Приложения
к годовому отчету за 2012 год

ФСК ЕЭС

Приложения

2012

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) 23

Годовой финансовый отчет за 2012 год в соответствии с Disclosure and Transparency Rules (Management Report 2012) 34

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 55

Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС» в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществах в 2012 году 58

Заключение ревизионной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» 62

Календарь инвестора на 2013 год 64

Финансовая отчетность по МСФО за 2012 год 65

ФСК ЕЭС

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 знакомиться 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 знакомиться 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, отчетными, 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, в том числе, 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 подготовки 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 обязуется 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**	В структуре ОАО «ФСК ЕЭС» выделены подразделения, обеспечивающие соблюдение процедур внутреннего контроля: Департамент контроля и ревизий — в части: — 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; Дирекция внутреннего контроля — в части: — 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; Департамент технического надзора и аудита — в части: — 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; Департамент инвестиционного планирования и отчетности — в части: — 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; Отдел надежности и анализа Департамента производственного контроля — в части: — 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 р. 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, закреплен 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 от03.11.2012	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 от03.11.2012	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, предпринятые АО, направленные на выполнение поручение	Результат выполнения поручения
4.	Президент Российской Федерации	Пр-1092 от27.04.2012	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 раскрытие 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 Организован процесс автоматизированного сбора, анализа информации о цепочке собственников и направления в уполномоченные органы государственной власти.	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.

Финансовая отчетность по РСБУ за 2012 год

ФСК ЕЭС

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 20 12 г.

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010.№66н (в ред.Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2012 | 12 | 31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А		
	Дата утверждения	
	Дата отправки (принятия)	

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Р.1 Пояснений* Р.3.2 Приложений**	Нематериальные активы	1110	1 292 900	805 353	917 625
Р.1 Пояснений* Р.3.6 Приложений**	Результаты исследований и разработок	1120	57 172	187 016	255 247
Р.2 Пояснений* Р.3.3 Приложений**	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 Пояснений* Р.3.7 Приложений**	Финансовые вложения	1150	52 802 915	82 047 395	104 137 547
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
Р.2 Пояснений*	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
Р.3.4 Приложений**	вложения во внеоборотные активы	1172	266 311 382	279 473 415	271 431 950
Р.5.1 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	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 Пояснений*	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 Пояснений* Р.3.9 Приложений**	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
	задолженность 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 Пояснений* Р.3.8 Приложений**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	23 803 449	26 556 873	46 244 024
Р.3.16 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

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 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				
	Заемные средства	1510	23 089 798	1 775 001	6 941 422
Р.5.3 Пояснений* Р.3.12 Приложений**	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
	задолженность перед персоналом организации	1522	211 572	303 835	193 318
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	103 689	66 958	36 486
	задолженность 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
	задолженность 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 Пояснений*	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 _____ (подпись) О.М.Бударгин (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) А.П. Носков (расшифровка подписи)

" 15 " марта 20 13 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 02.07.2010 № 66н (в ред.Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ФСК ЕЭС

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2012 г.

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2012 | 12 | 31
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	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 (2200 +2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	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.

ФСК ЕЭС

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Отчет об изменениях капитала

за 20 12 г.

		Коды
Форма по ОКУД		0710003
Дата (число, месяц, год)	31	12 2012
Организация: Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 41
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	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 20 12 г.[3]	На 31 декабря 20 11 г.[2]	На 31 декабря 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.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

ФСК ЕЭС

Приложение к Приказу Минфин РФ от 02.07.2010 №66н (в ред. Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 № 124н)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2012 г

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007		
Организация				
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4716016979		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	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.

ФСК ЕЭС

Приложение к Приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред.Приказа Минфина РФ от 05.10.2011 №124н)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2012 год

	КОДЫ
Форма N5 по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)	2012\12\31
по ОКПО	56947007
ИНН	4716016979
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"

