



2013

**МАГИСТРАЛЬ
РАЗВИТИЯ**

**ПРИЛОЖЕНИЯ
К ГОДОВОМУ
ОТЧЕТУ**

Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы

Содержание

Заключение Ревизионной комиссии	3
Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	4
Информация о крупных сделках и сделках, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Компании	20
Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства Российской Федерации	122
Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «ФСК ЕЭС»	128
Информация о земельных участках ОАО «ФСК ЕЭС»	132
Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2013 год по РСБУ	134
Дополнительная информация по главам годового отчета	166

Информационные материалы

Годовой финансовый отчет за 2013 год в соответствии с Disclosure and Transparency Rules (Management Report 2013)	190
Консолидированная финансовая отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2013 год по МСФО	213

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

**по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности
Открытого акционерного общества
«Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
за 2013 год**

г. Москва

«30» апреля 2014 года

По результатам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» по итогам 2013 года Ревизионная комиссия Общества считает возможным выразить мнение о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете Общества, а также годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год во всех существенных отношениях.

В части Учетной политики ОАО «ФСК ЕЭС» Ревизионная комиссия Общества считает целесообразным отметить необходимость приведения Учетной политики Общества в соответствие с нормами действующего законодательства Российской Федерации с учетом замечаний и рекомендаций Аудитора, сформированных по итогам аудиторской проверки.

Настоящее Заключение должно рассматриваться со всеми подтвержденными формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и Пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, являющимися неотъемлемой частью Годового отчета Общества по итогам 2013 года.

Председатель
Ревизионной комиссии

А.В. Дрокова

Секретарь
Ревизионной комиссии

В.В. Хворов

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

Сведения о соблюдении ОАО «ФСК ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ РФ (Распоряжение ФКЦБ РФ №421/р от 04.04.2002 г. «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»)

№	Норма Кодекса корпоративного поведения
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
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет
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
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
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
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров

**Соблюдение/
несоблюдение
нормы**

Примечание

Соблюдается	В соответствии с п. 11.4 ст. 11 Устава Компании 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»
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
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 Компании, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров посредством сети Интернет. Информация размещается на сайте Компании www.fsk-ees.ru в разделе Акционерам и инвесторам .
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
Соблюдается частично	Пункт 7.2 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» предусматривает, что Председатель Совета директоров Компании (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 Компании) осуществляет функции Председательствующего на Общем собрании акционеров
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 Компании не закреплено внутренними документами Компании, однако указанные кандидаты вправе присутствовать на Общем собрании акционеров Компании
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»

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

Совет директоров

8 Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества

9 Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе

10 Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров

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

12 Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления

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

14 Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения

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

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

17 Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров 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

**Соблюдение/
несоблюдение
нормы****Примечание**

Соблюдается	В соответствии с пп. 33 п. 15.1 ст. 15 Устава Компании к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана, целевых значений ключевых показателей эффективности Компании
Не соблюдается	Такая процедура Советом директоров Компании самостоятельно не утверждалась
Отсутствует	Функции единоличного исполнительного органа ОАО «ФСК ЕЭС» осуществляет Председатель Правления Компании. Избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления Компании в соответствии с пп. 10 п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «ФСК ЕЭС» относится к компетенции общего собрания акционеров Компании
Соблюдается частично	В соответствии с пп.10, 37 п. 15.1 ст. 15 Устава ОАО «ФСК ЕЭС» к компетенции Совета директоров Компании относится установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю Правления и членам Правления Компании
Соблюдается	В соответствии с пп. 37 п. 15.1 ст. 15 Устава ОАО «ФСК ЕЭС» Совет директоров Компании утверждает условия договора, заключаемого с Председателем Правления и членам Правления Компании
Соблюдается	В соответствии с п.18.10 Устава ОАО «ФСК ЕЭС» при решении вопроса, предусмотренного пп. 37 п. 15.1 ст. 15 Устава Компании, не учитываются голоса членов Совета директоров Компании, одновременно являющихся членами исполнительных органов Компании
Соблюдается	В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 27.06.2013 (Протокол №13 от 02.07.2013), в Совет директоров Компании вошли следующие директора, отвечающие требованиям независимости, закрепленным в российском Кодексе корпоративного поведения: Ковальчук Б.Ю., Федоров Д.В., Серебрянников С.В., Грачев П.С.
Соблюдается	В составе Совета директоров Компании такие лица отсутствуют
Соблюдается	В составе Совета директоров Компании такие лица отсутствуют
Соблюдается	В соответствии с п. 10.9 ст. 10 Устава ОАО «ФСК ЕЭС» голосование по вопросу об избрании Совета директоров Компании осуществляется кумулятивным голосованием.
Соблюдается	В соответствии с пп. 4.1.6 п. 4.1 р. 4 Кодекса корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС» члены Совета директоров Компании обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Компании. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров Компании обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров Компании, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

- | | |
|----|---|
| 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 |
| 20 | Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель |
| 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 |
| 22 | Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров |
| 23 | Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности |
| 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 |
| 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) |
| 26 | Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества. |
| 27 | Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров |
| 28 | Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором |
| 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 |
| 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 |
-

Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
Соблюдается	В соответствии с п. 16.9 ст. 16 Устава ОАО «ФСК ЕЭС», р. 3 Регламента деятельности Совета директоров Компании, п.п. 7.2, 7.3 Положения об инсайдерской информации, пп. 4.1.6 п. 4.1 Кодекса корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС» члены Совета директоров Компании обязаны раскрывать информацию о продаже (отчуждении) и (или) приобретении ценных бумаг Компании
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
Соблюдается	В среднем в 2013 году заседания Совета директоров Компании проводились не реже 1 раза в месяц (всего проведено 25 заседаний)
Соблюдается	В ОАО «ФСК ЕЭС» действует Регламент деятельности Совета директоров Компании, утвержденный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2009 (Протокол №7 от 10.06.2009)
Соблюдается частично	В соответствии с пп. 27 (а) п. 15.1 ст.15 Устава ОАО «ФСК ЕЭС» Совет директоров Компании предварительно одобряет решение о совершении Компанией сделки, предметом которой являются внеоборотные активы Компании в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов
Соблюдается	В соответствии с р. 3 Регламента деятельности Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» члены Совета директоров Компании вправе получать информацию о деятельности Компании, в том числе составляющую коммерческую тайну, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Компании
Соблюдается	Комитет по стратегии создан решением Совета директоров Компании 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»
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»
Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 28.11.2013 (Протокол №206 от 28.11.2013) в состав Комитета по аудиту избраны только независимые и неисполнительные директора
Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 28.11.2013 (Протокол №206 от 28.11.2013) Председателем Комитета по аудиту Совета директоров Компании избран независимый директор Д.В. Федоров.
Соблюдается	Требование закреплено р. 3, 4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Компании
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»

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

31 Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором

32 Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества

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)

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)

35 Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества

36 Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором

37 Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров

38 Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров

Исполнительные органы

39 Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества

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

41 Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества

42 Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом

Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 28.11.2013 (Протокол №206 от 28.11.2013) Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям Компании избран независимый директор Д.В. Федоров.
Соблюдается	В соответствии с решением Совета директоров Компании от 28.11.2013 (Протокол №206 от 28.11.2013) в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Компании избраны лица, не являющиеся должностными лицами Компании.
Не соблюдается	Комитет не создан
Не соблюдается	Комитет не создан
Не применимо	Комитет не создан
Не применимо	Комитет не создан
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
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
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
Не соблюдается	В соответствии с п. 15.1 ст. 15 Устава Компании указанные вопросы относятся к компетенции Совета директоров Компании.
Соблюдается частично	Данные вопросы частично описаны в Положении о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «ФСК ЕЭС» (утв. решением Правления Компании, Протокол №5 от 28.04.2008) и в Положении о кредитной политике ОАО «ФСК ЕЭС» (утв. решением Совета директоров Компании, Протокол №195 от 27.05.2013).
Соблюдается	Такие лица в составе исполнительного органа Компании отсутствуют

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

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

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)

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

46 Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)

47 Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров

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

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

50 Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) корпоративного секретаря общества и обязанностей корпоративного секретаря общества

51 Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре корпоративного секретаря общества

Существенные корпоративные действия

52 Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения

**Соблюдение/
несоблюдение
нормы**

Примечание

Соблюдается

Такие лица в составе исполнительного органа Компании отсутствуют

Не соблюдается

Такой запрет в Уставе Компании и иных внутренних документах отсутствует

Соблюдается

В соответствии с п. 4.2.7 Кодекса корпоративного управления Компании Председатель Правления и члены Правления Компании обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Компании. В случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления Компании обязуются сообщить об этом Совету директоров Компании, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам

Не соблюдается

Критерии отбора управляющей организации в Уставе и других внутренних документах Компании отсутствуют.

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

Соблюдается

В договорах, заключаемых Компанией с Председателем Правления и членами Правления, устанавливается ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации

Не соблюдается

Соответствующая должность в Компании не предусмотрена

Не применимо

Соответствующая должность в Компании не предусмотрена

Не применимо

Соответствующая должность в Компании не предусмотрена

Соблюдается

Требование закреплено в пп. 16 п. 10.2 ст. 10 и пп. 20 п. 15.1 ст. 15 Устава Компании

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

53 Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки

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)

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

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

57 Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации

Раскрытие информации

58 Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)

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

60 Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров

61 Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте

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

63 Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества

Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
Соблюдается	При совершении крупных сделок привлекается независимый оценщик
Не соблюдается	Такой запрет в Уставе Компании отсутствует
Не соблюдается	Такая норма в Уставе Компании отсутствует. Однако в случае проведения Компанией реорганизации, решение о реорганизации будет формироваться, в том числе, на результатах оценки рыночной стоимости имущества, акций Компании
Соблюдается	В Уставе Компании такая норма отсутствует
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
Соблюдается	Положение об информационной политике утверждено решением Совета директоров Компании от 28.02.2008 (Протокол №55 от 28.02.2008)
Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других внутренних документах Компании отсутствует
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
Соблюдается	Адрес страницы ОАО «ФСК ЕЭС» в сети Интернет: http://www.fsk-ees.ru/
Соблюдается	Требования о раскрытии данной информации закреплены пп. 5.2.8 Положения об информационной политике Компании
Соблюдается	Требования о раскрытии данной информации закреплены п. 5.1 и 5.2.10 Положения об информационной политике Компании

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

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

Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью

65 Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества

66 Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)

67 Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров

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

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

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

**Соблюдение/
несоблюдение
нормы****Примечание**

Соблюдается

Положение об инсайдерской информации утверждено решением Совета директоров Компании от 06.10.2011 (Протокол №144 от 06.10.2011)

Соблюдается

Положение о системе внутреннего контроля Компании утверждено решением Совета директоров Компании от 02.08.2012 (Протокол №170 от 02.08.2012)

Соблюдается

Соблюдение процедур внутреннего контроля в Компании осуществляют следующие подразделения:

Департамент внутреннего контроля и управления рисками

Комиссия внутреннего контроля

Департамент операционного контроллинга и комплаенс процедур

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Центр технического надзора

Департамент внутреннего контроля и управления рисками является ключевым участником системы внутреннего контроля. Основными задачами Департамента внутреннего контроля и управления рисками являются:

Планирование и осуществление внутреннего аудита бизнес-процессов, системы управления, системы внутреннего контроля и управления рисками, и организационного проектирования и Компании и ДЗО

Планирование и проведение контрольно-ревизионных мероприятий финансово-хозяйственной деятельности Компании и ДЗО

Планирование и осуществление строительного аудита и экспертизы проектов инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»

Анализ факторов рисков и резервов для повышения операционной и инвестиционной эффективности при долгосрочном планировании операционной и инвестиционной деятельности, Организация эффективной системы внутреннего контроля и риск-менеджмента, оценка эффективности управления рисками в Компании и ДЗО

Планирование и осуществление аудита информационных систем, выявление и оценка рисков реализации ИТ-стратегии и функционирования информационных систем

Не соблюдается

Во внутренних документах Компании данное требование отсутствует

Соблюдается

В подразделениях Компании, осуществляющих контрольно-ревизионные функции, такие лица отсутствуют

Соблюдается

В подразделениях Компании, осуществляющих контрольно-ревизионные функции, такие лица отсутствуют

Соблюдается
частично

Указанные положения закреплены п. 7 Положения о Ревизионной комиссии Компании

№ Норма Кодекса корпоративного поведения

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

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)

73 Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров

74 Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией

75 Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров

Дивиденды

76 Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)

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

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

Соблюдение/ несоблюдение нормы	Примечание
Соблюдается частично	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
Не соблюдается	Такое требование в Уставе Компании отсутствует
Не соблюдается	Во внутренних документах Компании такой порядок не прописан
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)
Соблюдается	В соответствии с п. 2.1.3 р. 2 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Компании к компетенции Комитета по аудиту относится оценка заключения внешнего аудитора Компании.
Соблюдается	Положение о дивидендной политике Компании, утверждено решением Совета директоров Компании от 16.12.2010 (Протокол №120 от 16.12.2010)
Соблюдается	Порядок определения минимальной доли чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, закреплен п. 4.3 Положения о дивидендной политике Компании
Соблюдается	Положение о дивидендной политике Компании размещено на официальном сайте Компании www.fsk-ees.ru в разделе Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление / Учредительные и внутренние документы

Информация о крупных сделках и сделках, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Компании

Информация о крупных сделках

В 2013 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» распространяется порядок одобрения крупных сделок, Компанией не совершалось.

