 млн руб., включая НДС.

Антикоррупционная деятельность

В целях поддержания репутации имиджа ОАО «ФСК ЕЭС» как компании, стремящейся к постоянному совершенствованию своей антикоррупционной политики и следующей лучшим мировым практикам в области предупреждения и борьбы с коррупцией, мы активно работаем над созданием и внедрением Комплаенса.

Комплаенс призван диагностировать проблему на самой ранней стадии, предупреждая саму возможность коррупционных проявлений. Формированием и реализацией Комплаенс-системы занимается специально созданное подразделение — Департамент реализации корпоративных и антикоррупционных комплаенс-процедур (далее — Департамент), подчиняющийся напрямую Председателю Правления Компании.

Помимо изменений в организационной структуре в 2012 году произошли изменения и в нормативной базе Компании, регулирующей сферу противодействия коррупции.

Так, Советом директоров была утверждена Антикоррупционная политика Компании (протокол №171 от 24.08.2012), которая является первым и основополагающим по важности документом в сфере противодействия коррупции, определяющим основные задачи, принципы и направления антикоррупционной деятельности.

В числе задач Антикоррупционной политики — формирование единого понимания позиции компании о неприятии коррупции, минимизация риска вовлечения работников компании в коррупционную деятельность, формирование антикоррупционного корпоративного сознания, а также создание правового механизма, препятствующего подкупу субъектов Антикоррупционной политики.

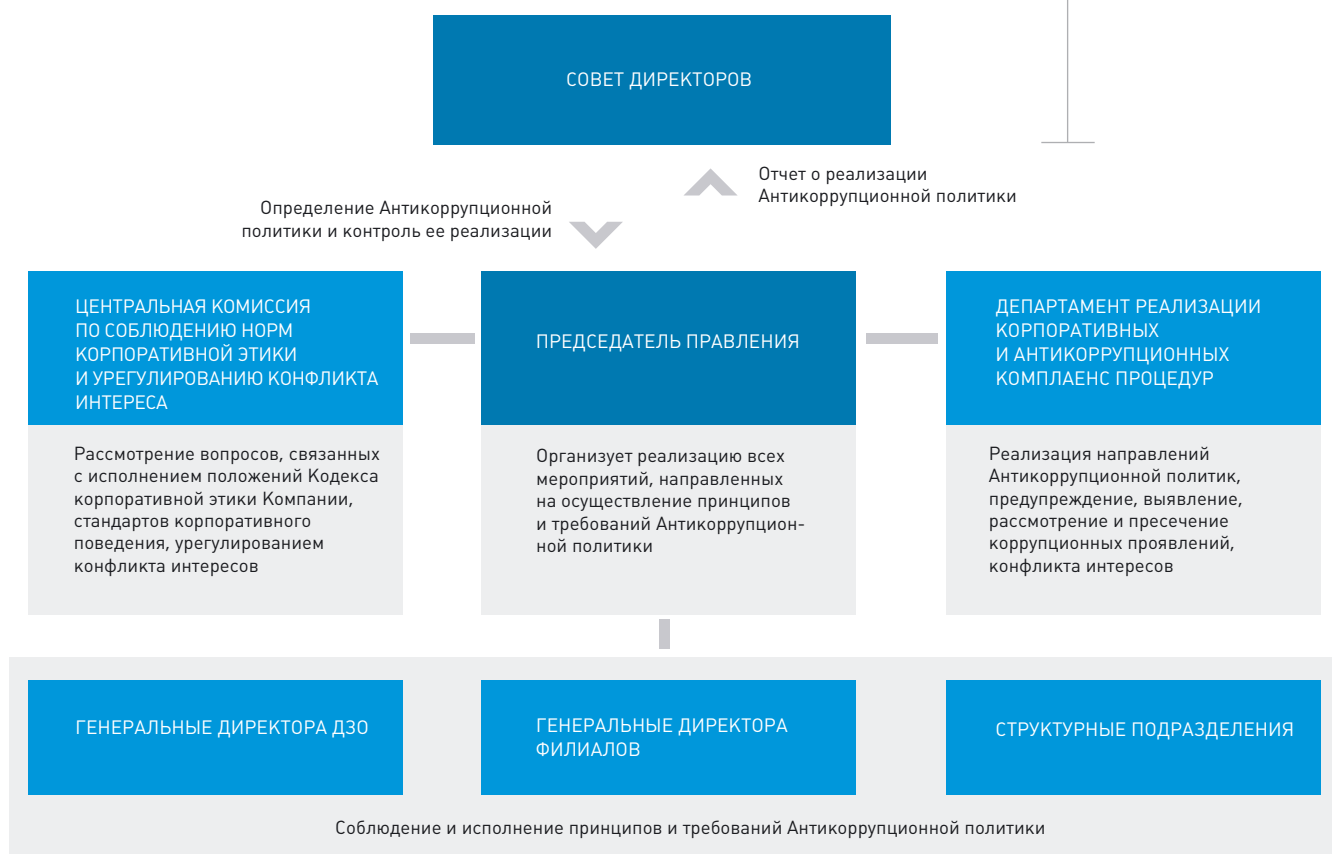
Необходимым условием для достижения заявленных в Антикоррупционной политике Компании цели, задач и принципов явилась разработка комплексной системы мероприятий по ее реализации — Программы противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов в Компании на 2012-2014 годы, которая является вторым по важности правовым документом в ФСК и утверждена Правлением Компании (протокол от 05.10.2012 № 1105).

Третьим по важности документом в сфере противодействия коррупции Компании является План реализации Программы на соответствующий год, который утверждает Председателем Правления и содержит поручения по проведению антикоррупционных мероприятий на текущий год различными субъектами Антикоррупционной политики.

С текстом Антикоррупционной политики и перечнем нормативной базой в области противодействия коррупции вы можете ознакомиться в специальном разделе на официальном сайте Компании.

Кроме того, мы изменили систему управления антикоррупционной деятельности, которая строится по следующей иерархии и включает в себя:

Структура управления антикоррупционной деятельностью Компании



Антикоррупционная политика Компании

Мы ведем постоянную работу по предупреждению коррупционных проявлений. Так, в целях исключения возможности включения в документы положений, способствующих коррупционным проявлениям со стороны работников Компании, в том числе создающих условия для их формальной легальности, сотрудники Департамента проводят антикоррупционную экспертизу организационно-распорядительных документов (ОРД) и их проектов.

В 2012 году наметилась положительная тенденция по снижению включению в проекты ОРД коррупциогенных факторов, которая может свидетельствовать об изменении и формировании антикоррупционного сознания у инициатора выпуска ОРД.

Для предотвращения нецелевого использования денежных средств и коррупционных проявлений при проведении закупок товаров, услуг для нужд Компании работники Департамента ведут антикоррупционный контроль закупочной деятельности.

В ходе антикоррупционного контроля закупочной деятельности были выявлены нарушения, связанные с незаконным взысканием с Компании крупных денежных средств, предъявляемых к оплате собственниками земельных участков, на территории которых осуществляется строительство энергообъектов ФСК, а также злоупотребления со стороны должностных лиц, ответственных за принятые решения в земельно-правовой сфере. Наше взаимодействие и работа правоохранительных органов разрешило данную проблему путем создания Межведомственной рабочей группы при Генпрокуратуре РФ, результатом работы которой стали уголовные дела по признакам преступлений: злоупотребление должностными полномочиями; мошенничество; злоупотребление полномочиями, подделка, изготовление или сбыт поддельных документов, государственных наград, штампов, печатей, бланков.

Кроме того, положительным результатом стала возможность устранения административных барьеров при оформлении прав на земельные участки под строительство объектов ЕНЭС. Экономический эффект мероприятий в рамках антикоррупционного контроля в закупочной деятельности в 2012 году составил 116,9 млн. рублей.

Одним из ключевых направлений Антикоррупционной политики в 2012 году явилось взаимодействие с контрагентами.

Для обеспечения исполнения поручений протокола Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и поручений Председателя Правительства РФ по прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, в том числе недопущению конфликта интересов у руководящего состава, мы организовали процесс сбора и анализа информации от контрагентов в отношении всей цепочки их собственников (включая конечных бенефициаров).

Помимо сбора, консолидации и ежемесячного направления в уполномоченные органы информации о собственниках контрагентов, Департамент осуществляет анализ этой информации, а также рассмотрение и разрешение обращений кураторов договоров в случае отказа контрагента от раскрытия информации. В целях регламентации этой работы мы утвердили внутренний документ, устанавливающий порядок сбора, проверки, анализа, оценки и направления в уполномоченные органы данной информации. Для свода, анализа, проверки и хранения информации о собственниках контрагентов создана автоматизированная система «Учет бенефициаров контрагентов ОАО «ФСК ЕЭС».

Мы стремимся выстраивать деловые отношения с контрагентами, поддерживаемыми Антикоррупционную политику и осуществляющими свой бизнес открытым и честным способом, не прибегая к коррупционным схемам. В этой связи мы разработали Антикоррупционную оговорку, которая включается во все договоры, заключаемые Компанией с юридическими

лицами и с органами государственной и муниципальной власти, за исключением договоров на техническое присоединение.

В рамках развития направления Антикоррупционной политики Компании по управлению конфликтом интересов, направленного на исключение возможности получения работниками Компании, их родственниками и близкими материальной и (или) личной выгоды с использованием служебного положения, мы создали Центральную комиссию по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интереса ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК». Кроме того, мы утвердили документ, раскрывающий понятие конфликта интересов, сферы возникновения и порядок рассмотрения возникающих предконфликтных ситуаций и выявленных конфликтов интересов.

Для профилактики коррупции, правового просвещения и формирования основ законопослушного поведения работников Компании мы проводим информационно-просветительские мероприятия, в частности, обучающие семинары, тренинги, консультации для работников Компании, а также участвуем в международных форумах, саммитах, конференциях, круглых столах, посвященных проблемам борьбы с коррупцией. Такие мероприятия способствуют единому пониманию антикоррупционной политики, формированию позитивной репутации Компании в области противодействия коррупции.

Более подробную информацию о реализации Антикоррупционной политики можно получить на сайте Компании в разделе [«Главная / О компании / Антикоррупционная политика»](#).





Акционерный капитал

630.193.329.370

РУБЛЕЙ — УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ КОМПАНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

Акционерный капитал

В соответствии с Уставом Компании по состоянию на 31 декабря 2012 года уставный капитал Федеральной сетевой компании составил 630 193 329 370 рублей, разделенный на 1 260 386 658 740 обыкновенных именных бездокументарных акций, номинальной стоимостью 50 копеек каждая акция.

В ноябре 2012 года Совет директоров Компании принял решение об увеличении уставного капитала Компании путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций на общую сумму 4 082 034 991,5 руб. по открытой подписке. В декабре 2012 года дополнительный выпуск был зарегистрирован ФСФР России под номером 1-01-65018-D-104D. Компания предоставила своим акционерам право преимущественного приобретения акций дополнительного выпуска. Основная часть дополнительной эмиссии оплачена из средств федерального бюджета

11 марта 2013 года завершилось размещение дополнительного выпуска обыкновенных акций Компании по цене 50 копеек за штуку. Всего в ходе дополнительной эмиссии размещено 6 754 357 256 акций, что

составляет 82,7% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежащего размещению. В результате размещения Компанией получены средства в размере 3 377,2 млн рублей.

Основным участником дополнительной эмиссии стала Российская Федерация, которая приобрела акции на сумму 3,247 млрд. руб. Кроме того, в оплату акций дополнительной эмиссии Компании был внесен электросетевой объект, включенный в Реестр объектов ЕНЭС, находящийся в общей долевой собственности Хабаровского края и Комсомольского муниципального района Хабаровского края на сумму — 126,8 млн руб. Остальную часть размещенных акций на сумму 3,1 млн руб. приобрели миноритарные акционеры.

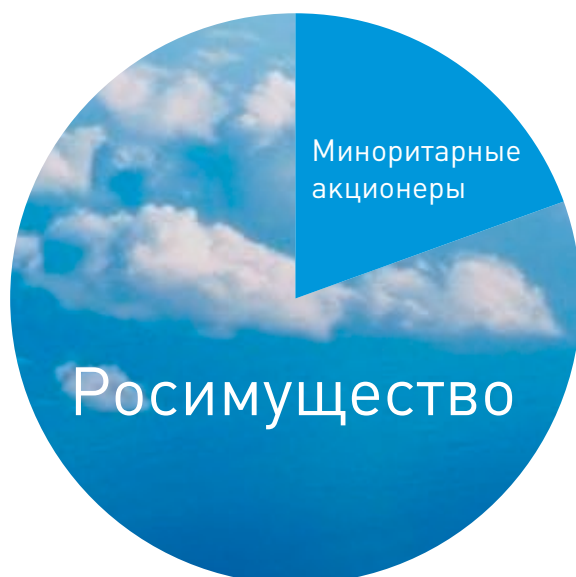
Количество объявленных акций составляет 86 419 165 091 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая общей номинальной стоимостью 43 209 582 545,5 рублей. Объявленные обыкновенные акции имеют те же права, что и размещенные обыкновенные акции.

Компания не размещала привилегированные акции.

Информация об истории акционерного капитала представлена на сайте Компании в разделе «Главная / Акционерам и инвесторам / Информация по акциям / История акционерного капитала»

Структура акционерного капитала

У Компании более 400 тысяч акционеров. Крупнейшим владельцем акций Компании является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество), которой принадлежит 79,55% уставного капитала.



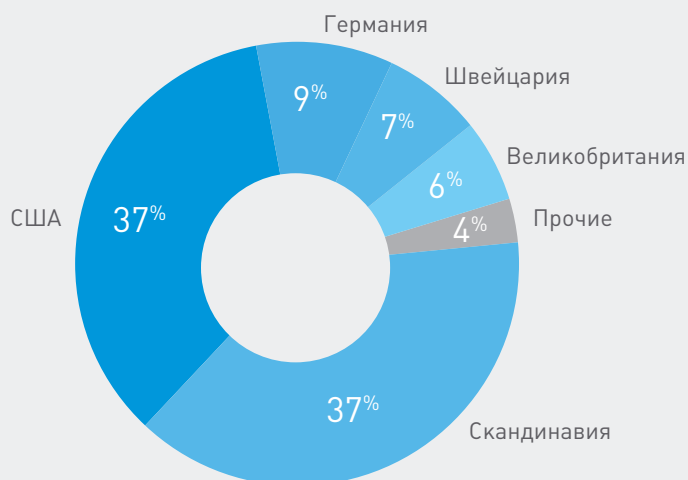
Для целей улучшения взаимодействия с акционерами Компанией проведен анализ реестра акционеров и выявлены основные группы акционеров, держателей обыкновенных акций и депозитарных расписок. Доля акций Компании, находящаяся в свободном обращении (free float) составила 20,45%. Основными миноритарными держателями акций Компании являются институциональные инвесторы и холдинговые структуры, розничные инвесторы составляют 2,14%.

Крупными миноритарными акционерами Компании, владеющими более 1% акций ОАО «ФСК ЕЭС», являются:

- ОАО «Центрэнергохолдинг» (2,6534%);
- Rusenergo Fund Limited (1,6922%) — крупнейший в России фонд в сфере энергетики, средства которого инвестированы в акции электрогенерирующих и электросетевых российских компаний;
- ОАО «Сбербанк России» (1,1252%) — профессиональный участник рынка ценных бумаг, который проводит операции с ценными бумагами наиболее надежных и инвестиционно-привлекательных эмитентов;
- ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС» (1,0891%).

20% free float Компании занимают иностранные институциональные инвесторы, в том числе крупнейшие фонды, ориентированные прежде всего на Россию, активы под управлением которых превышают 1 млрд долларов США: Market Vectors ETF Trust Russia ETF (1,8 млрд долларов США), East Capital Russian Fund (1,5 млрд долларов США), Swedbank Robur (1,2 млрд долларов США), фонды BlackRock.

Распределение иностранных инвесторов по географическому признаку



Наибольшую долю вложений иностранных инвесторов по-прежнему составляют вложения американских и скандинавских акционеров — 37%.

В структуре акционеров нашей Компании преобладают долгосрочные инвесторы с низкой, более двух лет, оборачиваемостью бумаг в портфеле.

Распределение инвесторов по срокам инвестирования

Долгосрочные инвесторы

64%

Среднесрочные инвесторы

30,4%

Краткосрочные инвесторы

5,6%

Обращение ценных бумаг

Акции Федеральной сетевой компании обращаются на российской фондовой бирже ЗАО «ФБ ММББ», входящей в группу ОАО «Московская биржа», в котировальном списке «Б». Высокой оценкой фундаментальной привлекательности акций Компании является их включение в базу расчета ключевых отечественных и зарубежных индексов.

Вес акций Федеральной сетевой компании в основных фондовых индексах, % (данные на 31.12.2012)

Индекс	2012	2011	2010
MSCI Russia	0,816	1,41	1,48
MSCI Emerging Markets	0,049	0,09	0,045
ММББ	1,11	1,54	1,51
MicexPWR	14,16	14,41	14,33
Micex10	8,53	-	-
RTSI	1,11	1,56	1,66
Russian Traded Index (Vienna Stock Exchange)	1,34	2,35	-
The RTX Energy (Vienna Stock Exchange)	23,17	24,30	-

Основная информация об акциях Компании

Категория акций

Обыкновенная
именная
бездокументарная
акция

Номинальная стоимость

50
копеек

Тикер на ММББ

FEES

Тикер на LSE

FEES

ISIN

RU000A0JPNN9

Код Bloomberg

FEES RM

Рыночные котировки акций Компании в 2012 году

Мировые рынки акций завершили 2012 год ростом: индекс развитых рынков MSCI World прибавил 13,2%, индекс развивающихся рынков MSCI EM — 15,1%. Основным позитивным фактором для рынков стала активная политика крупнейших мировых ЦБ, направленная на стимулирование глобальной экономики. В частности, ЕЦБ и Народный банк Китая снизили процентные ставки, ФРС США запустила новую программу количественного смягчения, ЕЦБ объявил о неограниченном выкупе гособлигаций стран еврозоны, расширили программы выкупа активов центральные банки Англии и Японии.

Также положительно на рыночную динамику повлияло решение греческой проблемы — выделение второго транша помощи Греции и формирование правительства реформ в этой стране сняли угрозу выхода этой страны из еврозоны, возможные последствия которого эксперты сравнивали с крахом Lehman Brothers, спровоцировавшим последний мировой финансовый кризис.

Российский рынок вырос на 5,2% по индексу ММВБ, что значительно уступает темпам роста индексов MSCI World и MSCI EM. Давление на

российский рынок оказали слабость нефтяных цен, которые по итогам года выросли на 3,5%, и ухудшение перспектив российской экономики.

Акции компаний электроэнергетики выглядели существенно хуже рынка, отраслевой индикатор MicexPWR за 2012 год сократился на 16,8%. Опережающие по сравнению с рынком в целом темпы падения индикатора связаны с продолжающимся регуляторным давлением и неопределенностью перспектив развития сектора.

Сектор электроэнергетики, акции ОАО «ФСК ЕЭС»



Акции Компании были в течение года подвержены колебаниям в связи с сохранявшейся регуляторной неопределенностью и завершили год существенным снижением уровня котировок, составившим 28,5%. При этом в начале года динамика акций Компании выглядела существенно лучше динамики индекса MICEXPWR, поскольку Компания демонстрировала сильную динамику финансовых показателей, а также в связи с тем, что ее доля в структуре конечных энерготарифов минимальна. Негативная динамика в апреле-мае 2012 года отражала новостной поток по созданию Национальной сетевой компании и участию Роснефтегаза в объединении сетевых активов, а также принятие решения о включении Компании в список стратегических компаний.

Дальнейшая волатильная динамика акций Компании была обусловлена снижением рисков консолидации компаний сетевого сектора на базе Роснефтегаза и сохранением неопределенности в выборе конечного сценария объединения Федеральной сетевой компании и Холдинга МРСК вплоть до середины ноября, когда Президентом РФ был подписан указ о создании ОАО «Россети», в результате которого произошло частичное восстановление котировок Компании.

В конце декабря на котировки акций Федеральной сетевой компании повлияли обсуждения переноса сроков приватизации.

Стоимость акций Федеральной сетевой компании на фондовой бирже по состоянию на 28 декабря 2012 года составила 0,20104 руб., что ниже консенсус-прогноза аналитиков на 19% и говорит о потенциале роста стоимости акций Компании.

Характеристика торгов акциями Федеральной сетевой компании

		2012	2011	2010
Объем	шт.	619 919 120 000	476 111 513 800	307 017 566 700
	руб.	147 513 331 183	159 370 754 044	105 717 431 921
Количество сделок	шт.	2 698 318	2 043 606	1 137 379

Источник:
ОАО «Московская биржа»
(<http://rts.micex.ru/>)

Основные показатели торгов акциями Федеральной сетевой компании

		2012	2011	2010
Минимальная цена	руб.	0,1513	0,21111	0,282
Максимальная цена	руб.	0,3768	0,481	0,389
Цена на конец года	руб.	0,20104	0,2811	0,369
Количество акций	млн шт.	1 260 387	1 255 948	1 233 561
Капитализация на конец года	млн руб.	253 904,89	351 163,1	452 717,01

Источник:
ОАО «Московская биржа»
(<http://rts.micex.ru/>)

Детальная информация по торгам акций и депозитарных расписок доступна на сайте Компании в разделе «Акционерам и инвесторам»/«Информация по акциям»/«График акций»

Программа депозитарных расписок

30 июня 2008 года Компания запустила Программу глобальных депозитарных расписок (ГДР), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144A. Банком-депозитарием Программы является Deutsche Bank.

В 2011 году Компания осуществила технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке (Main Market) Лондонской Фондовой Биржи, где 28 марта началась торговля ГДР ФСК.

По состоянию на 31 декабря 2012 года объем программы депозитарных расписок составил 1,4 млн штук, или 0,058% от уставного капитала Компании. Максимальное количество ГДР, которое может выпустить Компания, составляет 2 511 896 256 штук.

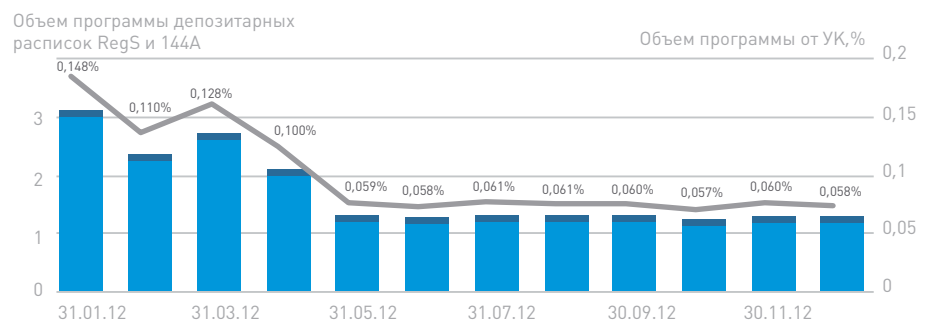
Информация о торгах депозитарными расписками размещена на сайте Компании в разделе «Акционерам и инвесторам»/«Информация по акциям»/«Глобальные депозитарные расписки» и доступна по ссылке http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/information_on_shares/global_depository_receipts/.

Актуальную информацию по программе ГДР также можно получить на официальном сайте Лондонской фондовой биржи www.londonstockexchange.com, указав тикер Компании — FEES.

Основные параметры Программы ГДР

	Положение S	Правило 144A
Соотношение	1 ГДР: 500 акций	1 ГДР: 500 акций
Международный код	ISIN: US3133542015	ISIN: US3133541025
	CommonCode: 036273577 CommonCode: 036273372	
Цена 1 ГДР на конец года	3,009 долл. США	—
Количество расписок на 31.12.2012	1 369 120 шт.	97 330 шт.

Объем Программы ГДР от уставного капитала Компании



Динамика стоимости и объемов торгов ГДР на Лондонской фондовой бирже



Дивидендная политика

В соответствии с Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров 16 декабря 2010 года, минимальный размер дивидендных выплат составляет 10% от чистой прибыли по РСБУ после обязательных отчислений в резервный фонд, скорректированной на сумму бумажных доходов от переоценки активов, восстановления резервов по сомнительным долгам и единовременных доходов от реализации ценных бумаг и другого имущества, предназначенных для финансирования инвестиционной программы.

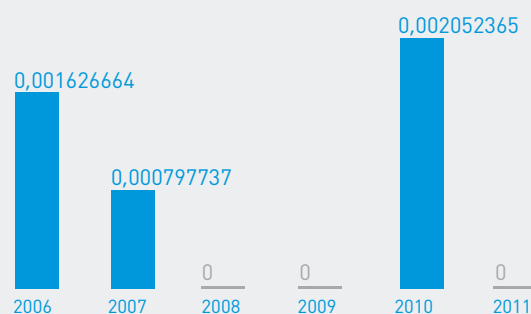
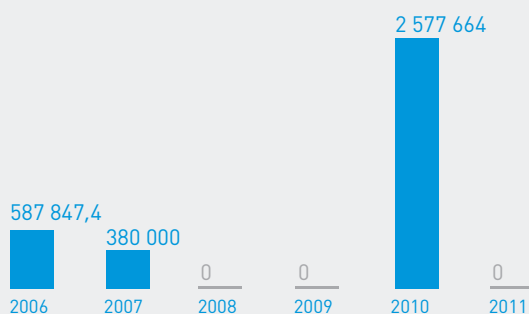
Общее собрание акционеров принимает решение о выплате дивидендов на основании рекомендуемого Советом директоров размера

дивидендов, определенного исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов Компании и акционеров.

Дивидендная история Компании

Начисленные дивиденды, тыс. руб

Дивиденды, начисленные на одну обыкновенную акцию, руб.



Дивиденды за 2012 год

В соответствии с п. 2 ст. 42 Федерального закона №208-ФЗ «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 года и п. 7.5 ст. 7 Устава ОАО «ФСК ЕЭС», источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Компании, которая определяется по данным бухгалтерской отчетности Компании.

Согласно бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год, в отчетном году Компанией был получен чистый убыток в размере 24 502 млн рублей. Основными причинами образования убытка стали

отрицательная разница от переоценки финансовых вложений в акции, имеющие рыночные котировки, и отражение операций по начислению и восстановлению резервов по сомнительным долгам.

Решение о выплате дивидендов за 2012 год будет приниматься Годовым общим собранием акционеров Компании в 2013 году. Акционерам предлагается принять решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2012 года.

Политика в области отношений с инвесторами

ФСК — публичная компания, одна из ведущих «голубых фишек» российского энергетического сектора. Мы стремимся к поддержанию тесных двусторонних связей с инвестиционным сообществом, уделяя большое внимание общению с аналитиками и инвесторами как на инвестиционных форумах и конференциях, так и в ходе личных встреч.

В отчетном году мы провели два роудшоу. Первое роудшоу состоялось в апреле в Лондоне, Цюрихе и Женеве и было посвящено нашим финансовым результатам по МСФО за 2011 год. Наши сотрудники встречались с международными инвестиционными фондами: Blackrock, Charlemagne Capital, Baring AM, JP Morgan AM, Nomura AM, Pictet, T Rowe Price. Второе роудшоу состоялось в ноябре по итогам публикации отчетности по МСФО за 1 полугодие 2012 года. Мы провели встречи с представителями UBS, Blackrock, Baring Asset Management, Fidelity, Charlemagne Capital, Pioneer Investments, Nomura Asset Management, Renaissance Investment Management, HSBC Global Asset Management, Credit Suisse.

В течение 2012 года руководство Компании принимало активное участие в конференциях и форумах («Россия зовет!», Adam Smith, саммит стран АТЭС и др.), встречалось с представителями бирж и аналитиками инвестиционных фондов. В частности, в октябре Председатель Совета директоров Эрнесто Ферленги принял участие в Российско-Европейском экономическом Форуме «Инвестиции в современную Россию. IPO, акции и облигации», прошедшем в Милане (Италия). 26 ноября 2012 года делегация ОАО «ФСК ЕЭС» во главе с Председателем Правления Олегом Бударгиным посетила с официальным визитом Лондонскую фондовую биржу (LSE). А в декабре 2012 года мы впервые провели светское мероприятие с аналитиками инвестиционных институтов, где подвели итоги года.

Активная работа наших сотрудников в области взаимодействия с инвесторами получила высокую оценку со стороны инвестиционного сообщества. Так, в июле 2012 года Федеральная сетевая компания вошла в топ-5 лучших компаний большой капитализации по версии журнала IR Magazine Russia & CIS. В сентябре наша Компания была включена в число участников Британского сообщества по связям с инвесторами (UK Investor Relations Society). В декабре 2012 года рейтинговое агентство «Эксперт РА» присудило нашему годовому отчету первое место по качеству подготовки и раскрытию информации среди 100 годовых отчетов крупнейших российских компаний за 2011 год.

Контакты

Адреса, телефоны, контактные лица, банковские реквизиты, адрес Компании в Интернете, краткая информация об аудиторе, реестродержателе и депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг Компании:

Федеральная сетевая компания

Фактический и почтовый адрес:
117630, Россия, Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.

**Телефон единого информационного центра:
8-800-200-18-81**

Факс: +7 495 710 9655

Адрес электронной почты: info@fsk-ees.ru

Веб-сайт: <http://fsk-ees.ru>

Контакты для институциональных инвесторов
и аналитиков:

**Отдел взаимодействия с акционерами, инвесторами и поддержания
ликвидности Департамента корпоративного управления**

Телефон: +7 495 710 9064

Адрес электронной почты: ir@fsk-ees.ru

Сведения об аудиторе, осуществившем независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности Федеральной сетевой компании за 2012 год согласно РСБУ и МСФО:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ «Топ-Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ «Топ-Аудит»

Адрес: 119285 Россия, Москва, ул. Пудовкина, 4

ИНН: 7722020834

ОГРН: 1027700257540

Телефон: +7 495 363 2848

Факс: +7 495 981 4121

Адрес электронной почты: mail@top-audit.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов «Российская Коллегия Аудиторов»

Адрес: 115172, Россия, Москва, 2-й Гончарный переулок, 3, стр.1

Согласно условиям дилерского договора в отношении программы выпуска облигаций участия в займе, заключенного между ОАО «ФСК ЕЭС» и Федерал Грид Файнэнс Лимитед, аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», подготовленной в соответствии с МСФО, должна быть назначена одна из следующих компаний: ПрайсУотерхаусКуперс, Эрнст энд Янг, Делойт, КПМГ, либо одно из их аффилированных лиц. В соответствии с данным требованием, компания ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» была назначена аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год, подготовленной в соответствии с МСФО, принятыми на территории Европейского союза.

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ПвК Аудит»

Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. Бутырский Вал, 10

ИНН: 7705051102

ОГРН: 1027700148431

Телефон: +7 495 967 6000

Факс: +7 495 967 6001

Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России»

Адрес: 105120, Россия, Москва, 3-ий Сыромятнический переулок, 3, корп. 9, стр. 2.

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента:

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: Регистратор

Информация о регистраторе:

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СТАТУС»

Адрес: 109544, Россия, Москва, ул. Новорогожская, 32, стр.1.