передача электроэнергии

открытое акционерное общество / смешанная российская федеральной собственности

собственность с долей

тыс. руб.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	2 839 075	(2 033 722)	1 058 951	(27)	-	(571 377)	-	-	-	3 897 999	(2 605 099)
	5110	за 2011 г.	2 410 313	(1 492 688)	428 762	-	-	(541 034)	-	-	-	2 839 075	(2 033 722)
в том числе:													
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2012 г.	40 490	(6 230)	9 364	(27)	-	(6 679)	-	-	-	49 827	(12 909)
	5111	за 2011 г.	40 490	(2 050)	-	-	-	(4 180)	-	-	-	40 490	(6 230)
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2012 г.	1 722 314	(964 981)	1 040 917	-	-	(561 262)	-	-	-	2 763 231	(1 526 243)
	5112	за 2011 г.	1 293 552	(636 034)	428 762	-	-	(328 947)	-	-	-	1 722 314	(964 981)
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2012 г.	246	(185)	-	-	-	(25)	-	-	-	246	(210)
	5113	за 2011 г.	246	(160)	-	-	-	(25)	-	-	-	246	(185)
Прочие	5104	за 2012 г.	1 076 025	(1 062 326)	8 670	-	-	(3 411)	-	-	-	1 084 695	(1 065 737)
	5114	за 2011 г.	1 076 025	(854 444)	-	-	-	(207 882)	-	-	-	1 076 025	(1 062 326)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	1 805 455	904 088	14 817
в том числе				
Прочие	5131	1 805 455	904 088	14 817

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы		
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 2012 г.	416 457	(229 441)	13 000	-	-	(142 844)	429 457	(372 285)
	5150	за 2011 г.	356 515	(101 268)	133 637	(73 695)	73 695	(201 868)	416 457	(229 441)
из них:										
Создание стальных опор дляВЛ 330-500кВ	5141	за 2012 г.	70 370	(43 981)	-	-	-	(26 389)	70 370	(70 370)
	5151	за 2011 г.	70 370	(8 796)	-	-	-	(35 185)	70 370	(43 981)
Работы по созданию сил.электролинии для распределит.сетей на базе ВТСП технологий	5142	за 2012 г.	139 000	(57 917)	-	-	-	(46 334)	139 000	(104 251)
	5152	за 2011 г.	139 000	(11 583)	-	-	-	(46 334)	139 000	(57 917)
Разработка и определение экономической целесообразности применения критериев системной надежности в ЕЭС и ЕНЭС	5143	за 2012 г.	-	-	7 000	-	-	(3 500)	7 000	(3 500)
	5153	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5144	за 2012 г.	207 087	(127 543)	6 000	-	-	(66 621)	213 087	(194 164)
	5154	за 2011 г.	147 145	(80 889)	133 637	(73 695)	73 695	(120 349)	207 087	(127 543)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012 г.	2 398 849	2 444 123	-	(13 000)	4 829 972
	5170	за 2011 г.	956 714	1 595 772	-	(153 637)	2 398 849
в том числе:							
Разработка грозозащиты для ВЛ 220 кВ на основе ИРМК	5161	за 2012 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2011 г.	32 152	-	-	(32 152)	-
Опытно-промышленная эксплуатация ИРМК на ВЛ 220 кВ с инструментальным контролем	5162	за 2012 г.	201 800	202 500	-	-	404 300
	5172	за 2011 г.	201 800	-	-	-	201 800
Разработка программы инновационного развития до 2020г.	5163	за 2012 г.	51 500	-	-	-	51 500
	5173	за 2011 г.	-	51 500	-	-	51 500
Прочие	5164	за 2012 г.	2 145 549	2 241 623	-	(13 000)	4 374 172
	5174	за 2011 г.	722 762	1 544 272	-	(121 485)	2 145 549
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012 г.	4 904 885	972 087	(22 430)	(1 058 922)	4 795 620
	5190	за 2011 г.	4 861 225	472 422	-	(428 762)	4 904 885
в том числе:							
Система управления активами "ФСК ЕЭС"	5181	за 2012 г.	1 590 381	33	-	-	1 590 414
	5191	за 2011 г.	1 549 282	41 099	-	-	1 590 381
КСУПР для автоматизации процессов оценки тех. состояния ЛЭП	5182	за 2012 г.	311 012	-	-	-	311 012
	5192	за 2011 г.	311 012	-	-	-	311 012
Создание БД в ходе аэросъемочных работ ЛЭП	5183	за 2012 г.	466 175	-	-	-	466 175
	5193	за 2011 г.	466 175	-	-	-	466 175
АСУ "Имущество"	5184	за 2012 г.	341 711	33	-	(341 744)	-
	5194	за 2011 г.	325 784	15 927	-	-	341 711
Прочие	5185	за 2012 г.	2 195 606	972 021	(22 430)	(717 178)	2 428 019
	5195	за 2011 г.	2 208 972	415 396	-	(428 762)	2 195 606