Информация о сделках, совершенных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Компании

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные Советом директоров Компании

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Лицо (лица), заинтересованные в совершении сделки и лицо (лица), являющиеся зависимыми директорами (должности указаны на момент одобрения сделки)	
		Заинтересованные лица ¹	Зависимые директора ²
20.02.2013 № 186	4. Об одобрении Дополнительного соглашения № 3 к договору аренды объектов электросетевого имущества от 26.10.2011 № ЭСХ-2011/25/7700/00187/11 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В., Седунов В.Н.	Бударгин О.М. - член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

¹ Лицо, признаваемое в соответствии с требованиями ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» заинтересованным в совершении сделки

² Лицо, признаваемое в соответствии с требованиями ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» зависимым директором

Принятое решение

4.1. Определить стоимость арендой платы по Дополнительному соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства 26.10.2011 № ЭСХ-2011/25/7700/00187/11 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в следующем порядке:

- за период с 01.04.2011 по 31.12.2011 в размере 7 955 696 (семь миллионов девятьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот девяносто шесть) руб., кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации».

- с 01.01.2012 в размере 7 955 508 (семь миллионов девятьсот пятьдесят пять тысяч пятьсот восемь) руб. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Одобрить Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства 26.10.2011 № ЭСХ-2011/25/7700/00187/11, являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Центра» (Пользователь).

Предмет договора: Изложить приложение 6 к Договору в редакции приложения 1 к Дополнительному соглашению.

Цена договора: Стороны установили арендную плату за использование Объектов в следующем порядке:

- за период с 01.04.2011 по 31.12.2011 в размере 7 955 696 (семь миллионов девятьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот девяносто шесть) руб., кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации».

- с 01.01.2012 в размере 7 955 508 (семь миллионов девятьсот пятьдесят пять тысяч пятьсот восемь) руб. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Срок действия договора:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.04.2011.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	<p>5. Об одобрении Соглашения о компенсации (Подстанция 220/110/35/10 кВ «Правобережная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Правобережная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», временно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В. , Седунов В.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>

<p>6. Об одобрении Соглашения о компенсации (Подстанция 220 кВ «Южная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Южная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», временно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В. , Седунов В.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
--	--	---

Принятое решение

5.1. Определить, что размер компенсации, подлежащей выплате в соответствии с Соглашением о компенсации (Подстанция 220/110/35/10 кВ «Правобережная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Правобережная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и

Приложением № 2 к Соглашению о компенсации и составляет: 131 231 125 (Сто тридцать один миллион двести тридцать одна тысяча сто двадцать пять) рублей 52 копейки, в том числе НДС (18%) 20 018 307 (Двадцать миллионов восемнадцать тысяч триста семь) рублей 28 копеек.

5.2. Одобрить заключение Соглашения о компенсации (Подстанция 220/110/35/10 кВ «Правобережная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Правобережная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Центра» (Собственник).

Объекты Соглашения о компенсации:

«Объект Компании» - Подстанция 220/110/35/10 кВ «Правобережная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Правобережная», расположенная в Липецкой области, Липецкий муниципальный район, с. Подгорное.

«Объекты Собственника», расположенные в зоне строительства (реконструкции, технического перевооружения) «Объекта Компании» на предоставленных Собственнику земельных участках.

Предмет Соглашения о компенсации:

Предметом Соглашения о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» является компенсация Собственнику остаточной стоимости демонтируемых частей Объектов Собственника, демонтаж которых осуществляется вследствие строительства Объектов Компании, а также расходов Собственника, которые направлены на восстановление Объектов Собственника в конфигурации, указанной в Приложении 4.1 – 4.3 к Соглашению о компенсации, и в таком же функциональном состоянии, которое было характерно для Объектов Собственника до осуществления (начала осуществления) реконструкции Объекта Компании.

6.1. Определить, что размер компенсации, подлежащей выплате в соответствии с Соглашением о компенсации (Подстанция 220 кВ «Южная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Южная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 2 к Соглашению о компенсации и составляет: 109 996 191 (Сто девять миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч сто девяносто один) рубль 04 копейки, в том числе НДС (18%) 16 779 079 (Шестнадцать миллионов семьсот семьдесят девять тысяч семьдесят девять) рублей 99 копеек.

6.2. Одобрить заключение Соглашения о компенсации (Подстанция 220 кВ «Южная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Южная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Центра» (Собственник).

Объекты Соглашения о компенсации:

«Объект Компании» - Подстанция 220 кВ «Южная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Южная», расположенной в г. Воронеж ул. Дубровина-29а.

«Объекты Собственника», расположенные в зоне строительства (реконструкции, технического перевооружения)

«Объекта Компании» на предоставленных Собственнику земельных участках

Предметом Соглашения о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «МРСК Центра» является компенсация Собственнику остаточной стоимости демонтируемых частей Объектов Собственника, демонтаж которых осуществляется вследствие строительства (реконструкции, технического перевооружения) Объектов Компании, а также расходов Собственника, которые направлены на восстановление Объектов Собственника в конфигурации, указанной в Приложении 4 к Соглашению о компенсации, и в таком же функциональном состоянии, которое было характерно для Объектов Собственника до осуществления (начала осуществления) реконструкции Объекта Компании.

Срок выполнения работ Собственником:

Собственник обязан обеспечить выполнение (завершение) Переустройства Объекта Собственника в соответствии с проектно-сметной документацией в срок не позднее «15» мая 2015 года.

Соглашение о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами по нему обязательств.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	<p>7. Об одобрении Соглашения о компенсации (Подстанция 220/35/6 кВ «Мичуринская» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Мичуринская») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В., Седунов В.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>

<p>8. Об одобрении Соглашения о компенсации (ПС 220/110/35/6 кВ «Цементная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/6 кВ «Цементная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В., Седунов В.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
---	---	---

Принятое решение

7.1. Определить, что размер компенсации, подлежащей выплате в соответствии с Соглашением о компенсации (Подстанция 220/35/6 кВ Мичуринская по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Мичуринская») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 2 к Соглашению о компенсации и составляет: 108 119 820 (Сто восемь миллионов сто девятнадцать тысяч восемьсот двадцать рублей) рублей 91 копейка, в том числе НДС (18%) 16 492 854 (Шестнадцать миллионов четыреста девяносто две тысячи восемьсот пятьдесят четыре) рубля 04 копейки.

7.2. Одобрить заключение Соглашения о компенсации (Подстанция 220/35/6 кВ Мичуринская по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Мичуринская») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Центра» (Собственник).

Объекты Соглашения о компенсации:

«Объект Компании» - Подстанция 220/35/6 кВ Мичуринская по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Мичуринская», расположенная в Тамбовской области, Мичуринском муниципальном районе.

«Объекты Собственника», расположенные в зоне строительства (реконструкции, технического перевооружения) «Объекта Компании» на предоставленных Собственнику земельных участках

Предмет Соглашения о компенсации:

Предметом Соглашения о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» является компенсация Собственнику остаточной стоимости демонтируемых частей Объектов Собственника, демонтаж которых осуществляется вследствие строительства (реконструкции, технического перевооружения) Объектов Компании, а также расходов Собственника, которые направлены на восстановление Объектов Собственника в конфигурации, указанной в Приложении 4 к Соглашению о компенсации, и в таком же функциональном состоянии, которое было характерно для Объектов Собственника до осуществления (начала осуществления) реконструкции Объекта Компании.

Срок выполнения работ Собственником:

Собственник обязан обеспечить выполнение (завершение) Переустройства Объекта Собственника в соответствии с проектно-сметной документацией в срок не позднее «15» сентября 2012 года.

Соглашение о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами по нему обязательств.

8.1. Определить, что размер компенсации, подлежащей выплате в соответствии с Соглашением о компенсации (ПС 220/110/35/6 кВ «Цементная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/6 кВ «Цементная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 2 к Соглашению о компенсации и составляет: 23 350 488 (Двадцать три миллиона триста пятьдесят тысяч четыреста восемьдесят восемь) рублей 87 копеек, в том числе НДС (18%) 3 561 938 (Три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча девятьсот тридцать восемь) рублей 98 копеек.

8.2. Одобрить заключение Соглашения о компенсации (ПС 220/110/35/6 кВ «Цементная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/6 кВ «Цементная») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Центра» (Собственник).

Объекты Соглашения о компенсации:

«Объект Компании» - ПС 220/110/35/6 кВ «Цементная» по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/6 кВ «Цементная», расположенная по адресу: Брянская область, Дятьковский район, г. Фокино, ул. Привокзальная.

«Объекты Собственника», расположенные в зоне строительства (реконструкции, технического перевооружения) «Объекта Компании».

Предмет Соглашения о компенсации: Предметом Соглашения о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» является компенсация Собственнику остаточной стоимости демонтируемой части Объектов Собственника, демонтаж которой осуществляется вследствие строительства Объектов Компании, а также расходов Собственника, которые направлены на восстановление Объектов Собственника в конфигурации, указанной в Приложении 3 к Соглашению о компенсации, и в таком же функциональном состоянии, которое было характерно для Объектов Собственника до осуществления (начала осуществления) реконструкции Объекта Компании.

9. Об одобрении Соглашения о компенсации (Подстанция 330 кВ «Садовая» Курской области по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС-330 кВ «Садовая») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В., Седунов В.Н.

Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

10. Об одобрении договора купли-продажи между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала» являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. - член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Срок выполнения работ Собственником:

Собственник обязан обеспечить выполнение (завершение) Переустройства Объекта Собственника в соответствии с проектно-сметной документацией в срок не позднее «31» мая 2013 года.

Соглашение о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами по нему обязательств.

9.1. Определить, что размер компенсации, подлежащей выплате в соответствии с Соглашением о компенсации (Подстанция 330 кВ «Садовая» Курской области по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС-330 кВ «Садовая») между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «МРСК Центра», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 2 к Соглашению о компенсации и составляет: 131 758 576 (Сто тридцать один миллион семьсот пятьдесят восемь тысяч пятьсот семьдесят шесть) рублей 78 копеек, в том числе НДС (18%) 20 098 765 (Двадцать миллионов девяносто восемь тысяч семьсот шестьдесят пять) рублей 95 копеек.

9.2. Одобрить заключение Соглашения о компенсации (Подстанция 330 кВ «Садовая» Курской области по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС-330 кВ «Садовая») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Центра» (Собственник).

Объекты Соглашения о компенсации:

«Объект Компании» - Подстанция 330 кВ «Садовая» Курской области по титулу: «Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС-330 кВ «Садовая», расположенная по адресу: г. Курск, ул. Карла Маркса.

«Объекты Собственника», расположенные в зоне строительства (реконструкции) «Объекта Компании» на предоставленных Собственнику на праве постоянного (бессрочного) пользования земельных участках.

Предмет Соглашения о компенсации:

Предметом Соглашения о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» является компенсация Собственнику остаточной стоимости демонтируемых частей Объектов Собственника, демонтаж которых осуществляется вследствие строительства (реконструкции, технического перевооружения) Объекта Компании, а также затрат на осуществление Собственником мероприятий в интересах и в связи с действиями Компании по строительству (реконструкции, техническому перевооружению) Объекта Компании, которые влекут необходимость Переустройства (реконструкции, технического перевооружения, изменения конфигурации) Объектов Собственника.

Срок выполнения работ Собственником:

Собственник обязан обеспечить выполнение (завершение) Переустройства (Переноса) Объектов Собственника в соответствии с проектно-сметной документацией в срок не позднее «30» сентября 2013 года в соответствии с «Графиком выполнения работ по переустройству и перезаводу сетей ОАО «МРСК Центра» на ПС 330 кВ «Садовая».

Соглашение о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами по нему обязательств.

10.1. Определить цену договора купли-продажи между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 606 000 (один миллион шестьсот шесть тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) - 244 983 (двести сорок четыре тысячи девятьсот восемьдесят три) рубля 05 копеек.

10.2. Одобрить заключение договора купли-продажи между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны по договору:

ОАО «МРСК Урала» (Продавец);

ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупатель).

Предмет договора:

Предметом договора является купля-продажа комплекса объектов недвижимого имущества ремонтно-производственной базы Нижнетурицкого линейного участка, расположенного по адресу: Свердловская область, г. Нижняя Тура, ул. Малышева, 33, в том числе:

1. Часть здания, расположенная в жилом строении литер А, назначение: нежилое. Площадь общая 100,6 кв. м. Номера на поэтажном плане: 1 этаж – помещения №№ 1-9;

2. Здание гаража, назначение: нежилое. Площадь: общая 295 кв.м., литер Б;

3. Здание мастерской, назначение: нежилое. Площадь: общая 151,3 кв.м., литер В;

4. Здание проходной, назначение: нежилое. Площадь: общая 5,9 кв.м, литер Д;

5. Комплекс ограждений, включающий:

5. 1. ограждение наружное, назначение: нежилое, протяженность - 109 м., литер I;

5. 2. ограждение наружное, назначение: нежилое, протяженность – 36 м., литер II;

11. Об одобрении договора аренды земельного участка между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, одновременно владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИЭСК» - Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ОАО «ФСК ЕЭС» ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

12. Об одобрении дополнительного соглашения к договору на выполнение работ по оперативному обслуживанию, ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДВЭУК» от 29.03.2012, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, одновременно владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДВЭУК» - Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ОАО «ФСК ЕЭС» ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

5. 3. ограждение наружное, назначение: нежилое, протяженность – 64 м., литер III.