Тел.: +7 495 974 8350

Факс: +7 495 678 7110

Адрес электронной почты: info@rostatus.ru

Номер лицензии: 10-000-1-00304

Дата выдачи лицензии: 12 марта 2004 года

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование: НКО ЗАО «НРД»

Адрес: г. Москва, Средний Кисловский переулок, д.1/13, строение 8

Номер лицензии: 177-12042-000100

Дата выдачи лицензии: 19 февраля 2009 года

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России

Глоссарий

Различные наименования Федеральной сетевой компании и ее филиалов

Федеральная сетевая компания, ФСК, Общество, Компания	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»)
Филиалы	Филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети (МЭС), Предприятия магистральных электрических сетей (ПМЭС)
Исполнительный аппарат (ИА)	Исполнительный аппарат ОАО «ФСК ЕЭС»

Словарь сокращений

Сокращение	Значение
EBIT	Прибыль до выплаты процентов и налогов
EBITDA	Прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации
FACTS	Flexible Alternating Current Transmission Systems (Гибкие системы передачи переменного тока)
GRI	Global Reporting Initiative (Глобальная инициатива по отчетности по устойчивому развитию)
ISIN	International Securities Identification Number (Международный идентификационный код ценной бумаги)
KPI	Key Performance Indicators (ключевые показатели эффективности)
RAB	Regulatory Asset Base (тарифное регулирование по методу экономически обоснованной доходности инвестированного капитала)
VoIP	Voice over IP (технология передачи голоса по IP-сети)
VSAT	Very Small Aperture Terminal (малая спутниковая наземная станция)
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АРН	Автоматический регулятор напряжения
АСДТУ	Автоматизированная система диспетчерско-технологического управления
АСТУ	Автоматизированная система технологического управления
АТЭС	Азиатско-Тихоокеанское Экономическое Сотрудничество
АЭС	Атомная электростанция
БРЭЛЛ	Беларусь — Россия — Эстония — Латвия — Литва
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ВЛ	Воздушная линия
ВОЛС	Волоконно-оптическая линия связи
ВСТО	Нефтепроводная система Восточная Сибирь — Тихий океан

ВТСП КЛ	Высокотемпературная сверхпроводниковая кабельная линия
ВТСП	Высокотемпературные сверхпроводниковые материалы
ВЧ связь, ВЧ система	Высокочастотная связь, система
ГДР	Глобальные депозитарные расписки
ГЛОНАСС	Глобальная навигационная спутниковая система
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ЕврАзЭС	Евразийское Экономическое Сообщество
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕТССЭ	Единая технологическая сеть связи электроэнергетики
ЕЦБ	Европейский центральный банк
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
ИЗСААС	Интеллектуальная энергетическая система с активно-адаптивной сетью
КОТК	Комиссия по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
КРУЭ	Комплектное распределительное элегазовое устройство
КСО	Корпоративная социальная ответственность
ЛЭП	Линия электропередачи
МВД	Министерство внутренних дел
МСК	Магистральная сетевая компания
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МЧС	Министерство по чрезвычайным ситуациям
МЭС	Магистральные электрические сети
НВВ	Необходимая валовая выручка
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НПА	Нормативно-правовой акт
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
ОДУ	Оперативно-диспетчерское управление
ОЗП	Открытый запрос предложений
ОПО	Опасный производственный объект
ОРД	Организационно-распорядительная документация
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии и мощности
ОСЦ	Оперативно-ситуационный центр
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ПА	Противоаварийная автоматика
ПМЭС	Предприятия магистральных электрических сетей

ПС	Подстанция
ПТК	Программно-технический комплекс
ПУИ	Программа управления издержками
РЗА	Релейная защита и автоматика
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РСК	Распределительная сетевая компания
РСПП	Российский союз промышленников и предпринимателей
САЦ	Ситуационно-аналитический центр
СМИ	Средства массовой информации
ССПИ	Система сбора и передачи информации
СТАТКОМ	Статический компенсатор реактивной мощности на базе преобразователя напряжения
ТОиР	Техническое обслуживание и ремонты
ТХД	Трихлордифенил
ТЭК	Топливо-энергетический комплекс
ТЭР	Топливо-энергетические ресурсы
ТЭС	Теплоэлектростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ФЗ	Федеральный закон
ФОРЭМ	Федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии и мощности
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЦПП	Центр подготовки персонала
ЦУС	Центр управления сетями
ЭСК	Электросетевой комплекс
ЭЭС СНГ	Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств



Приложения

к годовому отчету за 2012 год

Содержание

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ	2
Сведения о фактическом исполнении поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации	13
Финансовая отчетность по РСБУ за 2012 год	15
Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности (MD&A)	26
Финансовая отчетность по МСФО за 2012 год	38
Годовой финансовый отчет за 2012 год в соответствии с Disclosure and Transparency Rules (Management Report 2012)	90
Информация о сделках, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году, признаваемых в соответствии с законодательством РФ сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Общества	111
Заключение ревизионной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС»	116
Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС» в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ в 2012 году	118
Календарь инвестора на 2013 год	122

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	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, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	В соответствии с п. 11.4 ст. 11 Устава Общества сообщение о проведении Общего собрания акционеров не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также публикуется в газете «Российская газета»
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 приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Такая возможность предоставляется лицам, обладающим не менее чем 1 % голосов, при этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляется только с согласия этих лиц
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. 11.5 ст. 11 Устава Компании акционеры ОАО «ФСК ЕЭС» имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров посредством сети Интернет. Информация размещается на сайте Общества по адресу: http://fsk-ees.ru/ , в разделе: «Акционерам и инвесторам».
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 счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается частично	В соответствии с п. 4.7 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» подтверждение акционером владения акциями, права на которые учитываются по счету депо в депозитарии, при внесении вопросов в повестку дня или при созыве внеочередного Общего собрания, осуществляется путем представления выписки со счета депо
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	Соблюдается частично	Пункт 7.2 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» предусматривает, что Председатель Совета директоров Общества (в случае его отсутствия — заместитель Председателя, а в случае отсутствия заместителя Председателя по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров — любой иной член Совета директоров Общества) осуществляет функции Председательствующего на Общем собрании акционеров

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	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	Не соблюдается	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 не закреплено внутренними документами Общества, однако указанные кандидаты вправе присутствовать на Общем собрании акционеров Общества
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Процедура регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, закреплена п. 5.1 ст. 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС»

Совет директоров

8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 33 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана, целевых значений ключевых показателей эффективности Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Такая процедура Советом директоров Общества самостоятельно не утверждалась
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Отсутствует	Функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляет Председатель Правления Общества. Избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления Общества в соответствии с пп. 10 п. 10.1 ст. 10 Устава Общества относится к компетенции общего собрания акционеров Общества
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 пп.10, 37 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относится установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Общества
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	В соответствии с пп. 37 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества Совет директоров Общества утверждает условия договора, заключаемого с Председателем Правления и членам Правления Общества
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 подсчете голосов не учитываются	Соблюдается	В соответствии с п.18.10 Устава Общества при решении вопроса, предусмотренного пп. 37 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества, не учитываются голоса членов Совета директоров Общества, одновременно являющихся членами исполнительных органов Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2012 (Протокол №12 от 02.07.2012), в Совет директоров Общества вошли следующие директора, отвечающие требованиям независимости: Шарипов Р.Р., Рашевский В.В., Титова Е.Б., Щербович И.В.
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	В составе Совета директоров, действовавшего в течение 2012 года, таких лиц нет
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	Соблюдается	В составе Совета директоров, действовавшего в течение 2012 года, таких лиц нет
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	В соответствии с п. 10.9 ст. 10 Устава Общества голосование по вопросу об избрании Совета директоров Общества осуществляется кумулятивным голосованием.
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	В соответствии с пп. 4.1.6 п. 4.1 р. 4 Кодекса корпоративного управления Общества члены Совета директоров Общества обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров Общества обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров Общества, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов 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. 16.9 ст. 16 Устава Общества, р. 3 Регламента деятельности Совета директоров Общества, пп. 7.2, 7.3 Положения об инсайдерской информации, пп. 4.1.6 п. 4.1 Кодекса корпоративного управления Общества члены Совета директоров Общества обязаны раскрывать информацию о продаже (отчуждении) и (или) приобретении ценных бумаг Общества
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. 6.4. ст. 6 Регламента деятельности Совета директоров заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал
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	Соблюдается	В среднем в 2012 году заседания Совета директоров Общества проводились не реже 1 раза в месяц
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	В ОАО «ФСК ЕЭС» действует Регламент деятельности Совета директоров Общества, утвержденный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2009 (Протокол №7 от 10.06.2009)

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
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 частично	В соответствии с пп. 27 (а) п. 15.1 ст.15 Устава Общества Совет директоров Общества предварительно одобряет решение о совершении Обществом сделки, предметом которой являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается	В соответствии с р. 3 Регламента деятельности Совета директоров Общества члены Совета директоров Общества вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, договорными и прочими документами Общества
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	Комитет по стратегии создан решением Совета директоров Общества от 15.05.2008 (Протокол № 62 от 15.05.2008). Порядок деятельности данного Комитета определяется Положением о Комитете по стратегии Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»
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	Комитет по аудиту создан решением Совета директоров Компании от 15.02.2008 (Протокол №54 от 15.02.2008). Порядок деятельности данного Комитета определяется Положением о Комитете по аудиту ОАО «ФСК ЕЭС»
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 11.09.2012 (Протокол №172 от 12.09.2012) в состав Комитета по аудиту избраны только независимые и неисполнительные директора
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 11.09.2012 (Протокол №172 от 12.09.2012) руководство Комитетом по аудиту Совета директоров Компании осуществляется независимым директором — Р.Р. Шариповым.
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	Требование закреплено р. 3, 4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Компании
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	Комитет по кадрам и вознаграждениям создан решением Совета директоров Компании от 15.02.2008 (Протокол №54 от 15.02.2008). Порядок деятельности данного Комитета определяется Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям ОАО «ФСК ЕЭС»
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 11.09.2012 (Протокол №172 от 12.09.2012) руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям Компании осуществляется независимым директором — Д.В. Федоров.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 11.09.2012 (Протокол №172 от 12.09.2012) в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Компании избраны лица, не являющиеся должностными лицами Компании.
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	Комитет не создан

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
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	Комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Советом директоров Компании утверждены следующие Положения, регулирующие деятельность комитетов Совета директоров Компании: О комитете по аудиту, О комитете по кадрам и вознаграждениям, О комитете по стратегии, О комитете по инвестициям, О комитете по надежности
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	В соответствии с п. 18.2 ст. 18 Устава Компании кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины членов Совета директоров от общего числа избранных членов Совета директоров Компании

Исполнительные органы

39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п. 20.1 ст.20, ст. 21 Устава Компании руководство текущей деятельностью Компании осуществляется коллегиальным исполнительным органом — Правлением Компании
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	В соответствии с п. 15.1 ст. 15 Устава Компании указанные вопросы относятся к компетенции Совета директоров Компании. Вместе с тем, в соответствии с п. 6.1 Регламента о подготовке материалов к заседаниям Правления Компании все вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров Компании, подлежат обязательному предварительному рассмотрению Правлением Компании
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается частично	Положение о системе внутреннего контроля Компании (утв. решением Совета директоров Компании, Протокол №170 от 02.08.2012) предусматривает создание в Обществе эффективной системы внутреннего контроля, а также установление процедуры взаимодействия контрольных подразделений Общества, составляющих данную систему, с четким разграничением полномочий каждого контрольного подразделения. Кроме того, данные вопросы частично описаны в Положении о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «ФСК ЕЭС» (утв. решением Правления Компании, Протокол №5 28 от 28.04.2008) и в Положении о порядке управления долговой позицией ОАО «ФСК ЕЭС» (утв. решением Совета директоров Компании, Протокол №44 от 29.05.2007).
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа Компании нет

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
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	Таких лиц в составе исполнительного органа Компании нет
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	Такой запрет в Уставе Компании и иных внутренних документах отсутствует
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	В соответствии с п. 4.2.7 Кодекса корпоративного управления Компании Председатель Правления и члены Правления Компании обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Компании. В случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления Компании обязуются сообщить об этом Совету директоров Компании, 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	Критерии отбора управляющей организации в Уставе и других внутренних документах Компании не установлены в силу отсутствия планов по привлечению управляющей организации к выполнению функций единоличного исполнительного органа Компании
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	В соответствии с пп. 14 п. 22.1 ст. 22 Устава Компании Председатель Правления Компании ежеквартально представляет на рассмотрение Совета директоров Компании отчеты об исполнении плана деятельности Правления Компании
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 договорах, заключаемых Обществом с Председателем Правления и членами Правления, устанавливается ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (корпоративного секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Данную функцию выполняет Секретарь Совета директоров Компании
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) корпоративного секретаря общества и обязанностей корпоративного секретаря общества	Соблюдается	Порядок избрания Секретаря Совета директоров Компании, а также его функции закреплены ст. 4 Регламента деятельности Совета директоров Компании
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре корпоративного секретаря общества	Не соблюдается	Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров Компании в уставе Компании отсутствуют.

Существенные корпоративные действия

52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Требование закреплено в пп. 16 п. 10.2 ст. 10 и пп. 20 п. 15.1 ст. 15 Устава Компании
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	При совершении крупных сделок привлекается независимый оценщик
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	Такой запрет в Уставе Компании отсутствует
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 соблюдается	Такая норма в Уставе Компании отсутствует. Однако в случае проведения Обществом реорганизации, решение о реорганизации будет формироваться, в том числе, на результатах оценки рыночной стоимости имущества, акций Компании
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	В Уставе Компании такая норма отсутствует
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	В соответствии с п. 26.2 ст. 26 Устава Компании в случае принятия решения Общим собранием акционеров о реорганизации необходимо привлечение независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
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 утверждено решением Совета директоров Компании от 28.02.2008 (Протокол №55 от 28.02.2008)
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	Такое требование в Уставе и других внутренних документах Компании отсутствует
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Перечень информации (материалов) определяется решением Совета директоров Компании на основании ст. 11, ст. 12 Устава Компании, р. 7 Положения об информационной политике, р. 4 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Компании
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Адрес страницы ОАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет: http://www.fsk-ees.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	Требования о раскрытии данной информации закреплены пп. 5.2.8 Положения об информационной политике Компании
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	Требования о раскрытии данной информации закреплены п. 5.1 и 5.2.10 Положения об информационной политике Компании
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 утверждено решением Совета директоров Компании от 06.10.2011 (Протокол №144 от 06.10.2011)

Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью

65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Действующее Положение о Ревизионной комиссии Компании утверждено решением годового Общего собрания акционеров Компании 29.06.2012 (Протокол №12от 02.07.2012), действующее Положение о системе внутреннего контроля Компании утверждено решением Совета директоров Компании от 02.08.2012 (Протокол №170 от 02.08.2012)
----	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	<p>В структуре ОАО «ФСК ЕЭС» выделены подразделения, обеспечивающие соблюдение процедур внутреннего контроля:</p> <p>Департамент контроля и ревизий — в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> — выборочного контроля финансовой, производственно-хозяйственной деятельности структурных подразделений исполнительного аппарата, филиалов и ДЗО Общества; — контроля соответствия стратегического уровня развития и эффективности информационных технологий Общества; — выявления и мобилизации внутрихозяйственных возможностей Общества и резервов получения прибыли; — расследования фактов злоупотреблений со стороны юридических и физических лиц, нанесших ущерб интересам Общества; — взаимодействия с органами внутреннего контроля вышестоящего уровня; <p>Дирекция внутреннего контроля — в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> — разработки предложений по актуализации системы внутреннего контроля Общества, учитывающих изменения масштаба деятельности Общества и структуры управления Обществом; — анализа организации бизнес-процессов с точки зрения эффективности применяемых контрольных процедур; — оптимизации распределения полномочий между подразделениями Общества, Исключения избыточных/-дублирующих функций; — идентификации и анализа рисков деятельности Общества, создания и актуализации матрицы рисков; <p>Департамент технического надзора и аудита — в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> — технического аудита по основным направлениям производственно-хозяйственной деятельности Общества; — анализа результатов технического надзора, в том числе на объектах реконструкции, технического перевооружения и нового строительства, осуществляемого Службами технического надзора филиалов Общества — МЭС; — контроля процесса своевременного и качественного расследования технологических нарушений; — выборочного контроля эффективности производственно-технической деятельности структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества и ДЗО, включая систему внутреннего технического контроля, с оценкой их соответствия установленным требованиям; <p>Департамент инвестиционного планирования и отчетности — в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> — контроля исполнения бюджета по инвестиционной деятельности; — контроля реализации инвестиционной программы Общества в части своевременного финансирования и своевременного выполнения контрольных точек по приоритетным инвестпроектам; — контроля обоснованности удорожания проектов инвестиционной программы Общества силами независимых экспертов; <p>Отдел надежности и анализа Департамента производственного контроля — в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> — контроля достоверности предоставляемой отчетной информации о ходе выполнения ремонтной программы; — контроля качества выполненных работ по ТОиР, диагностике оборудования подстанций и линий электропередачи; — контроля сроков выполнения физических объемов работ ТОиР; — выборочного контроля исполнения требований действующих ОРД Общества, порученного руководством Общества.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Положение о системе внутреннего контроля ОАО «ФСК ЕЭС» (утв. решением Совета директоров Компании, Протокол №170 от 02.08.2012) устанавливает четко разграниченную по компетенции структуру органов внутреннего контроля Компании, в которую входят не только органы управления и контроля Компании — Совет директоров, Председатель Правления, Ревизионная комиссия, определяющие основные принципы функционирования системы внутреннего контроля Компании, но и специализированные органы внутреннего контроля — структурные подразделения Компании, предметом деятельности которых является поддержание и мониторинг эффективности функционирования данной системы
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	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Компании нет
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	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Компании нет
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Указанные положения закреплены п. 7 Положения о Ревизионной комиссии Компании
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	В соответствии с п. 4 Положения о Ревизионной комиссии Компании при выявлении фактов злоупотребления должностными лицами предоставленными им полномочиями, растрат, хищений, недостач и незаконных трат денежных средств и материальных ценностей составлять промежуточный акт, немедленно информировать о случившемся Совет директоров
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	Такое требование в Уставе Компании отсутствует
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Компании такой порядок не прописан

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Компании утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 29.06.2012 (Протокол №12 от 02.07.2012), Положение о системе внутреннего контроля Компании утверждено решением Совета директоров Компании от 02.08.2012 (Протокол № 170 от 02.08.2012)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	В соответствии с п. 2.1.4 п. 2 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Компании к компетенции Комитета по аудиту относится предварительное рассмотрение годовой бухгалтерской отчетности

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 Компании, утверждено решением Совета директоров Компании от 16.12.2010 (Протокол №120 от 16.12.2010)
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	Порядок определения минимальной доли чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, закреплён п. 4.3 Положения о дивидендной политике Компании
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее 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	Положение о дивидендной политике Компании размещено на официальном Интернет-сайте Компании по адресу: http://www.fsk-ees.ru/investors_corporate_doc.html

Сведения о фактическом исполнении поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации

№ п/п	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание документа	Меры, предпринятые АО, направленные на выполнение поручение	Результат выполнения поручения
1.	Президент Российской Федерации	Пр-3668 от 06.12.2011	О реализации мероприятий по оптимизации состава имущества, находящегося в собственности акционерных обществ с государственным участием	ОАО «ФСК ЕЭС» подготовило проект Программы управления непрофильными активами Общества, который устанавливает критерии отнесения недвижимого имущества и долей (акций) ДЗО и иных хозяйственных обществ, в которых участвует Общество, к непрофильным активам, порядок и формы ведения реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости и основные положения по отчуждению ОАО «ФСК ЕЭС» непрофильных активов.	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» была утверждена Программа управления непрофильными активами Компании (протокол № 178 от 16.11.2012).
2.	Президент Российской Федерации	Пр-3291 от 03.11.2012	О внедрении принципов соинвестирования в российские и международные венчурные фонды в практическую деятельность Компаний, полностью или частично находящихся в собственности Государства	1.Подготовлены и направлены в Минэкономразвития России предложения по инвестированию ОАО «ФСК ЕЭС» в российские и международные венчурные фонды 2.Предоставлены предложения по устранению препятствий для участия ОАО «ФСК ЕЭС» в капитале венчурных фондов.	Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол № 1146/2 от 21.02.2013) было принято решение рекомендовать Совету директоров ОАО «ФСК ЕЭС» принять следующее решение по данному вопросу: Считать целесообразным участие ОАО «ФСК ЕЭС» в венчурных фондах через соинвестирование в них имущественных прав на инновационные технологии, разработанных в рамках программы НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС». Совет директоров ОАО «ФСК ЕЭС» по рассмотрению данного вопроса состоится в середине апреля 2013 года.
3.	Президент Российской Федерации	Пр-3291 от 03.11.2012	Компаниям, полностью или частично находящимся в собственности государства и утвердившим программы инновационного развития в соответствии с решением Комиссии, опубликовать в открытом доступе паспорта указанных программ, а также перечни инновационных проектов и направлений научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, планируемых к реализации в 2011-2020 годах.	Подготовленная Обществом Программа инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» до 2016 года с перспективой до 2020 года утверждена Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 07.04.2011 № 128).	Паспорт программы инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» до 2016 года с перспективой до 2020 года, Перспективные инновационные направления НИОКР, необходимые для создания интеллектуальной сети были размещены на корпоративном сайте ОАО «ФСК ЕЭС» (www.fsk-ees.ru) в разделе «Инновационное развитие».

№ п/п	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание документа	Меры, принятые АО, направленные на выполнение поручения	Результат выполнения поручения
4.	Президент Российской Федерации	Пр-1092 от 27.04.2012	О реализации государственными корпорациями и хозяйственными обществами, более 50% акций (долей) которых находится в собственности Российской Федерации профильных активов в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции, в том числе в целях обеспечения максимально возможного участия малого и среднего предпринимательства в производстве соответствующей продукции.	В ОАО «ФСК ЕЭС» был проработан вопрос и проведен анализ о целесообразности отчуждения профильных активов в секторах экономики с достаточным уровнем конкуренции в целях обеспечения максимально возможного участия малого и среднего предпринимательства.	Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (Протокол от 20.09.2012 № 174) было принято следующее решение: — в связи с отнесением услуг по передаче электрической энергии к деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17.08.1995 № 147-ФЗ признать нецелесообразным отчуждение профильных активов Общества, составляющих электросетевые объекты, а также иного имущества, используемого Обществом для целей обеспечения производственной деятельности.
5.	Правительство Российской Федерации	ВП-П13-9308 от 28.12.2011 ВП-П24-1269 от 05.03.2012	О представлении в полном объеме справок о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера руководящего состава акционерного общества (включая членов совета директоров (наблюдательного совета)) и их близких родственников (супруг (супруга), дети (совершеннолетние и несовершеннолетние), родители, родные братья и сестры) в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий координацию и нормативно-правовое регулирование в сфере деятельности общества, а также в ФНС России и Росфинмониторинг.	В Обществе была проведена работа по сбору от членов Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» необходимой информации (о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также аналогичной информации в отношении их близких родственников (супруг (супруга), дети (совершеннолетние и несовершеннолетние), родители, родные братья и сестры).	В срок до 01.04.2012 полученные от членов Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» комплекты документов (информация о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также аналогичной информации в отношении их близких родственников (супруг (супруга), дети (совершеннолетние и несовершеннолетние), родители, родные братья и сестры) были направлены в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий координацию и нормативно-правовое регулирование в сфере деятельности общества, а также в ФНС России и Росфинмониторинг.
6.	Правительство Российской Федерации	ВП-П13-9308 от 28.12.2011	Об обеспечении прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, в том числе исключения случаев конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемой должностью, в том числе об обеспечении безусловного раскрытия контрагентами по действующим договорам информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе, конечных) и предоставление информации в ФНС России, Минэнерго России, Росфинмониторинг	В Обществе была проведена работа по сбору от кураторов договоров информации в отношении всей цепочки собственников контрагентов, в том числе потенциальных контрагентов (данные об участниках; в отношении участников, являющихся юр. лицами — данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведений о составе исполнительных органов контрагентов (далее — Информация о цепочке собственников). Разработана внутренняя нормативная база	Осуществлена проверка информации о собственниках контрагентов на предмет полноты раскрытия информации (до данных о физических лицах), на предмет достоверности представленных сведений о юридических и физических лицах, на предмет выявления конфликта интересов, аффилированности и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми должностями в ОАО «ФСК ЕЭС» и его ДЗО. Консолидированная информация о собственниках контрагентов направляется в уполномоченные органы государственной власти в установленный поручением срок.
				Организован процесс автоматизированного сбора, анализа информации о цепочке собственников и направления в уполномоченные органы государственной власти.	

Финансовая отчетность
по РСБУ за 2012 год

18.03.2013г. № 489

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2012 год**

Акционерам ОАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование ОАО «ФСК ЕЭС»).

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ Топ-Аудит".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Российская Коллегия Аудиторов» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 115172, г. Москва, 2-й Гончарный переулок, д.3, стр.1.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», составленной в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности. Бухгалтерская отчетность включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2012 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, письменные пояснения.

Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710001		
2012	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	41	
384		

Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности _____ передача электроэнергии
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

по ОКПО
ИНН _____
по ОКВЭД
по ОКФС/ОКОФС
по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 117630, г. Москва, ул. А.К. Челомея, д. 5А

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	Дата утверждения		Дата отправки (принятия)	
			На 31 декабря 2012	На 31 декабря 2011	На 31 декабря 2012	На 31 декабря 2010
	1	2	3	4	5	
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Р.1. Приложений** Р.3.2	Нематериальные активы	1110	1 292 900	805 353	917 625	
Р.1. Приложений** Р.3.4	Результаты исследований и разработок	1120	57 172	187 016	255 247	
Р.2. Приложений** Р.3.3	Основные средства, в том числе:	1130	594 542 847	446 893 366	276 063 461	
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 102 621	908 541	827 221	
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	588 726 129	441 700 146	272 828 986	
	другие виды основных средств	1133	4 714 097	4 284 679	2 407 254	
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-	
Р.3. Приложений** Р.3.7	Финансовые вложения	1150	52 802 915	82 047 395	104 137 547	
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-	
Р.2. Приложений**	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	362 970 976	389 567 997	385 777 910	
	оборудование к установке	1171	30 150 753	25 728 284	17 905 969	
	вложения во внеоборотные активы	1172	266 311 362	279 473 415	271 431 950	
Р.3.1. Приложений** Р.3.9	авансы под внеоборотные активы	1173	65 670 208	83 665 006	95 800 659	
Р.3.10. Приложений**	прочие внеоборотные активы	1174	838 633	701 292	639 332	
	ИТОГО по разделу I	1100	1 011 666 810	919 501 127	767 151 790	
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Р.4. Приложений**	Запасы, в том числе:	1210	6 655 077	9 103 234	4 437 478	
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	6 625 091	9 073 248	4 407 467	
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	29 986	29 986	30 011	
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 954 497	2 941 805	2 295 467	
Р.5. Приложений** Р.3.9	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	60 763 828	61 727 036	70 543 204	
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	6 176 698	8 102 357	8 696 249	
	покупатели и заказчики	1232	3 669 502	2 658	68 106	
	авансы выданные	1233	-	-	-	
	прочие дебиторы	1234	2 507 196	8 099 699	8 628 143	
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	54 587 130	53 624 679	61 846 955	
	покупатели и заказчики	1236	18 441 861	10 860 149	8 669 641	
	зadолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-	
	авансы выданные	1238	1 695 610	2 769 193	1 836 195	
	прочие дебиторы	1239	34 449 659	39 995 337	51 341 119	
Р.3. Приложений** Р.3.8	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	23 803 449	26 556 873	46 244 024	
Р.3.14. Приложений**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	17 527 592	17 247 710	11 243 302	
Р.3.10. Приложений**	Прочие оборотные активы	1260	624 065	415 320	194 748	
	ИТОГО по разделу II	1200	111 328 508	117 991 978	134 958 223	
	БАЛАНС	1600	1 122 995 318	1 037 493 105	902 110 013	

Пояснения	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2012		На 31 декабря 2011		На 31 декабря 2010	
			года	года	года	года		
	1	2	3	4	4			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Р.3.1. Приложений**	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	630 193 329	627 974 064	616 780 667			
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	217 604 452	199 878 174	147 094 223			
Р.3.1. Приложений**	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	31 867 163	31 867 163	31 867 163			
	Резервный капитал	1360	13 038 463	13 038 463	10 134 044			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(43 100 962)	(19 231 762)	(11 684 468)			
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(18 599 045)	(19 231 762)	(11 684 468)			
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-			
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	-	-	-			
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	(24 501 917)	-	-			
	ИТОГО по разделу III	1300	849 602 445	853 526 102	794 191 629			
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Р.3.11. Приложений**	Заемные средства	1410	192 500 000	130 000 000	50 000 000			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	16 947 196	8 148 365	2 649 711			
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-			
	Прочие обязательства	1450	33 473	17 424	18 179			
	ИТОГО по разделу IV	1400	209 480 669	138 165 789	52 667 890			
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Р.3.3. Приложений** Р.3.12. Приложений**	Заемные средства	1510	23 089 798	1 775 001	6 941 422			
	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	40 016 902	43 345 565	47 774 515			
	поставщики и подрядчики	1521	19 675 908	21 322 659	14 017 237			
	зadолженность перед персоналом организации	1522	211 572	303 835	193 318			
	зadолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	103 689	66 958	36 486			
	зadолженность по налогам и сборам	1524	543 947	1 180 141	865 113			
	авансы полученные	1525	11 481 086	10 430 926	11 476 694			
	прочие кредиторы	1526	7 989 434	9 983 735	21 138 769			
	зadолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	11 266	57 311	46 898			
	Доходы будущих периодов	1530	275 041	275 041	278 316			
Р.7. Приложений**	Оценочные обязательства	1540	530 463	405 607	256 241			
	Прочие обязательства	1550	-	-	-			
	ИТОГО по разделу V	1500	63 912 204	45 801 214	55 250 494			
	БАЛАНС	1700	1 122 995 318	1 037 493 105	902 110 013			

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год
** - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год

Руководитель О.М.Бударгин
(подпись) (расшифровка подписи)
" 15 " марта 20 13 г.

Главный бухгалтер А.П.Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2012 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая
компания Единой энергетической системы"

по ОКПО

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности

передача электроэнергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной
собственности

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения:

тыс. руб.

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
2012	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	41	
384		

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2		
			3	4
	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:	2110	138 836 487	138 136 617
	услуги по передаче электроэнергии	2111	136 581 431	134 875 494
	прочая деятельность	2112	2 255 056	3 261 123
Р.6 Пояснений*	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(106 617 783)	(84 174 332)
	услуги по передаче электроэнергии	2121	(105 606 531)	(83 201 434)
	прочая деятельность	2122	(1 011 252)	(972 898)
	Валовая прибыль(2110 + 2120)	2100	32 218 704	53 962 285
	Коммерческие расходы	2210	-	-
Р.6 Пояснений*	Управленческие расходы	2220	(9 855 045)	(8 726 033)
	Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)	2200	22 363 659	45 236 252
	Доходы от участия в других организациях	2310	181 395	264 857
	Проценты к получению	2320	4 198 539	3 971 451
	Проценты к уплате	2330	-	-
Р.3.13 Приложений**	Прочие доходы	2340	109 176 477	171 434 386
Р.3.13 Приложений**	Прочие расходы	2350	(150 152 171)	(209 462 532)
	Прибыль (убыток) до налогообложения +2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350) [2200]	2300	(14 232 101)	11 444 414
Р.3.5 Приложений**	Текущий налог на прибыль, в том числе	2410	(1 470 682)	(8 389 536)
	постоянные налоговые обязательства	2411	(13 115 934)	(11 599 306)
Р.3.5 Приложений**	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(8 736 344)	(5 544 814)
Р.3.5 Приложений**	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(62 487)	46 160
	Прочее, в том числе:	2460	(303)	(24 583)
	Иные аналогичные обязательные платежи	2461	(303)	(3 370)
	Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	2462	-	(21 213)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(24 501 917)	(2 468 359)

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	За 12 месяцев 2012 г.	За 12 месяцев 2011 г.
	СПРАВОЧНО		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	18 358 995	53 187 099
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	(24 501 917)	(2 468 359)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,0194)	(0,0019)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год

** - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год

Руководитель

(подпись)

О.М.Бударгин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

А.П. Носков

" 15 "

марта

2013 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 12 г.

Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической
деятельности передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей
федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Дата (число, месяц, год)	Коды		
	31	12	2012
Форма по ОКУД	0710003		
по ОКПО	56947007		
ИНН	4716016979		
по ОКВЭД	40.10.2		
по ОКПФ/ОКФС	47		41
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г. ¹	3100	616 780 667	-	178 961 386	10 134 044	(11 684 468)	794 191 629
За 20 11 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	11 193 397	-	53 187 099	-	-	64 380 496
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	53 187 099	x	-	53 187 099
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	11 193 397	-	-	x	x	11 193 397
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(5 046 023)	(5 046 023)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(2 468 359)	(2 468 359)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(2 577 664)	(2 577 664)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(403 148)	-	403 148	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	2 904 419	(2 904 419)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г. ²	3200	627 974 064	-	231 745 337	13 038 463	(19 231 762)	853 526 102
За 20 12 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	2 219 265	-	18 358 995	-	-	20 578 260
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	18 358 995	x	-	18 358 995
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	2 219 265	-	-	x	x	2 219 265
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(24 501 917)	(24 501 917)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(24 501 917)	(24 501 917)
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(632 717)	-	632 717	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г. ³	3300	630 193 329	-	249 471 615	13 038 463	(43 100 962)	849 602 445

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 10 г. ¹	Изменения капитала за 20 11 г. ²		На 31 декабря 20 11 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	794 191 629	2 468 359	61 802 832	853 526 102
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(11 684 468)	(2 468 359)	(5 078 935)	(19 231 762)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	805 876 097	-	66 881 767	872 757 864
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		20 12 г. ³	20 11 г. ²	20 10 г. ¹
Чистые активы	3600	849 877 486	853 801 143	794 469 945

Руководитель

(подпись)

О.М. Бударгин

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

А.П. Носков

(расшифровка подписи)

15 " _____ марта 20 13 г.