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012 г.	800 096 142	(353 202 776)	193 781 820	(628 293)	(5 675 284)	2 864 416	(59 671 990)	32 164 761	(35 185 949)	1 020 367 439	(425 824 592)
	5210	за 2011 г.	513 904 561	(237 841 100)	161 185 410	(304 758)	(2 856 145)	1 434 689	(40 248 806)	127 862 316	(76 242 801)	800 096 142	(353 202 776)
в том числе:													
Здания	5201	за 2012 г.	39 854 467	(7 798 851)	11 751 454	(34 454)	(578 000)	51 737	(1 593 477)	5 550 147	(1 402 657)	56 578 068	(10 777 702)
	5211	за 2011 г.	20 298 429	(5 645 783)	16 013 597	(9 321)	(182 486)	26 608	(983 842)	3 724 927	(1 186 513)	39 854 467	(7 798 851)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2012 г.	498 918 528	(243 365 948)	101 655 957	(74 862)	(1 664 969)	585 865	(33 036 287)	20 835 580	(11 379 689)	619 745 096	(287 270 921)
	5212	за 2011 г.	362 195 120	(178 949 096)	70 500 853	(136 228)	(770 688)	376 662	(24 504 596)	46 993 243	(40 152 490)	498 918 528	(243 365 948)
Машины и оборудование	5203	за 2012 г.	253 014 199	(98 922 249)	78 383 494	(491 570)	(3 093 108)	2 059 754	(23 869 802)	5 774 392	(2 403 522)	334 078 977	(123 627 389)
	5213	за 2011 г.	125 988 961	(51 058 645)	71 899 485	(148 414)	(1 776 606)	940 712	(13 895 246)	56 902 359	(34 760 656)	253 014 199	(98 922 249)
Транспортные средства	5204	за 2012 г.	5 046 257	(1 604 919)	1 291 921	(5 626)	(71 183)	49 931	(827 892)	-	-	6 266 995	(2 388 506)
	5214	за 2011 г.	2 921 609	(1 117 525)	2 192 519	(4 931)	(67 871)	41 564	(524 027)	-	-	5 046 257	(1 604 919)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2012 г.	1 744 962	(1 172 645)	388 641	(21 764)	(58 815)	46 174	(287 354)	28	(21)	2 074 816	(1 435 610)
	5215	за 2011 г.	1 328 301	(910 375)	456 181	(5 543)	(40 754)	40 273	(296 272)	1 234	(728)	1 744 962	(1 172 645)
Другие виды основных средств	5206	за 2012 г.	609 188	(338 164)	116 273	(17)	(209 209)	70 955	(57 178)	4 414	(60)	520 866	(324 464)
	5216	за 2011 г.	344 920	(159 676)	41 455	(321)	(17 740)	8 870	(44 823)	240 553	(142 214)	609 188	(338 164)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2012 г.	908 541	-	194 080	-	-	-	-	-	-	1 102 621	-
	5217	за 2011 г.	827 221	-	81 320	-	-	-	-	-	-	908 541	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименованиет 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 незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2012 г.	305 201 699	202 798 169	(20 162 435)	(191 375 298)	296 462 135
	5240	за 2011 г.	289 337 919	195 120 423	(19 066 351)	(160 190 292)	305 201 699
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2012 г.	133 584 915	114 671 584	(186 636)	(105 899 835)	142 170 028
	5241	за 2011 г.	136 344 140	94 710 430	(527 096)	(96 942 559)	133 584 915
модернизация и реконструкция	5252	за 2012 г.	133 287 662	54 606 933	(979 094)	(79 020 563)	107 894 938
	5242	за 2011 г.	123 628 814	60 151 785	(145 779)	(50 347 158)	133 287 662
приобретение объектов основных средств	5253	за 2012 г.	540 899	6 322 096	(1 314)	(6 454 900)	406 781
	5243	за 2011 г.	555 502	13 182 208	(296 236)	(12 900 575)	540 899
объекты НИОКР	5254	за 2012 г.	2 398 849	2 444 123	(13 000)	-	4 829 972
	5244	за 2011 г.	956 714	1 595 772	(153 637)	-	2 398 849
создание НМА	5255	за 2012 г.	4 904 885	972 087	(1 081 352)	-	4 795 620
	5245	за 2011 г.	4 861 225	472 422	(428 762)	-	4 904 885
незавершенные ПИР	5256	за 2012 г.	3 321 758	1 507 082	(875 228)		3 953 612
	5246	за 2011 г.	3 808 140	1 704 810	(2 191 192)		3 321 758
прочие	5257	за 2012 г.	1 434 447	825 984		-	2 260 431
	5247	за 2011 г.	1 277 415	157 032		-	1 434 447
оборудование к установке	5257	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
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	25 965 316	9 556 902
в том числе:			
Здания	5261	460 902	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
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	68 638	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
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 (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					Поступило		Выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накоп-ленная коррек-тировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков 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)
	5321	за 2011 г.	141 589 555	(37 452 008)	81 416 788	-	(101 433 117)	24 266 182	73 743	(26 413 748)	121 646 969	(39 599 574)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2012 г.	78 616 937	(24 822 900)	-		(1)			(17 031 528)	78 616 936	(41 854 428)
	5322	за 2011 г.	20 945 086	(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)
	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)
	5324	за 2011 г.	12 554 334	(3 618 652)	2 802 859	-	(516 078)	-	73 743	-	14 914 858	(3 618 652)
Предоставленные займы	5305	за 2012 г.	4 752	-	-	-	(950)	-	-	-	3 802	-
	5325	за 2011 г.	302 163	-	-	-	(297 411)	-	-	-	4 752	-
Депозитные вклады	5306	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5326	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5307	за 2012 г.	3 169	-	-	-	-	-	-	-	3 169	-