Цена: цена комплекса объектов недвижимого имущества ремонтно-производственной базы Нижнетуринского линейного участка установлена в размере 1 606 000 (один миллион шестьсот шесть тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) - 244 983 (двести сорок четыре тысячи девятьсот восемьдесят три) рубля 05 копеек.

Срок действия договора: Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.

11.1. Определить цену договора аренды земельного участка (площадью 79,80 кв.м., являющегося частью земельного участка с кадастровым номером 38:21:010104:0014) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 380,07 руб. (триста восемьдесят) рублей 07 копеек в месяц, в том числе НДС (18%) - 58,98 руб. (пятьдесят) 98 копеек, за 11 месяцев 29 дней составит 4548,17 руб. (четыре тысячи пятьсот сорок восемь) рублей 17 копеек, в том числе НДС (18%) - 693,79 руб. (шестьсот девяносто три) рубля 79 копеек.

11.2. Одобрить заключение договора аренды земельного участка между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ИЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор);

ОАО «ИЭСК» (Арендодатель).

Предмет договора: Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату часть земельного участка с кадастровым номером 38:21:010104:0014, площадью 79,8 кв.м., в соответствии с приложением 1 к настоящему решению.

Цена договора:

За 11 месяцев 29 дней арендная плата составит 4548,17 руб. (четыре тысячи пятьсот сорок восемь) рублей 17 копеек, в том числе НДС 18 % 693,79 руб. (шестьсот девяносто три) рубля 79 копеек.

Срок действия договора:

Срок аренды по договору составляет 11 месяцев 29 дней. Стороны договорились распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с 03.11.2011 г. Срок аренды установлен сторонами с 03.11.2011 г. до 31.10.2012 г. Если до истечения указанного срока ни одна из сторон не заявит о расторжении договора, то срок аренды продлевается на следующие 11 месяцев и 29 дней, но не более 1 (одного) раза. В случае пролонгации действия договора прекращается по истечении 11 месяцев 29 дней с момента пролонгации.

12.1. Определить цену Договора на выполнение работ по оперативному обслуживанию, ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ДВЭУК» от 29.03.2012 (далее - договор), с учетом дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 6 489 295,56 (шесть миллионов четыреста восемьдесят девять тысяч двести девяносто пять) рублей 56 копеек, в том числе НДС.

12.2. Одобрить заключение дополнительного соглашения к договору, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения к договору:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнитель);

ОАО «ДВЭУК» (Заказчик).

Предмет дополнительного соглашения к договору:

- Продление срока выполнения работ по оперативному обслуживанию, ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию объектов электросетевого хозяйства в том числе аварийно – восстановительные работы до 31.03.2013.

- Уточнение перечня объектов электросетевого хозяйства (приложение 3 к договору), подлежащих оперативному обслуживанию, ремонту, техническому обслуживанию и диагностическому обследованию по договору.

- Изменение (увеличение) месячной стоимости работ по договору:

- за период с 01.10.2012 по 31.12.2012 (включительно) стоимость работ по договору в месяц составляет 546 298,98 (Пятьсот сорок шесть тысяч двести девяносто восемь) рублей 98 копеек, в том числе НДС в размере 83 333,74 (Восемьдесят три тысячи триста тридцать три) рубля 74 копейки;

- за период с 01.01.2013 по 31.03.2013 - 555 887,45 (Пятьсот пятьдесят пять тысяч восемьсот восемьдесят семь) рублей 45 копеек, в том числе НДС 18 % в размере 84 796,39 (Восемьдесят четыре тысячи семьсот девяносто шесть) рублей 39 копеек.

Цена договора (с учетом дополнительного соглашения):

6 489 295,56 (шесть миллионов четыреста восемьдесят девять тысяч двести девяносто пять) рублей 56 копеек, в том числе НДС.

Срок выполнения работ (с учетом дополнительного соглашения): с 01.04.2012 по 31.03.2013.

Срок действия дополнительного соглашения к договору: с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.09.2012.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	13. Об одобрении Дополнительного соглашения № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 27.12.2011 № 596/2011/СЭ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.	Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
	14. Об одобрении договора аренды нежилых помещений между филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири и филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся Генеральным директором и членом Совета директоров ОАО «ЦИУС» - Сергеев С.В.	Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
22.04.2013 №188	2. Об одобрении Дополнительного соглашения № 1 к договору аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся Генеральным директором и членом Совета директоров ОАО «ЦИУС» - Сергеев С.В.	Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» -

Принятое решение

13.1. Определить стоимость аренды платы по Дополнительному соглашению № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства 27.12.2011 № 596/2011/СЭ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 361 102 (триста шестьдесят одна тысяча сто два) рубля 30 копеек за период 360 календарных дней, в том числе НДС 18% - 55 083, 40 рублей. Расходы, связанные с эксплуатацией объектов несет ФСК.

13.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства от 27.12.2011 № 596/2011/СЭ, являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор);

ОАО «МРСК Урала» (Арендодатель).

Предмет Дополнительного соглашения:

Внесение изменений в существенные условия Договора аренды объектов электросетевого хозяйства 27.12.2011 № 596/2011/СЭ (далее по тексту – Договор).

Цена Дополнительного соглашения:

Стороны установили арендную плату за использование Объектов в размере 361 102 (триста шестьдесят одна тысяча сто два) руб. 30 коп. за период 360 календарных дней, в том числе НДС 18 % - 55 083,40 рубля. Расходы, связанные с эксплуатацией Объектов, несет ФСК».

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2013.

14.1. Определить цену договора аренды нежилых помещений между филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири и филиалом

ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 19 630 (Девятнадцать тысяч шестьсот тридцать) рублей 40 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 2 994 (Две тысячи девятьсот девяносто четыре) рубля 47 копеек.

14.2. Одобрить договор аренды нежилых помещений между филиалом ОАО «ФСК ЕЭС»- МЭС Западной Сибири и филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири, являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор);

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель).

Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату имущество, указанное в Приложении №1 (далее - Объект), а Арендатор обязуется своевременно вносить арендную плату и вернуть Объект Арендодателю по окончании действия настоящего договора в исправном состоянии (с учетом нормального износа).

Цена Договора:

Месячная плата за аренду Объекта по настоящему Договору в соответствии с Приложением №6 к настоящему Договору, согласованным Сторонами, составляет: 16 635 (Шестнадцать тысяч шестьсот тридцать пять) рублей 93 копейки, кроме того НДС 18% 2 994 (Две тысячи девятьсот девяносто четыре) рубля 47 копеек. Итого стоимость арендной платы с учетом НДС составляет 19 630 (Девятнадцать тысяч шестьсот тридцать рублей) 40 копеек.

Срок действия Договора:

Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.11.2012г. и заключается на неопределенный срок.

2.1. Определить цену Дополнительного соглашения № 1 к договору аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 02 июля 2012г. № 200904, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 10 990 369 (десять миллионов девятьсот девяносто тысяч триста шестьдесят девять) рублей 07 копеек, с учетом НДС, за весь срок аренды.

2.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 1 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения № 1:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор).

Предмет Дополнительного соглашения № 1:

С 01.01.2013г. Арендодатель обязуется предоставить Арендатору по акту приема-передачи во временное владение и пользование нежилые помещения общей площадью 920,9 кв. м, в том числе нежилые офисные помещения, общей площадью 417,4 кв. м., расположенные на 3 этаже, нежилые офисные помещения, общей площадью 320,2 кв. м.,

3. Об одобрении Дополнительного соглашения № 7 к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058, между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго» - Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

4. Об одобрении договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС» одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» - Мангаров Ю.Н., Бердников Р.Н.

6. Об одобрении взаимосвязанных сделок – Агентского договора и Соглашения о компенсации затрат в рамках титула «ВЛ 500 Крымская – Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и ПС 500 кВ

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС» одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Муров А.Е., Бударгин О.М.

Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

расположенные на 4 этаже, нежилые офисные помещения, общей площадью 183,3 кв. м., расположенные на 5 этаже в здании, расположенном по адресу: Свердловская обл. г. Екатеринбург, ул. Толмачева, 5.

Цена Дополнительного соглашения № 1:

Месячная плата за аренду нежилых помещений составляет: 665 276 (шестьсот шестьдесят пять тысяч двести семьдесят шесть) рублей 58 копеек без учета НДС, НДС составляет 119 749 (сто девятнадцать тысяч семьсот сорок девять) рублей 78 копеек. Всего – 785 026 (семьсот восемьдесят пять тысяч двадцать шесть) рублей 36 копеек.

Стоимость одного квадратного метра аренды в месяц составляет 722 (семьсот двадцать два) рубля 42 копеек, без учета НДС.

Срок действия Дополнительного соглашения № 1:

Настоящее соглашение вступает в силу со дня его подписания сторонами.

3.1. Определить величину платы по Дополнительному соглашению № 7 к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058, между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 45 672 667 (сорок пять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи шестьсот шестьдесят семь) руб. 00 коп. без учета НДС из расчета 360 календарных дней.

3.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 7 к договору использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058, между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго» как сделку, совершении которой имеется заинтересованность, заключаемую на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Янтарьэнерго» (Собственник).

Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в существенные условия Договора использования объектов электросетевого хозяйства от 04.02.2004 № 1058 в редакции дополнительного соглашения № 5 от 15.05.2012 (далее – «Договор»):

Приложение №1 к Договору (перечень арендуемого имущества) изложить в редакции Приложения №3 к настоящему протоколу.

Цена Дополнительного соглашения: 45 672 667 (сорок пять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи шестьсот шестьдесят семь) рублей без учета НДС из расчета 360 календарных дней.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 7 вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2012 г.

4.1. Определить цену договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 253 000 (Двухсот пятидесяти трех тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 38 593 (Тридцать восемь тысяч пятьсот девяносто три) рубля 22 копейки.

4.2. Одобрить заключение договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «Тюменьэнерго» (Арендодатель);

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор).

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование, принадлежащее ему на праве собственности недвижимое имущество (далее – Имущество) общей площадью 54,35 кв.м., расположенное по адресу: Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовский район, ПС 220/110/35/6 кВ «Прогресс», служебно-производственное здание (комната № 24, 25 с местами общего пользования). Приложение №4 к настоящему протоколу.

Цена Договора:

Арендатор уплачивает Арендодателю плату за аренду Имущества за период действия договора в размере не более 253 000 (Двухсот пятидесяти трех тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 38 593 (Тридцать восемь тысяч пятьсот девяносто три) рубля 22 копейки.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами. Срок аренды Имущества по настоящему Договору исчисляется с 01.04.2013 по 28.02.2014.

6.1. Определить цену взаимосвязанных сделок:

6.1.1. Агентского договора в рамках титула «ВЛ 500 Крымская – Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и ПС 500 кВ Центральная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 68 735 413 (шестидесяти восьми миллионов семисот тридцати пяти тысяч четырехсот тринадцати) рублей, в том числе НДС 18% – 10 485 063 рубля.

6.1.2. Соглашения о компенсации затрат в рамках титула «ВЛ 500 Крымская – Центральная с расширением ПС 500

Центральная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

7. Об одобрении Дополнительного соглашения № 4 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23 мая 2011 года, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, одновременно владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» - Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся Председателем Правления и членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» - Аюев Б.И.
Члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» - Кравченко В.М., Шарипов Р.Р.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

8. Об одобрении договора аренды земельного участка между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

кВ Крымская и ПС 500 кВ Центральная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 71 176 420 (семидесяти одного миллиона ста семидесяти шести тысяч четырехсот двадцати) рублей, в том числе НДС 18% – 10 857 420 рублей.

6.2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

6.2.1. Агентский договор в рамках титула «ВЛ 500 Крымская – Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и ПС 500 кВ Центральная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Агент);

ОАО «Кубаньэнерго» (Принципал).

Предмет договора: Принципал поручает, а Агент осуществляет в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, от своего имени, но за счет Принципала юридические и иные действия по реконструкции объектов, являющихся собственностью Принципала, в рамках утвержденного проекта по титулу «ВЛ 500кВ Крымская - Центральная с расширением ПС 500кВ Крымская и ПС 500кВ Центральная».

Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.

6.2.2. Соглашение о компенсации затрат в рамках титула «ВЛ 500 Крымская – Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и ПС 500 кВ Центральная» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «Кубаньэнерго» (Собственник).

Предмет соглашения: Компания выплачивает Собственнику Компенсацию по Реконструкции Объектов, а Собственник обеспечивает Реконструкцию Объектов.

Срок действия соглашения: Соглашение вступает в силу от даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения ими своих обязательств.