Применяя

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

за 2012 г

Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности **передача электроэнергии**

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб. _____

Форма по ОКУД _____

Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО _____

ИНН _____

по ОКВЭД _____

по ОКОПФ/ОКФС _____

по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2012
		56947007
		4716016979
		40.10.2
47		41
		384

Наименование показателя	Код	За 20 12 г.	За 20 11 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	133 050 488	135 694 393
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	128 564 678	131 111 281
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	577 267	304 361
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	3 908 543	4 278 751
Платежи - всего в том числе:	4120	(64 101 238)	(64 278 423)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(34 239 652)	(31 616 261)
в связи с оплатой труда работников	4122	(14 928 454)	(13 587 032)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(1 881 719)	(9 721 211)
прочие платежи	4129	(13 051 413)	(9 353 919)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	68 949 250	71 415 970
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	543 031 213	485 901 498
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 460	6 737
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	100 332
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	542 099 002	484 606 627
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	914 066	1 139 225
прочие поступления	4219	14 685	48 577
Платежи - всего в том числе:	4220	(697 613 083)	(625 066 060)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(149 862 224)	(156 575 609)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(536 097 000)	(463 300 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(11 653 841)	(4 999 359)
прочие платежи	4229	(18)	(191 092)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(154 581 870)	(139 164 562)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	85 912 620	82 330 898
получение кредитов и займов	4311	27 500 000	25 000 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	3 247 370	2 219 448
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	54 991 750	54 989 550
прочие поступления	4319	173 500	121 900
Платежи - всего в том числе:	4320	(117)	(8 577 900)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(117)	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	(2 577 664)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(6 000 000)
прочие платежи	4329	-	(236)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	85 912 503	73 752 998
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	279 883	6 004 406
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	17 247 707	11 243 301
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	17 527 590	17 247 707
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____ (подпись) _____ О.М.Бударгин (расшифровка подписи) _____ Главный бухгалтер _____ (подпись) _____ А.П.Носков (расшифровка подписи)

" 15 " марта 20 13 г.

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5290	за 2012 г.	305 201 697	202 798 169	(20 162 435)	(191 375 298)	296 442 135
в том числе:	5240	за 2011 г.	289 337 919	195 120 423	(19 064 351)	(160 190 292)	305 201 697
новое строительство	5251	за 2012 г.	133 584 915	114 671 584	(184 636)	(105 899 835)	142 170 028
модернизация и реконструкция	5252	за 2012 г.	133 287 642	54 606 933	(979 094)	(79 020 543)	107 894 938
приобретение объектов основных средств	5253	за 2012 г.	540 899	6 322 096	(1 314)	(6 454 900)	406 781
объекты НИОКР	5254	за 2012 г.	2 398 849	2 444 123	(13 000)	-	4 829 972
создание НМА	5255	за 2012 г.	4 904 885	972 087	(1 081 352)	-	4 795 620
незавершенные ПИР	5256	за 2012 г.	4 861 225	472 422	(428 762)	-	4 904 885
прочие	5257	за 2012 г.	1 077 415	157 039	(875 228)	-	1 434 447
оборудование к установке	5247	за 2012 г.	25 728 284	21 448 280	(17 025 811)	-	30 150 753
	5247	за 2011 г.	17 905 969	23 145 964	(15 323 649)	-	25 728 284

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	за 2012 г.	за 2011 г.	
1	2	3	
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	25 965 316	9 556 902
в том числе:			
Здания	5261	440 902	410 107
Сооружения и передаточные устройства	5262	21 965 386	7 634 594
Машины и оборудование	5263	3 497 511	1 475 354
Транспортные средства	5264	826	148
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	1 003	601
Прочие	5266	39 688	36 098
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(41 024)	(93 160)
в том числе:			
Здания	5271	(2 336)	(272)
Сооружения и передаточные устройства	5272	(30 938)	(81 004)
Машины и оборудование	5273	(7 750)	(11 864)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5274	-	(20)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	3 331 211	2 872 615	2 781 167
в том числе:				
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	68 638	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
в том числе:				
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	18 426 496	16 090 717	13 693 765
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	86 277 438	44 754 580	9 835 614
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	26 191	17 158	62
Иное использование основных средств (зают и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Поступило		Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2012 г.	121 646 969	(39 599 574)	-	-	(2 757 032)	-	70 473	(26 557 921)	118 960 410	(66 157 495)
в том числе:	5321	за 2011 г.	141 589 555	(37 452 008)	81 416 788	-	(101 433 117)	24 266 182	-	(26 413 748)	121 646 969	(39 599 574)
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2012 г.	78 616 937	(24 822 900)	-	-	(11)	-	(17 031 528)	78 616 936	(41 854 428)	
в том числе:	5322	за 2011 г.	20 945 084	(11 884 040)	78 613 929	-	(20 942 078)	11 884 039	-	(24 822 899)	78 616 937	(24 822 900)
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2012 г.	28 107 253	(11 158 022)	-	-	-	-	(915 795)	28 107 253	(12 073 817)	
в том числе:	5323	за 2011 г.	107 784 803	(21 949 316)	-	-	(79 677 550)	12 382 143	-	(1 590 849)	28 107 253	(11 158 022)
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2012 г.	14 914 858	(3 618 652)	-	-	(2 756 081)	-	70 473	(8 610 598)	12 229 250	(12 229 250)
в том числе:	5324	за 2011 г.	12 854 334	(3 618 652)	2 802 859	-	(514 078)	-	73 743	-	14 914 858	(3 618 652)
Предоставленные займы	5305	за 2012 г.	4 752	-	-	-	(950)	-	-	-	3 802	-
в том числе:	5325	за 2011 г.	302 163	-	-	-	(297 411)	-	-	-	4 752	-
Депозитные вклады	5306	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5326	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2012 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
в том числе:	5327	за 2011 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2012 г.	27 118 173	(561 300)	539 184 721	-	(542 080 297)	-	873 873	-	24 344 749	(561 300)
в том числе:	5328	за 2011 г.	46 805 324	(561 300)	484 065 761	-	(484 363 598)	-	1 068 030	-	27 118 173	(561 300)
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5329	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5330	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2012 г.	20 582 741	(60 000)	55 079 001	-	(55 684 836)	-	142 152	-	20 117 058	(60 000)
в том числе:	5331	за 2011 г.	42 416 353	(60 000)	52 769 300	-	(75 213 598)	-	610 686	-	20 582 741	(60 000)
Предоставленные займы	5312	за 2012 г.	1 535 432	(501 300)	-	-	(296 481)	-	-	-	1 238 971	(501 300)
в том числе:	5332	за 2011 г.	1 388 971	(501 300)	294 461	-	(150 000)	-	-	-	1 535 432	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2012 г.	5 000 000	-	484 097 000	-	(484 097 000)	-	731 721	-	3 000 000	-
в том числе:	5333	за 2011 г.	3 000 000	-	411 000 000	-	(409 000 000)	-	457 344	-	5 000 000	-
Прочие	5314	за 2012 г.	-	-	8 720	-	-	-	-	-	8 720	-
в том числе:	5334	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложений - Итого	5300	за 2012 г.	148 765 142	(40 160 874)	539 184 721	-	(544 837 329)	-	944 346	(26 557 921)	143 325 159	(66 718 795)
в том числе:	5320	за 2011 г.	188 394 879	(38 013 308)	545 482 549	-	(585 796 715)	-	1 141 773	(26 413 748)	148 765 142	(40 160 874)

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса "Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	53205	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	53209	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (погашено)		резерв под снижение стоимости		убыток от снижения стоимости		себестоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	9 103 234	-	4 437 042	(6 885 199)	-	-	-	-	6 655 077	-
в том числе:	5420	за 2011 г.	4 437 478	-	9 432 444	(4 954 688)	-	-	-	-	9 103 234	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2012 г.	9 073 248	-	4 435 505	(6 883 642)	-	-	-	-	6 625 091	-
в том числе:	5421	за 2011 г.	4 407 467	-	9 421 697	(4 965 916)	-	-	-	-	9 073 248	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2012 г.	29 986	-	1 537	(1 537)	-	-	-	-	29 986	-
в том числе:	5422	за 2011 г.	30 011	-	747	(772)	-	-	-	-	29 986	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбытие		списание за счет резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	остаток по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (смена долга по сделке операции)	притязаемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат					восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	8 102 445	1881	4 035 904	1 608 038	12 584 273	-	(4 621 456)	-	(363 872)	10 798 242	(4 621 544)
в том числе:	5521	за 2011 г.	8 794 923	(98 474)	5 117 709	1 328	(5 602 411)	-	98 586	-	(209 104)	8 102 445	(88)
покупатели и заказчики	5502	за 2012 г.	2 658	-	3 689 973	-	(23 129)	-	-	-	-	3 667 502	-
в том числе:	5522	за 2011 г.	68 106	-	20 763	-	(86 211)	-	-	-	-	2 658	-
авансы выданные	5503	за 2012 г.	88	(88)	-	-	-	-	-	-	-	88	(88)
в том числе:	5523	за 2011 г.	88	(88)	-	-	(94)	-	-	-	-	88	(88)
прочие дебиторы	5504	за 2012 г.	8 099 699	-	345 931	1 608 038	(2 561 144)	-	(4 621 456)	-	(363 872)	7 128 652	(4 621 456)
в том числе:	5524	за 2011 г.	8 726 729	(98 586)	5 096 852	1 328	(5 516 106)	-	98 586	-	(209 104)	8 099 699	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2012 г.	78 436 128	(24 811 449)	454 220 760	583 862	(448 064 706)	(518)	(6 138 819)	51 466	363 872	85 485 932	(30 898 802)
в том числе:	5530	за 2011 г.	72 242 334	(10 395 379)	373 472 480	2 044 535	(369 505 920)	(612)	(14 442 063)	25 993	209 104	78 436 128	(24 811 449)
покупатели и заказчики	5511	за 2012 г.	16 150 808	(5 290 659)	166 587 739	-	(159 860 702)	-	854 675	25 744	-	22 852 101	(4 410 240)
в том числе:	5531	за 2011 г.	12 476 253	(3 806 612)	158 184 712	-	(154 509 237)	(594)	(1 484 373)	326	-	16 150 808	(5 290 659)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5532	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2012 г.	4 757 408	(1 988 215)	70 370 405	-	(71 816 429)	(32)	9 729	275	362 544	3 673 821	(1 978 211)
в том числе:	5533	за 2011 г.	3 821 092	(1 984 897)	33 609 381	-	(32 672 616)	(18)	(3 749)	431	-	4 757 408	(1 988 215)
прочие дебиторы	5514	за 2012 г.	57 527 912	(117 532 975)	217 262 416	583 862	(216 389 575)	(486)	(7 003 223)	25 447	1 328	58 960 010	(24 510 351)
в том числе:	5534	за 2011 г.	55 944 989	(14 603 870)	181 678 587	2 044 535	(182 324 067)	-	(12 953 941)	25 236	209 104	57 527 912	(17 532 575)
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса. 1173)	5515	за 2012 г.	84 989 589	(1 324 583)	320 632 886	-	(339 410 796)	-	783 112	2 068	-	66 209 611	(539 403)
в том числе:	5535	за 2011 г.	99 752 133	(3 951 474)	145 998 857	7 492	(160 758 238)	-	2 616 236	10 655	-	84 989 589	(1 324 583)
Итого	5500	за 2012 г.	171 528 162	(26 136 120)	778 889 550	2 191 900	(790 061 775)	(518)	(9 777 163)	53 534	-	162 493 785	(36 059 749)
в том числе:	5520	за 2011 г.	180 789 390	(14 445 527)	524 589 246	2 053 355	(535 866 569)	(612)	(11 727 241)	36 648	-	171 528 162	(26 136 120)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
Всего	5540	9 076 578	3 551 767	7 936 665	632 893	7 052 302	1 248 806
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	5 088 252	678 012	5 813 561	522 902	4 610 585	803 973
Авансы выданные	5542	1 929	-	2 098 198	109 991	2 429 722	444 833
Прочие дебиторы	5543	573 239	-	24 906	-	11 995	-
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг.Баланса. 1173)	5544	3 413 158	2 873 755	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года		Изменения за период							Остаток на конец периода
			в результате хозяйственных операций (смена долга по сделке операции)	поступление	притязаемые проценты, штрафы и иные начисления		выбытие		перевод из долго- в кратко-срочную задолженность			
					погашение	списание на финансовый результат						
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.	17 424	39 179	-	(23 130)	-	-	-	-	33 473	
в том числе:	5571	за 2011 г.	18 179	13 184	-	(13 939)	-	-	-	-	17 424	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2012 г.	43 345 565	887 153 605	2 485	(890 472 127)	(10 141)	-	-	-	40 016 902	
в том числе:	5580	за 2011 г.	47 774 515	532 281 341	2 485	(536 712 121)	(6 655)	-	-	-	43 345 565	
поставщики и подрядчики	5561	за 2012 г.	21 322 659	239 070 367	-	(240 716 649)	(4 691)	-	-	-	19 675 908	
в том числе:	5581	за 2011 г.	14 017 237	185 439 570	2 335	(178 135 889)	(594)	-	-	-	21 322 659	
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2012 г.	300 835	17 475 140	-	(17 767 403)	-	-	-	-	211 572	
в том числе:	5582	за 2011 г.	193 318	10 827 613	-	(10 717 096)	-	-	-	-	303 835	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2012 г.	66 958	4 054 450	-	(4 017 719)	-	-	-	-	103 689	
в том числе:	5583	за 2011 г.	36 486	2 259 371	-	(2 228 899)	-	-	-	-	66 958	
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2012 г.	1 180 141	5 210 129	-	(5 864 323)	-	-	-	-	543 947	
в том числе:	5584	за 2011 г.	865 113	2 159 308	-	(2 127 280)	-	-	-	-	1 180 141	
Авансы полученные	5565	за 2012 г.	10 430 926	216 521 328	-	(215 471 168)	-	-	-	-	11 481 086	
в том числе:	5585	за 2011 г.	11 476 696	213 820 136	-	(214 885 843)	(61)	-	-	-	10 430 926	
Прочие кредиторы	5566	за 2012 г.	9 983 735	404 622 185	-	(404 606 814)	(9 672)	-	-	-	7 989 434	
в том числе:	5586	за 2011 г.	21 138 769	97 766 307	150	(108 921 491)	-	-	-	-	9 983 735	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2012 г.	57 311	6	-	(46 051)	-	-	-	-	11 266	
в том числе:	5587	за 2011 г.	45 898	579 036	-	(568 629)	-	-	-	-	57 311	
Итого	5550	за 2012 г.	43 345 565	887 153 605	2 485	(890 472 127)	(10 141)	-	-	-	40 016 902	
в том числе:	5570	за 2011 г.	47 792 694	532 294 525	2 485	(536 728 060)	(6 655)	-	-	-	43 342 989	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5590	769	690	1 047
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	269	190	547
Авансы полученные	5592	-	-	-
Прочие кредиторы	5593	500	500	500

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	22 201 113	22 077 444
Расходы на оплату труда	5620	17 008 924	14 972 760
Отчисления на социальные нужды	5630	3 611 311	3 314 254
Амортизация	5640	60 240 707	40 777 958
Прочие затраты	5650	13 310 773	11 757 922
Итого по элементам	5660	116 472 828	92 900 340
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	25
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	116 472 828	92 900 365

7. Резервы под условные обязательства

Показатель	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Условные обязательства	5700	за 2012 г.	405 607	1 880 825	(1 795 969)	-	530 463
в том числе:		за 2011 г.	256 241	149 366	-	-	405 607
Однородное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2012 г.	405 607	1 880 825	(1 795 969)	-	530 463
в том числе:		за 2011 г.	256 241	149 366	-	-	405 607

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Полученные — всего	5800	96 180 168	128 780 259	115 203 743
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	96 107 342	128 766 470	115 203 743
Договор залога имущества	5802	52 643	13 589	-
Прочие	5803	20 163	-	-
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	109 705	67 570	30 815
в том числе:				
Поручительство	5811	109 705	67 570	30 815

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 20 г.	За 20 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-
		Возвращено за год	На конец года

Руководитель О.М. Будагин
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности (MD&A)

Обзор финансового положения ОАО «ФСК ЕЭС» на 31 декабря 2012 года и результатов деятельности за 2012 год

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Компания) и должен рассматриваться вместе с бухгалтерской отчетностью Компании, составленной в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета (РСБУ) за 2012 г., включая пояснительную записку к ней.

1. Общий обзор деятельности компании

С 2010 года в рамках проведения мероприятий по улучшению инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли, тарифы для Федеральной сетевой компании на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС устанавливаются на основании метода доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование).

В состав Федеральной сетевой компании по состоянию на 31 декабря 2012 года входят региональные филиалы, в том числе: 8 филиалов «Магистральные электрические сети» (МЭС); 41 филиал «Предприятия магистральных электрических сетей» (ПМЭС); 1 филиал «Специализированная производственная база «Белый Раст».

Объем оказания Обществом услуг по передаче электрической энергии в 2012 году составил 136 581,43 млн рублей.

Компания осуществляет значительные инвестиции в основные средства с целью развития и обеспечения надежного функционирования ЕНЭС. Объем финансирования строительства, реконструкции и модернизации основных средств в 2012 г. составил 179 898,9 млн руб. (в 2011 г. 184 716 млн руб.).

В 2012 г. Компания финансировала инвестиционную деятельность за счет:

- средств, предусмотренных в тарифе на передачу электроэнергии — 34,4 %,
- заемных средств, в т. ч. средств Федерального бюджета текущего года — 47,7%,
- средств в виде возврата НДС — 14,7%,
- прочих источников (в т. ч. плата за технологическое присоединение) — 3,2%

1.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»

Основные факторы, повлиявшие на экономические результаты деятельности Компании за 2012 г.:

1. Перенос сроков установления и пересмотра тарифов с 1 января на 1 июля очередного календарного года (Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178) и установление тарифов на 1-ое полугодие 2012 года на уровне тарифов, установленных на 2011 год (приказ ФСТ России от 06 декабря 2011 г. №325/э-1).
2. Изменение методологии RAB-регулирования — переход на определение базы инвестированного капитала исходя из стоимости активов, введенных в эксплуатацию в рамках инвестиционной программы. Прирост средней ставки на содержание сетей составил с 1 июля 2012 года — 11% (приказ ФСТ России от 21.05.2012 № 114-э/2), среднегодовой рост тарифа составил 4% в 2012 году. Рост тарифа с 01.07.2013 — 9,4% и с 01.07.2014 — 9,4%.
3. Реализация Программы управления издержками, обеспечившей снижение операционных расходов компании.
4. Списание отрицательной разницы, полученной от переоценки ценных бумаг, котирующихся на рынке, по рыночной стоимости (в основном акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).
5. Начисление резерва по обесценению финансовых вложений (по которым не определяется текущая рыночная стоимость) (векселя ООО «Энерго-финанс», долевые финансовые вложения в акции ОАО «Мобильные ГТЭС»).
6. Получение отрицательного сальдо по операциям по начислению/восстановлению резерва по сомнительным долгам (в основном за счет переоценки по текущей рыночной стоимости акций, находящихся на балансе ООО «Индекс-энергетики — ФСК», и начисленным процентам по векселям ООО «Энерго-финанс»).
7. Отражение результатов переоценки основных средств.

2. Финансовые результаты деятельности Компании

2.1. Основные финансовые результаты, млн руб.

Доходы и расходы по обычным видам деятельности	2012 г. Изменение, %	2011 г.	Изменение, млн руб.	
Выручка от основной деятельности,	138 836,49	138 136,62	699,87	0,51%
в том числе:				
Услуги по передаче электроэнергии	136 581,43	134 875,49	1 705,94	1,26%
Прочая деятельность	2 255,06	3 261,12	-1 006,06	-30,85%
Себестоимость основной деятельности,	-106 617,78	-84 174,33	-22 443,45	26,66%
в том числе:				
Услуги по передаче электроэнергии	-105 606,53	-83 201,43	-22 405,10	26,93%
Прочая деятельность	-1 011,25	-972,90	-38,35	3,94%
Управленческие расходы	-9 855,05	-8 726,03	-1 129,02	12,94%
Прибыль от продаж	22 363,66	45 236,25	-22 872,59	-50,56%
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	4 198,54	3 971,45	227,09	5,72%
Проценты к уплате	-	-	-	-
Доходы от участия в других организациях	181,40	264,86	-83,47	-31,51%
Прочие доходы	109 176,48	171 434,39	-62 257,91	-36,32%
Прочие расходы	-150 152,17	-209 462,53	59 310,36	-28,32%
Прибыль / (убыток) до налогообложения	-14 232,10	11 444,41	-25 676,51	в 2,24 раза
Отложенные налоговые активы	-62,49	46,16	-108,65	в 2,36 раза
Отложенные налоговые обязательства	-8 736,34	-5 544,81	-3 191,53	57,56%
Текущий налог на прибыль	-1 470,68	-8 389,54	6 918,86	-82,47%
Иные аналогичные обязательные платежи	-0,30	-3,37	3,07	-91,01%
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	-	-21,21	-21,21	100%
Чистая прибыль / (убыток) за период	-24 501,92	-2 468,36	-22 033,56	в 8,92 раза
Скорректированная чистая прибыль	13 413,35	33 686,63	-20 273,28	-60,18%

2.2. Выручка от услуг по передаче электроэнергии, млн руб.

	2012 г.	2011 г.	Изменение, млн руб.	Изменение, %
Выручка от услуг по передаче электроэнергии,	136 581,43	134 875,49	1 705,94	1,26%
в том числе:				
Оплата содержания объектов электросетевого хозяйства, входящего в ЕНЭС	125 671,68	120 993,70	4 677,98	3,87%
Оплата нормативных технологических потерь электроэнергии в ЕНЭС	10 909, 75	13 881,80	-2 972,05	-21,41%

По данным анализируемого периода 2011-2012 гг. наблюдается тенденция роста объема выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Рост выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии за 2012 год по сравнению с 2011 годом составил 1 706 млн руб., в том числе:

— увеличение выручки на содержание сетей на 4 677,98 млн рублей, обусловленное в основном ростом тарифов на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС с 01.07.2012;

— снижение выручки на компенсацию нормативных потерь на 2 972,05 млн руб., связанное со снижением норматива потерь, подлежащего компенсации потребителями, с 4,84% до 4,49%.

По итогам 2012 года выручка от оказания услуг по основной регулируемой деятельности (без учета выручки по техническому присоединению) составляет 98,38% в общем объеме выручки.

2.3. Себестоимость основной деятельности, млн руб.

Элементы затрат	2012 г.	в % от итога		2011 г.	в % от итога	
	Изменение, %					
Амортизация основных средств	58 993.16	55%	39 784.23	47%	48%	
Приобретение электроэнергии и мощности	11 662.11	11%	12 183.17	14%	-4%	
Расходы по оплате труда и отчисления на социальные нужды	18 070.83	17%	15 836.01	19%	14%	
Ремонт и техническое обслуживание	5 446.32	5%	5 291.12	6%	3%	
Расходы на сырье и материалы	2 702.35	3%	2 423.74	3%	11%	
Расходы на страхование имущества	893.58	1%	848.04	1%	5%	
Расходы по аренде	1 189.54	1%	1 092.19	1%	9%	
Расходы по охране имущества	1 692.98	2%	1 527.49	2%	11%	
Услуги по транзиту электроэнергии	1 740.50	2%	1 329.47	2%	31%	
Прочие расходы	4 226.41	4%	3 858.87	5%	10%	
Итого себестоимость	106 617.78	100%	84 174.33	100%	27%	

2.3.1. Амортизация основных средств

Сумма амортизационных отчислений в 2012 году выросла на 48% по сравнению с расходами 2011 года.

Рост расходов на амортизацию основных средств в 2012 году обусловлен начислением амортизации по новым объектам, введенным в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также проведенной переоценкой стоимости основных средств.

2.3.2. Приобретение электроэнергии и мощности

Расходы на приобретение электроэнергии и мощности в целях компенсации потерь в 2012 году снизились по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 4%. Данный факт обусловлен прежде всего снижением фактического объема потерь электроэнергии за счет обеспечения оптимальных режимов работы ЕНЭС и реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ФСК ЕЭС».

2.3.3. Расходы по оплате труда и отчисления на социальные нужды

Увеличение расходов по оплате труда и отчислений на социальные нужды на 14% обусловлено:

- 1) увеличением численности персонала, принятого в целях обеспечения функционирования введенных объектов электросетевого хозяйства,
- 2) индексацией заработной платы производственного персонала, осуществляемой ежеквартально в соответствии с фактическим индексом потребительских цен на основании принятого Обществом Тарифного соглашения и политики поддержания реального уровня доходов работников,
- 3) увеличением страховых взносов в связи с изменением законодательства (увеличение нормативной базы с 463 тыс. рублей до 512 тыс. рублей и установление страховых взносов в размере 10% с выплат, превышающих предельную величину базы).

2.3.4. Ремонт и техническое обслуживание

Увеличение расходов на ремонт и техническое обслуживание в 2012 году на 3% по сравнению с 2011 годом обусловлено инфляционными факторами, скорректированными экономией, полученной по результатам проведения закупочных процедур.

2.3.5. Расходы на сырье и материалы

Рост расходов на сырье и материалы составил 11% в 2012 году по сравнению с 2011 годом, что обусловлено увеличением расходов на сырье и материалы, топливо для транспортных средств в связи с инфляционными факторами, и расходов на спецодежду, в связи с ростом численности производственного персонала, в том числе по вновь введенным объектам ЭСХ.

2.3.6. Расходы на страхование имущества

Расходы на страхование имущества в 2012 году увеличились на 5%, что обусловлено расширением перечня застрахованного технологического оборудования (в связи с вводом в эксплуатацию), а также страхованием объектов незавершенного строительства.

2.3.7. Расходы по аренде

Расходы по аренде увеличились за 2012 год на 9% по сравнению с 2011 годом.

Данное увеличение вызвано в основном увеличением арендной платы по договору использования объектов электросетевого хозяйства ОАО «Янтарьэнерго», увеличение расходов на аренду имущества введенных в эксплуатацию систем беспроводной сети связи. Также произошло увеличение платы по аренде земли, связанное с индексацией тарифов местными органами самоуправления.

2.3.8. Расходы по охране имущества

Рост затрат на охрану в 2012 году на 11% по сравнению с 2011 годом связан с увеличением количества охраняемых объектов, в том числе вновь введенных в эксплуатацию в рамках реализации масштабной инвестиционной программы Компании, усилением физической охраны объектов, внедрением комплексной автоматизированной системы управления безопасностью (КАСУБ) на энергообъектах Компании и единого центра управления безопасностью (ЕЦУБ), реализацией программы обеспечения антитеррористической защищенности объектов ЕНЭС.

2.3.9. Расходы на услуги по транзиту электроэнергии

Увеличение расходов на услуги по транзиту электроэнергии в 2012 году по сравнению с 2011 годом составило 31%, что связано с увеличением перетоков электроэнергии через зарубежные энергосистемы, а также значительной индексацией тарифа на услуги транзита электроэнергии через сети ОЭС Казахстана на 16%.

2.3.10. Прочие расходы

Увеличение прочих расходов в 2012 году на 10% по сравнению с 2011 годом связано с проведением в 2012 году работ по энергетическому обследованию (энергоаудит) объектов электросетевого хозяйства в рамках реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также проведением мероприятий по установлению охранных зон.

2.4. Управленческие расходы, млн руб.

Элементы затрат	2012 г.	в % от итога	2011 г.	в % от итога	Изменение, %.
Расходы по оплате труда	2 240.30	23%	2 269.88	26%	-1.3%
Страховые взносы	309.11	3%	181.12	2%	71%
Информационные услуги и расходы на программное обеспечение	1 250.34	13%	1 199.94	14%	4%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 247.54	13%	993.70	11%	26%
Налог на имущество	1 286.99	13%	795.40	9%	62%
Услуги общепроизводственного характера	764.90	8%	667.40	8%	15%
Материальные затраты	392.18	4%	335.80	4%	17%
Расходы по аренде	668.22	7%	543.80	6%	23%
Расходы на страхование имущества	6.66	0.1%	6.30	0.1%	5.7%
Расходы по охране имущества	52.13	0.5%	40.90	0.5%	27%
Услуги связи	367.31	4%	303.30	3%	21%
Консультационные услуги	115.90	1%	302.50	3%	-62%
Расходы на НИОКР	142.84	1%	201.90	2%	-29%
Прочие расходы	1 010.63	10%	884.09	10%	14%
Итого управленческие расходы	9 855.05	100%	8 726.03	100%	13%
Управленческие расходы без учета амортизационных отчислений и налога на имущество	7 320.52		6 936.93		6%

2.4.1. Расходы по оплате труда и отчисления на социальные нужды

Расходы на оплату труда в 2012 году снизились по сравнению с 2011 годом на 1,3% за счет оптимизации численности управленческого персонала.

2.4.2. Страховые взносы

Увеличение страховых взносов в 2012 году по сравнению с 2011 годом произошло на 71% в связи с изменением законодательства — повышением нормативной базы по уплате страховых взносов с 463 тыс. рублей до 512 тыс. рублей, а также установление страховых взносов в размере 10% с выплат, превышающих предельную величину базы.

2.4.3. Информационные услуги и расходы на программное обеспечение

В отчетном году расходы на информационные услуги увеличились на 4%, что связано с внедрением новых информационных программ, обеспечивающих контроль обязательств Компании, их соответствие лимитам финансирования.

2.4.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов

Увеличение амортизационных отчислений на 26% обусловлено проведенной переоценкой стоимости основных средств.

2.4.5. Налог на имущество

Увеличение суммы по налогу на имущество на 62% по сравнению с уровнем 2011 года обусловлено вводом новых объектов ЕНЭС в эксплуатацию и проведенной переоценкой стоимости основных средств (в соответствии с учетной политикой по данной статье отражен налог на имущество в полном объеме, в том числе налог по производственным активам Общества).

2.4.6. Услуги общепроизводственного характера

Увеличение расходов на услуги общепроизводственного характера на 15% связано с ростом транспортных расходов, не связанных с перевозкой грузов, юридических услуг при одновременном снижении аудиторских услуг по итогам проведенных конкурсных процедур, а также расходов на рекламу, включая участие в выставках и ярмарках.

2.4.7. Материальные затраты

Расходы по материальным затратам увеличились в 2012 год по сравнению с 2011 годом на 17%, что обусловлено увеличением эксплуатационных расходов на содержание резервного центра обработки данных, расходов на техническое обслуживание селекторной связи и видеоконференции.

2.4.8. Расходы по аренде

Расходы по аренде увеличились за 2012 год по сравнению с 2011 годом на 23%, что связано с увеличением расходов по договорам встречной аренды волоконно-оптической связи и изменением договорных отношений с собственником арендуемого здания (Б. Николоворобинский переулок, д.9) в части увеличения количества арендуемых площадей и передачи их в субаренду ОАО «ЦИУС ЕЭС».

2.4.9. Расходы по страхованию

Расходы на страхование выросли по сравнению с 2011 годом на 5,7% в связи с ростом расходов на страхование гражданской ответственности, связанное с увеличением персональной ответственности членов Совета директоров, членов Правления, Главного бухгалтера и должностных лиц ОАО «ФСК ЕЭС» в связи планируемой реализацией ряда стратегических сделок.

2.4.10. Услуги связи

Увеличение расходов на услуги связи в 2012 году по сравнению с 2011 годом на 21% обусловлено индексацией тарифов операторов связи, вводом новых систем спутниковой сети связи.

2.4.11. Консультационные услуги

Снижение консультационных услуг на 62% связано со снижением привлекаемых консалтинговых компаний и выполнение необходимых работ силами сотрудников Компании.