	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	-	24 364 749	(561 300)
	5328	за 2011 г.	46 805 324	(561 300)	464 065 761	-	(484 363 598)	-	1 068 030		27 118 173	(561 300)
в том числе:												
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5329	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5330	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2012 г.	20 582 741	(60 000)	55 079 001	-	(55 686 836)		142 152		20 117 058	(60 000)
	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)	-	-	(296 461)	-	-	-	1 238 971	(501 300)
	5332	за 2011 г.	1 388 971	(501 300)	296 461	-	(150 000)	-	-	-	1 535 432	(501 300)
Депозитные вклады	5313	за 2012 г.	5 000 000	-	484 097 000	-	(486 097 000)	-	731 721	-	3 000 000	-
	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	-
	5334	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых 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)
	5320	за 2011 г.	188 394 879	(38 013 308)	545 482 549	-	(585 796 715)	24 266 182	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 продажи) - 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	
						Выбыло (погашено)					
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
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	-
	5420	за 2011 г.	4 437 478	-	9 622 444	(4 956 688)	-	-	-	9 103 234	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2012 г.	9 073 248	-	4 435 505	(6 883 662)	-	-	-	6 625 091	-
	5421	за 2011 г.	4 407 467	-	9 621 697	(4 955 916)	-	-	-	9 073 248	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2012 г.	29 986	-	1 537	(1 537)	-	-	-	29 986	-
	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	
					поступление		выбытие			списание за счет резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012 г.	8 102 445	(88)	4 035 904	1 608 038	(2 584 273)	-	(4 621 456)	-	(363 872)	10 798 242	(4 621 544)
	5521	за 2011 г.	8 794 923	(98 674)	5 117 709	1 328	(5 602 411)	-	98 586	-	(209 104)	8 102 445	(88)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2012 г.	2 658	-	3 689 973	-	(23 129)	-	-	-	-	3 669 502	-
	5522	за 2011 г.	68 106	-	20 763	-	(86 211)	-	-	-	-	2 658	-
авансы выданные	5503	за 2012 г.	88	(88)	-	-	-	-	-	-	-	88	(88)
	5523	за 2011 г.	88	(88)	94	-	(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)
	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	(448 066 706)	(518)	(6 138 819)	51 466	363 872	85 485 932	(30 898 802)
	5530	за 2011 г.	72 242 334	(10 395 379)	373 472 680	2 044 535	(369 505 920)	(612)	(14 442 063)	25 993	209 104	78 436 128	(24 811 449)
в том числе:													
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)
	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2012 г.	4 757 408	(1 988 215)	70 370 605	-	(71 816 429)	(32)	9 729	275	362 544	3 673 821	(1 978 211)
	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	(17 532 575)	217 262 416	583 862	(216 389 575)	(486)	(7 003 223)	25 447	1 328	58 960 010	(24 510 351)
	5534	за 2011 г.	55 944 989	(4 603 870)	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)
	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)	(9 977 163)	53 534	-	162 493 785	(36 059 749)
	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.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3		4	5		6
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
				поступление		выбытие		перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	
				в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.	17 424	39 179	-	(23 130)	-	-	33 473
	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	-	(890 472 127)	(10 141)	-	40 016 902
	5580	за 2011 г.	47 774 515	532 281 341	2 485	(536 712 121)	(655)	-	43 345 565
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2012 г.	21 322 659	239 070 367	-	(240 716 649)	(469)	-	19 675 908
	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.	303 835	17 675 140	-	(17 767 403)	-	-	211 572
	5582	за 2011 г.	193 318	10 827 613	-	(10 717 096)	-	-	303 835
Задолженость перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2012 г.	66 958	4 054 450	-	(4 017 719)	-	-	103 689
	5583	за 2011 г.	36 486	2 259 371	-	(2 228 899)	-	-	66 958
Задолженость по налогам и сборам	5564	за 2012 г.	1 180 141	5 210 129	-	(5 846 323)	-	-	543 947
	5584	за 2011 г.	865 113	21 589 308	-	(21 274 280)	-	-	1 180 141
Авансы полученные	5565	за 2012 г.	10 430 926	216 521 328	-	(215 471 168)	-	-	11 481 086
	5585	за 2011 г.	11 476 694	213 820 136	-	(214 865 843)	(61)	-	10 430 926
Прочие кредиторы	5566	за 2012 г.	9 983 735	404 622 185	-	(406 606 814)	(9 672)	-	7 989 434
	5586	за 2011 г.	21 138 769	97 766 307	150	(108 921 491)	-	-	9 983 735
Задолженость перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2012 г.	57 311	6	-	(46 051)	-	-	11 266
	5587	за 2011 г.	46 898	579 036	-	(568 623)	-	-	57 311
Итого	5550	за 2012 г.	43 362 989	887 192 784	-	(890 495 257)	(10 141)	-	40 050 375
	5570	за 2011 г.	47 792 694	532 294 525	2 485	(536 726 060)	(655)	-	43 362 989