7.1. В связи с тем, что заключение Дополнительного соглашения № 4 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23.05.2011 (далее – Дополнительное соглашение № 4) не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав), цену Дополнительного соглашения № 4, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не устанавливать.

7.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 4, являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения № 4:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «СО ЕЭС».

Предмет Дополнительного соглашения № 4:

Дополнение перечня стандартов организаций ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «СО ЕЭС», указанного в разделе 2 («Стандарты ОАО «ФСК ЕЭС») приложения 1 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23.05.2011, следующим стандартом:

стандарт ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-33.040.20.142-2013 «Типовые алгоритмы локальных устройств противоаварийной автоматики (ПА) (ФОЛ, ФОДЛ, ФОТ, ФОДТ, ФОБ)».

Срок действия Дополнительного соглашения № 4: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует в течение всего срока осуществления ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» технологического взаимодействия, в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России.

8.1. Определить цену договора аренды земельного участка площадью 4186 кв. м., с кадастровым номером 42:22:0301011:24 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 16 660,28 (шестнадцать тысяч шестьсот шестьдесят) рублей 28 коп. в месяц, в том числе НДС 18 % - 2 541,40 (две тысячи пятьсот сорок один) рубль 40 коп., за 49 лет составит 9 796 244,64 (девять миллионов семьсот девяносто шесть тысяч двести сорок четыре) рубля 64 коп., в том числе НДС 18 % - 1 494 342,40 (один миллион четыреста девяносто четыре тысячи триста сорок два) рубля 40 копеек.

8.2. Одобрить заключение договора аренды земельного участка между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири»,

9. Об одобрении дополнительного соглашения к Договору от 20.12.2011 № 180-11 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, одновременно владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Институт «Энергосеть-проект» - Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

11. Об одобрении договоров «возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК», являющимися сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор);

ОАО «МРСК Сибири» (Арендодатель).

Предмет договора:

Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату земельный участок с кадастровым номером 42:22:0301011:24, площадью 4186 кв. м., в соответствии с приложением 5 к настоящему протоколу.

Срок действия договора:

Срок аренды по договору составляет 49 лет. Стороны договорились распространить действие договора на отношения сторон, возникшие с момента подписания уполномоченными представителями сторон Акта приема-передачи земельного участка.

Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации и прекращает свое действие с момента внесения соответствующей записи в Единый государственный реестр прав.

9.1. Одобрить заключение дополнительного соглашения к Договору от 20.12.2011 № 180-11 «Исследование и анализ существующих плотностей тока и загрузки ВЛ для определения экономических плотностей тока на ВЛ 35-750 кВ для различных графиков нагрузки ВЛ, климатических зон, тарифов на услуги по передаче электроэнергии и других влияющих факторов» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Институт» «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» (Исполнитель).

Цена дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение не изменяет стоимость Договора.

Срок выполнения работ по дополнительному соглашению:

начало – 01 декабря 2011 года;

окончание – 30 июня 2013 года.

Срок действия дополнительного соглашения: со дня подписания дополнительного соглашения и до прекращения надлежащим исполнением Сторонами основанных на Договоре обязательств. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2011.

Предмет дополнительного соглашения:

Изложить пункт 3.1. Договора в следующей редакции:

«Сроки выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору:

начало – 01.12.2011

окончание – 30.06.2013».

Изложить Календарный план работы (Приложение 2 к Договору) в редакции Уточненного Календарного плана работы.

11.1.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 20 753 267 (двадцати миллионов семисот пятидесяти трех тысяч двести шестидесяти семи) рублей, включая НДС (18%) – 3 165 752 рубля 59 копеек.

11.1.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Сибири» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Сибири», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.2.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 16 643 086 (шестнадцати миллионов шестисот сорока трех тысяч восьмидесяти шести) рублей, включая НДС (18%) – 2 538 775 рублей 83 копейки.

11.2.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Волги» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Седунов В.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В., Седунов В.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Урала» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Урала», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.3.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Волги», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 23 004 471 (двадцати трех миллионов четырех тысяч четыреста семидесяти одного) рубля, включая НДС (18%) – 3 509 156 рублей 59 копеек.

11.3.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Волги», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Волги» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Волги», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.4.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 20 868 170 (двадцати миллионов восьмисот шестидесяти восьми тысяч ста семидесяти) рублей, включая НДС (18%) – 3 183 280 рублей

11.4.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.5.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 41 562 538 (сорок одного миллиона пятисот шестидесяти двух тысяч пятисот тридцати восьми) рублей, включая НДС (18%) – 6 340 048 рублей 17 копеек.

11.5.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Центра» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Центра», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.6.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Северного Кавказа», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 14 318 546 (четырнадцать миллионов триста восемнадцать тысяч пятисот сорока шести) рублей, включая НДС (18%) – 2 184 184 рубля 98 копеек.

№ и дата
протокола

Вопросы повестки дня:

Заинтересованные лица Зависимые директора

ОАО «МРСК Северного
Кавказа» - Бердников
Р.Н., Шукшин В.С.

Член Правления ОАО
«ФСК ЕЭС», одновременно
являющийся членом
Совета директоров
ОАО «МРСК Северо-Запада»
- Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член
Совета Директоров
ОАО «ФСК ЕЭС», Пред-
седатель Правления ОАО
«ФСК ЕЭС»

Члены Правления ОАО
«ФСК ЕЭС», одновременно
являющиеся членами
Совета директоров
ОАО «Тюменьэнерго» -
Бердников Р.Н.,
Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. — член
Совета Директоров
ОАО «ФСК ЕЭС», Пред-
седатель Правления ОАО
«ФСК ЕЭС»

Члены Правления ОАО
«ФСК ЕЭС», одновременно
являющиеся членами
Совета директоров
ОАО «Ленэнерго» - Муров
А.Е., Казаченков А.В.

Бударгин О.М. — член
Совета Директоров
ОАО «ФСК ЕЭС», Пред-
седатель Правления ОАО
«ФСК ЕЭС»

Член Правления ОАО
«ФСК ЕЭС», одновременно
являющийся членом
Совета директоров
ОАО «Янтарьэнерго» -
Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. — член
Совета Директоров
ОАО «ФСК ЕЭС», Пред-
седатель Правления ОАО
«ФСК ЕЭС»

Принятое решение

11.6.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Северного Кавказа», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Северного Кавказа», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013

11.7.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 16 672 107 (шестнадцать миллионов шестисот семидесяти двух тысяч ста семи) рублей, включая НДС (18%) – 2543202 рубля 76 копеек.

11.7.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МРСК Северо-Запада» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МРСК Северо-Запада», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.8.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 15 011 041 (пятнадцать миллионов одиннадцать тысяч сорока одного) рубля, включая НДС (18%) – 2 289 819 рублей 81 копейка.

11.8.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «Тюменьэнерго» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «Тюменьэнерго», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.9.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Ленэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 7 285 763 (семи миллионов двести восемьдесят пять тысяч семисот шестидесяти трех) рублей, включая НДС (18%) – 1 111 387 рублей 58 копеек.

11.9.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Ленэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «Ленэнерго» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «Ленэнерго», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.10.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Янтарьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 1 255 847 (одного миллиона двести пятидесяти пяти тысяч восьмисот сорока семи) рублей, включая НДС (18%) – 191 569 рублей 88 копеек.

11.10.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Бударгин О.М., Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Бударгин О.М., Муров А.Е., Седунов В.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

29.04.2013 №
189

1. Об одобрении дополнительных соглашений к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

«Янтарьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «Янтарьэнерго» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «Янтарьэнерго», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.11.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 10 165 638 (десяти миллионов ста шестидесяти пяти тысяч шестисот тридцати восьми) рублей 36 копеек, включая НДС (18%) – 1 550 690 (один миллион пятьсот пятьдесят тысяч шестьсот девяносто) рублей 60 копеек.

11.11.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «Кубаньэнерго» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «Кубаньэнерго», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

11.12.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 31 129 557 (тридцать одного миллиона ста двадцати девяти тысяч пятьсот пятидесяти семи) рублей, включая НДС (18%) – 4 748 576 (четыре миллиона семьсот сорок восемь тысяч пятьсот семьдесят шесть) рублей 49 копеек.

11.12.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» в лице филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - «Центр технического надзора» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «МОЭСК» - Заказчик; ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «МОЭСК», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги. Общий срок оказания услуг по Договору с 01.04.2013 по 31.12.2013.

1.1. В связи с тем, что заключение дополнительных соглашений к Договорам аренды от 01.09.2011 № 1-ПМ/ЭСХ-2011/33, от 20.10.2011 № ЭСХ-2011/31/04.5500.66011 и от 04.10.2011 № ЭСХ-2011/21 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительных соглашений, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не определять.

1.1.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 1-ПМ/ЭСХ-2011/33 от 01.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «МРСК Сибири».

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

1.1.2. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/31/04.5500.66011 от 20.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «МРСК Сибири».

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

2. Об одобрении дополнительных соглашений к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

3. Об одобрении договоров аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Седунов В.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

1.1.3. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/21 от 04.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «МРСК Сибири».

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

2.1. В связи с тем, что заключение дополнительных соглашений к Договорам аренды от 19.08.2011 № ВЭ 11-11/0435/ЭСХ-2011/7, от 30.08.2011 № 11-633/11/ЭСХ-2011/6, от 30.08.2011 № ДИ-90/ЭСХ-2011/9, от 30.08.2011 № 823/ЭСХ-2011/11 и от 30.08.2011 № 12/2011-А/ЭСХ-2011/8 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительных соглашений, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не определять.

Дополнительные соглашения вступают в силу с момента подписания.

2.1.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ВЭ 11-11/0435/ЭСХ-2011/7 от 19.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада» на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Северо-Запада».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

2.1.2. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 11-633/11/ЭСХ-2011/6 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада»:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Северо-Запада».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

2.1.3. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ДИ-90/ЭСХ-2011/9 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада».

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Северо-Запада».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

2.1.4. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 823/ЭСХ-2011/11 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада» на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Северо-Запада».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

2.1.5. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 12/2011-А/ЭСХ-2011/8 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Северо-Запада».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

3.1. Определить общую стоимость взаимосвязанных сделок в следующем размере 4 662 421 рублей 73 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.2. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

3.3. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Пользователь).

4. Об одобрении дополнительных соглашений к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Седунов В.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

3.4. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

3.5. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

3.6. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

3.7. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

4.1. В связи с тем, что заключение дополнительных соглашений к Договорам аренды от 20.09.2011 № ЭСХ-2011/14, от 30.08.2011 № ЭСХ-2011/5, от 20.09.2011 № ЭСХ-2011/16, от 20.09.2011 № ЭСХ-2011/16, от 20.09.2011 № ЭСХ-2011/17 и от 30.08.2011 № ЭСХ-2011/3 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительных соглашений, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не определять.

4.1.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/13 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

4.1.2. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/14 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

4.1.3. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/5 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях: Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

5. Об одобрении взаимосвязанных сделок – Соглашения № 2 к договору оказания услуг № 18.75.3253.10 от 12.08.2010 г. и Соглашения № 2 к договору аренды № 18.75.3254.10 от 12.08.2010 г., заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

4.1.4. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/16 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

4.1.5. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/17 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

4.1.6. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/3 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

5.1. Определить цену взаимосвязанных сделок – Договора оказания услуг № 18.75.3253.10 от 12.08.2010 г., с учетом Дополнительного соглашения №2, между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность и Договора аренды № 18.75.3254.10 от 12.08.2010 г., с учетом Дополнительного соглашения № 2, между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 1 310 000 (одного миллиона трехсот десяти тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 199 830 (сто девяносто девять тысяч восемьсот тридцать) рублей 51 копейка.

5.2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

5.2.1 Дополнительное соглашение № 2 (далее – Дополнительное соглашение) к договору оказания услуг № 18.75.3253.10 от 12.08.2010 г. (далее – Договор оказания услуг), заключаемое между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Контрагент);

ОАО «МРСК Сибири» (Общество).

Цена договора оказания услуг: не более 950 000 (Девяносто пятидесяти тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 144 915 (Сто сорок четыре тысячи девятьсот пятнадцать) рублей 26 копеек.

Предмет и цена Дополнительного соглашения:

1. Стороны Дополнительного соглашения договорились определить с 01.12.2011 г.:

1) пункт 1.1. Договора оказания услуг изложить в следующей редакции: «Предметом настоящего договора является оказание услуг по предоставлению места для стоянки автомобилей Контрагента.

2) пункт 2.1. договора оказания услуг изложить в следующей редакции: «Стоимость оплаты в месяц за оказанные услуги составляет 42 407 (Сорок две тысячи четыреста семь) рублей 74 копейки, в том числе НДС (18%) - 6 468 (Шесть тысяч четыреста шестьдесят восемь) рублей 98 копеек.

3) Контрагент обязан провести оплату за дополнительно предоставленные площади, за период времени с 01.12.2011 г. по 01.04.2012 г. в размере 99 070 (Девяносто девять тысяч семьдесят) рублей 80 копеек, в том числе НДС (18%) - 15 112 (Пятнадцать тысяч сто двенадцать) рублей 49 копеек, на расчетный счет Общества в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания Дополнительного соглашения.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.12.2011 г., и действует в пределах срока действия Договора оказания услуг.