2.4.12. Расходы на НИОКР

Расходы на НИОКР снизились по сравнению с 2011 годом на 29%, что обусловлено разовым списанием в 2011 году НИОКР с положительным результатом, по которым не оформлены патенты.

2.4.13. Прочие управленческие расходы

Увеличение прочих управленческих расходов в 2012 году на 14% по сравнению с 2011 годом связано в основном с увеличением расходов на медицинское страхование работников и негосударственное пенсионное обеспечение в целях повышения социальной защищенности сотрудников.

Рост управленческих расходов (без учета амортизационных отчислений и налога на имущество) по итогам 2012 года составил 6% по сравнению с 2011 годом, что соответствует уровню инфляции.

2.5. Прибыль от основных видов деятельности

Прибыль от основной деятельности в 2012 году сократилась на 50,5% по сравнению с 2011 годом в связи с сохранением выручки Компании на уровне 2011 года (рост составил 0,51%), что обусловлено переносом сроков индексации тарифов на услуги по передаче электроэнергии с 1 января на 1 июля при одновременном росте себестоимости и управленческих расходов в основном в связи с увеличением расходов, связанных с владением имуществом — амортизационных отчислений, налога на имущество.

2.6. Проценты к получению и проценты к уплате

Сумма процентов к получению представляет собой доходы по долговым финансовым вложениям, а также доходы от размещения свободных денежных средств на счетах и депозитах банков

Сумма доходов по процентам в 2012 году увеличилась на 5,7% по сравнению с 2011 годом в результате проведения мероприятий, направленных на повышение эффективности управления оборотными активами Компании, что позволило получить дополнительные доходы в размере 227 млн. рублей по сравнению с 2011 годом.

В связи с изменениями в учетной политике Компании с 2010 года, расходы по процентам капитализируются и включаются в стоимость титулов строек. В связи с этим, расходы по процентам к уплате не отражаются в соответствующей строке отчетности.

2.7. Прочие доходы, млн руб.

Описание	2012 г.	2011 г.	Изменение, млн руб.	Изменение, %
Погашение векселей	96 734.8	77 486.0	19 248.8	24.8%
Доходы от выбытия финансовых вложений	-	78 669.8	-78 669.8	-100.0%
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	9 378.1	8 424.1	954.0	11.3%
Доходы от восстановления резерва по финансовым вложениям	37.8	2 892.4	-2 854.6	-98.7%
Штрафы, пени, неустойки	776.3	771.4	4.9	0.6%
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	769.4	110.0	659.4	599.2%
Восстановление резерва под снижение стоимости лицензий на программное обеспечение	-	661.2	-661.2	-100.0%
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации основных средств	563.3	410.9	152.4	37.1%
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	96.5	986.5	-890.0	-90.2%
Доход от переоценки объектов основных средств	414.3	679.7	-265.4	-39.0%
Доходы от реализации ТМЦ	222.7	156.2	66.6	42.6%
Прочие доходы	183.28	186.19	-3.1	-1.7%
Итого прочие доходы	109 176.48	171 434.39	-62 257.9	-36.3%

Прочие доходы Общества за 2012 год снизились по сравнению с 2011 годом на 36,3 %. В основном снижение обусловлено с отражением в 2011 году операции реализации-обмена акций генерирующих компаний на акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

2.8. Прочие расходы, млн руб.

Описание	2012 г.	2011 г.	Изменение, млн руб.	Изменение, %
Расходы от выбытия финансовых вложений	-	79 186.7	-79 186.7	-100%
Погашение векселей	96 734.8	77 501.5	19 233.3	25%
Резерв по сомнительным долгам	19 355.3	20 151.3	-796.0	-4%
Отрицательная разница по переоценке акций по текущей рыночной стоимости	17 031.5	24 822.9	-7 791.4	-31%
Резерв по обесценению финансовых вложений	9 564.2	1 590.9	7 973.4	501%
Расходы от переоценки основных средств	1 794.5	2 247.3	-452.8	-20%
Списание основных средств и незавершенного строительства	1 735.4	698.1	1 037.3	в 2,4 раза
Убытки, связанные с чрезвычайными ситуациями	864.4	94.2	770.2	в 9 раз
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	734.1	125.9	608.2	в 5,8 раз
Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	308.3	221.4	86.8	39%
Расходы по реализации ТМЦ и прав на результаты интеллектуальной деятельности	208.9	146.7	62.2	42%
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы, связанные с реализацией	33.6	26.4	7.1	27%
Прочие	1 787.17	2 649.23	-862.1	-33%
Итого прочие расходы	150 152.17	209 462.53	-59 310.4	-28%

Прочие расходы в 2012 году снизились по отношению к 2011 году на 28% в основном в связи с отражением в 2011 году операции реализации-обмена акций генерирующих компаний на акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и разницей переоценки финансовых вложений Общества, отраженной по итогам отчетных периодов.

2.9. Доходы/ расходы от выбытия финансовых вложений

В 2012 году отсутствовал финансовый результат от погашения векселей третьих лиц (в 2011 году расходы в сальдированном выражении составили 516,8 млн руб. в основном из-за отражения в 2011 году операции по обмену акций генерирующих компаний на акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).

2.10. Переоценка финансовых вложений

В 2012 году Компанией отражена отрицательная разница от переоценки акций по текущей рыночной стоимости в размере 17 031,5 млн. рублей, это произошло в основном от переоценки акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», находящихся на балансе Компании, по рыночной стоимости.

Кроме того, в 2012 году Компанией проводились мероприятия по начислению/восстановлению резерва по обесценению финансовых вложений (по которым не определяется текущая рыночная стоимость), сальдо составило 9 526,4 млн рублей (в основном по вексялям ООО «Энерго-финанс» и долевым финансовым вложениям в акции ОАО «Мобильные ГТЭС»).

2.11. Резерв по сомнительным долгам (под обесценение дебиторской задолженности и авансов выданных)

В 2012 году в результате оценки дебиторской задолженности и перспективы её возврата Компанией начислен резерв по сомнительным долгам в сумме 19 355 млн рублей, а также осуществлено восстановление резерва в сумме 9 378 млн рублей, созданного в 2011 году. Отрицательный финансовый результат по операциям по восстановлению и начислению резервов по сомнительным долгам составил (9 977) млн рублей, в том числе:

- сальдо по начислению//восстановлению резерва по вексям ООО «Индекс энергетика — ФСК ЕЭС» составило (-) 6 904 млн. рублей;
- начислен резерв по процентам по вексям ООО «Энерго-финанс» в размере (-) 4 621 млн. рублей;
- сальдо по начислению//восстановлению резервов в основном по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС составило (+) 1 548 млн. рублей.

В 2011 году финансовый результат по операциям по восстановлению и начислению резервов по сомнительным долгам составил (11 727,19) рублей (восстановлен резерв на сумму 8 424,10 млн рублей, а начислен — на 20 151,29 млн рублей).

2.12. Текущий налог на прибыль

Сумма текущего налога на прибыль в 2012 г. снизилась на 82,5% по сравнению с 2011 годом и составила 1 470,68 млн руб. Указанное изменение суммы налога на прибыль связано с ростом величины амортизационных отчислений, принимаемых к вычету в налоговом учете, обусловленное большими вводами объектов электросетевого хозяйства в состав основных средств.

2.13. Чистая прибыль (убыток) отчетного периода

Величина убытка Компании за 2012 финансовый год составила 24 501,9 млн руб. (в 2011 году — убыток в размере 2 468,4 млн рублей).

Получение убытка обусловлено следующими факторами:

- списанием отрицательной разницы, полученной от переоценки ценных бумаг, котирующихся на рынке, по рыночной стоимости (в основном ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») в размере 17 031,5 млн рублей;
- отрицательным сальдо операций по начислению//восстановлению резерва по обесценению финансовых вложений (по которым не определяется текущая рыночная стоимость) составило 9 526,4 млн рублей (в основном по вексям ООО «Энерго-финанс» и долевым финансовым вложениям в акции ОАО «Мобильные ГТЭС»);
- отрицательным сальдо операций по начислению//восстановлению резерва по сомнительным долгам 9 977,2 млн рублей (в основном за счет переоценки по текущей рыночной стоимости акций, находящихся на балансе ООО «Индекс-энергетика — ФСК» и процентам по вексям ООО «Энерго-финанс»);
- отражением результатов переоценки основных средств, что в сальдированном выражении дало отрицательный эффект в размере 1 380,2 млн рублей.

3. Чистые активы Компании

Стоимость чистых активов ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год уменьшилась по данным бухгалтерской отчетности на 3 923,7 млн рублей по сравнению с данным показателем за аналогичный период 2011 года, и на 2 895,6 млн рублей по оценке с учетом допущений.

Наименование показателя	2011		2012	
	Номинально*	с учетом взносов в УК**	Номинально*	с учетом взносов в УК**
Стоимость чистых активов, млн руб.	853,801.14	856,020,4	849,877.49	853,124.79

*Оценка по данным бухгалтерской отчетности;

** В 2011 и 2012 гг. осуществлялась процедура увеличения уставного капитала ОАО «ФСК ЕЭС» путем выпуска дополнительных акций. В результате, в бухгалтерской отчетности в составе кредиторской задолженности (прочие краткосрочные обязательства) отражена текущая задолженность перед учредителями по взносам в уставный капитал. После регистрации отчета об итогах выпуска дополнительных акций в ФСФР России, данная задолженность будет переоформлена в уставный капитал ФСК ЕЭС. Оценка стоимости чистых активов приведена с учетом отнесения задолженности по взносам в уставный капитал в состав собственного капитала за 2011 год в размере 2 219,2 млн руб., за 2012 год – в размере 3 247,3 млн руб.

4. Движение денежных средств

4.1. Общая информация о денежных потоках Компании от основной, инвестиционной и финансовой деятельности

На 31 декабря 2012 года денежные средства Компании составили 17 527,6 млн руб. (на 31 декабря 2011 года — 17 247,7 млн руб.).

Представленный ниже анализ по поступлениям и выплатам денежных средств произведен на основании управленческой отчетности по движению денежных средств Компании с учетом взаимоисключающих оборотов по депозитам и расторгнутым договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Фактическое поступление денежных средств в 2012 году составило 313 794 млн руб., что на 20 246 млн руб. меньше уровня 2011 года. Фактические выплаты уменьшились на 14 523 млн рублей от 2011 года и составили 313 513 млн рублей.

Ниже в таблице представлена информация о денежных потоках Компании от основной, инвестиционной и финансовой деятельности за соответствующие периоды.

Показатели	Всего		в том числе по видам деятельности				финансовая	
	2012	2011	операционная 2012	операционная 2011	инвестиционная 2012	инвестиционная 2011	2012	2011
Поступления	313 794	334 040	167 696	169 738	61 475	82 752	84 623	81 551
Выплаты	313 513	328 036	67 220	70 544	234 639	246 493	11 654	10 999
Сальдо	281	6 004	100 476	99 194	-173 164	-163 741	72 969	70 552

Финансирование реализации инвестиционных программ иных собственников электросетевых объектов (по агентским договорам) в 2012 г. составило 363 млн руб., расходов на приобретение основных средств на производственные нужды составило 852 млн руб., расходы на приобретение финансовых вложений в течение года, в целях размещения временно свободных денежных средств, составили 52 009 млн руб., дивиденды не выплачивались.

4.2. Денежные средства по операционной деятельности

За 12 месяцев 2012 г. размер поступлений денежных средств от текущей деятельности уменьшился на 2 042 млн руб. (- 1,2 %) по сравнению с прошлым годом.

Снижение объясняется в основном поступлением возвратов ранее уплаченных налогов (НДС) в 2012 году на 2 855 млн. рублей в меньшем объеме по сравнению с 2011 годом, а также снижением поступлений от потребителей услуг Компании в результате воздействия факторов, рассмотренных в разделе 2.2 «Выручка от услуг по передаче электроэнергии».

Сумма денежных средств, направленных на расходы по текущей деятельности, уменьшилась в 2012 году на 3 324 млн руб. (- 4,7%) по сравнению с 2011 годом, в том числе за счет снижения оплаты по налогу на прибыль на 8 008 млн. рублей, снижением оплаты электроэнергии для покрытия потерь на ее передачу в размере 1 016 млн. рублей, а также увеличением выплат по операционным расходам на 5 700 млн. рублей, в том числе по налогу на имущество.

4.3. Денежные средства по инвестиционной деятельности

Поступления денежных средств по инвестиционной деятельности в 2012 г. уменьшились по сравнению с 2011 годом на 21 277 млн руб. в связи с уменьшением поступлений от выбытия краткосрочных финансовых вложений (векселей).

Сумма выплат по инвестиционной деятельности уменьшилась по сравнению с 2011 годом на 11 854 млн руб., в том числе по финансированию инвестиционного бюджета Компании на 7 266 млн. рублей (в т. ч. инвестиционной программы на 4 817,4 млн рублей). Основные направления финансирования и источники финансирования инвестиционной программы представлены в разделе «Инвестиции». Также в 2011 году акционерам Компании были выплачены дивиденды в размере 2 578 млн. рублей по итогам 2010 года. В 2011 году Компанией был получен убыток, выплата дивидендов в 2012 году не осуществлялась.

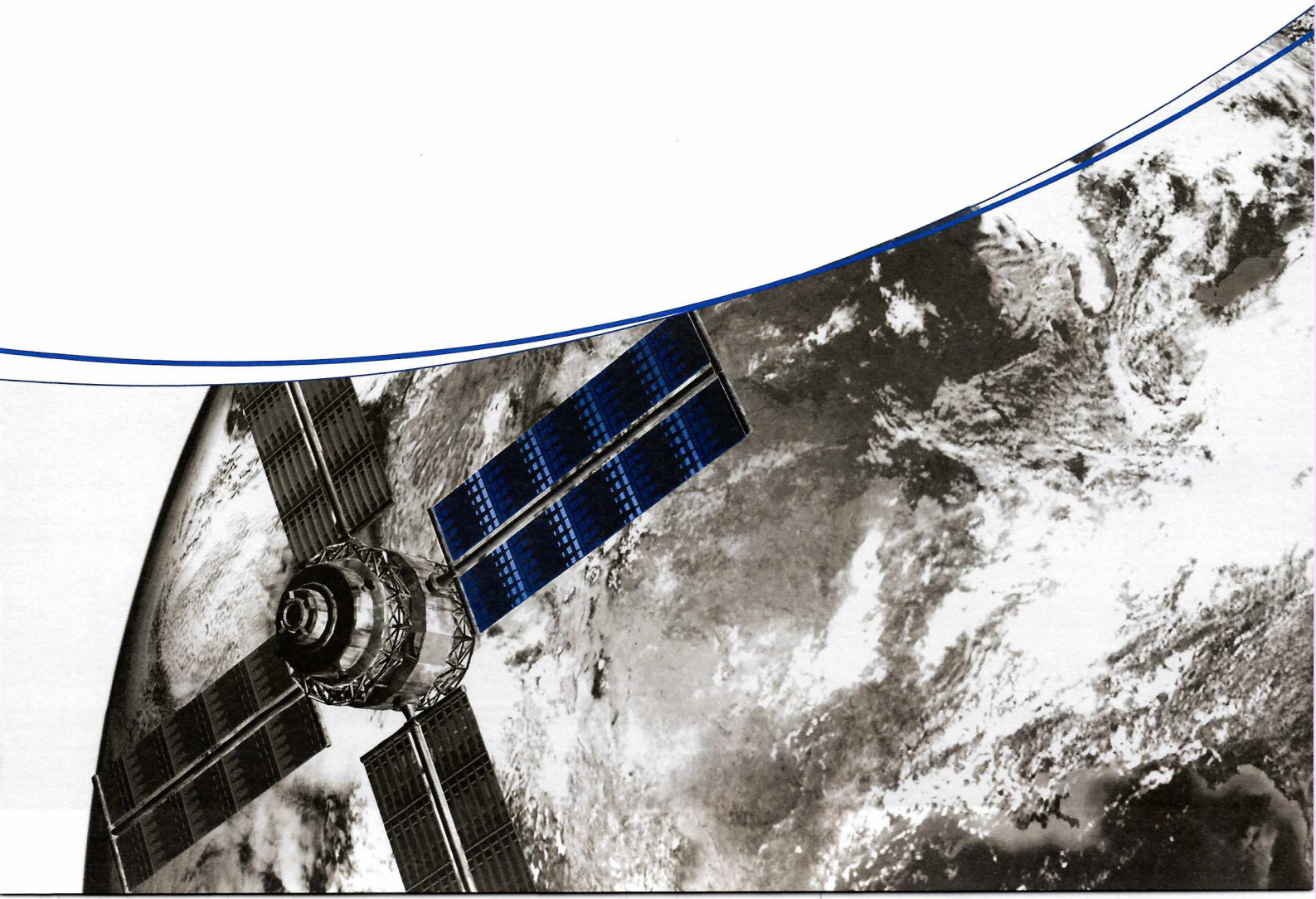
ОАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С

МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ,

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА



СОДЕРЖАНИЕ

Отчет независимого аудитора

Консолидированный отчет о финансовом положении.....	5
Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	7
Консолидированный отчет об изменении капитала.....	9

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность.....	11
Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности.....	11
Примечание 3. Основные положения учетной политики.....	13
Примечание 4. Основные дочерние общества.....	21
Примечание 5. Связанные стороны.....	21
Примечание 6. Основные средства.....	23
Примечание 7. Нематериальные активы.....	26
Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества.....	27
Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи.....	28
Примечание 10. Векселя.....	28
Примечание 11. Прочие внеоборотные активы.....	29
Примечание 12. Денежные средства и эквиваленты.....	29
Примечание 13. Банковские депозиты.....	29
Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	30
Примечание 15. Запасы.....	31
Примечание 16. Капитал.....	31
Примечание 17. Налог на прибыль.....	34
Примечание 18. Долгосрочные заемные средства.....	37
Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности.....	38
Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств.....	40
Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления.....	40
Примечание 22. Выручка.....	40
Примечание 23. Операционные расходы.....	41
Примечание 24. Реализация финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и финансовых вложений в зависимые общества.....	41
Примечание 25. Финансовые доходы.....	42
Примечание 26. Финансовые расходы.....	42
Примечание 27. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС.....	42
Примечание 28. Условные и договорные обязательства и операционные риски.....	43
Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски.....	44
Примечание 30. Управление рисками, связанными с капиталом.....	47
Примечание 31. Информация по сегментам.....	48
Примечание 32. События после отчетной даты.....	51

22.04.2013 г. № 498

**Аудиторское заключение
по консолидированной финансовой отчетности
за 2012 год**

Акционерам ОАО «ФСК ЕЭС»

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование **ОАО «ФСК ЕЭС»**).

Место нахождения: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а;

Основной государственный регистрационный номер – 1024701893336.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ Топ-Аудит".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Топ-Аудит» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Российская Коллегия Аудиторов» (свидетельство о членстве № 984-ю, ОРНЗ 10305006873), местонахождение: 115172, г. Москва, 2-й Гончарный переулок, д.3, стр.1.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» и его дочерних компаний (далее «Группа»), составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации. Финансовая отчетность включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала, о движении денежных средств за 2012 год, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ОАО «ФСК ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации, и систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение аудитора

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на информацию в Примечаниях 1 и 5 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Российская Федерация является основной контролирующей стороной Группы и влияние государственной экономической и социальной политики отражается на финансовом положении, результатах финансово-хозяйственной деятельности и движении денежных средств Группы.

Член Правления - Директор по аудиту

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000025 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. №25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005002934

Н.А. Данцер



А.А. Косова

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1 096 535	980 677
Нематериальные активы	7	9 319	6 973
Финансовые вложения в зависимые общества	8	1 403	910
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	50 617	69 979
Долгосрочные векселя	10	1 457	14 928
Прочие внеоборотные активы	11	4 498	1 039
Итого внеоборотные активы		1 163 829	1 074 506
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	12	24 056	25 627
Банковские депозиты	13	980	1 184
Краткосрочные векселя	10	23 380	20 737
Займы выданные		38	448
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	38 808	32 944
Предоплата по налогу на прибыль		2 143	1 911
Запасы	15	7 007	6 320
Итого оборотные активы		96 412	89 171
ИТОГО АКТИВЫ		1 260 241	1 163 677
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	16	630 193	627 974
Собственные акции, выкупленные у акционеров	16	(4 917)	(5 522)
Эмиссионный доход	16	10 501	10 501
Резервы	16	313 117	314 323
Накопленный убыток		(41 831)	(49 962)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		907 063	897 314
Доля неконтролирующих акционеров		733	793
Итого капитал		907 796	898 107
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	17	80 615	80 572
Долгосрочные заемные средства	18	193 200	130 778
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	19	5 164	4 686
Итого долгосрочные обязательства		278 979	216 036
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	16	3 257	2 275
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	23 218	2 002
Кредиторская задолженность и начисления	21	46 816	44 974
Задолженность по прочим налогам		175	283
Итого краткосрочные обязательства		73 466	49 534
Итого обязательства		352 445	265 570
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 260 241	1 163 677

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:

22 апреля 2013 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



О.М. Бударгин

А.П. Носков

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Выручка от основной деятельности	22	140 313	139 571
Прочие операционные доходы	22	3 543	7 793
Операционные расходы	23	(110 630)	(100 750)
Прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	24	-	31 115
Убыток от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи	24	-	(4 718)
Чистое восстановление обесценения / (обесценение) основных средств	6	53	(1 174)
Операционная прибыль		33 279	71 837
Финансовые доходы	25	4 113	3 957
Финансовые расходы	26	(214)	(278)
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	(18 941)	(12 661)
Чистое обесценение векселей	10	(9 772)	-
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	8	313	-
Доля в прибыли зависимых обществ	8	21	8
Прибыль до налогообложения		8 799	62 863
Расходы по налогу на прибыль	17	(1 756)	(13 875)
Прибыль за год		7 043	48 988
Прочий совокупный доход			
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 16	(19 362)	(24 952)
Накопленный доход по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	24	-	(31 115)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 16	18 941	12 661
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ	8	209	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	(50)	66
Налог на прибыль, отраженный непосредственно в прочем совокупном доходе	17	84	8 372
Прочий совокупный убыток за год за вычетом налога на прибыль		(178)	(34 968)
Итого совокупный доход за год		6 865	14 020
Прибыль / (убыток), причитающаяся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	27	7 103	49 139
Неконтролирующим акционерам		(60)	(151)
Итого совокупный доход / (убыток), причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		6 925	14 171
Неконтролирующим акционерам		(60)	(151)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС - базовая и разводненная (в российских рублях)	27	0,006	0,040

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		8 799	62 863
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>			
Амортизация основных средств	23	43 908	33 187
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	23	1 210	(617)
Амортизация нематериальных активов	23	571	865
Чистое (восстановление обесценения) / обесценение основных средств	6	(53)	1 174
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	18 941	12 661
Чистое обесценение векселей	10	9 772	-
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	8	(313)	-
Прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	24	-	(31 115)
Убыток от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи	24	-	4 718
Доля в прибыли зависимых обществ	8	(21)	(8)
(Восстановление) / начисление резерва по сомнительным долгам	23	(1 405)	4 305
Списание кредиторской задолженности	22	(51)	(2 753)
Вознаграждение долевými инструментами	16, 23	605	1 342
Финансовые доходы	25	(4 113)	(3 957)
Финансовые расходы	26	214	278
Прочие неденежные операционные расходы		14	69
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		78 078	83 012
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(8 293)	(6 828)
Увеличение запасов		(689)	(753)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(288)	(12)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		2 951	2 662
Увеличение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности		517	447
Уплаченный налог на прибыль		(1 970)	(9 883)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		70 306	68 645
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(150 431)	(153 471)
Поступления от реализации основных средств		1 309	1 431
Приобретение нематериальных активов		(2 917)	(1 649)
Приобретение векселей		(52 000)	(52 300)
Погашение векселей		55 535	75 098
Открытие банковских депозитов		(3 520)	(6 386)
Заккрытие банковских депозитов		3 724	9 808
Дивиденды полученные		20	45
Проценты полученные		2 569	2 681
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(145 711)	(124 743)

ОАО «ФСК ЕЭС»**Консолидированный отчет о движении денежных средств**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от эмиссии акций	16	3 247	2 220
Привлечение долгосрочных заемных средств		82 500	80 000
Привлечение краткосрочных заемных средств		-	105
Погашение краткосрочных заемных средств		(105)	(6 505)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(150)	(126)
Дивиденды уплаченные		-	(2 543)
Проценты уплаченные		(11 658)	(4 999)
Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности		73 834	68 152
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов		(1 571)	12 054
Денежные средства и эквиваленты на начало года	12	25 627	13 573
Денежные средства и эквиваленты на конец года	12	24 056	25 627

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток			Итого
На 1 января 2012 года		627 974	10 501	(5 522)	314 323	(49 962)	897 314	793	898 107
Совокупный доход за год									
Прибыль / (убыток) за год		-	-	-	-	7 103	7 103	(60)	7 043
Прочий совокупный доход за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	16	-	-	-	(1 028)	1 028	-	-	-
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ	8, 16	-	-	-	209	-	209	-	209
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 16	-	-	-	(15 489)	-	(15 489)	-	(15 489)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 16	-	-	-	15 152	-	15 152	-	15 152
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 16	-	-	-	(50)	-	(50)	-	(50)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		-	-	-	(1 206)	1 028	(178)	-	(178)
Итого совокупный доход / (убыток) за год		-	-	-	(1 206)	8 131	6 925	(60)	6 865
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Эмиссия акций	16	2 219	-	-	-	-	2 219	-	2 219
Вознаграждение долевыми инструментами	16	-	-	605	-	-	605	-	605
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		2 219	-	605	-	-	2 824	-	2 824
На 31 декабря 2012 года		630 193	10 501	(4 917)	313 117	(41 831)	907 063	733	907 796

ОАО «ФСК ЕЭС»

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал	
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток			Итого
На 1 января 2011 года		616 781	10 501	(6 864)	361 267	(108 525)	873 160	944	874 104
Совокупный доход за год									
Прибыль / (убыток) за год		-	-	-	-	49 139	49 139	(151)	48 988
<i>Прочий совокупный доход за вычетом налога на прибыль</i>									
Изменение резерва переоценки основных средств	16	-	-	-	(1 227)	1 227	-	-	-
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 16	-	-	-	(19 961)	-	(19 961)	-	(19 961)
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ (ранее классифицированных как внеоборотные активы, удерживаемые для продажи)	16, 24	-	-	-	(10 749)	10 749	-	-	-
Накопленный доход по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	16, 24	-	-	-	(15 073)	-	(15 073)	-	(15 073)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 16	-	-	-	66	-	66	-	66
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		-	-	-	(46 944)	11 976	(34 968)	-	(34 968)
Итого совокупный доход / (убыток) за год		-	-	-	(46 944)	61 115	14 171	(151)	14 020
Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале									
Эмиссия акций	16	11 193	-	-	-	-	11 193	-	11 193
Дивиденды объявленные	16	-	-	-	-	(2 552)	(2 552)	-	(2 552)
Вознаграждение долевыми инструментами	16	-	-	1 342	-	-	1 342	-	1 342
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		11 193	-	1 342	-	(2 552)	9 983	-	9 983
На 31 декабря 2011 года		627 974	10 501	(5 522)	314 323	(49 962)	897 314	793	898 107

Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «ФСК ЕЭС» или «Общество») было основано в июне 2002 года с целью управления инфраструктурой сетей по передаче электрической энергии, относящихся к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»). По состоянию на 31 декабря 2012 года, 79,55% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались Правительством Российской Федерации (далее – «РФ» или «Россия»), остальные акции обращались на бирже ММВБ-РТС и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

ФСК ЕЭС и ее дочерние общества (далее – «Группа») являются естественным монопольным оператором ЕНЭС. Основная операционная деятельность Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электрической энергии и по присоединению к электрической сети, поддержании электрических сетей в надлежащем состоянии, техническом надзоре за состоянием сетевых объектов и инвестиционной деятельности в сфере развития ЕНЭС. В основе большей части выручки Группы лежат тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые устанавливаются Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ») России с использованием метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAV-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

11 июля 2012 года был подписан договор о передаче ФСК ЕЭС функций единоличного исполнительного органа ОАО «Холдинг МРСК» (переименовано в ОАО «Российские сети» в апреле 2013 года). В связи с регулируемой природой бизнеса ОАО «Холдинг МРСК», и поскольку передача функций не означает передачу рисков и выгод, ОАО «Холдинг МРСК» не консолидируется в составе Группы.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является основным акционером ФСК ЕЭС и основной контролирующей стороной. Правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов решениями ФСТ, а ее инвестиционная программа подлежит утверждению ФСТ и Министерством энергетики. В конечном итоге Правительство оказывает поддержку Группе в связи с ее стратегическим значением для Российской Федерации. Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда. Деятельность Группы ведется на территории РФ. Следовательно, Группа подвержена рискам экономических и финансовых рынков России, которые проявляют характерные особенности, свойственные развивающимся рынкам. Юридическая, налоговая и нормативная базы продолжают развиваться, однако допускают возможность различных толкований и подвержены частым изменениям, что создает трудности для компаний, ведущих деятельность в России (Примечание 28). Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее – «консолидированная финансовая отчетность») отражает оценку руководством Группы влияния экономической среды на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая среда может отличаться от оценки руководства.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности

Декларация соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») и их интерпретациями, действующими на территории РФ по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности. Порядок применения МСФО на территории РФ определяется Правительством РФ.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит официальную финансовую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных учета по РСБУ, скорректированных и реклассифицированных для целей достоверного представления отчетности в соответствии с МСФО.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются незначительными.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и валюта представления. Российский рубль является функциональной валютой ФСК ЕЭС и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Если не оговорено иное, округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

Новые стандарты учета. Руководство Группы не предполагает, что новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, применимые для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2012 года, окажут существенное влияние на Группу.

Ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам и интерпретациям, применимых для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года, не был применен при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности. Руководство предполагает, что ни один из них не окажет существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность, за исключением следующих:

- *Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»*, затрагивающие прочий совокупный доход. Изменения требуют разделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, по принципу возможности их потенциального переноса в будущем в состав прибыли или убытка.
- *МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность»* уточняет существующие принципы, указывая концепцию контроля ключевым фактором, определяющим необходимость консолидации предприятия. Стандарт содержит дополнительное руководство для использования при определении контроля. Группе предстоит оценить полное влияние МСФО (IFRS) 10, который она намеревается принять к использованию не позднее 1 января 2013 года.
- *МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости»* направлен на улучшение сопоставимости и упрощение путем предоставления точного определения справедливой стоимости и единого источника ее измерения и требований по раскрытию информации для использования в отношении всех МСФО.

Руководство не предполагает, что какие-либо иные, еще не применимые стандарты или интерпретации окажут существенное влияние на Группу.

Принцип непрерывности деятельности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходят в ходе обычной деятельности.

Ключевые бухгалтерские оценки и допущения. Руководство делает ряд оценок и допущений, которые подвергаются постоянной оценке и могут существенно отличаться от соответствующих реальных результатов. Оценки и допущения, которые оказывают наибольшее влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают:

Балансовая стоимость основных средств. Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2009 года (Примечание 6). Результаты переоценки на основе сравнительного подхода (по амортизированной стоимости замещения) были ограничены результатами доходного подхода. Поскольку прогнозы выручки Группы не претерпели существенных изменений, новая переоценка не проводилась.

Балансовая стоимость финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2012 года Группа владела 18,57% голосующих акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»). Руководство оценило уровень влияния, которое Группа оказывает на ИНТЕР РАО, принимая во внимание неспособность получать любую дополнительную финансовую информацию, которая может потребоваться для осуществления такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности (продолжение)

Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9). Группа признает обесценение по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, относящимся к долевым финансовым инструментам, когда происходит значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже величины фактических затрат на приобретение. Определение значительности или длительности требует профессионального суждения. Вынося такое суждение, Группа оценивает, среди прочего, волатильность цены акций и направление движения цены акций за анализируемый период времени. На 31 декабря 2012 года снижение справедливой стоимости акций ИНТЕР РАО ниже фактических затрат на приобретение было признано значительным и длительным, и поэтому Группа отразила обесценение в сумме 18 941 млн. рублей в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Балансовая стоимость векселей ООО «ЭНЕРГО-финанс» (Примечание 10). На 31 декабря 2012 года руководство переоценило возмещаемую стоимость долгосрочных векселей, выпущенных ООО «ЭНЕРГО-финанс» и обеспеченных фондом Русэнерго Фонд Лимитед, инвестирующим в акции российских компаний электроэнергетического сектора. Вероятность погашения данных векселей зависит от результатов деятельности компаний сектора. Фактические результаты фондового рынка в 2012 году оказались существенно ниже ожидаемых, в результате чего чистые активы Русэнерго Фонд Лимитед снизились, а прогнозы будущих денежных потоков ухудшились. В связи с этим руководство пришло к выводу, что указанные векселя на 31 декабря 2012 года являются сомнительными к погашению и, соответственно, полностью обесценены.