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
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.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	22 301 113	22 077 446
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							
Наименование	Код	Период	Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
1	2		3	4	5	6	7
Условные обязательства	5700	за 2012 г.	405 607	1 880 825	(1 755 969)	-	530 463
		за 2011 г.	256 241	149 366	-	-	405 607
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2012 г.	405 607	1 880 825	(1 755 969)	-	530 463
		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.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	96 180 168	128 780 259	115 203 743
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	96 107 362	128 766 670	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.	
1	2	3		4	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-		-	
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910				

Руководитель _____ О.М. Бударгин
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.П. Носков
(подпись) (расшифровка подписи)

" 15 " марта 2013 года

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 составило 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 передачи 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. Изменение, %	в % от итога		2011 г.	в % от итога
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 векселям 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 векселям ООО «Индекс энергетики — ФСК ЕЭС» составило (-) 6 904 млн. рублей;

— начислен резерв по процентам по векселям 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 векселям 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-энерге тики — ФСК» и процентам по векселям 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 взаимоисключающихся 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.

	Всего		в том числе по видам деятельности					
			операционная		инвестиционная		финансовая	
Показатели	2012	2011	2012	2011	2012	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.

Открытое акционерное общество
«Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы»

ГОДОВОЙ ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД в соответствии с Disclosure and Transparency Rules

London Stock Exchange

Апрель 2013 года
Москва

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 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. 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 144A. 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, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 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, имеющихся 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, имеющихся 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 российских 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, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 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
EBITDA	49 379	93 236
Маржа по EBITDA (1)	35,2%	66,8%
Скорректированная EBITDA	82 133	83 760
Маржа по скорректированной EBITDA (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 EBITDA, скорректированной EBITDA 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 EBITDA и скорректированная EBITDA 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, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Прибыль за период	**7 043**	**48 988**
Корректировки прибыли за период:		
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)	-
Отложенный налог по корректировкам [1]	(5 728)	2 687
Скорректированная прибыль за период [1]	**29 956**	**38 241**

(1) Не аудировано

EBITDA и скорректированная EBITDA

EBITDA – это прибыль за период до вычета расходов по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации. Скорректированная EBITDA представляет собой EBITDA 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, 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, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 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, закончившийся 31 декабря 2012 года	За год, закончившийся 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 ЕЭС за дополнительные эмиссии акции до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), 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 ЕЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), исключены из состава краткосрочных обязательств.