5.2.2. Дополнительное соглашение № 2 (далее – Дополнительное соглашение) к договору аренды № 18.75.3254.10 от 12.08.2010 г. (далее – Договор аренды), заключаемое между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор);

ОАО «МРСК Сибири» (Арендодатель).

Цена договора аренды: не более 360 000 (Трехсот шестидесяти тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 54 915 (Пятьдесят четыре тысячи девятьсот пятнадцать) рублей 25 копеек.

Предмет и цена Дополнительного соглашения:

Стороны Дополнительного соглашения договорились с 01.04.2012 г.:

6. Об одобрении договора № 11/12 оказания транспортных услуг, услуг спецтехники и персоналом между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

7. Об одобрении дополнительного соглашения № 1 к договору аренды помещений от 10.04.2012 № 09/11 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

1. Пункт 2.1. Договора аренды изложить в следующей редакции: «Ежемесячный размер арендной платы состоит из двух частей:

- основная часть составляет 12 693 (Двенадцать тысяч шестьсот девяносто три) рубля 60 копеек, в том числе НДС (18%) - 1 936 (Одна тысяча девятьсот тридцать шесть) рублей 31 копейка;

- переменная часть включает в себя стоимость коммунальных и эксплуатационных услуг, рассчитанную соразмерно занимаемой площади, и оплачивается Арендатором дополнительно, согласно направленному счету-фактуре.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2012 г. и действует в пределах срока действия договора аренды.

6.1. Определить лимитную стоимость оказания услуг на каждый год по договору № 11/12 оказания транспортных услуг, услуг спецтехники и персоналом между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 450 000 (четыреста пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18 %) – 68 644 (шестьдесят восемь тысяч шестьсот сорок четыре) рубля 07 копеек. Стоимость услуг формируется по факту в соответствии с расценками, предусмотренными в приложении № 1 к договору.

6.2. Определить предметом договора № 11/12 оказания транспортных услуг, услуг спецтехники и персоналом между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, услуги по предоставлению по заявкам автотранспортной и специальной техники в технологических целях, в том числе для перевозки грузов и пассажиров, использования на производственных объектах.

6.3. Одобрить договор № 11/12 оказания транспортных услуг, услуг спецтехники и персоналом между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Исполнитель);

ОАО «МРСК Северо-Запада» (Заказчик).

Предмет договора:

Услуги по предоставлению по заявкам Заказчика автотранспортной и специальной техники в технологических целях, в том числе для перевозки грузов и пассажиров, использования на производственных объектах.

Стоимость договора:

Не более 450 000 (четыреста пятьдесят тысяч) рублей, в том числе НДС (18 %) – 68 644 (шестьдесят восемь тысяч шестьсот сорок четыре) рубля 07 копеек, в год. Стоимость услуг формируется по факту в соответствии с расценками, предусмотренными в приложении № 1 к договору.

Срок действия договора:

Вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 06.08.2012, и действует до 05.08.2013, а в части расчетов – до полного выполнения сторонами своих обязательств.

Иные существенные условия договора:

а) при отсутствии возражений сторон договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, далее в том же порядке, без ограничения количества пролонгаций;

б) предоставление услуг в каждом конкретном случае осуществляется на основании письменной заявки Заказчика.

7.1. Определить стоимость арендной платы по договору аренды помещений от 10.04.2012 № 09/11 (в редакции дополнительного соглашения №1) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 14 897 (четырнадцать тысяч восемьсот девяносто семь) рублей 32 копейки, в том числе НДС – 2 272 рублей (две тысячи двести семьдесят два) рубля 47 копеек, в месяц.

7.2. Определить предметом договора аренды помещений от 10.04.2012 № 09/11 (в редакции дополнительного соглашения № 1) между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, графически отраженные в приложении №7 к настоящему протоколу помещения в здании ЗВН ПС 220/110/35 кВ Урдома, общей площадью 35 кв.м. (два кабинета, площадью 10,3 кв.м. и 9,7 кв.м., и часть помещения гаража, площадью 15 кв.м.), расположенном по адресу: Архангельская область, Ленский район, Урдомскаяпос/администрация, пос. Урдома, Км 7 пк 3+70 автодороги местного значения «Паламыш – Урдома».

7.3. Одобрить дополнительное соглашение № 1 к договору аренды помещений от 10.04.2012 № 09/11 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада» (далее - соглашение), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «МРСК Северо-Запада» (Арендатор).

Предмет дополнительного соглашения:

8. Об одобрении дополнительных соглашений к Договорам аренды объектов электросетевого хозяйства между Обществом и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Тюменьэнерго» - Бердников Р.Н., Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Изменение объекта аренды и арендной платы по договору от 10.04.2012 №09/11 (в связи с уменьшением площади арендуемых помещений). В соответствии с соглашением объектом аренды по договору от 10.04.2012 №09/11 являются графически отраженные в приложении №7 к настоящему протоколу помещения в здании ЗВН ПС 220/110/35 кВ Урдома, общей площадью 35 кв.м. (два кабинета, площадью 10,3 кв.м. и 9,7 кв.м., и часть помещения гаража, площадью 15 кв.м.), расположенном по адресу: Архангельская область, Ленский район, Урдомская пос/администрация, пос. Урдома, Км 7 пк 3+70 автодороги местного значения «Паламыш – Урдома».

Цена дополнительного соглашения:

Величина арендной платы - 14 897 (четырнадцать тысяч восемьсот девяносто семь) рублей 32 копейки, в том числе НДС – 2 272 рублей (две тысячи двести семьдесят два) рубля 47 копеек, в месяц.

Срок действия дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.09.2012.

8.1. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/27 от 27.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 125 396 рублей 49 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/27 от 27.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/27 от 27.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго» вступает в силу с момента подписания.

8.3. Определить стоимость арендной платы по Договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/12 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 291 797 рублей за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.4. Одобрить Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/12 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/12 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала» вступает в силу с момента подписания.

8.5. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/1 от 06.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 152804 (сто пятьдесят две тысячи восемьсот четыре) рублей 42 копейки за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.6. Одобрить Дополнительное соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/1 от 06.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/1 от 06.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала» вступает в силу с момента подписания.

8.7. Определить стоимость арендной платы по Договору аренды объектов электросетевого хозяйства № М560/11-А/ЭСХ-2011/10 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 983672 рубля за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.8. Одобрить Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № М560/11-А/ЭСХ-2011/10 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № М560/11-А/ЭСХ-2011/10 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада» вступает в силу с момента подписания.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

8.9. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 4.22.2644.11/ЭСХ-2011/24 от 05.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 390 484 рубля 97 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.10. Одобрить Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 04.22.2644.11/ЭСХ-2011/24 от 05.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 04.22.2644.11/ЭСХ-2011/24 от 05.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» вступает в силу с момента подписания.

8.11. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства

№ 04.2400.2408.11/ЭСХ-2011/29 от 10.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 508 156 рублей 28 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.12. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 04.2400.2408.11/ЭСХ-2011/29 от 10.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 04.2400.2408.11/ЭСХ-2011/29 от 10.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» вступает в силу с момента подписания.

8.11. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства

№ 04.2400.2408.11/ЭСХ-2011/29 от 10.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 508 156 рублей 28 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.12. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 04.2400.2408.11/ЭСХ-2011/29 от 10.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 04.2400.2408.11/ЭСХ-2011/29 от 10.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» вступает в силу с момента подписания.

8.13. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/34/04.7500.1269.11 от 21.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 123 999 (сто двадцать три рубля девятсот девять) рублей 36 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.14. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/34/04.7500.1269.11 от 21.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/34/04.7500.1269.11 от 21.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» вступает в силу с момента подписания.

8.15. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/30 от 19.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 497 202 (четыре ста девяносто семь тысяч двести два) рубля 77 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.16. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/30 от 19.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/30 от 19.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» вступает в силу с момента подписания.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Бердников Р.Н.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
	9. Об одобрении дополнительных соглашений к Договорам аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Седунов В.Н.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

8.17. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/18 от 19.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северного Кавказа», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за использование Объектов Кабардино – Балкарским филиалом ОАО «МРСК Северного Кавказа» в размере 306 464 (триста шесть тысяч четыреста шестьдесят четыре) рублей 43 копейки, Северо – Осетинским филиалом ОАО «МРСК Северного Кавказа» в размере 416 703 (четыреста шестнадцать тысяч семьсот три) рублей 72 копейки за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации».

8.18. Одобрить Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/18 от 19.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северного Кавказа», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 1 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/18 от 19.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северного Кавказа» вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действия на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2012.

8.19. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению к договору аренды объектов электросетевого хозяйства 07-555/2011/ЭСХ-2011/2 от 26.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, размере 328 685 (триста двадцать восемь тысяч шестьсот восемьдесят пять) руб. 49 коп. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации». 8.20. Одобрить Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства 07-555/2011/ЭСХ-2011/2 от 26.08.2011 между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 07-555/2011/ЭСХ-2011/2 от 26.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала» вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действия на отношения Сторон, возникшие с 01.04.2011.

9.1. Определить цену взаимосвязанных сделок:

9.1.1. Определить стоимость арендной платы по Дополнительному соглашению № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/15 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 59 178 (пятьдесят девять тысяч сто семьдесят восемь) руб. 43 коп. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.1.2. Определить стоимость арендной платы по Договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/4 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 031 344 (один миллион тридцать одна тысяча триста сорок четыре) руб. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/15 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в существенные условия Договора аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/15 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/15 от 20.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» вступает в силу с момента подписания.

9.3. Одобрить Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/4 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Предмет Дополнительного соглашения: Внесение изменений в существенные условия Договора аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/4 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/4 от 30.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» вступает в силу с момента подписания.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	<p>10. Об одобрении Договора о компенсации затрат (Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
	<p>11. Об одобрении договоров аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>

Принятое решение

10.1. Определить, что размер компенсации, подлежащей выплате в соответствии с Договором (Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 1 к Договору и составляет: 15 137 071 (пятнадцать миллионов сто тридцать семь тысяч семьдесят один) рубль 95 копеек, в том числе НДС (18%) 2 309 044 (два миллиона триста девять тысяч сорок четыре) рубля 88 копеек.

10.2. Одобрить заключение Договора (Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала» (далее – Договор о компенсации), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Урала» (Собственник).

Объекты Договора о компенсации:

«Объект Компании» - Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС – Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково, расположенная в Увельском районе Челябинской области.

«Объекты Собственника», расположенные в зоне строительства (реконструкции, технического перевооружения) «Объекта Компании» на предоставленных Собственнику земельных участках.

Предмет Договора о компенсации: Предметом Договора о компенсации между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала» является снос (демонтаж) Собственником принадлежащей ему линии электропередач и восстановление бесперебойного питания, за что Компания уплачивает денежную компенсацию в размере, указанном в разделе 3 Договора о компенсации.

Размер компенсации и порядок ее выплаты: Размер компенсации, подлежащей выплате, определяется в соответствии с п.3.1. и Приложением №1 к Договору о компенсации и составляет: 15 137 071 рубль 95 копеек, в том числе НДС (18%) 2 309 044 (два миллиона триста девять тысяч сорок четыре) рубля 88 копеек.

Размер компенсации, предусмотренной п. 3.1 Договора о компенсации, включает в себя все затраты за снос (демонтаж) и восстановление бесперебойного электроснабжения потребителей.

Срок выполнения работ Собственником: ОАО «МРСК Урала» выполняет работы, предусмотренные Договором о компенсации, в срок до 30 апреля 2013 года и при условии перечисления части суммы компенсации в течение 20 календарных дней после заключения Договора о компенсации (п.3.2. Договора).

11.1. Определить общую стоимость взаимосвязанных сделок в размере 1 305 432 (один миллион триста пять тысяч четыреста тридцать два) рубля 15 копеек, кроме того, уплачивается НДС 18% в размере 234 977 (двести тридцать четыре тысячи девятьсот семьдесят семь) рублей 79 копеек.

11.2. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Урала» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

11.3. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Урала» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

11.4. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Урала» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложении № 23 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	12. Об одобрении договоров аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
	13. Об одобрении договоров аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

12.1. Определить общую стоимость взаимосвязанных сделок в следующем размере 9 573 888 руб. 65 коп. за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации.

12.2. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Северо-Запада» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

12.3. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Северо-Запада» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403.

12.4. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Северо-Запада» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложении № 26 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403.

13.1. Определить общую стоимость взаимосвязанных сделок в следующем размере 10 738 497 (десять миллионов семьсот тридцать восемь тысяч четыреста девяносто семь) рублей 38 копеек за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС в размере 1 932 929 (один миллион девятьсот тридцать две тысячи девятьсот двадцать девять) рублей 53 копейки.

13.2. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Сибири» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложении № 27 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно до 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

13.3. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Сибири» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложении № 28 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно до 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

13.4. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Сибири» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложении № 29 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно до 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

06.05.2013
№ 190

2. Об одобрении Соглашения о прекращении обязательства новацией между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Тюменьэнерго» - Бердников Р.Н., Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

3. Об одобрении договоров аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Тюменьэнерго» - Бердников Р.Н., Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

13.5. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Сибири» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно до 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

13.6. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК); ОАО «МРСК Сибири» (Пользователь).