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. В том случае, если, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что его интерпретация применимого законодательства и позиция Группы в отношении исчисления и уплаты налогов не может быть обоснована, соответствующие суммы начисляются в консолидированной финансовой отчетности. Возможные налоговые претензии по ряду существующих налоговых вопросов к компаниям Группы раскрыты в Примечании 28.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся предприятия (включая компании специального назначения), в отношении которых Группа имеет полномочия определять финансовую и операционную политику, что обычно сопровождается владением более чем половиной голосующих акций. При оценке наличия у Группы контроля над другим предприятием учитываются существование и влияние потенциальных прав голоса, которые могут быть реализованы или конвертированы в текущий момент. Группа также проверяет существование контроля в тех случаях, когда ей не принадлежит более чем 50% голосующих акций, но она может определять финансовую и операционную политику в силу фактического контроля.

Дочерние общества консолидируются целиком с момента получения Группой контроля и перестают консолидироваться с момента утраты контроля.

Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних компаний у предприятий, находящихся под общим контролем, учитываются по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы объединение бизнеса произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности, или на ту дату, когда приобретенные компании впервые оказались под общим контролем, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Передающей стороной считается компания наивысшего уровня иерархии, в отчетность которой консолидировалась финансовая отчетность приобретаемой дочерней компании, подготовленная согласно МСФО. Гудвил, возникший при первоначальном приобретении компании передающей стороной, также учитывается в консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Зависимые общества. Зависимые общества представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые общества учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые общества включает в себя деловую репутацию (гудвил), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимое общество.

Доля Группы в прибылях и убытках зависимого общества признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимом обществе равна или превышает ее инвестиции в это общество, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Нереализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми обществами, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых обществ вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые производные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены. Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в отчете о совокупном доходе в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), имевших место после первоначального признания имеющихся в наличии для продажи финансовых вложений.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Любое изменение справедливой стоимости долевых инструментов первоначально накапливается в прочем совокупном доходе. Значительное или длительное снижение справедливой стоимости долевых инструментов относительно себестоимости является признаком обесценения. Если предполагается, что на отчетную дату произошло обесценение актива, накопленный убыток от обесценения (являющийся разницей между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом обесценения, признанного в составе прибылей и убытков ранее) исключается из состава прочих совокупных доходов и признается в составе прибылей и убытков. Убытки от обесценения по долевым инструментам не восстанавливаются через прибыли и убытки.

Иностранные валюты. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком РФ, на 31 декабря 2012 года составлял 30,37:1,00 (на 31 декабря 2011 года: 32,20:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2012 года составлял: 40,23:1,00 (на 31 декабря 2011 года: 41,67:1,00).

Основные средства. Основные средства отражаются по переоцененной стоимости за вычетом любой накопленной впоследствии амортизации и любых накопленных впоследствии убытков от обесценения, если таковые имели место.

Основные средства подлежат регулярной переоценке во избежание существенного отличия балансовой стоимости от той, которая определяется на основании справедливой стоимости на отчетную дату. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости переоцениваемых основных средств. Повышение балансовой стоимости в результате переоценки основных средств отражается в резерве по переоценке в прочем совокупном доходе; в то же время это увеличение признается в качестве прибылей и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибылей и убытков.

Снижение относится на уменьшение резерва по переоценке непосредственно в прочем совокупном доходе в той степени, в которой оно компенсирует предыдущий прирост стоимости того же самого актива, признанного в резерве по переоценке; все прочие снижения относятся на прибыли и убытки. Сумма амортизации, накопленной на дату оценки, погашается в корреспонденции с первоначальной стоимостью активов, и нетто-остаток корректируется до переоцененной стоимости активов.

В случае выбытия (в результате списания или продажи) объекта основных средств, который был ранее переоценен, сумма резерва по переоценке, учитываемая в составе капитала и относящаяся к этому активу, переносится в состав нераспределенной прибыли.

Стоимость модернизаций и реконструкций капитализируется с одновременным списанием заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются через прибыли и убытки по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам осуществляется с момента готовности к использованию линейным методом в течение срока полезного использования. Сроки полезного использования пересматриваются в конце каждого финансового года; в случае отличия от предыдущих оценок, изменения признаются перспективно.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по видам основных средств, представлены ниже:

	Сроки полезного использования
Здания	25-60
Линии электропередач	30-50
Подстанции	15-35
Прочие	5-20

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и ценности использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков в той степени, в которой он превышает признанный в капитале предыдущий прирост от переоценки по тому же активу. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения ценности использования актива или справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Нематериальные активы. Все нематериальные активы Группы имеют определенные сроки полезного использования и включают в себя, главным образом, капитализированное компьютерное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенное программное обеспечение и лицензии капитализируются на основе расходов, понесенных для их приобретения и приведения в состояние пригодности к использованию. Расходы, напрямую относящиеся к созданию идентифицируемых и уникальных программных продуктов, контролируемых Группой, которые с высокой вероятностью будут приносить экономические выгоды, признаются в составе нематериальных активов. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным методом в течение срока полезного использования.

На каждую отчетную дату руководство оценивает, существуют ли признаки обесценения нематериальных активов. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на продажу.

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку признаются в составе нематериальных активов только тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее: техническую осуществимость создания нематериального актива так, чтобы он был доступен для использования или продажи; свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его; то, как нематериальный актив будет создавать в будущем экономические выгоды; доступность ресурсов для завершения разработки, а также способность надежно оценить затраты, понесенные в ходе разработки. Прочие затраты на разработку относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработку, ранее отнесенные на расходы, не признаются в активах в последующий период. Учетная стоимость затрат на разработку ежегодно подлежит проверке на предмет обесценения.

Денежные средства и эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и банковские депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца после даты приобретения, и стоимость которых не подвержена значительным колебаниям. Денежные средства и эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Банковские депозиты. Банковские депозиты включают в себя денежные вклады на банковских счетах, сроки выплат по которым наступают более чем через три месяца после даты приобретения. Банковские депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

Векселя. Векселя являются финансовыми активами с фиксированными или определимыми потоками денежных средств, признаваемыми первоначально по справедливой стоимости и впоследствии учитываемыми по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС). Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков по мере их понесения в результате одного или нескольких событий («события-индикаторы убытка»), которые произошли после первоначального признания актива, оказывают влияние на величину или сроки оцениваемых будущих денежных потоков по финансовому активу или группе финансовых активов и могут быть достоверно оценены. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при оценке возможного обесценения, являются факт просрочки и возможность реализации соответствующего залога, если таковой имел место.

Если условия по обесценившемуся финансовому активу, учитываемому по амортизированной стоимости, изменяются в результате переговоров или иных причин, возникших вследствие финансовых трудностей контрагента, обесценение учитывается с использованием исходной эффективной процентной ставки до изменения условий.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва, уменьшающего балансовую стоимость актива до дисконтированной стоимости ожидаемых денежных потоков (которые исключают будущие потери в результате некредитоспособности, которые не были понесены) с использованием исходной эффективной процентной ставки по активу. Расчет дисконтированной стоимости будущих денежных потоков по обеспеченному залогом активу отражает денежные потоки, которые могут поступить от реализации залогового имущества, за вычетом расходов по получению и продаже такого имущества, вне зависимости от того, насколько вероятна реализация имущества.

Если в последующие периоды сумма убытка от обесценения уменьшается и уменьшение объективно обусловлено обстоятельствами, возникшими после того, как обесценение было признано (такими, как улучшение кредитного рейтинга дебитора), ранее признанный убыток сторнируется путем списания резерва в прибыли и убытки.

Невозмещаемые активы списываются с использованием резерва по обесценению после завершения всех необходимых процедур по возмещению актива и определения суммы убытка. Последующие восстановления ранее списанных сумм кредитуются на счет убытков от обесценения в составе прибылей и убытков.

Авансы выданные. Авансы выданные учитываются по себестоимости за вычетом резерва под обесценение. Аванс классифицируется как внеоборотный актив, когда товары или услуги по данному авансу ожидаются к получению более чем через год или когда аванс относится к активу, который сам по себе классифицируется как внеоборотный при первоначальном признании. Если есть признаки того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансу, не будут получены, балансовая стоимость аванса уменьшается, а соответствующий убыток от обесценения признается в составе прибылей и убытков.

Запасы. Запасы включают в себя, главным образом, материалы для ремонта и запасные части для передающих активов. Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость определяется по методу средневзвешенной стоимости. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной деятельности предприятия за вычетом затрат на продажу.

Налог на добавленную стоимость. Исходящий НДС с реализации подлежит уплате налоговым органам, начиная с более раннего из двух моментов (а) поступления платежей от покупателей или (б) реализации товаров (услуг, работ) покупателям. Входящий НДС возмещается против исходящего НДС по получении счета-фактуры. Налоговые органы разрешают учитывать НДС свернуто. НДС по реализации и покупке отражается в консолидированном отчете о финансовом положении свернуто как актив или обязательство. В случаях, когда был создан резерв под обесценение сомнительной дебиторской задолженности, убыток от обесценения отражается в сумме долга дебитора, включая НДС.

Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи. Внеоборотные активы и выбывающие группы (которые могут включать внеоборотные и оборотные активы) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как «внеоборотные активы, удерживаемые для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи (включая потерю контроля над дочерней компанией, которой принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу по поиску покупателя и приступило к ее реализации; (в) проводится активный маркетинг для продажи активов по разумной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Внеоборотные активы или выбывающие группы, классифицированные в консолидированном отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как удерживаемые для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных консолидированного отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (оборотных или внеоборотных), подлежащих выбытию путем продажи или иным способом единой группой в процессе одной операции продажи, а также обязательства, относящиеся к данным активам, которые будут переданы в процессе этой операции.

Удерживаемые для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Переклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты и отложенные налоги не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные в основном представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, непосредственно относящихся к привлечению данных средств. Справедливая стоимость определяется с учетом преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае ее существенного отличия от цены сделки. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как процентные расходы в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Затраты по займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены, если они не были связаны с приобретением или строительством квалифицированных активов. Затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству активов, подготовка к использованию которых занимает значительное время (квалифицируемые активы), капитализируются как часть стоимости актива. Капитализация осуществляется, когда Группа (а) несет затраты по квалифицируемым активам, (б) несет затраты по займам и (в) ведет деятельность, связанную с подготовкой активов к использованию или продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты готовности активов к их использованию или продаже. Группа капитализирует те затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не несла затрат на квалифицируемые активы. Затраты по займам капитализируются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы, относящиеся к произведенным затратам на квалифицируемые активы), за исключением займов, которые были получены непосредственно для целей приобретения квалифицируемого актива. Фактические затраты по займам, уменьшенные на величину инвестиционного дохода от временного инвестирования займов, капитализируются.

Пенсии и вознаграждения по окончании трудовой деятельности. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает обязательные взносы по социальному страхованию в Пенсионный фонд РФ в пользу своих работников. Эти взносы относятся на затраты по мере их возникновения и включаются в состав расходов по выплатам работникам и налогов с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков.

Кроме того, Группа реализует ряд пенсионных планов с установленными выплатами, подразумевающих выплату вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности и других долгосрочных вознаграждений. Эти планы включают пожизненные пенсии, единовременные вознаграждения при выходе на пенсию, финансовую поддержку после ухода на пенсию, выплаты к юбилейным датам и компенсации в случае смерти и охватывают большинство работников Группы. Согласно условиям планов, размер выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию, зависит от его даты рождения, продолжительности работы в Группе, должности, размера заработной платы и наличия наград или почетных званий. Группа принимает на себя обязательства по выплатам пожизненных пенсий через негосударственный пенсионный фонд. Тем не менее, активы, аккумулируемые в негосударственном пенсионном фонде, не удовлетворяют критериям признания активов пенсионного плана в соответствии с МСФО 19. Эти активы учитываются как прочие внеоборотные активы. Прочие вознаграждения, отличные от пожизненной пенсии, выплачиваемой из средств негосударственного пенсионного фонда, обеспечиваются непосредственно Группой при наступлении момента платежа.

Обязательство, признанное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную величину обязательств на отчетную дату с учетом поправок на непризнанные актуарные прибыли или убытки и стоимость прошлых услуг. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Дисконтированная величина обязательств по плану с установленными выплатами определяется путем дисконтирования оценочной величины будущих оттоков денежных средств с использованием ставки доходности государственных облигаций, сроки погашения которых приближены к срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, относящиеся к вознаграждениям по окончании трудовой деятельности, признаются в качестве расхода в течение среднего оставшегося срока службы работников в случае превышения 10% стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами. Стоимость прошлых услуг немедленно признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе в той мере, в которой гарантируется выплата пенсий; оставшаяся часть признается равными долями на протяжении периода времени, по окончании которого гарантируется выплата пенсий.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Актуарные прибыли и убытки и стоимость прошлых услуг, относящиеся к прочим долгосрочным вознаграждениям работникам, признаются в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе в момент возникновения.

Вознаграждение долевыми инструментами. Группа реализует компенсационный план, основанный на акциях и предполагающий выплаты долевыми инструментами, согласно которому Группа получает услуги от работников в обмен на долевыми инструментами (опционы на акции) ФСК ЕЭС. Справедливая стоимость опционов, распределенных среди работников, признается в качестве расхода по выплатам работникам с соответствующим увеличением в капитале на протяжении периода, в течение которого работники получают безусловное право на опционы (период наделения правами). На конец каждого отчетного периода Группа пересматривает оценку количества опционов, по которым ожидается наделение правами на основании условий наделения правами, не относящихся к рыночным. Влияние пересмотра на первоначальные оценки в случае возникновения признается в составе прибылей и убытков с соответствующей корректировкой в капитале.

Операционная аренда. Если Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, не переходят к ней от арендодателя, то совокупные арендные платежи, в том числе при предполагаемом прекращении аренды, признаются линейным методом в составе прибылей и убытков на протяжении всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде. Если Группа является арендатором и принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, то данное имущество признается в составе основных средств в момент начала аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованного имущества и дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением обязательства и финансовыми расходами для обеспечения постоянной процентной ставки по непогашенному обязательству. Соответствующие обязательства по аренде за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Расходы по процентам учитываются в составе прибылей и убытков с использованием метода эффективной процентной ставки. Основные средства, приобретенные по договору финансовой аренды, амортизируются в течение их срока полезного использования или в течение меньшего срока аренды, если у Группы нет разумной уверенности, что имущество перейдет в ее собственность по окончании срока аренды.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли и убытки, связанные с выбытием собственных акций, выкупленных у акционеров, признаются непосредственно в составе капитала.

Дивиденды. Дивиденды признаются обязательством и исключаются из состава капитала на отчетную дату, только если они объявлены (утверждены акционерами) на отчетную дату или ранее. Дивиденды подлежат раскрытию, если они объявлены после отчетной даты, но до подписания консолидированной финансовой отчетности.

Доля неконтролирующих акционеров. Доля неконтролирующих акционеров представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале и совокупном доходе дочерних обществ Группы. Она рассчитывается на основе доли владения неконтролирующих акционеров в этих дочерних обществах. При расчете доли неконтролирующих акционеров учитываются особые права держателей привилегированных акций дочерних обществ при ликвидации. Все прибыли и убытки, ставшие результатом приобретений и продаж неконтролирующих долей, признаются в консолидированном отчете об изменении капитала.

Признание выручки. Показатели выручки отражены без НДС. Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии признается в том отчетном периоде, в котором эти услуги были оказаны. Выручка от реализации электрической энергии признается по факту передачи электроэнергии. Выручка от оказания услуг по техническому присоединению представляет собой невозмещаемую плату за подключение потребителей к электрическим сетям и признается по факту подключения потребителя к сети.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции с негарантированными дивидендами признаются в качестве капитала по завершению эмиссии акций и ее регистрации в Федеральной службе по финансовым рынкам РФ. Превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью акций признается в капитале как эмиссионный доход.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления суммы прибыли или убытка, причитающейся акционерам Общества, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Основные дочерние общества

Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

Основные дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Доля владения, %	Доля голосов, %	Доля владения, %	Доля голосов, %
<i>Магистральные сетевые компании:</i>				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
<i>Прочие компании</i>				
ОАО «Нурэнерго»	77,0	77,0	77,0	77,0
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0
ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	100,0	100,0	100,0	100,0
ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»	100,0	100,0	100,0	100,0

Магистральные сетевые компании. ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» владеют сетевыми активами, относящимися к ЕНЭС и находящимися под управлением Общества.

ОАО «Нурэнерго» осуществляет распределение и продажу электрической энергии на территории Чеченской Республики. В связи с тяжелыми условиями осуществления деятельности в Чеченской Республике, чистые активы ОАО «Нурэнерго» являются отрицательными.

ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции». Основная деятельность компании заключается в производстве и реализации электроэнергии, генерируемой мобильными газотурбинными станциями, используемыми в энергодефицитных точках системы и в моменты высокой нагрузки как источник дополнительной мощности.

ОАО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС» является научно-исследовательским проектным институтом в сфере электроэнергетики.

ОАО «Дальэнергосетьпроект» является сетевой инжиниринговой компанией.

ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС». Основными видами деятельности этой компании являются диагностика, техническое обслуживание, а также регулярные и экстренные ремонты линий электропередач и прочих электрических объектов ЕНЭС.

ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы». Основной деятельностью этой компании является функционирование в качестве разработчика в проектах капитального строительства, связанных с реконструкцией и технической модернизацией средств электроснабжения и инфраструктуры.

ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» владеет миноритарными долями в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»).

Примечание 5. Связанные стороны

Компании, связанные с правительством. В процессе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с правительством, – то есть находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства РФ. В значительной степени основная деятельность Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии компаниям, связанным с правительством, по регулируемым тарифам. Заемные средства Группа получает от банков, связанных с правительством, по действующим рыночным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Передача электрической энергии	119 024	120 247
Продажа электрической энергии	726	876
Технологическое присоединение к сетям	212	373
Покупная электроэнергия для производственных нужд	6 615	6 910

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Денежные средства и эквиваленты	9 637	20 464
Банковские депозиты	300	390
Долгосрочные векселя	101	3 836
Краткосрочные векселя	17 264	14 680
Займы выданные	9	430
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 2 508 млн. рублей на 31 декабря 2012 года и 3 931 млн. рублей на 31 декабря 2011 года)	15 806	10 161
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	50 617	69 979
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	2 106	2 764
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(3 257)	(2 275)
Долгосрочные заемные средства	(35 700)	(25 778)
Краткосрочные заемные средства	(183)	(227)
Кредиторская задолженность и начисления	(15 137)	(11 503)

На 31 декабря 2012 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 70 000 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 60 000 млн. рублей) (Примечание 18). На 31 декабря 2012 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством (на 31 декабря 2011 года: 15 000 млн. рублей) (Примечание 20).

Расчеты по налогам раскрыты в Примечаниях 17, 21 и 23. Налоговые операции раскрыты в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждения руководству. Вознаграждения выплачиваются членам Правления за выполнение ими своих обязанностей на условиях полной занятости и складываются из предусмотренной договором заработной платы, неденежных компенсаций, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей бухгалтерской отчетности по РСБУ. Также членам Правления и их ближайшим родственникам предоставляется дополнительная медицинская страховка.

Вознаграждения или компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их деятельность в этой роли и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за год. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных компенсаций (без учета страховых взносов в социальные фонды), предоставленных членам Правления за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	341	416
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	10	12
Вознаграждение долевыми инструментами	326	638
Итого	677	1 066

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода, включая премии, основанные на результатах предыдущего финансового года.

Членам Совета директоров не было назначено вознаграждение за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 7 млн. рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электро- передач	Подстан- ции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2012 года	16 173	481 535	200 419	325 009	23 460	1 046 596
Поступления	1 360	180	1 341	155 300	4 051	162 232
Перевод/ввод в состав основных средств	1 603	73 267	85 700	(164 649)	4 079	-
Выбытия	(5)	(114)	(1 917)	(883)	(240)	(3 159)
Восстановление обесценения	-	-	-	384	-	384
Сальдо на 31 декабря 2012 года	19 131	554 868	285 543	315 161	31 350	1 206 053
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	2 273	-	914	3 187
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2012 года	(487)	(33 387)	(26 552)	(1 310)	(4 183)	(65 919)
Начисление амортизации	(502)	(21 721)	(17 633)	-	(4 052)	(43 908)
Признание обесценения	-	(116)	-	(155)	(60)	(331)
Выбытия	-	18	529	-	93	640
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(989)	(55 206)	(43 656)	(1 465)	(8 202)	(109 518)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	(1 110)	-	(125)	(1 235)
Остаточная стоимость на 1 января 2012 года	15 686	448 148	173 867	323 699	19 277	980 677
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	18 142	499 662	241 887	313 696	23 148	1 096 535

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2011 года	8 257	437 535	134 401	289 934	13 171	883 298
Поступления	6 022	231	452	152 589	6 779	166 073
Перевод/ввод в состав основных средств	1 905	43 909	67 453	(116 905)	3 638	-
Выбытия	(11)	(140)	(1 887)	(609)	(128)	(2 775)
Сальдо на 31 декабря 2011 года	16 173	481 535	200 419	325 009	23 460	1 046 596
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	2 273	-	914	3 187
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2011 года	(213)	(16 151)	(13 256)	(332)	(2 118)	(32 070)
Начисление амортизации	(276)	(17 249)	(13 577)	-	(2 085)	(33 187)
Признание обесценения	-	-	-	(1 127)	(47)	(1 174)
Выбытия	2	13	281	149	67	512
Сальдо на 31 декабря 2011 года	(487)	(33 387)	(26 552)	(1 310)	(4 183)	(65 919)
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	(1 051)	-	(53)	(1 104)
Остаточная стоимость на 1 января 2011 года	8 044	421 384	121 145	289 602	11 053	851 228
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	15 686	448 148	173 867	323 699	19 277	980 677

Капитализированные проценты по займам в размере 12 969 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 5 833 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 8,4% за год, закончившийся 31 декабря 2012 (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 7,7%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующих заемным средствам Группы, отражавшихся на балансе в течение периода.

Незавершенное строительство представляет собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. На 31 декабря 2012 года такие авансы составили 53 757 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 103 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 69 504 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 525 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерная и офисная техника и прочее оборудование. Земельные участки относятся в те же категории, куда относятся основные средства, расположенные на них.

Переоценка. Основные средства были переоценены 31 декабря 2009 года. Переоценка проводилась независимыми оценщиками по методу амортизированной восстановительной стоимости, за исключением большинства административных зданий, которые оценены по последним рыночным сделкам с аналогичными активами между независимыми сторонами. Восстановительная стоимость большей части линий электропередач, подстанций и объектов незавершенного строительства определена на основе их технических характеристик, затрат на строительство объекта и оценок стоимости строительства. Восстановительная стоимость большей части оборудования основана на данных закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Амортизированная восстановительная стоимость была протестирована на обесценение с использованием доходного метода по каждой единице, генерирующей денежные средства. Сегмент Группы по передаче электроэнергии (Примечание 31) был признан единой генерирующей единицей.

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Возмещаемая стоимость основных средств. Группа определила возмещаемую стоимость бизнеса по передаче электроэнергии на 31 декабря 2012 года. В составе проведенного теста на обесценение для компаний, занимающихся передачей электроэнергии, были сделаны следующие допущения:

- Прогноз выручки построен на ожиданиях Группы в отношении повышения нормы дохода на капитал в связи с переходом на тариф, основанный на методе экономически обоснованной доходности инвестированного капитала (RAV-регулирование) – до 10% в 2014 году;
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2013 по 2030 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченных допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Доналоговая ставка дисконтирования в размере 10,24% была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.

Установленная возмещаемая стоимость по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии, приблизительно равна их балансовой стоимости. Поэтому ни переоценка, ни обесценение основных средств не были отражены на 31 декабря 2012 года. Если бы ставка дисконтирования была выше на 0,5%, балансовая стоимость основных средств превысила бы их возмещаемую стоимость приблизительно на 1,4%.

Для каждого класса основных средств, отраженных по переоцененной стоимости в настоящей консолидированной финансовой отчетности, балансовая стоимость, которая признавалась бы в случае учета активов по первоначальной стоимости, представлена следующим образом:

	Здания	Линии электро- передач	Подстанции	Незавер- шенное стро- ительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	15 278	235 457	257 819	341 017	24 711	874 282
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	12 826	164 818	179 641	374 811	20 623	752 719
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 года	4 519	118 145	106 065	373 238	11 816	613 783

Обесценение. За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа признала чистое восстановление обесценения основных средств в размере 53 млн. рублей, в том числе: чистое восстановление обесценения авансов строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 368 млн. рублей; обесценение основных средств ОАО «Нурэнерго» в сумме 188 млн. рублей; обесценение в сумме 127 млн. рублей по ряду конкретных объектов незавершенного строительства, стоимость которых, как ожидается, не будет возмещена.

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, Группа признала чистое обесценение основных средств в размере 1 174 млн. рублей, в том числе: обесценение авансов строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 442 млн. рублей; обесценение основных средств ОАО «Нурэнерго» в сумме 302 млн. рублей; обесценение в сумме 430 млн. рублей по ряду конкретных объектов незавершенного строительства, стоимость которых, как ожидается, не будет возмещена.

Аренданные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2012 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 1 952 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 2 083 млн. рублей). Аренданное оборудование оформлено в залог в обеспечение арендных обязательств.

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Ожидаемая величина арендной платы определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
До одного года	717	413
От одного до пяти лет	1 503	1 146
Более пяти лет	8 588	7 627
Всего	10 808	9 186

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Данные договоры аренды, как правило, заключены на срок от 1 до 49 лет и могут быть продлены на более длительный период. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в целях соответствия рыночному уровню.

По состоянию на 31 декабря 2012 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 4 142 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 2 988 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2011 года	4 722	4 870	9 592
Накопленная амортизация	(1 021)	(1 721)	(2 742)
Накопленное обесценение	(661)	-	(661)
Балансовая стоимость на 1 января 2011 года	3 040	3 149	6 189
Поступления	309	1 401	1 710
Выбытие первоначальной стоимости	(661)	(157)	(818)
Выбытие накопленной амортизации	-	96	96
Начисление амортизации	(320)	(545)	(865)
Списание ранее обесцененных активов	661	-	661
Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года	3 029	3 944	6 973
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2011 года	4 370	6 114	10 484
Накопленная амортизация	(1 341)	(2 170)	(3 511)
Накопленное обесценение	-	-	-
Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года	3 029	3 944	6 973
Первоначальная стоимость на 1 января 2012 года	4 370	6 114	10 484
Накопленная амортизация	(1 341)	(2 170)	(3 511)
Балансовая стоимость на 1 января 2012 года	3 029	3 944	6 973
Поступления	547	2 389	2 936
Выбытие первоначальной стоимости	(66)	(291)	(357)
Выбытие накопленной амортизации	66	272	338
Начисление амортизации	(84)	(487)	(571)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	3 492	5 827	9 319
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2012 года	4 851	8 212	13 063
Накопленная амортизация	(1 359)	(2 385)	(3 744)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	3 492	5 827	9 319

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2012 года только некоторые модули (части) были введены в эксплуатацию и амортизировались. Эти модули амортизируются в течение 5 лет линейным методом. В стоимость системы включены расходы по разработке в размере 2 631 млн. рублей на 31 декабря 2012 года (на 31 декабря 2011 года: 2 496 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы (продолжение)

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 1 515 млн. рублей на 31 декабря 2012 года (на 31 декабря 2011 года: 2 483 млн. рублей).

На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года руководство оценило возмещаемую стоимость внеоборотных активов сегмента по передаче электроэнергии (Примечание 6), который включает большинство нематериальных активов Группы. В результате анализа обесценение на указанные даты не было выявлено.

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые общества представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Балансовая стоимость на 1 января	910	348
Доля в прибыли зависимых обществ	21	8
Восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества	313	-
Изменение резерва переоценки основных средств	209	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	(50)	66
Перевод из состава внеоборотных активов, удерживаемых для продажи	-	488
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 403	910

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые общества представлена ниже:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»	1 036	557
Прочие зависимые общества	367	353
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 403	910

Переоценка финансовых вложений в АО ОЭС «ГрузРосЭнерго». В 2007 году Группа признала обесценение финансовых вложений в АО ОЭС «ГрузРосЭнерго» в размере 241 млн. рублей. В 2010 году эти финансовые вложения были классифицированы как удерживаемые для продажи в соответствии с МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи, и прекращенная деятельность» (Примечание 24), а их стоимость была уценена на 72 млн. рублей. В 2011 году, вследствие исключения из сделки с ИНТЕР РАО, указанные финансовые вложения были снова классифицированы как вложения в зависимые общества.

В 2012 году Группа получила результаты независимой оценки основных средств АО ОЭС «ГрузРосЭнерго». В соответствии с ними, справедливая стоимость доли Группы в чистых активах предприятия увеличилась, поэтому обесценение в общей сумме 313 млн. рублей было восстановлено. Оставшаяся часть увеличения (за вычетом доли в финансовом результате за период и курсовых разниц) была признана как изменение резерва переоценки основных средств зависимого общества.

Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи

	На 1 января 2012 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости**	Обесценение	На 31 декабря 2012 года
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	67 077	-	-	(18 941)	48 136
ОАО «Российские сети»*	2 902	-	(421)	-	2 481
Итого	69 979	-	(421)	(18 941)	50 617

	На 1 января 2011 года	Поступления	Изменение справедливой стоимости**	Обесценение	На 31 декабря 2011 года
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	2 674	79 387	(2 323)	(12 661)	67 077
ОАО «Российские сети»*	6 857	-	(3 955)	-	2 902
Итого	9 531	79 387	(6 278)	(12 661)	69 979

* Бывшее ОАО «Холдинг МРСК».

** За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, изменение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 19 362 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 18 939 млн. рублей). Сумма в 18 941 млн. рублей была переклассифицирована из прочего совокупного дохода в состав прибылей и убытков за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 12 661 млн. рублей).

Оценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи. Справедливая стоимость финансовых инструментов, имеющихся в наличии для продажи, была определена на основании рыночных котировок.

Обесценение финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 года, справедливая стоимость акций ИНТЕР РАО продолжила падать ниже величины фактических затрат. Руководство провело оценку данных финансовых вложений на обесценение по состоянию на 31 декабря 2012 года и пришло к выводу, что существуют признаки значительного и длительного падения справедливой стоимости долевых вложений ниже величины фактических затрат на приобретение. Падение справедливой стоимости указанных финансовых вложений в течение отчетного периода составило 18 941 млн. рублей. Убыток от обесценения, признанный в прочем совокупном доходе, был перенесен из капитала в состав прибылей и убытков.

Примечание 10. Векселя

	Эффективная процентная ставка	Годы погашения	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Долгосрочные векселя				
Банковские векселя	7,3%-12,6%	2014-2015	928	1 794
Небанковские векселя	8,9%-12,6%	2014-2038	529	13 134
Итого долгосрочные векселя			1 457	14 928
Краткосрочные векселя				
Банковские векселя	6,1%-9,01%	2013	18 768	20 071
Небанковские векселя	8,9%-12,6%	2012-2013	4 612	666
Итого краткосрочные векселя			23 380	20 737

Все векселя номинированы в российских рублях. По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года справедливая стоимость векселей, рассчитанная с использованием оценочных методов, составила 24 869 млн. рублей и 35 731 млн. рублей соответственно. Оценка была проведена путем дисконтирования будущих ожидаемых денежных потоков по текущей рыночной ставке процента, характерной для заемщиков с аналогичным уровнем кредитного риска.

В состав долгосрочных небанковских векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обесцененные (балансовая стоимость на 31 декабря 2011 года: 9 197 млн. рублей) (Примечание 29). Сумма резерва под обесценение составила 12 022 млн. рублей на 31 декабря 2012 года (на 31 декабря 2011 года: 2 825 млн. рублей).