(3) В рамках расчета этого отношения, суммы, полученные от акционеров ФСК ЕЭС за дополнительные эмиссии акций до регистрации этих эмиссий (отражены как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС), 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, имеющихся 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, имеющихся в наличии для продажи, в связи с разовой сделкой по передаче акций генерирующих компаний в адрес ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее – «ИНТЕР РАО»).

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 РАО. 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, имеющихся в наличии для продажи

Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся 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 РАО 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 РАО 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 долевое 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 девятнадцать тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей копеек, в том числе НДС (18%) в сумме 2 016 589 (два миллиона шестнадцать тысяч пятьсот восемьдесят 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, выставляемых 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).

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 показателиза 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

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).

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)	

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.
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
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
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	
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		

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 комиссии 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

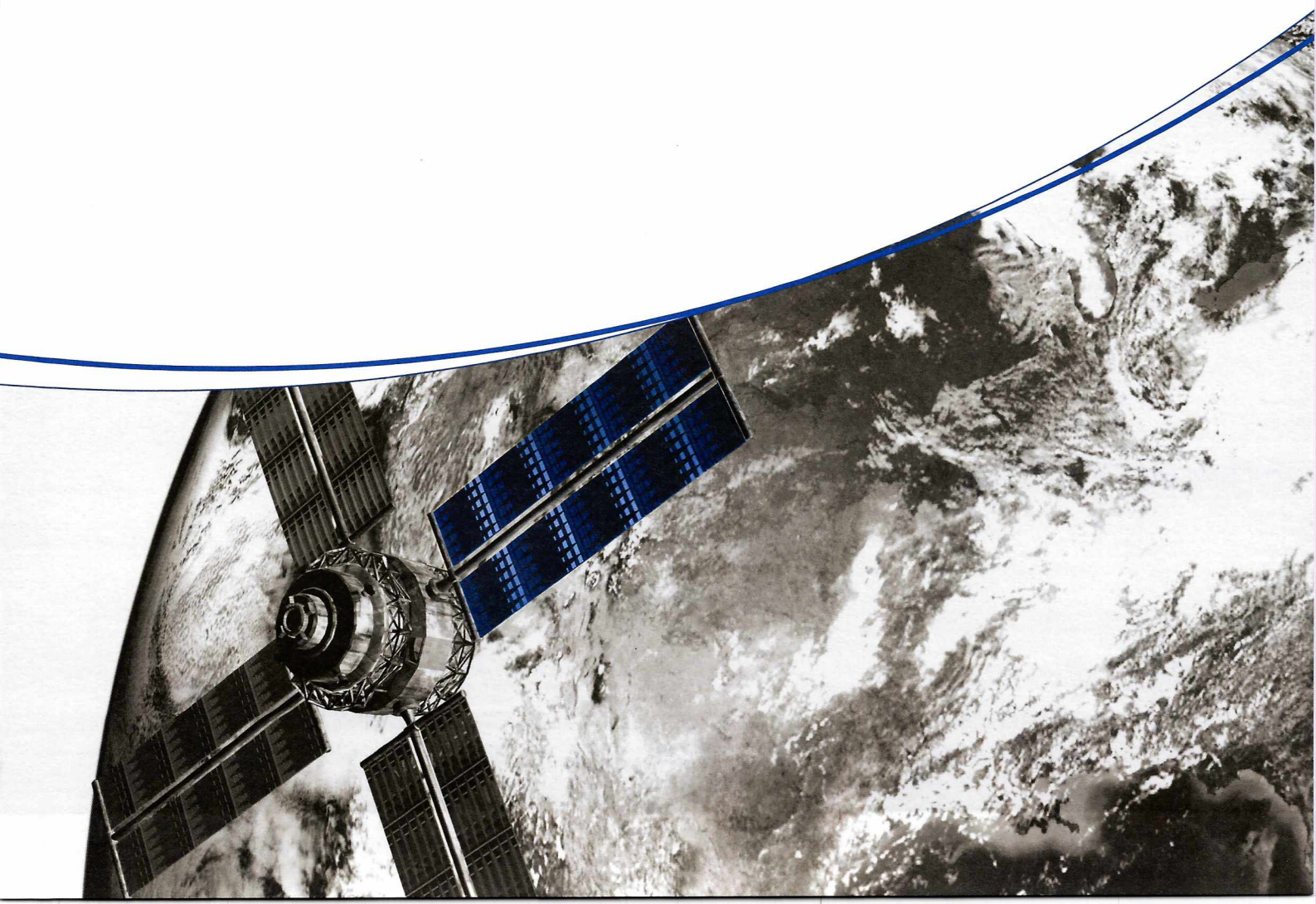
Календарь инвестора на 2013 год

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
29 апреля	Публикация бухгалтерской отчетности по РСБУ за 1 квартал 2013 года
26 июня	Встреча с миноритарными акционерами
Июнь	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