Предмет Договора: ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно до 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

2.1. Определить цену Соглашения о прекращении обязательства новацией между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность в размере

118 930 559 (сто восемнадцать миллионов девятьсот тридцать тысяч пятьсот пятьдесят девять) рублей 82 копейки.

2. Одобрить Соглашение о прекращении обязательства новацией между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения:

Кредитор - ОАО «ФСК ЕЭС»;

Должник - ОАО «Тюменьэнерго».

Предмет Соглашения:

Изменение способа исполнения обязательств по договору на выполнение инжиниринговых услуг по реализации инвестиционной программы РАО «ЕЭС России» от 31.05.1995 № 24/95-05-4-1/8 между РАО «ЕЭС России» и ОАО «Тюменьэнерго», в части возврата суммы финансирования путем передачи простых векселей на исполнение обязательств путем оплаты задолженности денежной суммой.

Цена Соглашения:

118 930 559 (сто восемнадцать миллионов девятьсот тридцать тысяч пятьсот пятьдесят девять) рублей 82 копейки.

Срок действия Соглашения:

Соглашение о новации вступает в силу с момента его заключения и действует до полного исполнения Должником своих обязательств. Срок оплаты Должником обязательств по Соглашению - в течение 10 рабочих дней с даты подписания Соглашения.

3.1. Определить цену договоров аренды недвижимого имущества между «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющихся взаимосвязанными сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в размере не более 2 984 319 (Двух миллионов девятьсот восемьдесят четыре тысяч триста девятнадцати) рублей 95 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 455 235 (Четыреста пятьдесят пять тысяч двести тридцать пять) рублей 25 копеек.

3.2. Одобрить заключение договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Тюменьэнерго» (Арендодатель);

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор).

Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование, принадлежащее ему на праве собственности недвижимое имущество:

- нежилые помещения №№ 1,2,3,5,6,8, расположенные на 2 этаже нежилого здания, инв. № 410193, общей площадью 127,3 кв.м., находящиеся по адресу: Тюменская область, Уватский район, с. Демьянское, ул. Нагорная, д.14 (Г), производственная база ВВРЭС.

- нежилое помещение № 1, расположенное в нежилом здании (гараж), инв. № 100200, площадью 311,0 кв.м., находящееся по адресу: Тюменская область, Уватский район, с. Демьянское, ул. Нагорная, д.14 (Б1) производственная база ВВРЭС (далее – Имущество) общей площадью 438,3 кв.м. Приложение №1 к Договору.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами. Срок аренды Имущества по настоящему Договору исчисляется с 01.04.2013г. по 31.12.2013г.

4. Об одобрении взаимосвязанных сделок – Агентского договора и Соглашения о компенсации затрат в рамках титула «ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат с расширением ПС 500 кВ Тихорецкая и ПС 220 кВ Витаминкомбинат» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Бударгин О.М., Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

5. Об одобрении договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Бударгин О.М., Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

3.3. Одобрить заключение договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Тюменьэнерго» (Арендодатель);

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор).

Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование, принадлежащее ему на праве собственности недвижимое имущество (далее – Имущество) общей площадью 402,7 кв.м., расположенное по адресу: Тюменская область, Кондинский район, пгт. Междуреченский, ул. Нефтепроводная, д. 9, производственная база ЦРЭС Приложение №2 к настоящему протоколу.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами. Срок аренды Имущества по настоящему Договору исчисляется с 01.06.2013 по 30.04.2014г.

4.1. Определить цену взаимосвязанных сделок:

4.1.1. Агентского договора в рамках титула «ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат с расширением ПС 500 кВ Тихорецкая и ПС 220 кВ Витаминкомбинат» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 15 311 609 (пятнадцать миллионов трехсот одиннадцати тысяч шестисот девяти) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% – 2 335 669 (два миллиона триста тридцать пять тысяч шестьсот шестьдесят девять) рубля 20 копеек.

4.1.2. Соглашения о компенсации затрат в рамках титула «ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат с расширением ПС 500 кВ Тихорецкая и ПС 220 кВ Витаминкомбинат» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 15 663 343 (пятнадцать миллионов шестисот шестидесяти трех тысяч трехсот сорока трех) рублей 60 копеек, в том числе НДС 18% – 2 389 323 (два миллиона триста восемьдесят девять тысяч триста двадцать три) рубля 60 копеек.

4.2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

4.2.1. Агентский договор в рамках титула «ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат с расширением ПС 500 кВ Тихорецкая и ПС 220 кВ Витаминкомбинат» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Агент);

ОАО «Кубаньэнерго» (Принципал).

Цена договора: не более 15 311 609 (пятнадцать миллионов трехсот одиннадцати тысяч шестисот девяти) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% – 2 335 669 (два миллиона триста тридцать пять тысяч шестьсот шестьдесят девять) рублей 20 копеек.

Предмет договора: «Принципал» поручает, а «Агент» осуществляет в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, от своего имени, но за счет «Принципала», юридические и иные действия по реконструкции объектов, являющихся собственностью Принципала, в рамках утвержденного проекта по титулу «ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат с расширением ПС 500 кВ Тихорецкая и ПС 220 кВ Витаминкомбинат».

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.

5.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 3 659 998 (три миллиона шестисот пятидесяти девяти тысяч девятьсот девяносто восьми) рублей 11 копеек, включая НДС (18%) – 558 304 (пятьсот пятьдесят восемь тысяч триста четыре) рубля 80 копеек.

5.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «Кубаньэнерго» - Заказчик;

6. Об одобрении дополнительного соглашения № 11 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся Генеральным директором и членом Совета директоров ОАО «ЦИУС» - Сергеев С.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

29.05.2013 №
196

3. Об одобрении Дополнительно-го соглашения №12 к Договору о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ФСК ЕЭС» от 28.10.2004 №132 между ОАО «ФСК ЕЭС» и Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (некоммерческая организация), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики - Казаченков А.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

Предмет Договора:

Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям филиала ОАО «Кубаньэнерго» - Сочинские электрические сети, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Цена Договора:

Стоимость услуг по Договору составляет не более 3 659 998 (три миллиона шестьсот пятьдесят девять тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей 11 копеек, включая НДС (18%) – 558 304 (пятьсот пятьдесят восемь тысяч триста четыре) рубля 80 копеек.

Срок оказания Исполнителем услуг по договору:

Общий срок оказания услуг по Договору с 01.02.2013 по 31.03.2013.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до прекращения надлежащим исполнением Сторонами основанных на Договоре обязательств. В соответствии с п. 2 ст. 425 Гражданского кодекса Российской Федерации действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01.02.2013.

6.1. Определить цену дополнительного соглашения № 11 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 (1 полугодие 2013 года) в размере 1 465 000 000 (Один миллиард четыреста шестьдесят пять миллионов) руб., кроме того НДС 18% в соответствии с законодательством Российской Федерации, что составляет 263 700 000 (Двести шестьдесят три миллиона семьсот тысяч) рублей.

6.2. Одобрить дополнительное соглашение № 11 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет дополнительного соглашения:

Внесение изменений в договор на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01.

Срок действия дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2013.

3.1. Определить цену Дополнительного соглашения №12 к Договору о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ФСК ЕЭС» от 28.10.2004 №132 между ОАО «ФСК ЕЭС» и Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (некоммерческая организация), в размере не более 197 335 413 (ста девяносто семи миллионов триста тридцати пяти тысяч четыреста тринадцати) рублей, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в следующем порядке:

3.1.1. Одобрить Дополнительное соглашение №12 к Договору о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ФСК ЕЭС» от 28.10.2004 №132 между ОАО «ФСК ЕЭС» и Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (некоммерческая организация), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» - Вкладчик

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (некоммерческая организация) - Фонд

Предмет дополнительного соглашения: В соответствии с п.2.2.1 Договора НПО от 28.10.2004 №132 Стороны договорились установить размер и периодичность перечисления пенсионных взносов следующим образом:

- Размер пенсионного взноса на 2013 год составляет 197 335 413 рублей и может быть изменен Вкладчиком в зависимости от фактического количества работников ОАО «ФСК ЕЭС» (далее - Участник), получивших право на негосударственное пенсионное обеспечение в 2013 году, и указанных в распорядительных документах (письмах) Вкладчика.

- Пенсионные взносы перечисляются Вкладчиком ежеквартально в размерах, необходимых для негосударственного пенсионного обеспечения Участников, получивших право на негосударственное пенсионное обеспечение, и указанных в распорядительных документах (письмах) Вкладчика.

Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2013 года.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	<p>4. Об одобрении дополнительного соглашения № 1 к договору компенсации за снос участков линий электропередач, заключенному между ОАО «МРСК Урала» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 15.02.2011 № 24/2011/СЭ, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
	<p>5. Об одобрении дополнительных соглашений к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «МРСК Центра» - Муров А.Е., Казаченков А.В., Седунов В.Н.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
		<p>Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Ленэнерго» - Муров А.Е., Казаченков А.В.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
		<p>Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Волги» - Муров А.Е.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>

Принятое решение

4.1. Определить, что цена договора компенсации за снос участков линий электропередач, заключенному между ОАО «МРСК Урала» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 15.02.2011 № 24/2011/СЭ, при заключении дополнительного соглашения № 1 не меняется.

4.2. Одобрить дополнительное соглашение № 1 к договору компенсации за снос участков линий электропередач, заключенному между ОАО «МРСК Урала» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 15.02.2011 № 24/2011/СЭ, являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – дополнительное соглашение), на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

Сторона 1 – ОАО «МРСК Урала»;

Сторона 2 – ОАО «ФСК ЕЭС».

Предмет дополнительного соглашения:

Изложить пункт 4.1. договора компенсации за снос участков линий электропередач от 15.02.2011 № 24/2011/СЭ в следующей редакции:

«В срок до 01.10.2013 и при условии выполнения «Стороной 2» п. 3.2. настоящего договора «Сторона 1» самостоятельно сносит Линии. В случае неполучения «Стороной 1» к 01.09.2012 разрешения филиала

ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» - Свердловское РДУ (далее – РДУ) на проведение отключения Линий, «Сторона 1» вправе не приступать к сносу Линий до получения такого разрешения. В этом случае, срок сноса Линий продлевается на тот же период времени, на который было отложено получение разрешения РДУ».

Срок дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и является неотъемлемой частью договора компенсации за снос участков линий электропередач от 15.02.2011 № 24/2011/СЭ.

5.1. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/25/7700/00187/11 от 26.10.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.1.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/25/7700/00187/11 от 26.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Центра» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

5.2. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/32 от 25.10.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.2.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/32 от 25.10.2011 между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Ленэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Ленэнерго» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

5.3. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 111218/ЭСХ-2011/23 от 06.10.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.3.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 111218/ЭСХ-2011/23 от 06.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Волги» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «Дагэнергосеть» - Муров А.Е.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа» - Бердников Р.Н., Шукшин В.С.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Бударгин О.М., Муров А.Е.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
		Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

5.4. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/19 от 19.09.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.4.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/19 от 19.09.2011 между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Дагэнергосеть», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Дагэнергосеть» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

5.5. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/18 от 19.09.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.5.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/18 от 19.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северного Кавказа», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Северного Кавказа» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

5.6. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/28/407/30-1544 от 28.10.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.6.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № ЭСХ-2011/28/407/30-1544 от 28.10.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Кубаньэнерго» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

5.7. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 07-555/2011/ЭСХ-2011/2 от 26.08.2011 не влечет обязательств денежного характера, цену Дополнительного соглашения, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

5.7.1. Одобрить дополнительное соглашение к договору аренды объектов электросетевого хозяйства № 07-555/2011/ЭСХ-2011/2 от 26.08.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Урала» (Пользователь).

Предмет Дополнительного соглашения:

Арендные отношения по Договору прекращены 31.12.2012 по взаимному соглашению Сторон.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
31.05.2013 № 197	3. Об одобрении Договора аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
	4. Об одобрении договора № 13/12 аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
	5. Об одобрении взаимосвязанных сделок – Агентского договора и Соглашения о компенсации затрат в рамках титула «ПС 220 кВ «Бужора» с заходами ВЛ 220 и 110 кВ» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Бударгин О.М., Муров А.Е.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

3.1. Определить стоимость по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 7 013 714 (семь миллионов тринадцать тысяч семьсот четырнадцать) рублей 21 копейки, кроме того, уплачивается НДС 18 % в размере 1 262 468 (один миллион двести шестьдесят две тысячи четыреста шестьдесят восемь) рублей 56 копейки.

3.2. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Сибири» (Пользователь).

Предмет Договора:

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в приложении № 4 к настоящему протоколу.

Цена Договора:

Стоимость по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 7 013 714 (семь миллионов тринадцать тысяч семьсот четырнадцать) рублей 21 копейки, кроме того, уплачивается НДС 18 % в размере 1 262 468 (один миллион двести шестьдесят две тысячи четыреста шестьдесят восемь) рублей 56 копейки.