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 11. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 580 млн. рублей на 31 декабря 2012 года и 108 млн. рублей на 31 декабря 2011 года)	3 382	116
Итого финансовые активы	3 382	116
НДС к возмещению	121	216
Прочие внеоборотные активы	995	707
Итого прочие внеоборотные активы	4 498	1 039

Примечание 12. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	20 022	18 925
Эквиваленты денежных средств	4 034	6 702
Итого денежные средства и эквиваленты	24 056	25 627

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Standard & Poor's	7 857	150
ОАО «Альфа-Банк»	BB+	Standard & Poor's	6 297	1 065
ОАО «АБ «РОССИЯ»	BB-	Standard & Poor's	4 000	4 000
ОАО «Сбербанк»	Baa1	Moody's	1 745	13 654
Прочие банки			118	51
Денежные средства в кассе			5	5
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			20 022	18 925

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в депозитные сертификаты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
ОАО «Сбербанк»	5,3%-6,9%	Baa1	Moody's	3 539	5 420
ОАО «Банк ВТБ»	7,8%-8,3%	BBB	Standard & Poor's	379	690
ОАО «Газпромбанк»	7,6%-8,0%	BBB-	Standard & Poor's	35	550
Итого депозитные сертификаты				3 953	6 660

На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года в составе эквивалентов денежных средств не было депозитных сертификатов, выраженных в иностранной валюте.

Примечание 13. Банковские депозиты

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
ОАО «Альфа-Банк»	6,0%-9,3%	BB+	Standard&Poor's	680	794
ОАО «Сбербанк»	8,3%	Baa1	Moody's	210	190
ОАО «Газпромбанк»	8,6%-8,7%	BBB-	Standard&Poor's	90	-
ОАО «Банк ВТБ»	5,6%	BBB	Standard&Poor's	-	200
Итого банковские депозиты				980	1 184

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года не было депозитов, выраженных в иностранной валюте.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 4 839 млн. рублей на 31 декабря 2012 года и 6 570 млн. рублей на 31 декабря 2011 года)	20 512	12 036
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 689 млн. рублей на 31 декабря 2012 года и 908 млн. рублей на 31 декабря 2011 года)	1 504	932
Итого финансовые активы	22 016	12 968
НДС к возмещению	14 034	16 597
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 2 020 млн. рублей на 31 декабря 2012 года и 2 033 млн. рублей на 31 декабря 2011 года)	2 685	2 764
Предоплаты по налогам	73	615
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	38 808	32 944

Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной и подлежит погашению в основном в период от 30 до 90 дней. В связи с непродолжительным сроком погашения дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности ее справедливая стоимость приблизительно соответствует балансовой стоимости.

Предоплаты по налогам будут зачтены в счет будущих обязательств по уплате налогов.

Руководство определяет размер резерва по сомнительной задолженности, основываясь на специфических характеристиках конкретных клиентов, их платежеспособности, динамике погашения задолженности, платежах и договоренностях, произошедших после отчетной даты, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Эффекты от дисконтирования отражаются в резервах по сомнительной задолженности и в расходах. Руководство считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость дебиторской задолженности путем получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, а следовательно, балансовая стоимость дебиторской задолженности примерно соответствует ее справедливой стоимости.

Движение резерва по сомнительной дебиторской задолженности представлено ниже:

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	108	6 570	908	2 033	9 619
Начисление резерва	488	1 963	71	3	2 525
Восстановление резерва	-	(3 643)	(262)	(25)	(3 930)
Списание задолженности	-	(32)	(25)	-	(57)
Амортизация дисконта	(16)	(9)	(4)	-	(29)
Переклассификация между видами	-	(10)	1	9	-
На 31 декабря	580	4 839	689	2 020	8 128

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	224	2 900	695	1 874	5 693
Начисление резерва	2	4 059	447	67	4 575
Восстановление резерва	-	(98)	(172)	(22)	(292)
Списание задолженности	-	(3)	(13)	-	(16)
Амортизация дисконта	(13)	(314)	(14)	-	(341)
Переклассификация между видами	(105)	26	(35)	114	-
На 31 декабря	108	6 570	908	2 033	9 619

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2012 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 4 772 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 3 210 млн. рублей). Анализ дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Менее 3 месяцев	3 626	2 576
От 3 до 6 месяцев	192	378
От 6 до 12 месяцев	451	64
От 1 года до 3 лет	503	192
Всего	4 772	3 210

Анализ просроченной дебиторской задолженности (до вычета суммы резерва), в отношении которой был создан резерв по сомнительным долгам, представлен ниже:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Менее 3 месяцев	268	317
От 3 до 6 месяцев	786	843
От 6 до 12 месяцев	875	1 624
От 1 года до 3 лет	2 630	3 216
От 3 до 5 лет	840	873
Более 5 лет	30	5
Всего	5 429	6 878

Примечание 15. Запасы

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Запасные части	2 326	2 232
Материалы для ремонта	1 651	1 462
Прочие запасы	3 030	2 626
Итого запасы	7 007	6 320

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 71 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года (на 31 декабря 2011 года: 73 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных акций		На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года		
Обыкновенные акции	1 260 386 658 740	1 255 948 128 393	630 193	627 974

На 31 декабря 2012 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Дополнительная эмиссия акций. В марте 2012 года ФСК ЕЭС завершила и зарегистрировала дополнительную эмиссию акций. Сумма в размере 2 219 млн. рублей, полученная за акции, подлежащие выпуску, была отражена в консолидированном отчете о финансовом положении как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС по состоянию на 31 декабря 2011 года. В результате данной эмиссии акционерный капитал увеличился до 630 193 млн. рублей.

В ноябре 2012 года ФСК ЕЭС начала дополнительную эмиссию акций. Размещение началось в декабре, но завершилось только после окончания года (Примечание 32). Сумма в размере 3 247 млн. рублей, полученная за акции, подлежащие выпуску, была отражена в консолидированном отчете о финансовом положении как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС по состоянию на 31 декабря 2012 года.

Собственные акции, выкупленные у акционеров. Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 917 млн. рублей на 31 декабря 2012 года (на 31 декабря 2011 года: 5 522 млн. рублей).

Примечание 16. Капитал (продолжение)

В 2012 году стоимость собственных акций уменьшилась на 605 млн. рублей с соответствующим признанием расхода, относящегося к вознаграждению долевыми инструментами (см. ниже), в связи с намерениями руководства использовать собственные акции для целей опционного плана.

Резервы. Резервы включают резервы переоценки основных средств и финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	311 479	312 298
- финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 9)	1 588	1 925
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	50	100
Итого резервы	313 117	314 323

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, связанный с переводом в валюту пред- ставления отчетности	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6, 8)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)	(Прим. 8)	
На 1 января 2012 года	312 298	1 925	100	314 323
Изменение резерва переоценки основных средств	(1 028)	-	-	(1 028)
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ	209	-	-	209
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(15 489)	-	(15 489)
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	15 152	-	15 152
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	(50)	(50)
На 31 декабря 2012 года	311 479	1 588	50	313 117

Общая сумма увеличения справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, отраженная в прочем совокупном доходе, в 2012 году составила 19 362 млн. рублей, включая отложенный налог в сумме 3 873 млн. рублей.

Примечание 16. Капитал (продолжение)

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Суммы, признанные в прочем совокупном доходе и накопленные в капитале, относящиеся к внеоборотным активам, удерживаемым для продажи	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Прим. 9)			
На 1 января 2011 года	313 525	7 257	40 485	-	361 267
Изменение резерва переоценки основных средств	(1 227)	-	-	-	(1 227)
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(15 151)	(4 810)	-	(19 961)
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ (ранее классифицированных как внеоборотные активы, удерживаемые для продажи)	-	-	(10 749)	-	(10 749)
Накопленный убыток / (доход) по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	9 819	(24 892)	-	(15 073)
Суммы, относящиеся к финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, ранее классифицированным как внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	-	-	(34)	34	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	66	66
На 31 декабря 2011 года	312 298	1 925	-	100	314 323

Общая сумма снижения справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, отраженная в прочем совокупном доходе, в 2011 году составила:

	Примечания	Сумма снижения	Связанный отложенный налог	Сумма снижения за вычетом отложенного налога
Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, классифицированных как внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	16	6 013	(1 203)	4 810
Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, в пределах накопленного резерва переоценки	9, 18	6 278	(946)	5 332
Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, ниже фактических затрат	9	12 661	(2 842)	9 819
Всего		24 952	(4 991)	19 961

Примечание 16. Капитал (продолжение)

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности по РСБУ материнской компании Группы – ФСК ЕЭС. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, чистый убыток, отраженный в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составил 24 502 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 2 468 млн. рублей). На годовом Общем собрании акционеров в июне 2012 года было решено не объявлять дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

Вознаграждение долевыми инструментами. В феврале 2011 года Совет директоров утвердил Опционную программу (далее – «Программа»), участниками которой могут являться члены Правления и другие работники Общества. В марте 2011 года в рамках Программы было распределено 13 569 041 046 опционов на приобретение обыкновенных акций Общества. В июле 2012 года было дополнительно распределено 549 086 611 опционов.

Право исполнения по предоставленным опционам наступает через три года и может быть реализовано в течение двух лет с даты наступления права исполнения. При увольнении работника по инициативе Общества вследствие нарушения им определенных трудовых обязанностей участник Программы теряет право на приобретение акций.

Все опционы были предоставлены с ценой исполнения в размере 0,4065 рубля на акцию. Совокупная справедливая стоимость предоставленных опционов на акции, с учетом уточненного прогноза утраты прав, на даты предоставления составила 2 859 млн. рублей, в том числе 38 млн. рублей в отношении опционов, предоставленных в июле 2012 года.

Для оценки справедливой стоимости опционов была использована оценочная модель Блэка-Шоулза. Основные входные параметры модели оценки опционов были следующие:

	Вознаграждения, предоставленные в течение года, закончившегося	
	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Рыночная цена акции	0,237 рубля	0,412 рубля
Ожидаемая волатильность	45%	45%
Безрисковая процентная ставка	7,59%	7,58%
Ожидаемый срок жизни опционов	5 лет	5 лет

Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС. Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС включает дивиденды к уплате и задолженность за выпущенные акции:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Дивиденды к уплате	9	55
Задолженность за выпущенные акции	3 248	2 220
Итого кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	3 257	2 275

Примечание 17. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	(1 629)	(8 588)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(127)	(5 287)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 756)	(13 875)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года, прибыль большинства компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20 процентов.

В соответствии с российским налоговым законодательством, невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних компаний Группы за счет убытков, понесенных другими компаниями Группы. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 17. Налог на прибыль (продолжение)

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Прибыль до налогообложения	8 799	62 863
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	(1 760)	(12 573)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	25	(1 245)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(21)	(57)
Итого налог на прибыль	(1 756)	(13 875)

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов, которая предположительно будет применима при реализации соответствующих активов или обязательств.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	На 31 декабря 2012 года	Движение в течение года		На 1 января 2012 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	79 676	6 570	-	73 106
Финансовые вложения в зависимые общества	74	3	-	71
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6 186	(3 789)	(84)	10 059
Прочие отложенные налоговые обязательства	60	(3)	-	63
Итого отложенные налоговые обязательства	85 996	2 781	(84)	83 299
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 462)	59	-	(1 521)
Нематериальные активы	(593)	(74)	-	(519)
Долгосрочные векселя	(3 529)	(2 033)	-	(1 496)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 438)	(1 171)	-	(267)
Пенсионные обязательства	(428)	(37)	-	(391)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(156)	14	-	(170)
Кредиторская задолженность и начисления	(231)	(52)	-	(179)
Прочие отложенные налоговые активы	(520)	(356)	-	(164)
Налоговые убытки	(1 439)	975	-	(2 414)
Непризнанные отложенные налоговые активы	4 415	21	-	4 394
Итого отложенные налоговые активы	(5 381)	(2 654)	-	(2 727)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	80 615	127	(84)	80 572

Краткосрочная часть чистых отложенных налоговых обязательств на 31 декабря 2012 года составила 3 321 млн. рублей, представляя сумму отложенных налоговых обязательств, которые будут погашены в течение года, заканчивающегося 31 декабря 2013 года (на 31 декабря 2011 года: 1 315 млн. рублей).

Непризнанные отложенные налоговые активы включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в сумме 4 415 млн. рублей и отложенные налоговые активы по временным разницам, возникшим в убыточных дочерних обществах. Эти отложенные налоговые активы не признаются, так как получение достаточной налогооблагаемой прибыли, позволяющей их возместить, маловероятно.

Примечание 17. Налог на прибыль (продолжение)

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	3 620	2 670
ОАО «Нурэнерго»	3 226	8 876
Прочие	348	524
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	7 194	12 070

Налоговые убытки могут уменьшать налогооблагаемую прибыль будущих периодов в течение 10 лет после их возникновения. Сроки признания налоговых убытков Группы истекают в основном в период свыше 5 лет (в течение 2018-2022 годов) – 5 868 млн. рублей, 1 326 млн. рублей – в период от 2 до 5 лет (в течение 2014-2017 годов), нисколько не истекает в течение 2013 года.

В 2012 году ОАО «Нурэнерго» произвело перерасчет величины налогооблагаемой прибыли, отраженной в 2011 году, а также налоговых убытков, отраженных в 2004-2010 годах. В результате этого перерасчета в 2011 году была признана налогооблагаемая прибыль в размере 1 881 млн. рублей взамен налогового убытка в сумме 2 462 млн. рублей. Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в сумме 1 881 млн. рублей, не признанные в предыдущие годы, были зачтены против этой налогооблагаемой прибыли. Налоговые убытки 2004-2010 годов, переносимые на будущие периоды, также были перерассчитаны и уменьшены на 1 439 млн. рублей. В результате этого перерасчета итоговая величина непризнанных налоговых убытков, переносимых на будущие периоды, уменьшилась на 5 781 млн. рублей.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2011 года:

	На 31 декабря 2011 года	Движение в течение года		На 1 января 2011 года
		Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	73 106	3 667	-	69 439
Финансовые вложения в зависимые общества	71	1	-	70
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	10 059	10 499	(946)	506
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	(241)	-	241
Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	-	(8 139)	(7 426)	15 565
Прочие отложенные налоговые обязательства	63	31	-	32
Итого отложенные налоговые обязательства	83 299	5 818	(8 372)	85 853
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 521)	29	-	(1 550)
Нематериальные активы	(519)	(388)	-	(131)
Долгосрочные векселя	(1 496)	76	-	(1 572)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(267)	561	-	(828)
Пенсионные обязательства	(391)	(1)	-	(390)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(170)	(170)	-	-
Кредиторская задолженность и начисления	(179)	56	-	(235)
Прочие отложенные налоговые активы	(164)	30	-	(194)
Налоговые убытки	(2 414)	(781)	-	(1 633)
Непризнанные отложенные налоговые активы	4 394	57	-	4 337
Итого отложенные налоговые активы	(2 727)	(531)	-	(2 196)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	80 572	5 287	(8 372)	83 657

Примечание 18. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	Дата оферты	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
<i>Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:</i>						
Серия 19	Руб.	7,95%	06.07.2023	18.07.2018	20 719	20 710
Серия 25	Руб.	8,60%	14.09.2027	04.10.2016	15 318	-
Серия 18	Руб.	8,50%	27.11.2023	17.06.2014	15 073	15 066
Серия 22	Руб.	9,00%	21.07.2027	03.08.2022	10 358	-
Серия 10	Руб.	7,75%	15.09.2020	24.09.2015	10 206	10 202
Серия 06	Руб.	7,15%	15.09.2020	26.09.2013	10 190	10 186
Серия 08	Руб.	7,15%	15.09.2020	26.09.2013	10 190	10 186
Серия 21	Руб.	8,75%	06.10.2027	26.04.2017	10 163	-
Серия 15	Руб.	8,75%	12.10.2023	28.10.2014	10 161	10 156
Серия 12	Руб.	8,10%	19.04.2019	28.04.2016	10 146	-
Серия 11	Руб.	7,99%	16.10.2020	24.10.2017	10 144	10 140
Серия 13	Руб.	8,50%	22.06.2021	-	9 998	9 993
Серия 09	Руб.	7,99%	16.10.2020	24.10.2017	5 072	5 070
Серия 07	Руб.	7,50%	16.10.2020	27.10.2015	5 068	5 066
<i>Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:</i>						
Серия БО-01	Руб.	8,10%	21.10.2015	29.04.2015	10 151	-
<i>Облигации участия в займе:</i>						
Серия 01	Руб.	8,45%	13.03.2019	-	17 578	-
<i>Кредиты:</i>						
ОАО «Газпромбанк»	Руб.	9,50%	13.10.2014	-	15 023	15 000
ОАО «Газпромбанк»	Руб.	9,50%	21.11.2014	-	10 016	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Руб.	9,75%	13.06.2017	-	10 016	-
<i>Финансовая аренда:</i>						
Обязательства по финансовой аренде	Руб.	9,50%	23.03.2018	-	778	849
Итого долгосрочные заемные средства					216 368	132 624
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций					(23 035)	(1 775)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов					(55)	-
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде					(78)	(71)
Долгосрочные заемные средства					193 200	130 778

Держатели облигаций имеют право погасить облигации денежными средствами вместо того, чтобы принять пересмотренные условия. Процентный доход платится каждые шесть месяцев в течение периода обращения облигаций.

По состоянию на 31 декабря 2012 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая краткосрочную часть) составила 213 721 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 129 200 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен котируемых облигаций ФСК ЕЭС.

На 31 декабря 2012 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 122 500 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 102 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 18. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость выглядят следующим образом:

	Подлежащие уплате в течение 1 года	Подлежащие уплате в течение 2-5 лет	Подлежащие уплате после 5 лет	Итого
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2012 года	150	906	-	1 056
За вычетом будущих финансовых расходов	(72)	(206)	-	(278)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2012 года	78	700	-	778
Минимальные лизинговые платежи на 31 декабря 2011 года	150	749	307	1 206
За вычетом будущих финансовых расходов	(79)	(271)	(7)	(357)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2011 года	71	478	300	849

Арендованные активы с балансовой стоимостью, указанной в Примечании 6, оформлены в залог по обязательствам финансовой аренды, поскольку права на арендованный актив возвращаются к лизингодателю в случае невыполнения денежных обязательств.

Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Чистые обязательства на 1 января	4 686	4 318
Чистые расходы за период	944	879
Выплаты по плану	(466)	(511)
Чистые обязательства на 31 декабря	5 164	4 686

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными платежами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев.

Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Самая последняя актуарная оценка была проведена на 31 декабря 2012 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Дисконтированная стоимость обязательств по плану с установленными выплатами	6 849	4 735
Чистые актуарные (убытки) / прибыли, не признанные в консолидированном отчете о финансовом положении	(1 511)	445
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(174)	(494)
Обязательства, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении	5 164	4 686

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (продолжение)

Суммы, отраженные в составе прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Процентные расходы	380	401
Стоимость текущих услуг	340	308
Чистые актуарные убытки / (прибыли) за период	2	(24)
Признанная стоимость прошлых услуг	222	194
Чистые расходы, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе	944	879

Изменения в дисконтированной стоимости обязательств Группы перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Обязательства по плану с установленными выплатами на 1 января	4 735	5 148
Выплаты по плану	(466)	(511)
Стоимость текущих услуг	340	308
Процентные расходы	380	401
Чистые актуарные убытки / (прибыли)	1 959	(611)
Past service cost	(99)	-
Дисконтированная стоимость обязательств по плану с установленными выплатами на 31 декабря	6 849	4 735

Основные актуарные допущения (выраженные как средневзвешенные значения) приведены ниже:

(i) *Финансовые допущения*

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Ставка дисконтирования	7,1%	8,1%
Ставка инфляции	5,1%	5,1%
Долгосрочная ставка роста заработной платы	5,1%	5,1%

(ii) *Демографические допущения*

Допущения в отношении коэффициентов выбытия: ожидаемые коэффициенты текучести персонала зависят от стажа работы в Группе – от 10% для работников со стажем 2 года до 4% для работников со стажем 10 лет и более.

Допущения в отношении возраста выхода на пенсию: средний возраст выхода на пенсию равен 60,5 лет для мужчин и 56 лет - для женщин.

Таблица смертности: Таблица смертности населения России за 1998 год.

Сумма ожидаемых выплат по добровольным пенсионным программам в 2013 году составляет 249 млн. рублей.

Корректировки на основе опыта по обязательствам по плану приведены ниже:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011	31 декабря 2010	31 декабря 2009	31 декабря 2008	31 декабря 2007
Дисконтированная стоимость обязательств по плану с установленными выплатами	6 849	4 735	5 148	4 544	4 262	3 841
Дефицит в фондах плана	(6 849)	(4 735)	(5 148)	(4 544)	(4 262)	(3 841)
Убыток от корректировок на основе опыта по обязательствам по плану	890	123	(197)	323	808	376

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Небанковские займы, полученные от третьих сторон	7,0-17,0%	50	156
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 18)		23 168	1 846
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		23 218	2 002

На 31 декабря 2012 года у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования (на 31 декабря 2011 года: 15 000 млн. рублей, данное финансирование могло бы быть использовано на различные цели).

Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	15 533	16 699
Кредиторская задолженность поставщикам	14 653	12 374
Начисленные обязательства	115	12
Прочая кредиторская задолженность	1 141	1 556
Итого финансовые обязательства	31 442	30 641
Авансы полученные	12 842	11 013
Кредиторская задолженность персоналу	1 162	1 172
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	910	1 707
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	460	441
Итого кредиторская задолженность и начисления	46 816	44 974

Примечание 22. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Передача электрической энергии	136 559	134 754
Продажа электрической энергии	2 251	2 246
Технологическое присоединение к сетям	1 079	2 178
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	424	393
Итого выручка от основной деятельности	140 313	139 571

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Услуги связи	863	1 088
Штрафы и пени к получению	780	772
Доходы от аренды	578	450
Доходы от НИОКР	392	434
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	317	553
Страховое возмещение	131	986
Списание кредиторской задолженности*	51	2 753
Прочие доходы	431	757
Итого прочие операционные доходы	3 543	7 793

* Кредиторская задолженность в сумме 2 747 млн. рублей, относящаяся к ОАО «Нурэнерго», была списана в 2011 году в связи с тем, что возникла в 2003-2006 годах, а соответствующий срок исковой давности, согласно российскому законодательству, истек в 2011 году. Никаких требований к ОАО «Нурэнерго», связанных с этой задолженностью, зафиксировано не было.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 23. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Амортизация основных средств	43 908	33 187
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 311	24 046
Покупная электроэнергия для производственных нужд	13 320	13 781
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	3 732	3 666
Материальные расходы для целей ремонтов	2 429	2 326
Командировочные и транспортные расходы	2 166	2 143
Услуги по транзиту электроэнергии по территории иностранных государств	1 903	1 350
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	1 880	1 141
Расходы на охрану	1 870	1 680
Расходы по аренде	1 815	1 678
Прочие материальные расходы	1 565	1 843
Услуги субподрядчиков	1 418	1 267
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	1 302	1 223
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	1 210	(617)
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 066	1 046
Страхование	964	972
Услуги связи	735	674
Коммунальные услуги и содержание зданий	573	487
Амортизация нематериальных активов	571	865
Расходы на НИОКР	544	799
(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(1 405)	4 305
Прочие расходы	2 753	2 888
Итого операционные расходы	110 630	100 750

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Заработная плата	20 083	17 926
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 604	2 995
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 075	904
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 19)	944	879
Вознаграждение долевыми инструментами (Примечание 16)	605	1 342
Итого расходы по оплате труда	26 311	24 046

Примечание 24. Реализация финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, и финансовых вложений в зависимые общества

На 31 декабря 2010 года все финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, кроме акций ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК») и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», в общей сумме 44 278 млн. рублей и большая часть финансовых вложений в зависимые общества, а именно ОАО «ОГК-1», ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-11», ОАО «Волжская ТГК» и АО ОЭС «ГрузРосЭнерго», в общей сумме 53 227 млн. рублей, были классифицированы как удерживаемые для продажи в соответствии с МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи, и прекращенная деятельность» в связи с тем, что руководство Общества взяло на себя обязательства по передаче этих активов в течение 2011 года в адрес ИНТЕР РАО в обмен на обыкновенные акции ИНТЕР РАО. В марте и мае 2011 года все указанные выше финансовые вложения, кроме АО ОЭС «ГрузРосЭнерго», были переданы ИНТЕР РАО в обмен на 1 883 043 160 666 его обыкновенных акций.

Примечание 24. Реализация финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, и финансовых вложений в зависимые общества (продолжение)

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 5 стоимость внеоборотных активов, удерживаемых для продажи, была пересчитана на дату выбытия (передачи), с тем чтобы отразить изменение стоимости за вычетом расходов на продажу. Убыток в сумме 4 718 млн. рублей вместе с соответствующим отложенным налогом в сумме 944 млн. рублей был отражен в составе прибылей и убытков вследствие пересчета стоимости финансовых вложений в зависимые общества, классифицированных как удерживаемые для продажи. Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, классифицированных как удерживаемые для продажи, было отражено в прочем совокупном доходе в сумме 4 810 млн. рублей за вычетом соответствующего отложенного налога в сумме 1 203 млн. рублей.

На даты сделки накопленный доход в сумме 31 115 млн. рублей, признанный в прочем совокупном доходе и относящийся к выбывающим активам, удерживаемым для продажи, был перенесен в состав прибылей и убытков как прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи. Соответствующее изменение отложенного налога в сумме 6 223 млн. рублей было отражено в составе расходов по налогу на прибыль за год.

Примечание 25. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Процентные доходы	3 987	3 834
Положительные курсовые разницы	90	61
Дивиденды	20	45
Прочие финансовые доходы	16	17
Итого финансовые доходы	4 113	3 957

Примечание 26. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Процентные расходы	13 051	5 895
Отрицательные курсовые разницы	55	72
Прочие финансовые расходы	77	144
Итого финансовые расходы	13 183	6 111
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(12 969)	(5 833)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	214	278

Примечание 27. Прибыль на обыкновенную акцию в части прибыли, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 246 807	1 242 513
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	7 103	49 139
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,006	0,040

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 28. Условные и договорные обязательства и операционные риски

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, принятых в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. В рамках обычной деятельности компании, входящие в Группу, могут принимать участие в определенных судебных разбирательствах. По мнению руководства, в настоящее время нет судебных разбирательств, исков к Группе или вынесенных судебных решений, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

На 31 декабря 2012 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 7 433 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 4 947 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

В сентябре 2012 года Арбитражный суд Чеченской Республики ввел процедуру наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго». В соответствии с российским законодательством по банкротству, судебное производство по всем указанным выше разбирательствам было приостановлено. В марте 2013 года Федеральный арбитражный суд Северо-Кавказского округа удовлетворил кассационную жалобу, поданную ОАО «Нурэнерго», отменив первоначальное судебное определение и направив дело на новое рассмотрение.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 31 декабря 2012 года руководство считает, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена.

Окружающая среда. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменений действующего законодательства и административных или гражданских судебных процессов. Влияние этих изменений не может быть оценено, но может быть существенным. При текущей системе контроля над соблюдением действующего природоохранного законодательства руководство полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности, не существует.

Обязательства по капитальному строительству. На 31 декабря 2012 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 222 912 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 351 189 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 15 533 млн. рублей на 31 декабря 2012 года (на 31 декабря 2011 года: 16 699 млн. рублей) (Примечание 21).

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски

Факторы финансовых рисков. В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, риск изменения реальной процентной ставки, риск изменения ставки дисконтирования денежных потоков и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Эти риски приводят к колебаниям прибыли, резервов и капитала и денежных потоков от одного периода к другому. Политика Группы в области управления финансами направлена на минимизацию или устранение влияния возможных негативных последствий рисков на финансовые результаты Группы. Время от времени Группа может использовать производные финансовые инструменты в рамках осуществления стратегии по управлению рисками.

Финансовые инструменты по категориям:

На 31 декабря 2012 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	50 617	-	50 617
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	1 457	-	-	1 457
Прочие внеоборотные активы (Примечание 11)	3 382	-	-	3 382
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 12)	24 056	-	-	24 056
Банковские депозиты (Примечание 13)	980	-	-	980
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	23 380	-	-	23 380
Займы выданные	38	-	-	38
Дебиторская задолженность (Примечание 14)	22 016	-	-	22 016
Итого финансовые активы	75 309	50 617	-	125 926
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	-	-	193 200	193 200
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 16)	-	-	3 257	3 257
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 20)	-	-	23 218	23 218
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 21)	-	-	31 442	31 442
Итого финансовые обязательства	-	-	251 117	251 117

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

На 31 декабря 2011 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Финансовые активы				
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9)	-	69 979	-	69 979
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	14 928	-	-	14 928
Прочие внеоборотные активы (Примечание 11)	116	-	-	116
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 12)	25 627	-	-	25 627
Банковские депозиты (Примечание 13)	1 184	-	-	1 184
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	20 737	-	-	20 737
Займы выданные	448	-	-	448
Дебиторская задолженность (Примечание 14)	12 968	-	-	12 968
Итого финансовые активы	76 008	69 979	-	145 987
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	-	-	130 778	130 778
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 16)	-	-	2 275	2 275
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 20)	-	-	2 002	2 002
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 21)	-	-	30 641	30 641
Итого финансовые обязательства	-	-	165 696	165 696

(а) Рыночный риск.

(i) Риск изменения обменного курса. Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

(ii) Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. На 31 декабря 2012 года процентные ставки по займам являются фиксированными.

(iii) Ценовой риск. Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы. Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. Общая сумма вложений, имеющих в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 50 617 млн. рублей. На 31 декабря 2012 года, если бы цены на акции были на 10% больше (меньше), при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход и резерв переоценки в составе капитала Группы увеличились (уменьшились) бы на 248 млн. рублей, а прибыль до налогообложения увеличилась (уменьшилась) бы на 4 814 млн. рублей. На 31 декабря 2011 года, если бы цены на акции были на 10% больше (меньше) при постоянных значениях всех остальных переменных, прочий совокупный доход и резерв переоценки в составе капитала Группы увеличились (уменьшились) бы на 290 млн. рублей, а прибыль до налогообложения увеличилась (уменьшилась) бы на 6 708 млн. рублей.

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(b) Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2012 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеобо- ротные активы (Прим. 11)	Денежные средства и экви- валенты (Прим. 12)	Банков- ские депозиты (Прим. 13)	Кратко- срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан- ные	Дебитор- ская задол- женность (Прим. 14)
Не просроченные и не обесценившиеся	1 457	3 382	24 056	980	22 938	17	17 244
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	12 022	580	-	-	-	-	99
- резерв под обесценение	(12 022)	(580)	-	-	-	-	(99)
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	442	21	4 772
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	-	-	5 429
- резерв под обесценение	-	-	-	-	-	-	(5 429)
Всего	1 457	3 382	24 056	980	23 380	38	22 016

На 31 декабря 2011 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеобо- ротные активы (Прим. 11)	Денежные средства и экви- валенты (Прим. 12)	Банков- ские депозиты (Прим. 13)	Кратко- срочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан- ные	Дебитор- ская задол- женность (Прим. 14)
Не просроченные и не обесценившиеся	5 731	100	25 627	1 184	20 737	5	9 758
Не просроченные и обесценившиеся:	9 197	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	12 022	90	-	-	-	-	600
- резерв под обесценение	(2 825)	(90)	-	-	-	-	(600)
Просроченные и не обесценившиеся	-	16	-	-	-	443	3 210
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	18	-	-	-	15	6 878
- резерв под обесценение	-	(18)	-	-	-	(15)	(6 878)
Всего	14 928	116	25 627	1 184	20 737	448	12 968

По состоянию на 31 декабря 2012 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 75 309 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года: 76 008 млн. рублей). Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Дебиторы-покупатели Группы вполне однородны в плане уровня кредитоспособности и концентрации кредитного риска. В основном они состоят из крупных контрагентов с надежной репутацией, большинство из которых контролируется Правительством РФ. Основываясь на истории работы с данными покупателями, включая историю платежей в течение недавнего кредитного кризиса, позволяет полагать, что риск невыполнения своих обязательств такими покупателями очень низок.