RSM Top-Audit

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 41
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

RSM Top-Audit

АКГ «РСМ Топ-Аудит»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел.: +7 (495) 363-28-48 **Факс:** +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmtopaudit.com
www.rsmtopaudit.com

22.04.2013г. № 621-798

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 **Н.А. Данцер**

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 **А.А. Косова**

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

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 О.М. Бударгин

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер А.П. Носков

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, имеющихся 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, имеющихся 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, имеющихся 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, имеющихся 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**

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**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
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, имеющихся 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, имеющихся 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 долевыми 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**
Изменения в оборотном капитале:			
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)
Закрытие 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)**

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**

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС						Доля неконтро-лирующих акционеров	Итого капитал
		Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмисси-онный доход	Собственные акции, вы-купленные у акционеров	Резервы	Накоп-ленный 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, имеющихся в наличии для продажи	9, 16	-	-	-	(15 489)	-	**(15 489)**	-	**(15 489)**
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся 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**

Консолидированный отчет об изменении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС							
	Прим.	Акционерный капитал: Обыкновенные акции	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
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**
Прочий совокупный доход за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	16	-	-	-	(1 227)	1 227	-	-	-
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся 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 (RAB-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 несущественными.

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, имеющихся 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 имееет 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 непроизводные 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 номильнальной 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 долевые инструменты (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:

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
Название	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**	**Доля владения, %**	**Доля голосов, %**
Магистральные сетевые компании:				
ОАО «Кубанские магистральные сети»	49,0	49,0	49,0	49,0
ОАО «Томские магистральные сети»	52,0	59,9	52,0	59,9
Прочие компании				
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.

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.

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 электро-передач	Подстан-ции	Незавер-шенное стро-ительство	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 (RAB-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 приблительно 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.

Арендованные 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). Арендованное 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 кредитого 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).

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.

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	На 31 декабря
	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	2012 года	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 положеиии 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 представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
	основных средств (Прим. 6, 8)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)		
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:				
	основных средств (Прим. 6)	финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Прим. 9)	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
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, имеющихся 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, имеющихся в наличии для продажи, отраженная в прочем совокупном доходе, в 2011 году составила:

	Приме-чания	Сумма снижения	Связанный отложенный налог	Сумма снижения за вычетом отложенного налога
Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, классифицированных как внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	16	6 013	(1 203)	4 810
Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в пределах накопленного резерва переоценки	9, 18	6 278	(946)	5 332
Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющихся 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.

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:

		Движение в течение года		
	На 31 декабря 2012 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	На 1 января 2012 года
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:

		Движение в течение года		
	На 31 декабря 2011 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	На 1 января 2011 года
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
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:						
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
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:						
Серия БО-01	Руб.	8,10%	21.10.2015	29.04.2015	10 151	-
Облигации участия в займе:						
Серия 01	Руб.	8,45%	13.03.2019	-	17 578	-
Кредиты:						
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	-
Финансовая аренда:						
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.

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**

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

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.

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, имеющихся 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, имеющихся 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, имеющихся 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, удерживаваемым для продажи, был перенесен в состав прибылей и убытков как прибыль от реализации финансовых вложений, имеющихся 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 касационную 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**

(a) 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, имеющихся 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, имеющихся 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	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 11)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 12)	Банковские депозиты (Прим. 13)	Краткосрочные векселя (Прим. 10)	Займы выданные	Дебиторская задолженность (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	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборотные активы (Прим. 11)	Денежные средства и эквиваленты (Прим. 12)	Банковские депозиты (Прим. 13)	Краткосрочные векселя (Прим. 10)	Займы выданные	Дебиторская задолженность (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 BB- от Standard & Poor's или Ba3 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)

(c) 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 (ремонтом 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, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	22 870	36 645
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	-	28 927
Обесценение финансовых вложений, имеющихся 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, имеющихся 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 нереализованной 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.