Стороны установили арендную плату за использование Объектов в размере 6 917 635 (шесть миллионов девятьсот семнадцать тысяч шестьсот тридцать пять) рублей 93 копейки за период 360 календарных дней, кроме того, уплачивается НДС 18 % в размере 1 245 174 (один миллион двести сорок пять тысяч семьсот семьдесят четыре) рублей 47 копейки.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403, а именно 31.12.2013. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

4.1. Определить стоимость арендной платы по договору № 13/12 аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 086 474 (один миллион восемьдесят шесть тысяч четыреста семьдесят четыре) рубля 73 копейки за весь срок действия договора без учета пролонгации, в т.ч. НДС в размере 165 733 (сто шестьдесят пять тысяч семьсот тридцать три) рубля 43 копейки.

4.2. Одобрить договор № 13/12 аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «МРСК Северо-Запада» (Арендатор).

Предмет договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору по акту приема-передачи во временное владение и пользование за плату нежилое здание – здание № 11 ремонтной мастерской столярных изделий, общей площадью 550,9 кв.м., расположенное по адресу: Архангельская область, Вельский район, Муравьевская с/а, дер. Лукинская, ул. Шоссейная, д. 3-а, кадастровый (условный) номер 29:01:120505:0003:075250/00 (далее – «Объект»), а Арендатор обязуется своевременно вносить арендную плату и возратить Объект Арендодателю по окончании действия договора в исправном состоянии (с учетом нормального износа).

Цена договора:

Величина арендной платы - 98 770 (девятьсот восемь тысяч семьсот семьдесят) рублей 43 копейки, в т.ч. НДС в размере 15 066 (пятнадцать тысяч шестьдесят шесть) рублей 68 копеек, в месяц.

Срок действия договора:

Вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013, и действует до 30.11.2013. Если ни одна из сторон до окончания срока действия договора не объявила в письменной форме о его прекращении, договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, далее в том же порядке, без ограничения количества пролонгаций.

5.1. Определить цену взаимосвязанных сделок:

5.1.1. Агентского договора в рамках титула «ПС 220 кВ «Бужора»

с заходами ВЛ 220 и 110 кВ» между ОАО «ФСК ЕЭС»

и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 9 271 047 (девять миллионов двести семьдесят одна тысяча сорок семь) рублей 60 копеек, в том числе НДС (18%) 1 414 227 (один миллион четыреста четырнадцать тысяч двести двадцать семь) рублей 60 копеек.

5.1.2. Соглашения о компенсации затрат в рамках титула «ПС 220 кВ «Бужора» с заходами ВЛ 220 и 110 кВ» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 9 508 959 (девять миллионов пятьсот восемь тысяч девятьсот пятьдесят девять) рублей

6. Об одобрении Договора подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

18.06.2013 №
198

3. Об одобрении сделки (взаимосвязанных сделок) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевого оборудования, техническое обслуживание и хранение имущества (оборудование аварийного резерва), в совершении которой (которых) имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго» - Мангаров Ю.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

20 копеек, в том числе НДС (18%) 1 450 519 (один миллион четыреста пятьдесят тысяч пятьсот девятнадцать) рублей 20 копеек.

5.2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

5.2.1. Агентский договор в рамках титула «ПС 220 кВ «Бужора» с заходами ВЛ 220 и 110 кВ» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Агент);

ОАО «Кубаньэнерго» (Принципал).

Цена договора: не более 9 271 047 (девять миллионов двести семьдесят одна тысяча сорок семь) рублей 60 копеек, в том числе НДС (18%) 1 414 227 рублей 60 копеек.

Предмет договора: Принципал поручает, а Агент осуществляет в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, от своего имени, но за счет Принципала юридические и иные действия по реконструкции объектов, являющихся собственностью Принципала, в рамках утвержденного проекта по титулу «ПС 220 кВ «Бужора» с заходами ВЛ 220 и 110 кВ».

Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.

6.1. Определить цену Договора подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 922 931 (девятьсот двадцать две тысячи девятьсот тридцать один) рубль 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 140 786 (сто сорок тысяч семьсот восемьдесят шесть) рублей 23 копейки.

6.2. Одобрить заключение Договора подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», ОГРН 1024701893336 (Подрядчик);

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада», ОГРН 1047855175785 (Заказчик).

Предмет договора:

выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики филиала Заказчика (филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» - «Псковэнерго»), вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий.

Цена договора:

Согласно Договору подряда на выполнение аварийно-восстановительных работ стоимость данных работ составляет 922 931 (девятьсот двадцать две тысячи девятьсот тридцать один) рубль 98 копеек, в том числе НДС (18%) – 140 786 (Сто сорок тысяч семьсот восемьдесят шесть) рублей 23 копейки.

Срок действия договора:

Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.

Действие настоящего Договора распространяется на отношения сторон, фактически возникшие с «01» декабря 2012 года.

3.1. Определить цену сделки (взаимосвязанных сделок):

3.1.1. Дополнительного соглашения № 1 к Договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание № 017/12 от 25.04.2012 г. между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 19 621 011 (Девятнадцать миллионов шестьсот двадцать одна тысяча одиннадцать) рублей 92 копейки, в том числе НДС 18 % - 2 993 035 (Два миллиона девятьсот девяносто три тысячи тридцать пять) рублей 72 копейки.

3.1.2. Дополнительного соглашения № 1 к договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства № 1104/12 от 26.06.2012 г. между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 24 272 230 (Двадцать четыре миллиона двести семьдесят две тысячи двести тридцать) рублей 66 копеек, в том числе НДС 18 % - 3 702 543 (Три миллиона семьсот две тысячи пятьсот сорок три) рубля 66 копеек.

3.1.3. Договора на оказание услуг по хранению и техническому обслуживанию имущества (аварийного резерва) в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 190 699 (Сто девяносто тысяч шестьсот девяносто девять) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18 % - 29 089 (Двадцать девять тысяч восемьдесят девять) рублей 69 копеек.

4. Об одобрении договора аренды недвижимого имущества № 3135 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся Генеральным директором и членом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» - Сергеев С.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Общая цена взаимосвязанных сделок составляет: не более 44 083 941 (Сорок четыре миллиона восемьдесят три тысячи девятьсот сорок один) рубль 68 копеек, в том числе НДС 18 % - 6 724 669 (Шесть миллионов семьсот двадцать четыре тысячи шестьсот шестьдесят девять) рублей 07 копеек.

3.2. Одобрить:

3.2.1. Заключение Дополнительного соглашения № 1 к Договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание № 017/12 от 25.04.2012 г. между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», ОГРН 1024701893336 (Заказчик); Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго», ОГРН 1023900764832 (Исполнитель). Предмет сделки: Выполнение ремонтно-эксплуатационного обслуживания объектов электросетевого хозяйства в 2013 году согласно «Плану ремонтов электросетевого оборудования на 2013 год», «Календарному плану работ на 2013 год» на условиях Дополнительного соглашения № 1 к Договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание № 017/12 от 25.04.2012 года.

Срок действия сделки: Дополнительного соглашения № 1 к Договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание № 017/12 от 25.04.2012 года – с даты подписания, до даты исключения объектов, принятых на ремонтно-эксплуатационное обслуживание, из реестра объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной электрической сети, но не позднее «31» декабря 2013 года.

Действие настоящего Дополнительного соглашения распространяется на правоотношения сторон, возникшие с «01» января 2013 года.

3.2.2. Заключение Дополнительного соглашения № 1 к договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства № 1104/12 от 26.06.2012 г. между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»; Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго».

Предмет сделки: Выполнение работ по ремонту и услуг по эксплуатационному, техническому и оперативному обслуживанию, принадлежащих Заказчику – ОАО «ФСК ЕЭС» объектов электросетевого хозяйства в 2013 году согласно «Плану ремонта электросетевого оборудования на 2013 год», «Календарному плану работ на 2013 год» на условиях Дополнительного соглашения № 1 к Договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства № 1104/12 от 26.06.2012 года.

Срок действия сделки: Дополнительного соглашения № 1 к договору на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства № 1104/12 от 26.06.2012 года с даты подписания, до даты исключения объектов, принятых на ремонтно-эксплуатационное обслуживание, из реестра объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной электрической сети (Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2013 г. № 21 «О внесении изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. № 41»), но не позднее «31» декабря 2013 года.

Действие настоящего Дополнительного соглашения распространяется на правоотношения сторон, возникшие с «01» января 2013 года.

3.2.3. Заключение Договора на оказание услуг по хранению и техническому обслуживанию имущества (аварийного резерва) в 2013 году между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Янтарьэнерго», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны сделки: Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы». Открытое акционерное общество «Янтарьэнерго».

Предмет сделки: оказание услуг по хранению и техническому обслуживанию имущества (аварийного резерва) в 2013 году.

Срок действия сделки: Договора на оказание услуг по хранению и техническому обслуживанию имущества (аварийного резерва) с даты подписания до даты исключения объектов, принятых на ремонтно-эксплуатационное обслуживание, из реестра объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной электрической сети (Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2013 г. № 21 «О внесении изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. № 41»), но не позднее «31» декабря 2013 года. Действие настоящего Договора распространяется на правоотношения сторон, возникшие с «01» января 2013 года.

4.1. Определить цену договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 639 962 (шестьсот тридцать девять тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 28 копеек, в том числе НДС 97 621 (девятьсот семь тысяч шестьсот двадцать один) рубль 36 копеек, в год.

4.2. Одобрить договор аренды недвижимого имущества между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» на следующих существенных условиях:

Стороны по договору:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор).

Предмет договора:

5. Об одобрении договора аренды недвижимого имущества № 4062 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

6. Об одобрении договоров аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ДЗО ОАО «Холдинг МРСК», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «Ленэнерго» - Муров А.Е., Казаченков А.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору по акту приема-передачи во временное владение и пользование нежилые помещения, общей площадью 54 кв.м., расположенные в нежилом здании (бывшее дом-общешитие), общая площадь 585,3 кв.м, расположенном по адресу: г. Челябинск, Курчатовский р-н, ул. Западный проезд 2-ой, д. 6А, согласно Плану, являющемуся обязательным приложением к настоящему протоколу Совета директоров (приложение №4).

Цена договора:

Величина арендной платы в месяц составляет: 45 195 (сорок пять тысяч сто девяносто пять) рублей 08 копеек, кроме того НДС 18% в размере 8 135 (восемь тысяч сто тридцать пять) рублей 11 копеек, а всего с учетом НДС месячная плата за аренду Объекта составляет 53 330 (пятьдесят три тысячи триста тридцать) рублей 19 копеек, что составляет 639 962 (шестьсот тридцать девять тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 28 копеек, в том числе НДС 97 621 (девяносто семь тысяч шестьсот двадцать один) рубль 36 копеек, в год.

Срок действия договора: настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на неопределенный срок.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 06.03.2013.

5.1. Определить цену договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 058 592 (один миллион пятьдесят восемь тысяч пятьсот девяносто два) рубля 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 161 480 (сто шестьдесят одна тысяча четыреста восемьдесят) рублей 14 копеек в год.

5.2. Одобрить договор аренды недвижимого имущества между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны по договору:

ОАО «МРСК Урала» (Арендодатель);

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор).

Предмет договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору по акту приема-передачи во временное владение и пользование нежилые помещения общей площадью 136,7 кв.м., расположенные в административном здании по адресу: г. Челябинск, пл. Революции, 5, согласно Плану, являющемуся обязательным приложением к настоящему протоколу Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (приложение №5).

Цена договора:

Величина арендной платы составляет 88 216 (восемьдесят восемь тысяч двести шестнадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 13 456 (тринадцать тысяч четыреста пятьдесят шесть) рублей 68 копеек в месяц.

Что составляет 1 058 592 (один миллион пятьдесят восемь тысяч пятьсот девяносто два) рубля 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 161 480 (сто шестьдесят одна тысяча четыреста восемьдесят) рублей 14 копеек в год.

Срок действия договора:

Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на неопределенный срок.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

6.1. Определить размер арендной платы по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Ленэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за период 360 календарных дней в размере 7 215 842 (семь миллионов двести пятнадцать тысяч восемьсот сорок два) рубля 77 копеек, кроме того, уплачивается НДС (18 %) в размере 1 298 851 (один миллион двести девяносто восемь тысяч восемьсот пятьдесят один) рубль 70 копеек.

6.2. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Ленэнерго», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Ленэнерго» (Пользователь).

Предмет Договора:

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в приложении №6 к настоящему протоколу.

Цена Договора:

Стороны установили арендную плату за временное владение и пользование объектами электросетевого хозяйства за период 360 календарных дней в размере 7 215 842 (семь миллионов двести пятнадцать тысяч восемьсот сорок два) рубля 77 копеек, кроме того, уплачивается НДС (18 %) в размере 1 298 851 (один миллион двести девяносто восемь тысяч восемьсот пятьдесят один) рубль 70 копеек.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной приказом Минэнерго

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Волги» - Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «Кубаньэнерго» - Черезов А.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «Тюменьэнерго» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», а именно 31.12.2013. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до момента его заключения, начиная с 01.01.2013.

6.3. Определить размер арендной платы по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за период 360 календарных дней в размере 7 956 077 (семь миллионов девятьсот пятьдесят шесть тысяч семьдесят семь) рублей 51 копейка, кроме того, уплачивается НДС (18%) в размере 1 432 093 (один миллион четыреста тридцать две тысячи девятьсот три) рубля 95 копеек.