Кредитный риск управляется на уровне Группы. В большинстве случаев Группа не рассчитывает показатель кредитоспособности своих покупателей, а производит ее оценку на основе их финансового положения, прошлого опыта и прочих факторов. Денежные средства размещены в кредитно-финансовых учреждениях, имеющих минимальный риск невыполнения обязательств на момент открытия счета. Векселя, в основном, представлены векселями российских банков с кредитным рейтингом не ниже ВВ-от Standard & Poor's или Вa3 от Moody's. Несмотря на тот факт, что некоторые банки не имеют международного кредитного рейтинга, руководство оценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на российском рынке.

Примечание 29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(с) *Риск ликвидности.* Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2012 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 18, 20)	40 649	65 210	111 748	67 233	284 840
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 16)	3 257	-	-	-	3 257
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 21)	31 442	-	-	-	31 442
Итого на 31 декабря 2012 года	75 348	65 210	111 748	67 233	319 539
На 31 декабря 2011 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 18, 20)	32 735	60 431	46 331	37 245	176 742
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 16)	2 275	-	-	-	2 275
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 21)	30 641	-	-	-	30 641
Итого на 31 декабря 2011 года	65 651	60 431	46 331	37 245	209 658

(d) *Справедливая стоимость.* Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости. Балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи с краткосрочным характером такой задолженности. Справедливая стоимость финансовых обязательств для целей раскрытия в консолидированной финансовой отчетности была определена путем дисконтирования будущих денежных потоков, обусловленных договорами, с применением текущей рыночной процентной ставки, применимой для Группы по аналогичным финансовым инструментам.

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 9). Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе котировок на активном рынке по аналогичным финансовым активам.

Примечание 30. Управление рисками, связанными с капиталом

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований к капиталу, установленных законодательством РФ, регулирующим деятельность акционерных обществ, в частности:

- акционерный капитал должен быть не менее 100 тысяч рублей;
- в том случае, если акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, общество должно уменьшить свой акционерный капитал до значения, не превышающего его чистые активы;
- в том случае, если минимально допустимый акционерный капитал общества превышает стоимость чистых активов, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, данное общество подлежит ликвидации.

Примечание 30. Управление рисками, связанными с капиталом (продолжение)

На 31 декабря 2012 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Нурэнерго», ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» и ОАО «Главная электросетевая сервисная компания ЕНЭС» не удовлетворяли всем вышеперечисленным условиям. В настоящий момент руководство Группы принимает меры для того, чтобы обеспечить соответствие всем требованиям законодательства в ближайшее время. Руководство считает, что нарушение указанных условий не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности продолжать хозяйственную деятельность с прибылью для акционеров и выгодами для прочих заинтересованных сторон и поддержание оптимальной структуры капитала в целях сокращения его стоимости. В целях поддержания или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплачиваемых акционерам дивидендов или размер их взносов в акционерный капитал посредством выпуска новых акций или продажи активов для сокращения задолженности.

Группа наблюдает за динамикой показателей структуры капитала, включая коэффициент доли заемных средств, рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. Группа должна поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 0,50. На 31 декабря 2012 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,25 (на 31 декабря 2011 года: 0,15).

Примечание 31. Информация по сегментам

Группа ведет свою деятельность в рамках одного операционного сегмента. Единственный основной вид деятельности Группы заключается в оказании услуг по передаче электрической энергии в пределах Российской Федерации и представлен в виде Сегмента по передаче электроэнергии. К сегменту относятся ОАО «ФСК ЕЭС», ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Томские магистральные сети» и обслуживающие (сервисные) дочерние компании – ОАО «Главная электросетевая сервисная компания ЕНЭС» и ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС», занимающиеся техническим обслуживанием (ремонт и реконструкцией) объектов ЕНЭС.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализирует информацию, относящуюся к Сегменту по передаче электроэнергии. Совет директоров не оценивает финансовую информацию по прочим компонентам, входящим в Группу, для распределения ресурсов или активов и не выделяет эти компоненты как отдельные сегменты. Тот же подход использовался в течение предыдущих отчетных периодов. Ключевым показателем деятельности Сегмента по передаче электроэнергии является коэффициент рентабельности собственного капитала. Он рассчитывается по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, как отношение чистой прибыли к чистым активам. Соответственно, оценкой прибыли или убытка Сегмента по передаче электроэнергии, анализируемой Советом директоров, является чистая прибыль сегмента по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ. Другая информация, предоставляемая для анализа Совету директоров, также основывается на данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

	Сегмент по передаче электроэнергии – на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ	
	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Выручка от сторонних покупателей	139 257	137 450
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	355	337
Итого выручка	139 612	137 787
Амортизация*	60 111	40 092
Проценты к получению	4 409	4 253
Проценты к уплате	59	69
Текущий налог на прибыль	1 529	8 413
Чистый убыток за год	(31 601)	(15 597)
Капитальные затраты	164 394	166 582

Примечание 31. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Совокупные активы сегмента	1 151 565	1 072 677
Совокупные обязательства сегмента	323 824	233 819

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	139 612	137 787
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 427)	(367)
Несегментная выручка	2 483	2 488
Исключение внутригрупповой выручки	(355)	(337)
Итого выручка (МСФО)	140 313	139 571

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Чистый убыток за год (РСБУ)	(31 601)	(15 597)
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	18 372	8 129
Восстановление / (начисление) обесценения основных средств	512	(808)
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, и в зависимые общества	22 870	36 645
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, и в зависимые общества	-	28 927
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(18 941)	(12 661)
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	313	-
Убыток от пересчета стоимости внеоборотных активов, удерживаемых для продажи	-	(4 718)
Дисконтирование векселей	(493)	(764)
Восстановление обесценения векселей	3 460	-
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	916	1 518
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	6 904	13 037
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	1 073	1 200
Прочее		
Списание расходов на НИОКР	(351)	(656)
Доля в прибыли зависимых обществ	21	8
Корректировка резерва по сомнительным долгам	(298)	(4 316)
Вознаграждение долевыми инструментами	(605)	(1 342)
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(130)	(236)
Корректировка отложенного налога на прибыль	8 231	614
Прочие корректировки	500	306
Несегментный прочий операционный убыток	(3 710)	(298)
Прибыль за год (МСФО)	7 043	48 988

Примечание 31. Информация по сегментам (продолжение)

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 151 565	1 072 677
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	147 674	147 661
Восстановление обесценения основных средств	549	37
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	790	861
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	431	(62)
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	5 658	(3 881)
Дисконтирование векселей	(900)	(3 867)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	8 014	7 098
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	23 607	16 703
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	(2 765)	(3 838)
Корректировка нерезализованной прибыли	(3 448)	(2 020)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(23 462)	(23 462)
Исключение внутригрупповых остатков	(55 033)	(55 928)
Прочее		
Списание расходов на НИОКР	(2 611)	(2 260)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	2 511	2 809
Корректировка отложенных налоговых активов	(6 151)	(3 895)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 976)	(6 701)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(46)	(1 043)
Прочие корректировки	800	1 163
Несегментные активы	17 034	21 625
Совокупные активы (МСФО)	1 260 241	1 163 677

	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	323 824	233 819
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 976)	(6 701)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(46)	(1 043)
Признание обязательств по финансовой аренде	778	849
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	4 919	4 495
Корректировка отложенных налоговых обязательств	63 229	71 515
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	126	769
Прочие корректировки	65	136
Несегментные обязательства	18 559	17 659
Исключение внутригрупповых остатков	(55 033)	(55 928)
Совокупные обязательства (МСФО)	352 445	265 570

Основное отличие между финансовой информацией, подготовленной в соответствии с МСФО, и финансовой информацией для руководителя, отвечающего за операционные решения, заключается в различных методах учета прибылей и убытков, а также активов и обязательств по МСФО и по РСБУ. Финансовая информация по сегментам, подготовленная для Совета директоров в соответствии с РСБУ, не включает корректировки, проведенные в соответствии с МСФО.

Несегментная выручка, несегментный прочий операционный убыток, несегментные активы и несегментные обязательства представляют собой соответствующую выручку, убыток (прибыль), активы и обязательства компонентов (дочерних обществ), которые не определены как сегменты Советом директоров.

Примечание 31. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по выручке от оказания отдельных услуг и продажи товаров Группы представлена в Примечании 22. Деятельность Группы в основном осуществляется на территории Российской Федерации, поэтому Группа не имеет существенной выручки от иностранных покупателей и не располагает внеоборотными активами в других странах.

Основными покупателями Группы являются компании, связанные с правительством. Сумма выручки от таких компаний раскрыта в Примечании 5. Других крупных покупателей, сумма выручки от которых превышает 10% от общей выручки Группы, нет.

Примечание 32. События после отчетной даты

Дополнительная эмиссия акций. В марте 2013 года Общество завершило и зарегистрировало дополнительную эмиссию акций. В результате данной эмиссии было размещено 6 754 357 256 штук обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,5 рубля за акцию, которые были оплачены денежными средствами в сумме 3 250 млн. рублей и прочими активами стоимостью 127 млн. рублей. В результате реализации государством преимущественного права выкупа акций в процессе эмиссии доля государства в капитале Общества увеличилась с 79,55 до 79,64 процентов. Денежные поступления от эмиссии будут направлены на финансирование инвестиционной программы Общества.

Размещение облигаций. В январе 2013 года Группа разместила документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 24 с общей номинальной стоимостью 10 000 млн. рублей, с процентной ставкой, фиксированной для первых 14 купонов на уровне 8.0%, с погашением в январе 2028 года и офертой в январе 2020 года. Процентный доход платится каждые шесть месяцев в течение периода обращения облигаций.

Погашение долга. В январе и марте 2013 года Группа досрочно погасила два кредита ОАО «Газпромбанк» величиной 10 000 млн. рублей каждый.



Открытое акционерное общество
«Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы»

ГОДОВОЙ ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД в соответствии с Disclosure and Transparency Rules

Настоящий Отчет руководства (Management Report) подготовлен на основании консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, аудит которой был проведен ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс»* в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, принятыми на территории Европейского союза.

Апрель 2013 года
Москва

* Согласно условиям дилерского договора в отношении программы выпуска облигаций участия в займе, заключенного между ОАО «ФСК ЕЭС» и Федерал Грид Файнэнс Лимитед, аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», подготовленной в соответствии с МСФО, должна быть назначена одна из следующих компаний: ПрайсУотерхаусКуперс, Эрнст энд Янг, Делойт, КПМГ, либо одно из их аффилированных лиц. В соответствии с данным требованием, компания ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» была назначена аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год, подготовленной в соответствии с МСФО, принятыми на территории Европейского союза. Оригинальный текст отчетности доступен на англоязычной версии сайта.

Основные показатели за 2012 год

Основные производственные показатели

	2010	2011	2012
Количество подстанций, шт.*	805	854	891
Протяженность линий электропередач по трассе, всего, тыс. км**	121,7	124,6	131,6
Отпуск электроэнергии в сети распределительных сетевых компаний, прямым потребителям и независимым АО-энерго в сальдированном выражении (млн кВт*ч)	470 648,072	484 663,552	498 287,684
Отпуск электроэнергии по сетям ЕНЭС в сопредельные государства в сальдированном выражении (млн кВт*ч)	15 716,33	19 284,808	15 768,826
Заявленная мощность (МВт)	91 179	90 937	90 492
Потери электроэнергии в сети ЕНЭС (млн кВт*ч)	22 526	22 553	21 946

* С учетом арендованных объектов, а также ОРУ и ячеек на ПС иных собственников.

**С учетом арендованных ЛЭП.

Основные финансовые показатели (млн рублей)

	2010*	2011	2012
Выручка от основной деятельности	113 330	139 571	140 313
Скорректированная EBITDA**	67 717	83 760	82 133
Скорректированная операционная прибыль**	29 941	46 614	33 520
Скорректированная прибыль за период **	27 910	38 241	29 956
Чистый долг **	(3 838)	85 232	168 002
Капитализация	452 717	351 163	253 905

* На основе сравнительных данных, представленных в проаудированной консолидированной финансовой отчетности Компании за 2011 год

** Расчеты представлены в разделе «Финансовые итоги» настоящего Отчета

О компании

Федеральная сетевая компания была создана в 2002 году в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России. Важнейшие направления деятельности Компании - передача электроэнергии по магистральным сетям и технологическое присоединение. Наша Компания включена в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, и является естественной монополией.

За 10 лет работы наша Компания стала крупнейшей энергетической компанией России по рыночной капитализации и одной из ведущих «голубых фишек» российского фондового рынка.

В Компании работает более 25 тысяч сотрудников, которые обеспечивают бесперебойную работу свыше 131 тыс. км линий электропередачи и 891 подстанций.

В состав Федеральной сетевой компании по состоянию на 31 декабря 2012 года входит 51 региональный филиал, включая:

- 8 филиалов «Магистральные электрические сети» (МЭС)
- 41 филиал «Предприятия магистральных электрических сетей» (ПМЭС)
- 1 филиал «Специализированная производственная база «Белый Раст»
- 1 филиал «Центр технического надзора»

Детальная информация о структуре и истории Компании доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / О компании».

Корпоративное управление

Федеральная сетевая компания соблюдает все принципы корпоративного управления, ориентируясь в своей работе на долгосрочную перспективу, обеспечивая прозрачность своей деятельности, охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих сотрудников.

Высшим органом управления нашей Компании является общее собрание акционеров. Совет Директоров определяет стратегию развития Компании, а также контролирует деятельность Правления. На Правление возложено операционное руководство Компанией.

В Совете директоров действуют комитеты, деятельность которых направлена на повышение эффективности и качества работы Совета директоров.

Руководство текущей деятельностью Федеральной сетевой компании осуществляется Правлением, которое возглавляет Председатель Правления. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров.

Председатель Правления является исполнительным единоличным органом управления.

В Компании действует эффективная система контроля. Внешняя система контроля, введенная в интересах акционеров, представлена независимым аудитором и Ревизионной комиссией. Внутренняя система контроля включает в себя подразделения внутреннего аудита и контроля.

Мы разработали и ввели в действие ряд внутренних документов, регулирующих принципы и процедуры корпоративного управления. В частности, в 2012 году наша Компания приняла новый Кодекс корпоративного управления, в котором отражены положения, значительно улучшающие качество корпоративного управления Компании.

Детальная информация о корпоративном управлении Компании доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление».

Акционерный капитал

На 31 декабря 2012 года уставный капитал Федеральной сетевой компании составил 630 193 329 370 рублей, или 1 260 386 658 740 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью по 50 копеек.

На 31 декабря 2012 года количество объявленных акций составило 1 346 805 823 831 обыкновенных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая и общей номинальной стоимостью 673 402 911 915,5 рублей. Объявленные обыкновенные акции имеют те же права, что и размещенные обыкновенные акции.

Привилегированные акции не размещались.

В ноябре 2012 года Совет директоров Компании принял решение об увеличении уставного капитала Компании путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций на общую сумму 4 082 034 991,5 руб. по открытой подписке.

11 марта 2013 года завершилось размещение дополнительного выпуска обыкновенных акций Компании по цене 50 копеек за штуку. В ходе дополнительной эмиссии размещено 6 754 357 256 акций (82,7% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежащего размещению). В результате размещения Компанией получены денежные средства в размере 3 250 млн. рублей и другие активы стоимостью 127 млн. рублей. Основным участником дополнительной эмиссии стала Российская Федерация, которая приобрела акции на сумму 3 247 млн. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2012 года 79,55% акций Компании принадлежало Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, 18,31% акций принадлежало юридическим лицам, 2,14% — физическим лицам.

Рыночные котировки акций Компании

В 2012 году акции компаний электроэнергетики выглядели существенно хуже рынка, отраслевой индикатор MisexPWR за 2012 год сократился на 16,8%. Перебегающие по сравнению с рынком в целом темпы падения индикатора связаны с продолжающимся регуляторным давлением и неопределенностью перспектив развития сектора. Акции Компании в течение года были подвержены колебаниям в связи с сохранявшейся регуляторной неопределенностью и завершили год существенным снижением уровня котировок, составившим 28,5%.

Стоимость акций Федеральной сетевой компании на фондовой бирже по состоянию на 28 декабря 2012 года составила 0,20104 руб., что ниже консенсус-прогноза аналитиков на 19% и говорит о потенциале роста стоимости акций Компании.

Детальная информация об акциях Компании доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Акционерам и инвесторам / Информация по акциям».

Программа депозитарных расписок

30 июня 2008 года Федеральная сетевая компания запустила Программу глобальных депозитарных расписок (ГДР), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144А. В 2011 году Компания осуществила технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке Лондонской Фондовой Биржи, где 28 марта началась торговля ГДР ФСК.

По состоянию на 31 декабря 2012 года объем программы депозитарных расписок составил 1,4 млн штук, или 0,058% от уставного капитала Компании. Максимальное количество ГДР, которое может выпустить Компания, составляет 2 511 896 256 штук.

Детальная информация по торгам депозитарными расписками Компании доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Акционерам и инвесторам / Информация по акциям / Глобальные депозитарные расписки».

Актуальную информацию по программе ГДР также можно получить на официальном сайте Лондонской фондовой биржи www.londonstockexchange.com, указав тикер ФСК ЕЭС — FEES.

Дивидендная политика

В соответствии с законодательством РФ и Уставом Федеральной сетевой компании, источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Компании, которая определяется на основании данных годовой официальной бухгалтерской отчетности Компании по РСБУ.

Согласно опубликованной бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» по РСБУ за 2012 год, в отчетном году Компанией был получен чистый убыток в размере 24 502 млн рублей. Основными причинами образования убытка стали отрицательная разница от переоценки финансовых вложений в акции, имеющие рыночные котировки, начисление резервов по сомнительным долгам и обесценение векселей.

Решение о выплате дивидендов за 2012 год будет приниматься Годовым общим собранием акционеров Компании в 2013 году. Акционерам предлагается принять решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2012 года.

Детальная информация о дивидендах, выплачиваемых Компанией, доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Акционерам и инвесторам / Дивиденды».

Операционная деятельность

Услуги по передаче электроэнергии

Основным видом деятельности Федеральной сетевой компании является передача электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – «ЕНЭС»). Оплата данного вида услуг – основной источник финансирования доходной части бюджета нашей Компании.

В соответствии с законодательством Российской Федерации услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС относятся к монопольному виду деятельности и регулируются Правительством. Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется соответствующими тарифами, устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам с учетом нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по ЕНЭС для соответствующего субъекта Российской Федерации, утверждаемых Минэнерго России.

С 2010 года в рамках проведения мероприятий по улучшению инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли, тарифы для Федеральной сетевой компании на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС устанавливаются на основании метода доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование). Изменение метода расчета обеспечило существенное увеличение темпов роста тарифов.

За четыре года объем услуг по передаче электроэнергии, оказанных Компанией, вырос более чем на 100%, составив 136 558 888 тыс. рублей в 2012 году (согласно консолидированной финансовой отчетности Компании по МСФО).

Число наших контрагентов постоянно растет. В 2012 году число потребителей услуг по передаче электроэнергии, оказанных Компанией, составило 207 организаций, имеющих присоединение к ЕНЭС.

Детальная информация об услугах по передаче электроэнергии, оказываемых Компанией, доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Потребителям / Услуги по передаче электроэнергии».

Услуги по технологическому присоединению

Технологическое присоединение – комплексная услуга, предусматривающая фактическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потенциальных контрагентов к объектам электросетевого хозяйства. Мы оказываем услуги по технологическому присоединению новым потребителям, а также существующим потребителям, которым необходимо увеличить потребляемую мощность

Основные потребители услуг технологического присоединения:

- крупный бизнес (нефтяная и металлургическая промышленность, производство строительных материалов и т.п.);
- строительство и реконструкция комплексных объектов недвижимости;
- распределительные сетевые компании.

В 2012 году Компания заключила с потребителями и распределительными сетевыми компаниями 376 договоров об оказании услуг по технологическому присоединению, общий объем максимальной мощности по реализованным технологическим присоединениям потребителей и распределительных сетевых компаний составит 2,78 ГВт.

Детальная информация об услугах по технологическому присоединению, оказываемых Компанией, доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Потребителям / Услуги по технологическому присоединению».

Перспективы развития компании

Инвестиции

31 октября 2012 года Министерство энергетики РФ утвердило инвестиционную программу нашей Компании на 2013-2017 годы. Общий объем финансирования инвестиционной программы Компании на 2013-2017 годы составит более 775,5 млрд. рублей.

Задачи инвестиционной программы Федеральной сетевой компании:

- Реновация сетевых активов Компании;
- Реализация проектов электросетевого строительства, имеющих государственное значение (Саммит АТЭС, ВСТО, Олимпиада-2014 в Сочи, ИЦ Сколково, повышение надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и др.);
- Выполнение соглашений, заключенных с администрациями регионов для обеспечения электроснабжения потребителей;
- Выдача мощности вводимых энергоблоков на АЭС, ГЭС и ТЭС;
- Внедрение инновационных проектов и программ энергоэффективности;
- Создание технологической инфраструктуры для функционирования конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

Инвестиции в развитие ЕНЭС имеют большое государственное значение, поэтому часть программы формируется за счет средств федерального бюджета. Среди остальных источников финансирования программы – собственные средства Компании, средства от дополнительной эмиссии акций, средства от платы за технологическое присоединение, облигационные займы и кредиты.

В рамках выполнения инвестиционной программы Компании в период с 2013 по 2017 год планируется ввести в эксплуатацию 66 869,86 МВА трансформаторной мощности и 16 984,65 км линий электропередачи.

Инвестиционные планы Компании в 2012 году были практически выполнены. Так, планы по вводу ВЛ были выполнены на 91% (3 643 км против запланированных 4 023 км), а планы по вводу подстанций были перевыполнены на 26% (17 852 МВА против запланированных 14 152 МВА). Объем освоения капитальных вложений 2012 года устойчиво превышает объем финансирования. При этом значительное (на 33%) перевыполнение показателя ввода объектов в эксплуатацию впервые за все время существования Компании позволило снизить объем незавершенного строительства по отношению к предыдущему году и подтвердить эффективность регулирования на основе долгосрочных параметров

Детальная информация об инвестиционной программе Компании доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Инвестиции / Инвестиционная программа».

Инновации

В отчетном году наша Компания приняла и утвердила Программу инновационного развития до 2020 года. Основная цель Программы - повышение надежности, эффективности и безопасности магистрального электросетевого комплекса и электроэнергетической отрасли в целом за счет применения инновационных технологий и решений.

Наша инновационная программа предусматривает достижение целевых показателей эффективности инновационного развития Компании с перспективой до 2020 года. В 2012 году большинство ключевых показателей эффективности инновационного развития нашей Компании достигли целевых значений, а в некоторых случаях даже превысили их.

Объем финансирования НИОКР в 2012 году составил 2,9 млрд. рублей.

Детальная информация об инновационных планах Компании доступна на ее официальном сайте в разделе «Главная / Инновации / Инновационное развитие / Политика инновационного развития».

Финансовые результаты деятельности

Данный раздел содержит выборочную финансовую информацию, взятую из аудированной консолидированной финансовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по состоянию на эту дату, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и их интерпретациями, принятыми в Европейском Союзе.

Выборочные финансовые и операционные данные ниже должны рассматриваться вместе с аудированной консолидированной финансовой отчетностью ОАО «ФСК ЕЭС» по МСФО.

Основные показатели

За годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011, наша выручка от основной деятельности составила 140 313 млн. рублей и 139 571 млн. рублей соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011, наша прибыль за период составила 7 043 млн. рублей и 48 988 млн. рублей соответственно.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

(в миллионах рублей)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года
Выручка от основной деятельности	140 313	139 571
Прочие операционные доходы	3 543	7 793
Операционные расходы	(110 630)	(100 750)
Прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	31 115
Убыток от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи	-	(4 718)
Чистое восстановление обесценения / (обесценение) основных средств	53	(1 174)
Операционная прибыль	33 279	71 837
Финансовые доходы	4 113	3 957
Финансовые расходы	(214)	(278)
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(18 941)	(12 661)
Чистое обесценение векселей	(9 772)	-
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	313	-
Доля в прибыли зависимых обществ	21	8
Прибыль до налогообложения	8 799	62 863
Расходы по налогу на прибыль	(1 756)	(13 875)
Прибыль за год	7 043	48 988

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	1 096 535	980 677
Нематериальные активы	9 319	6 973
Финансовые вложения в зависимые общества	1 403	910
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	50 617	69 979
Долгосрочные векселя	1 457	14 928
Прочие внеоборотные активы	4 498	1 039
Итого внеоборотные активы	1 163 829	1 074 506
Оборотные активы		
Денежные средства и эквиваленты	24 056	25 627
Банковские депозиты	980	1 184
Краткосрочные векселя	23 380	20 737
Займы выданные	38	448
Дебиторская задолженность и авансы выданные	38 808	32 944
Предоплата по налогу на прибыль	2 143	1 911
Запасы	7 007	6 320
Итого оборотные активы	96 412	89 171
ИТОГО АКТИВЫ	1 260 241	1 163 677
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	630 193	627 974
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 917)	(5 522)
Эмиссионный доход	10 501	10 501
Резервы	313 117	314 323
Накопленный убыток	(41 831)	(49 962)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	907 063	897 314
Доля неконтролирующих акционеров	733	793
Итого капитал	907 796	898 107

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	80 615	80 572
Долгосрочные заемные средства	193 200	130 778
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	5 164	4 686
Итого долгосрочные обязательства	278 979	216 036
Краткосрочные обязательства		
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	3 257	2 275
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	23 218	2 002
Кредиторская задолженность и начисления	46 816	44 974
Задолженность по прочим налогам	175	283
Итого краткосрочные обязательства	73 466	49 534
Итого обязательства	352 445	265 570
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 260 241	1 163 677

Выдержка из консолидированного отчета о движении денежных средств

(в миллионах рублей)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	70 306	68 645
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(145 711)	(124 743)
Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности	73 834	68 152
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов	(1 571)	12 054

Финансовая информация, не регламентированная МСФО

(в миллионах рублей, кроме показателей маржи и коэффициентов, выраженных в %)	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ЕБИТДА	49 379	93 236
Маржа по ЕБИТДА ⁽¹⁾	35,2%	66,8%
Скорректированная ЕБИТДА	82 133	83 760
Маржа по скорректированной ЕБИТДА ⁽¹⁾	58,5%	60,0%
Скорректированная операционная прибыль ⁽²⁾	33 520	46 614
Маржа по скорректированной операционной прибыли ⁽¹⁾	23,9%	33,4%
Скорректированная прибыль за период ⁽³⁾	29 956	38 241
Рентабельность активов ⁽⁴⁾	2,5%	3,4%
Рентабельность капитала ⁽⁵⁾	3,3%	4,3%

(1) Показатели маржи рассчитываются путем деления ЕБИТДА, скорректированной ЕБИТДА и скорректированной операционной прибыли на совокупную величину выручки и доходов за период;

(2) Скорректированная операционная прибыль рассчитывается как операционная прибыль за вычетом прибыли от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (только за 2011 год), убытка от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи (только за 2011 год), и неспецифического обесценения основных средств.

(3) Скорректированная прибыль за период рассчитывается как прибыль за период за вычетом прибыли от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (только за 2011 год), убытка от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи (только за 2011 год), неспецифического обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, чистое обесценение векселей (только за 2012 год), а также восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества (только за 2012 год) (включая соответствующие эффекты по отложенному налогу на прибыль).

(4) Рентабельность активов рассчитывается как скорректированная прибыль за период, деленная на средний размер совокупных активов за период.

(5) Рентабельность капитала рассчитывается как скорректированная прибыль за период, деленная на средний размер капитала за соответствующий период. При расчете данного коэффициента суммы, полученные от акционеров ФСК ЕЭС за дополнительные эмиссии акции до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), трактуются как составляющая часть капитала.

Приведенные выше показатели не являются показателями финансовой деятельности, соответствующими требованиям МСФО или представляемыми в соответствии с МСФО. Не следует рассматривать данные показатели как альтернативу прибыли за период в качестве показателя операционной деятельности или движению денежных средств от операционной деятельности в качестве показателя ликвидности. Наши расчеты этих показателей могут отличаться от расчетов, используемых другими компаниями, тем самым ограничивая возможность сравнения. Мы полагаем, что показатели ЕБИТДА и скорректированная ЕБИТДА предоставляют инвесторам полезную информацию, поскольку служат показателями оценки устойчивости и эффективности основной деятельности, а также отражают способность финансировать такие дискреционные расходы, как капитальные затраты, покупка компаний и другие финансовые вложения, а также возможность привлекать и обслуживать долг. В то время как по стандартам МСФО амортизация относится к операционным расходам, в первую очередь она представляет собой неденежные расходы текущего периода, связанные с долгосрочными активами, приобретенными или созданными в предыдущие периоды.

Скорректированная прибыль за период

Показатель скорректированной прибыли за период используется при расчете показателей рентабельности активов и капитала. В таблице ниже приведена корректировка прибыли за период:

(в миллионах рублей)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года
Прибыль за период	7 043	48 988
Корректировки прибыли за период:		
Прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	—	(31 115)
Убыток от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи	—	4 718
Неспецифическое обесценение основных средств	241	303
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	18 941	12 661
Чистое обесценение векселей	9 772	—
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	(313)	—
Отложенный налог по корректировкам ⁽¹⁾	(5 728)	2 687
Скорректированная прибыль за период ⁽¹⁾	29 956	38 241

(1) Не аудировано

ЕБИТДА и скорректированная ЕБИТДА

ЕБИТДА – это прибыль за период до вычета расходов по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации. Скорректированная ЕБИТДА представляет собой ЕБИТДА за вычетом прибыли от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (только за 2011 год), убытка от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи (только за 2011 год), неспецифического обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, чистого обесценения векселей (только за 2012 год), восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества (только за 2012 год), а также с учетом финансовых доходов.

В таблице ниже приведена корректировка EBITDA за период:

(в миллионах рублей)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года
Прибыль за период	7 043	48 988
Плюс:		
Расходы по налогу на прибыль	1 756	13 875
Финансовые доходы	(4 113)	(3 957)
Финансовые расходы	214	278
Амортизация	44 479	34 052
EBITDA ⁽¹⁾	49 379	93 236
Корректировки EBITDA:		
Прибыль от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	(31 115)
Убыток от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи	-	4 718
Неспецифическое обесценение основных средств	241	303
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	18 941	12 661
Чистое обесценение векселей	9 772	-
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	(313)	-
Плюс:		
Финансовые доходы	4 113	3 957
Скорректированная EBITDA ⁽²⁾	82 133	83 760

(1), (2) Не аудировано.

Ликвидность и другие коэффициенты

(в миллионах рублей, кроме коэффициентов)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года
Коэффициент текущей ликвидности ⁽¹⁾	1,37	1,89
Коэффициент абсолютной ликвидности ⁽²⁾	0,69	1,01
Совокупный капитал / совокупные активы ⁽³⁾	0,72	0,77
Чистый долг ⁽⁴⁾	168 002	85 232

(1) Коэффициент текущей ликвидности рассчитан как отношение совокупных оборотных активов к совокупным краткосрочным обязательствам. В целях расчета этого коэффициента суммы, полученные от акционеров ФСК ЭЭС за дополнительные эмиссии акции до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЭЭС), исключены из состава краткосрочных обязательств.

(2) Коэффициент абсолютной ликвидности рассчитан как сумма наличных денежных средств и эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов и краткосрочных векселей, поделенная на сумму краткосрочных обязательств. В рамках расчета этого отношения, суммы, полученные от акционеров ФСК ЭЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЭЭС), исключены из состава краткосрочных обязательств.

(3) В рамках расчета этого отношения, суммы, полученные от акционеров ФСК ЭЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЭЭС), считаются частью акционерного капитала.

(4) Чистый долг – долгосрочный и краткосрочный долг за вычетом наличных денежных средств и эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов и краткосрочных векселей.

Выручка от основной деятельности

Основную часть выручки от основной деятельности Группа получает от оказания услуг по передаче электроэнергии. Изменение величины выручки, получаемой за услуги по передаче электроэнергии, в основном зависит от изменения уровня тарифов, устанавливаемых ФСТ. Группа также получает выручку от продажи электроэнергии, генерируемой дочерними компаниями Группы и реализуемой сторонним организациям на оптовом рынке электроэнергии.

Выручка Группы от основной деятельности увеличилась на 742 млн. рублей, или 0,5%, с 139 571 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, до 140 313 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

В таблице ниже приводится структура выручки Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей, кроме %)	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	% от выручки	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	% от выручки	Изменение в % между 2011 и 2012 гг.
Передача электрической энергии	136 559	97,3%	134 754	96,6%	1,3%
Продажа электрической энергии	2 251	1,6%	2 246	1,6%	0,2%
Прочие виды выручки	1 503	1,1%	2 571	1,8%	(41,5)%
Итого выручка от основной деятельности	140 313	100,0%	139 571	100,0%	0,5%

Передача электроэнергии

В 2011 году выручка Группы от услуг по передаче электроэнергии составила 134 754 млн. рублей. В 2012 году она выросла на 1 805 млн. рублей, или на 1,3%, составив 136 559 млн. рублей. Рост произошел в основном за счет увеличения установленных ФСТ тарифов за передачу электроэнергии (с 01.07.2012), что было частично компенсировано снижением доходов в виде компенсации потерь электроэнергии.

Продажа электроэнергии

Выручка Группы от продажи электроэнергии незначительно увеличилась на 5 млн. рублей, или 0,2%, и составила 2 251 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (2 246 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

Прочие виды выручки

Прочие виды выручки Группа получает от услуг по технологическому присоединению, а также от услуг по ремонту и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства. Прочая выручка Группы снизилась на 1 068 млн. рублей, или 41,5%, и составила 1 503 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (2 571 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

Прочие операционные доходы

В состав прочих операционных доходов входят доходы от непрофильных видов деятельности. Прочие операционные доходы Группы снизились на 4 250 млн. рублей, или 54,5%, и составили 3 543 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (7 793 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Снижение объясняется преимущественно разовыми эффектами, отраженными в 2011 году: списанием кредиторской задолженности ОАО «Нурэнерго» в размере 2 747 млн. рублей и получением страхового возмещения по аварии на Чагинской подстанции.

Прочие операционные доходы

В состав прочих операционных доходов входят доходы от непрофильных видов деятельности. Прочие операционные доходы Группы снизились на 4 250 млн. рублей, или 54,5%, и составили 3 543 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (7 793 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Снижение объясняется преимущественно разовыми эффектами, отраженными в 2011 году: списанием кредиторской задолженности ОАО «Нурэнерго» в размере 2 747 млн. рублей и получением страхового возмещения по аварии на Чагинской подстанции.

Операционные расходы

В таблице ниже приведены операционные расходы Группы за указанные периоды.

(в миллионах рублей, кроме %)	За год, закончившийся 31 декабря 2012	% от расходов	За год, закончившийся 31 декабря 2011	% от расходов	Изменения, % на 31 декабря 2012 и 2011 гг.
Амортизация основных средств и нематериальных активов	44 479	40,2%	34 052	33,8%	30,6%
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	26 311	23,8%	24 046	23,9%	9,4%
Покупная электроэнергия для производственных нужд	13 320	12,0%	13 781	13,7%	(3,3)%
Ремонт и техническое обслуживание	3 732	3,4%	3 666	3,6%	1,8%
(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	(1 405)	(1,3)%	4 305	4,3%	-
Прочие расходы	24 193	21,9%	20 900	20,7%	15,8%
Итого операционные расходы	110 630	100,0%	100 750	100,0%	9,8%

(1) Как представлено в сравнительной информации, содержащейся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2012 год.

Операционные расходы Группы увеличились на 9 880 млн. рублей, или 9,8%, и составили 110 630 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (100 750 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Расходы Группы на амортизацию ОС и НМА увеличились на 10 427 млн. рублей, или 30,6%, и составили 44 479 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (34 052 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). В основном это произошло вследствие ввода в эксплуатацию новых основных средств.

Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда

Расходы на оплату труда и налоги с фонда оплаты труда увеличились на 2 265 млн. рублей, или 9,4%, и составили 26 311 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (24 046 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Данное увеличение в основном объясняется ростом среднесписочной численности персонала Группы на 4,4% и повышением зарплат в связи с ежеквартальной индексацией окладов. Увеличение было частично компенсировано снижением начисления расходов по Опционной программе (на 737 млн. рублей), вследствие приближения даты наступления права реализации опционов.

Покупная электроэнергия для производственных нужд

Федеральная сетевая компания покупает электроэнергию для компенсации потерь в ходе передачи электроэнергии. Затраты Группы на покупку электроэнергии снизились на 461 млн. рублей, или 3,3%, и составили 13 320 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (13 781 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Сокращение затрат произошло из-за снижения фактического объема потерь при передаче благодаря повышению эффективности использования ЕНЭС, а также в результате снижения цены электроэнергии на оптовом рынке.

Ремонт и техническое обслуживание

Расходы Группы на ремонт и техническое обслуживание внешними подрядчиками незначительно увеличились на 66 млн. рублей, или 1,8%, и составили 3 732 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (3 666 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности

После детального анализа дебиторской задолженности, сформировавшейся на 31 декабря 2012 года, Группа признала восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 405 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года. В эту сумму входит восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности ОАО «МРСК Сибири» за передачу электрической энергии в размере 2 714 млн. рублей, начисленного ранее. За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, Группа отразила чистое начисление резерва в сумме 4 305 млн. рублей.

Прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи

В 2011 году доход в размере 31 115 млн. рублей, накопленный в составе прочего совокупного дохода, был перенесен в состав прибылей и убытков как прибыль от реализации финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, в связи с разовой сделкой по передаче акций генерирующих компаний в адрес ОАО «ИНТЕР PAO ЭЭС» (далее – «ИНТЕР PAO»).

Убыток от пересчета стоимости активов, удерживаемых для продажи

В 2011 году все инвестиции, учитываемые как внеоборотные активы, удерживаемые для продажи, кроме инвестиций в АО ОЭС «ГрузРосЭнерго», были переданы ИНТЕР PAO. Убыток от переоценки этих активов составил 4 718 млн. рублей.

Чистое восстановление обесценения / (обесценение) основных средств

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа признала чистое восстановление обесценения основных средств в размере 53 млн. рублей. За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, Группа признала чистое обесценение основных средств в размере 1 174 млн. рублей, которое преимущественно состояло из обесценения авансов строительным компаниям и поставщикам основных средств.

Операционная прибыль

В результате воздействия факторов, перечисленных выше, операционная прибыль снизилась на 38 558 млн. рублей, или 53,7%, и составила 33 279 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (71 837 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

Финансовые доходы

Финансовые доходы возросли на 156 млн. рублей, или 3,9%, и составили 4 113 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (3 957 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года), преимущественно за счет роста процентных доходов.

Финансовые расходы

Финансовые расходы сократились на 64 млн. рублей, или 23,0%, и составили 214 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (278 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года), преимущественно за счет снижения убытков при первоначальном признании векселей.

Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи

Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, увеличился на 6 280 млн. рублей, или 49,6%, и составило 18 941 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (12 661 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Убыток, признанный в обоих периодах, был вызван обесценением акций ИНТЕР PAO по причине значительного и длительного падения рыночной цены этих финансовых вложений ниже величины фактических затрат на приобретение. Рост убытка от обесценения объясняется тем фактом, что 2012 году Группа владела акциями ИНТЕР PAO в течение всего 2012 года и только девять месяцев в 2011 году.

Чистое обесценение векселей

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа полностью обесценила долгосрочные векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», что выразилось в чистом обесценении векселей в размере 9 772 млн. рублей.

Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества

В 2012 году Группа получила результаты независимой оценки основных средств АО ОЭС «ГрузРосЭнерго». В соответствии с ними справедливая стоимость доли Группы в чистых активах компании увеличилась, поэтому обесценение в общей сумме 313 млн. рублей, начисленное в 2007 и 2011 годах, было восстановлено.

Доля в прибыли зависимых обществ

Доля в прибыли зависимых обществ увеличилась на 13 млн. рублей, или 162,5%, с чистой прибыли в сумме 8 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, до чистой прибыли в сумме 21 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Прибыль до налогообложения

Прибыль до налогообложения сократилась на 54 064 млн. рублей, или 86,0%, и составила 8 799 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (62 863 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

Расходы по налогу на прибыль

Расходы по налогу на прибыль сократились на 12 119 млн. рублей, или 87,3%, и составили 1 756 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (13 875 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Сокращение расходов по налогу на прибыль объясняется снижением текущего налога на прибыль на 6 959 млн. рублей в результате снижения налогооблагаемой базы, а также уменьшением отложенного налога на прибыль на сумму 5 160 млн. рублей.

Прибыль за период

В результате воздействия факторов, описанных выше, прибыль за период уменьшилась на 41 945 млн. рублей, или 85,6%, и составила 7 043 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (48 988 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года).

Ликвидность и капитальные ресурсы

Основными источниками ликвидности для Группы служат денежные средства от операционной деятельности, а также доленое и долговое финансирование. Будущие потребности Группы, в том числе в финансировании дополнительных капитальных расходов в соответствии с бизнес стратегией Группы, будут финансироваться за счет денежных средств, получаемых от операционной деятельности Группы, а также из внешних источников и средств, получаемых от правительства Российской Федерации.

Потребность в капитале

Передача электроэнергии – капиталоемкий бизнес, многие производственные объекты Группы устаревают и нуждаются в регулярном техническом обслуживании и модернизации. Затраты на техническое обслуживание, расширение и повышение эффективности, а также увеличение сети передачи электроэнергии являются приоритетными для Группы и оказывают существенное влияние на движение денежных средств и будущие показатели производственной деятельности.

В таблице ниже показана стоимость поступлений объектов основных средств и незавершенного строительства за указанные периоды.

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Поступлений объектов основных средств и незавершенного строительства	162 232	166 073

Ликвидность и оборотный капитал

Главными источниками ликвидности и оборотного капитала Группы служат денежные средства от операционной деятельности, долговое финансирование и доходы от выпусков дополнительных акций ОАО «ФСК ЕЭС».

Движение денежных средств

В таблице приведены выдержки из отчета о движении денежных средств Группы за указанные периоды.

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2012	За год, закончившийся 31 декабря 2011
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	70 306	68 645
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(145 711)	(124 743)
Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности	73 834	68 152
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов	(1 571)	12 054

Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности

Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности Группы увеличилась на 1 661 млн. рублей, или 2,4%, и составила 70 306 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (68 645 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Это объясняется преимущественно снижением платежей по налогу на прибыль, что было частично компенсировано снижением притока денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль.

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности Группы, увеличилась на 20 968 млн. рублей, или 16,8%, и составила 145 711 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (124 743 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Увеличение объясняется, главным образом, снижением поступлений от погашения векселей на 19 563 млн. рублей и снижением поступлений от закрытия банковских депозитов на 6 084 млн. рублей.

Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности

Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности увеличилась на 5 682 млн. рублей, или 8,3%, и составила 73 834 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (68 152 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года). Это объясняется, главным образом, снижением погашения краткосрочных заемных средств (на 6 400 млн. рублей) и выплат дивидендов (на 2 543 млн. рублей), а также увеличением привлеченных долгосрочных заемных средств (на 2 500 млн. рублей), что было частично компенсировано увеличением выплат по процентам (на 6 659 млн. рублей).

Долг

На 31 декабря 2012 года общий долг Группы составил 216 418 млн. рублей по сравнению с 132 780 млн. рублей на 31 декабря 2011 года.

В следующей таблице приведены данные о краткосрочном и долгосрочном долге Группы на указанные даты:

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	23 218	2 002
Долгосрочные заемные средства	193 200	130 778
Общий долг	216 418	132 780

На 31 декабря 2012 года долгосрочные заемные средства Группы в общей сумме 193 200 млн. рублей состояли из документарных процентных неконвертируемых рублевых облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью 130 000 млн. рублей, биржевых документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя номинальной стоимостью 10 000 млн. рублей, облигаций участия в займе номинальной стоимостью 17 500 млн. рублей, долгосрочных кредитов ОАО «Газпромбанк» общей суммой 35 000 млн. рублей и долгосрочной части обязательств по финансовой аренде в размере 700 млн. рублей.

Отказ от ответственности

Данный Отчет подготовлен для акционеров Открытого Акционерного Общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» («Компания») и ни для кого другого. Компания, ее директора, сотрудники, агенты или консультанты не несут ответственности перед любыми другими лицами, которым будет показан данный документ, или в чьи руки он может попасть, и однозначно отказываются от всякой подобной ответственности и обязательств.

Характеру содержащихся в данном Отчете утверждений о рисках и неопределенностях, с которыми может столкнуться Компания, присуща неопределенность, поскольку события и обстоятельства будущего могут привести к таким результатам и развитию событий, которые будут существенно отличаться от ожидаемых. Содержащиеся в данном Отчете заявления относительно будущего отражают знания и сведения, доступные к моменту подготовки Отчета. Компания не несет обязательств по уточнению подобных заявлений. Кроме того, ничто из содержащегося в Отчете не может быть истолковано как «прогноз прибыли».

Заявление об ответственности

Настоящим я подтверждаю, что, на основании имеющейся у меня информации:

(а) консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, отражает достоверную оценку активов, обязательств, финансового положения, прибыли или убытков ОАО «ФСК ЕЭС», а также консолидированных предприятий, составляющих единое целое (Группу); а также, что

(б) настоящий годовой финансовый отчет включает в себя достоверную оценку развития и состояния бизнеса и положения Группы вместе с описанием основных рисков и факторов неопределенности, из-за которых они возникают.

А. В. Казаченков,
Первый заместитель
Председателя Правления,
Член Правления
ОАО «ФСК ЕЭС»
23 апреля 2013 года

Информация о сделках, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2012 году, признаваемых в соответствии с законодательством РФ сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Общества

1. Одобрение соглашения об обмене технологической информацией между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РусГидро». Данное соглашение не содержит обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав) (протокол СД от 27.01.2012 №151).
2. Одобрение соглашения о расторжении между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго» договора аренды мест установки оборудования и приборов учета электроэнергии по титулу: «АИИСКУЭ внешнего периметра и внутренней генерации ОАО «Кубаньэнерго» от 21.04.2008 № 233. Цена соглашения: не определяется исходя из существа сделки (протокол СД от 23.03.2012 №156).
3. Одобрение дополнительного соглашения № 9 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01. Цена дополнительного соглашения с учетом постоянной части и переменной части не должна превышать 2 732 000 000 (два миллиарда семьсот тридцать два миллиона) руб., кроме того НДС (18%) в соответствии с законодательством Российской Федерации, что составляет 491 760 000 (четыреста девяносто один миллион семьсот шестьдесят тысяч) рублей (протокол СД от 11.05.2012 №160).
4. Одобрение договора аренды нежилых помещений между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». Арендная плата по Договору с учетом НДС составляет 113 591 (сто тринадцать тысяч пятьсот девяносто один) рубль 72 копейки (протокол СД от 11.05.2012 №160).
5. Одобрение договора аренды нежилых помещений между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». Цена договора аренды нежилых помещений между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» в размере 13 219 866 (тринадцать миллионов двести девяносто пять тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей копеек, в том числе НДС (18%) в сумме 2 016 589 (два миллиона шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят девять) рублей 74 копейки (протокол СД от 11.05.2012 №160).
6. Одобрение дополнительных соглашений к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23 мая 2011 года. В связи с тем, что заключение дополнительных соглашений к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23.05.2011 не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а так же не связано с передачей имущества (имущественных прав), цена Дополнительных соглашений № 1 и №2 не определена (протокол СД от 11.05.2012 №160).
7. Одобрение договора об оказании услуг по организации доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». Цена Договора определяется в зависимости от объема услуг исходя из стоимости изготовления одного ключа в размере 5 849 (пять тысяч восемьсот сорок девять рублей) 35 копеек (включая НДС). (протокол СД от 11.05.2012 №160).
8. Одобрение соглашения о передаче и охране информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «ФСК ЕЭС», между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». В связи с тем, что данное соглашение не содержит обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав), цена соглашения о передаче и охране информации, составляющей коммерческую тайну ОАО «ФСК ЕЭС» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», не определена (протокол СД от 11.05.2012 №160).
9. Об одобрении договора страхования ответственности членов Совета директоров, членов Правления и Главного бухгалтера ОАО «ФСК ЕЭС». Страховая премия по договору составит не более 15 000 000 (пятнадцать миллионов) рублей (НДС не облагается) (протокол СД от 25.05.2012 №162).

10. Одобрение дополнительного соглашения № 10 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01. Цена дополнительного соглашения с учетом постоянной части и переменной части не должна превышать 2 930 000 000 (Два миллиарда девятьсот тридцать миллионов) руб., кроме того НДС 18% в соответствии с законодательством Российской Федерации, что составляет 527 400 000 (Пятьсот двадцать семь миллионов четыреста тысяч) рублей (протокол СД от 07.06.2012 №163).

11. Одобрение заключения дополнительного соглашения к Договору 29.06.2010 № 20/10 «Ресурсные испытания и адаптация ВТСП кабельной линии длиной 200 м и системы криообеспечения для установки в опытно-промышленную эксплуатацию на ПС 110 кВ «Динамо» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЭНИН». Дополнительное соглашение не изменяет стоимость Договора (протокол СД от 07.06.2012 №163).

12. Одобрение заключения соглашения о намерениях между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДВЭУК» по консолидации электросетевых объектов на острове Русский. Исходя из существа сделки цена соглашения между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДВЭУК», являющегося сделкой, не установлена (протокол СД от 07.06.2012 №163).

13. Одобрение договора на выполнение работ по оперативному обслуживанию, ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДВЭУК». Цена договора: составляет 3 182 763 (три миллиона сто восемьдесят две тысячи семьсот тридцать шесть) рублей 28 копеек, в том числе НДС (протокол СД от 07.06.2012 №163).

14. Об одобрении договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». Цена договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 8 910 036 (восемь миллионов девятьсот десять тысяч тридцать шесть) рублей 41 копейки, с учетом НДС, за весь срок аренды (протокол СД от 28.06.2012 №166)

15. Одобрение договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». Цена договора составляет 8 910 036 (восемь миллионов девятьсот десять тысяч тридцать шесть) рублей 41 копейка, с учетом НДС, за весь срок аренды (протокол СД от 02.07.2012 №166).

16. Одобрение договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний», заключаемого между ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «ФСК ЕЭС». Цена Договора определена в размере стоимости вознаграждения Управляющей организации, рассчитанного в соответствии с порядком, определенным Договором. До даты утверждения Советом директоров Общества системы КПЭ и порядка по определению годового вознаграждения Управляющей организации в соответствии с условиями Договора, размер вознаграждения Управляющей организации составляет 3 300 000 (три миллиона триста тысяч) рублей в месяц (протокол СД от 09.07.2012 №168).

17. Одобрение Дополнительного соглашения № 3 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23 мая 2011 года. Сделка не влечёт и не может повлечь обязательств денежного характера, цена не определена (протокол СД от 24.08.2012 №171).

18. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Ковальчуком Борисом Юрьевичем и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

19. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Кравченко Вячеславом Михайловичем и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

20. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Рашевским Владимиром Валерьевичем и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

21. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Титовой Еленой Борисовной и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

22. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Щербовичем Ильей Викторовичем и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

23. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Аюевым Борисом Ильичом и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

24. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Малышевым Андреем Борисовичем и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

25. Об одобрении заключения договора между членом Совета директоров Общества Эрнесто Ферленги и Обществом. Договор регулирует отношения между Обществом и членом Совета директоров Обществ. Определить, что размер, порядок и условия выплаты вознаграждений и компенсации расходов (цена договоров, указанных в настоящем решении) членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (далее — Общество), в соответствии с пунктом 2 статьи 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» определяются решением Общего собрания акционеров Общества (протокол СД от 11.09.2012 №172).

26. Об одобрении Дополнительного соглашения № 1 к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» от 10.07.2012 № 1007. Цена Дополнительного соглашения определена в размере стоимости вознаграждения Управляющей организации, рассчитанной в соответствии с приложением № 1 к Дополнительному соглашению, Порядком расчета вознаграждения и оплаты услуг Управляющей организации (приложение №1 к настоящему протоколу). Размер вознаграждения Управляющей организации, рассчитанный и выплаченный в соответствии с Договором, не может составлять 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов Общества, на последнюю отчетную дату, предшествующую заключению Договора (протокол СД от 17.09.2012 №173).

27. Об одобрении договора субаренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС». Арендная плата по договору установлена в размере: — Фиксированной части, установленной Сторонами в размере 6 179 587 (шесть миллионов сто семьдесят девять тысяч пятьсот восемьдесят семь) руб.53 коп. в месяц, в соответствии с Приложением № 2 к Договору субаренды, кроме того, уплачивается НДС в размере 1 112 325 (один миллион сто двенадцать тысяч триста двадцать пять) руб. 75 коп. — Переменной, определяемой на основании счетов, выставяемых Арендодателю коммунальными службами на услуги связанные с обеспечением функционирования и содержания здания, в котором находятся передаваемые по Договору субаренды нежилые помещения (протокол СД от 09.11.2012 №177).

28. Об одобрении договора на оказание услуги по проведению специальной экспертизы между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Цена договора составляет 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) в размере 7 627 (семи тысяч шестисот двадцати семи) рублей 12 копеек (протокол СД от 09.11.2012 №177).

29. Об одобрении договора на оказание услуги по проведению специальной экспертизы между ОАО «ФСК ЕЭС» и НП «Совет рынка». Цена договора составляет 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) в размере 7 627 (семи тысяч шестисот двадцати семи) рублей 12 копеек (протокол СД от 09.11.2012 №177).

30. Об одобрении заключения Соглашения о компенсации (Подстанция 220/35/10 кВ «Пошехонье» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Пошехонье») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра». Размер компенсации, подлежащий выплате, определяется в соответствии с п.3.1. и Приложением №2 к Соглашению о компенсации и составляет: 21 145 389 (двадцать один миллион сто сорок пять тысяч триста восемьдесят девять) рублей 39 копеек, в том числе НДС (18%) 3 225 567 (три миллиона двести двадцать пять тысяч пятьсот шестьдесят семь) рублей 87 копеек (протокол СД от 29.11.2012 №182).

31. Об одобрении договора купли-продажи имущества по титулу: «Приобретение электросетевых активов на о. Валаам у ОАО «Холдинг МРСК» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада». Цена договора составляет 14 111 620,00 (Четырнадцать миллионов сто одиннадцать тысяч шестьсот двадцать) рублей, в т. ч. НДС (18 %) — 2 152 620 (два миллиона сто пятьдесят две тысячи шестьсот двадцать) рублей (протокол СД от 25.12.2012 №183).

Ревизионная комиссия
ОАО «ФСК ЕЭС»



Приложение 2
к протоколу заседания
Ревизионной комиссии
от 30.04.2013 №6

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ
по итогам проверки
финансово-хозяйственной
деятельности ОАО
«Федеральная сетевая
компания Единой
энергетической системы»
за 2012 год**

30 апреля 2013 года
Москва

В соответствии с Федеральным законом № 208-ФЗ от 24 ноября 1995 года «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «ФСК ЕЭС», Планом работы Ревизионной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» и Программой ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» по итогам 2012 года, утвержденными на заседаниях Ревизионной комиссии (протокол № 1 от 30.07.2012 и протокол №3 от 20.01.2013 соответственно) проведена проверка годовой отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», составленной по итогам 2012 года.

На основании проведенной выборочной проверки документов, представленных Ревизионной комиссией и принимая во внимание аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2012 год АКГ «РСМ Топ-Аудит» от 18.03.2013г. № ЕЛ-489 установлено:

- Данные, содержащиеся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2012 год во всех существенных отношениях могут быть признаны достоверными;
- Фактов нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и предоставления финансовой и годовой отчетности не выявлено.

Учитывая вышеизложенное, Ревизионная комиссия ОАО «ФСК ЕЭС» имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «ФСК ЕЭС» и годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год во всех существенных отношениях.

Настоящее Заключение составлено в 3-х экз.:

- 1-ый экз. – в дело Ревизионной комиссии;
- 2-ой экз. – Председателю Правления Общества;
- 3-ий экз. – Совету директоров Общества.

Председатель Ревизионной комиссии

В.В. Распопов

Члены Ревизионной комиссии

А.В. Дрокова

А.С. Коляда

Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС» в дочерних, зависимых и прочих обществах

п/п	Сокращенное фирменное наименование	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб. (1)		Дивиденды в 2012 г., тыс. руб. (2)	Финансовые показатели за 2012 г.		
		01.01.12	31.12.12	01.01.12	31.12.12		Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	Чистые активы, тыс. руб.
1	ЗАО «АПБЭ»	100,00%	100,00%	3 500	3 500	1 669	398 653	1 307	179 771
2	ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	100,00%	100,00%	0	0	0	3 096	-128 521	-886 107
3	ОАО «Мобильные ГТЭС»	100,00%	100,00%	9 271 056	8 317 415	0	2 165 578	-653 722	8 348 770
4	ОАО «МУС Энергетики»	100,00%	100,00%	19 997	19 997	10 834	1 581 843	4 264	52 998
5	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	100,00%	100,00%	3 895 820	3 895 820	23 785	2 252 048	59 582	1 226 666
6	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	100,00%	100,00%	833 000	833 000	0	2 881 500	90 470	897 944
7	ОАО «Читатехэнерго»	100,00%	100,00%	4 092	4 093	11 466	355 833	17 183	55 711
8	ОАО «ЭССК ЕЭС»	100,00%	100,00%	206 252	206 252	133 028	262 872	57 756	175 828
9	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	100,00%	100,00%	953 804	953 804	0	4 386 670	37 772	1 132 622
10	ООО «Индекс энергетики — ФСК ЕЭС»	100,00%	100,00%	0	0	0	19 404	-6 902 007	-23 538 066
11	ОАО «ВЭСК»	100,00%	100,00%	0	0	0	Не ведет хозяйственной деятельности		
12	ОАО «УЦ Энергетики»	100,00%	100,00%	38 434	38 434	0	Принято решение о ликвидации		
13	ОАО «ЦНИИ НПКэнерго»	100,00%	-	1	-	0	Общество ликвидировано		
14	ОАО «Нурэнерго»	76,9996%	76,9996%	0	0	0	2 885 280	-1 095 145	-6 423 905
15	ОАО «Томские магистральные сети»	52,025%	52,025%	616 411	654 258	0	192 128	37 685	1 267 011
16	ОАО «ГВЦ Энергетики»	50,0031% (50% плюс 1 акция)	50,0031% (50% плюс 1 акция)	163	163	0	62 909	1 986	176 400
17	АО ОЭС «ГрузРосэнерго»	50,00%	50,00%	763 227	763 227	0	н.д.	н.д.	н.д.
18	ЗАО «Северовостокэнерго»	49,00%	49,00%	9 800	9 800	0	0	0	132 978

Вид деятельности по Уставу	Цель участия	Сведения о заключенных в 2012 г. договорах купли-продажи долей, акций, паев ДЗО, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров
Общесистемные прогнозно-аналитические работы в электроэнергетике	Акции получены в соответствии с разделительным балансом при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	
Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Учреждение Общества одобрено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 13 ноября 2007 года (Протокол №50)	
Производство электрической энергии	Акции получены в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	
Услуги связи	15.04.2005 года на основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол №183 от 24.12.2004г.) контрольный пакет акций передан ОАО «ФСК ЕЭС». Договор купли-продажи акций Общества одобрен решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (Протокол №22 от 22.03.2005)	
НИОКР	Приобретение акций Общества одобрено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 29 июня 2007 года (Протокол №46)	
Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. перевооружения электросетевых объектов	Учреждение Общества одобрено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 13 ноября 2007 года (Протокол №50)	
Услуги связи, реконструкция объектов ЕНЭС, проектирование и эксплуатация линий связи	Реорганизация ОАО «Читинские магистральные сети» — владельца 100% акций Общества — путем присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС» 01.07.2008	
Агентская деятельность по осуществлению закупок	Акции получены в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	
Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	Учреждение Общества одобрено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 13 ноября 2007 года (Протокол №50)	
Операции с ценными бумагами	Акции получены в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	
Поставка материалов и оборудования	— " —	
"Распространение шифровальных (криптографических) средств (средств криптографической защиты информации (СКЗИ))"	— " —	
Услуги управляющей организации	— " —	11.03.2012 внесена запись в ЕГРЮЛ о ликвидации Общества
Передача, распределение и сбыт электроэнергии	Акции дополнительного выпуска получены в счет погашения ранее выданных Обществу займов. Решение Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 20.05.2004 (Протокол №15)	
Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	В соответствии со схемой консолидации объектов ЕНЭС АО-энерго, утвержденной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол №188 от 25.02.2005), акции Общества внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС»	
Сдача в аренду собственного недвижимого имущества	Акции получены в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	
Услуги по передаче электроэнергии	Приобретение акций Общества одобрено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 29 июня 2007 года (№46)	
Производство и реализация электрической и тепловой энергии	Акции получены в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	

п/п	Сокращенное фирменное наименование	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб. (1)		Дивиденды в 2012 г., тыс. руб. (2)	Финансовые показатели за 2012 г.		
		01.01.12	31.12.12	01.01.12	31.12.12		Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	Чистые активы, тыс. руб.
19	ОАО «Кубанские магистральные сети»	48,999%	48,999%	134 139	134 139	0	129 778	-122 064	168 631
20	ОАО «Энерготехкомплект»	48,999%	48,999%	100	100	0	3 602	-7	441
21	ООО «АйТи Энерджи Сервис»	39,999%	39,999%	198 360	198 360	0	645 440	41 714	326 036
22	ОАО «ЭНИН»	38,24%	38,24%	1 024	1 024	615	393 997	4 053	97 573
23	ОАО «УЭУК»	33,33%	33,33%	50	50	0	0	-11 411	43 942
24	ОАО «ДЭСП»	1 акция (3)	1 акция (3)	0	0	0	881 664	40 211	227 551
25	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	15,1237%	14,0749%	53 791 030	36 760 461	0	42 692 178	-14 360 641	384 019 233
26	ЗАО «Энергорынок»	8,5%	8,5%	1	1	0	15 814	3 017	454
27	ОАО «Стенд»	0,83%	0,83%	3 000	2 040	0	8 286	-22 953	247 856
28	ОАО «Центрэнергохолдинг»	0,00133%	0,00133%	6	6	0	0	-15 109 581	16 362 803
Итого:				70 743 267	52 795 944	181 395			

1 — с учетом резерва под обесценение

2 — полученные ОАО «ФСК ЕЭС» по итогам предыдущего года за вычетом налога на дивиденды

3 — остальные акции принадлежат ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», 100%-му ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»

н.д. — на момент подготовки отчета данные не представлены или не опубликованы

Вид деятельности по Уставу	Цель участия	Сведения о заключенных в 2012 г. договорах купли-продажи долей, акций, паев ДЗО, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров
Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	В соответствии со схемой консолидации объектов ЕНЭС АО-энерго, утвержденной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол №188 от 25.02.2005), акции Общества внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительного выпуска обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС»	
"Оказание посреднических услуг предприятиям и организациям, занимающимся эксплуатацией и строительством объектов энергетики России"	Акции получены в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» при присоединении ОАО РАО «ЕЭС России» к ОАО «ФСК ЕЭС» при реорганизации Обществ 01.07.2008	
Услуги в области информационных технологий	— " —	
НИОКР	— " —	
Управление энергокомпаниями	— " —	
Комплексное проектирование в энергетике	Договор купли-продажи акций Общества одобрен Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 27.05.2008 (Протокол № 63)	
Производство электрической и тепловой энергии	Акции приобретены в обмен на отчуждаемые ОАО «ФСК ЕЭС» акции генерирующих компаний. Приобретение одобрено решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 09.02.2011 №124.	
Издательско-полиграфические услуги		
Проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; производство и реализация электрической энергии		
Доверительное управление имуществом, осуществление агентской деятельности		

Календарь инвестора на 2013 год

23-25 января	Инвестиционная конференция «Сектор-Россия», организатор — Deutsche Bank (Лондон)
20 марта	Публикация бухгалтерской отчетности по РСБУ за 2012 год
23 апреля	Публикация годового финансового отчета по требованиям FSA, включая финансовую отчетность по МСФО за 2012 год
6 мая	Публикация бухгалтерской отчетности по РСБУ за 1 квартал 2013 года
13 июня	Встреча с миноритарными акционерами
27 июня	Годовое общее собрание акционеров
1 августа	Публикация бухгалтерской отчетности по РСБУ за 1 полугодие 2013 года
2 сентября	Публикация бухгалтерской отчетности по МСФО за 1 полугодие 2013 года
1 ноября	Публикация бухгалтерской отчетности по РСБУ за 3 квартал 2013 года