6.4. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:
Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Волги» (Пользователь).

Предмет Договора:

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в приложениях №7,8,9,10 и 11 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», а именно 31.12.2013. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до момента его заключения, начиная с 01.01.2013.

6.5. Определить размер арендной платы по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за период 360 календарных дней в размере 1 208 728 (один миллион двести восемь тысяч семьсот двадцать восемь) рублей 50 копеек, кроме того, уплачивается НДС (18%) в размере 217 571 (двести семнадцать тысяч пятьсот семьдесят один) рубль 13 копеек.

6.6. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:
Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Кубаньэнерго» (Пользователь).

Предмет Договора:

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в приложении №12 к настоящему протоколу.

Цена Договора:

Стороны установили арендную плату за временное владение и пользование объектами электросетевого хозяйства за период 360 календарных дней в размере 1 208 728 (один миллион двести восемь тысяч семьсот двадцать восемь) рублей 50 копеек, кроме того, уплачивается НДС (18%) в размере 217 571 (двести семнадцать тысяч пятьсот семьдесят один) рубль 13 копеек.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной Приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», а именно 31.12.2013. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до момента его заключения, начиная с 01.01.2013.

6.7. Определить размер арендной платы по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за период 360 календарных дней в размере 710 599 (семьсот десять тысяч пятьсот девяносто девять) рублей 66 копеек, кроме того, уплачивается НДС (18 %) в размере 127 907 (сто двадцать семь тысяч девятьсот семь) рублей 94 копейки.

6.8. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Тюменьэнерго», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:
Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «Тюменьэнерго» (Пользователь).

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Акционер ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «ФСК ЕЭС». Член Совета директоров и Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» – Бударгин О.М.
Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра»; Первый заместитель Председателя Правления, Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» - Муров А.Е.
Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра»; Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра, Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» - Седунов В.Н.

7. Об одобрении взаимосвязанных сделок – Соглашения об охране информации, составляющей коммерческую тайну и Соглашения об информационном обмене, заключаемых между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Предмет Договора:

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в приложении №13 к настоящему протоколу.

Цена Договора:

Стороны установили арендную плату за временное владение и пользование объектами электросетевого хозяйства за период 360 календарных дней в размере 710 599 (семьсот десять тысяч пятьсот девяносто девять) рублей 66 копеек, кроме того, уплачивается НДС (18 %) в размере 127 907 (сто двадцать семь тысяч девятьсот семь) рублей 94 копейки.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403«О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», а именно 31.12.2013. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до его заключения, начиная с 01.01.2013.

6.9. Определить размер арендной платы по договору аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за период 360 календарных дней 8 817 462 (восемь миллионов восемьсот семнадцать тысяч четыреста шестьдесят два) рубля 21 копейка, кроме того, уплачивается НДС (18%) в размере 1 587 143 (один миллион пятьсот восемьдесят семь тысяч сто сорок три) рубля 20 копеек.

6.10. Одобрить договор аренды объектов электросетевого хозяйства между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (ФСК);

ОАО «МРСК Центра» (Пользователь).

Предмет Договора:

ФСК передает, а Пользователь принимает за плату во временное владение и пользование объекты электросетевого хозяйства, указанные в Приложении №14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 и 22 к настоящему протоколу.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения и действует до даты, установленной приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403«О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», а именно 31.12.2013. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим до момента его заключения, начиная с 01.01.2013.

7.1. Не определять цену взаимосвязанных сделок – Соглашения об охране информации, составляющей коммерческую тайну и Соглашения об информационном обмене, заключаемых между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в связи с тем, что данные соглашения не содержат обязательств денежного характера, а также не связаны с передачей имущества.

7.2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

7.2.1. Соглашение об охране информации, составляющей коммерческую тайну (далее – Соглашение), заключаемое между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» на следующих существенных условиях:

Стороны соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС» - Сторона 1; ОАО «МРСК Сибири» - Сторона 2.

Предмет Соглашения: Организация взаимного доступа к информационным ресурсам договаривающихся сторон, содержащим сведения, составляющие коммерческую тайну и условия передачи информации, составляющей коммерческую тайну. Принятие сторонами обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну другой стороны, обеспечении специальными мерами охраны и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с законодательством Российской Федерации и соглашением. Срок действия Соглашения: Соглашение заключается сроком на 1 (один) год и вступает в силу со дня его подписания. Если за один месяц до истечения срока действия соглашения ни одна из сторон не потребует его прекращения, соглашение признается продленным на прежних условиях и на тот же срок.

7.2.2. Соглашение об информационном обмене (далее – Соглашение), заключаемое между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», на следующих существенных условиях:

Стороны соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС» - Сторона 1; ОАО «МРСК Сибири» - Сторона 2.

Предмет Соглашения: Соглашение заключается с целью организации обмена информацией между филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири и ОАО «МРСК Сибири» о привлекаемых Сторонами поставщиках, подрядчиках и исполнителях для уменьшения финансово-экономических рисков Сторон при выборе контрагентов, повышения эффективности использования информационно-аналитического потенциала подразделений безопасности Сторон и более качественного проведения проверок потенциальных контрагентов (юридических и физических лиц).

8. Об одобрении дополнительного соглашения об изменении сведений о собственниках между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «МОЭСК» - Бударгин О.М., Муров А.Е., Седунов В.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

9. Об одобрении договора на ремонтно-эксплуатационное обслуживание ПС 110/10 кВ КПП4 и ВЛ 110 кВ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

10. Об одобрении договора № 2/4 на оказание услуг паркинга между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада» — Муров А.Е.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Соглашение определяет порядок обмена подразделениями безопасности Сторон имеющейся у них информацией и условия принятия мер по обеспечению конфиденциальности передаваемой информации.

Обмен информацией в рамках Соглашения осуществляется по запросам на безвозмездной основе, с соблюдением требований законодательства Российской Федерации о защите информации.

Срок действия Соглашения: Соглашение заключается на неопределенный срок и вступает в силу с момента его подписания представителями Сторон.

8.1. В связи с тем, что дополнительное соглашение к договору от 01.10.2010 № 50-10/511м, заключенному между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК» не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав), цену дополнительного соглашения об изменении сведений о собственниках между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не определять.

8.2. Одобрить заключение дополнительного соглашения об изменении сведений о собственниках между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «МОЭСК» (Арендатор).

Предмет дополнительного соглашения: по дополнительному соглашению Арендодатель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты поступления любых изменений сведений о собственниках включая бенефициаров предоставлять актуализированные сведения Арендатору.

Цена дополнительного соглашения: дополнительное соглашение не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав).

Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.

9.1. Определить цену договора на ремонтно-эксплуатационное обслуживание ПС 110/10 кВ КПП4 и ВЛ 110 кВ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 2 580 103 (два миллиона пятьсот восемьдесят тысяч сто три) рубля 07 копеек, в том числе НДС в размере 393 575 (триста девяносто три тысячи пятьсот семьдесят пять) рублей 05 копеек.

9.2. Одобрить договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание ПС 110/10 кВ КПП4 и ВЛ 110 кВ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС»

Исполнитель – ОАО «МРСК Урала»

Предмет договора:

Исполнитель обязуется выполнить работы по ремонту и оказывать услуги по эксплуатационному, техническому и оперативному обслуживанию находящихся в аренде у Заказчика ПС КПП-4 и ВЛ-110 кВ, включая относящееся к ним: оборудование, здания, сооружения, территорию, коммуникации, аппаратуру, технические и программные средства информационно-технологических и иных систем управления, линии и каналы связи и иное имущество, обеспечивающие стабильность установленных показателей эксплуатации Объектов, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненный объем работ и оказанных услуг.

Цена договора:

2 580 103 (два миллиона пятьсот восемьдесят тысяч сто три) рубля 07 копеек, в том числе НДС в размере 393 575 (триста девяносто три тысячи пятьсот семьдесят пять) рублей 05 копеек.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013 г., и действует до 31.12.2013 г.

10.1. Определить общую цену договора № 2/4 на оказание услуг паркинга между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 73 787,28 руб. (семьдесят три тысячи семьсот восемьдесят семь рублей 28 копеек), в том числе НДС (18 %) – 11 255,64 руб. (одиннадцать тысяч двести пятьдесят пять рублей 64 копейки), за весь срок действия договора.

10.2. Одобрить заключение договора № 2/4 на оказание услуг паркинга между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

11. Об одобрении дополнительного соглашения № 3 к договору аренды недвижимого имущества от 03.09.2010г. № 05.42.592.10, заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бударгин О.М.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

29.08.2013 №
200

8. Об одобрении Соглашения об урегулировании обязательств по Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» от 10 июля 2012 г. № 1007, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Правления ОАО «Россети» - Бердников Р.Н.
Члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «Россети»

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

ОАО «МРСК Северо-Запада» (Исполнитель).

Предмет договора:

Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по предоставлению парковочных мест для стоянки двух автомобилей Заказчика марки УАЗ-390995 гос. номера О076АМ11 и О347ВМ11 на крытой, освещенной, отапливаемой, охраняемой стоянке, расположенной на территории принадлежащего Исполнителю гаража по адресу: Архангельская область, Плесецкий район, п. Плесецк, ул. Свободы, д. 46, а также хранение указанных автомобилей, в свою очередь Заказчик обязуется производить оплату услуг Исполнителя в порядке и на условиях, определенных договором.

Срок действия договора:

Вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013, и действует до 31.12.2013, а в части расчетов – до полного выполнения сторонами своих обязательств.

Иные существенные условия договора:

- оплата услуг осуществляется ежемесячно не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным;
 - услуги предоставляются круглосуточно.
-

11.1. Определить цену по Дополнительному соглашению №3 к договору аренды недвижимого имущества от 03.09.2010 №05.42.592.10, заключаемому между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 572 002 (пятьсот семьдесят две тысячи два) рубля 23 копейки, в том числе НДС (18 %) - 87 254 (восемьдесят семь тысяч двести пятьдесят четыре) рубля 58 копеек.

11.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 (далее – Дополнительное соглашение, приложение №23 к настоящему протоколу) к договору аренды недвижимого имущества от 03.09.2010г. № 05.42.592.10, (далее - Договор), заключаемое между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендатор);

ОАО «МРСК Сибири» (Арендодатель).

Предмет Дополнительного соглашения:

Имущество, предоставляемое в аренду ОАО «ФСК ЕЭС»

Стороны Дополнительного соглашения договорились с 01.01.2013г.:

1. Изменить Пункт 1.1. Договора.

2. Принять Приложение №1 к договору в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Пункт 2.1. договора изменить, читать в новой редакции:

«2.1. Размер арендной платы составляет 190 667 (сто девяносто тысяч шестьсот шестьдесят семь) рублей 41 копейка в месяц, в том числе НДС (18%) 29 084 (двадцать девять тысяч восемьдесят четыре) рубля 86 копеек согласно Расчету арендной платы (Приложение № 2 к договору). В арендную плату включены расходы за коммунальные услуги, охрану и уборку арендованного имущества в городах Белово, Анжеро-Судженск, Мариинск и плата за землю».

4. Принять Приложение № 2 к договору в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

Цена Дополнительного соглашения:

Величина арендной платы составляет 190 667 (сто девяносто тысяч шестьсот шестьдесят семь) рублей 41 копейка в месяц, в том числе НДС (18%) 29 084 (двадцать девять тысяч восемьдесят четыре) рубля 86 копеек.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяет действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013г., и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по договору.

8.1. Определить цену Соглашения об урегулировании обязательств по Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» от 10 июля 2012 г. № 1007 (далее – Соглашение) между ОАО «Россети» (далее – ОАО «Россети», Общество) и ОАО «ФСК ЕЭС» (далее - Управляющая организация), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере фактически понесенных расходов Управляющей организации, рассчитанных в соответствии с Приложением №1 к Соглашению.

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 Соглашения.

8.2. Одобрить Соглашение об урегулировании обязательств, заключаемое между ОАО «Россети» и ОАО «ФСК ЕЭС», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения об урегулировании обязательств:

Общество - ОАО «Россети»;

Управляющая организация - ОАО «ФСК ЕЭС».

№ и дата
протокола

Вопросы повестки дня:

Заинтересованные лица Зависимые директора

- Кравченко В.М., Боос
Г.В., Шматко С.И., Фер-
ленги Э.Э., Муров А.Е.,
Бударгин О.М.

9. Об одобрении заключения догово-
ра аренды недвижимого имуще-
ства для размещения сотрудников
ЦУЭ и оборудования объединен-
ного ситуационно аналитического
центра (ОСАЦ) между ОАО «ФСК
ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», явля-
ющегося сделкой, в совершении
которой имеется заинтересован-
ность.

Акционер, владеющий
более чем 20 % ак-
ций ОАО «ФСК ЕЭС»
- ОАО «Россети» Член
Правления ОАО «ФСК
ЕЭС», одновременно
являющийся членом
Совета директоров ОАО
«Кубаньэнерго» - Чере-
зов А.В.

Бударгин О.М. — член
Совета Директо-
ров ОАО «ФСК ЕЭС»,
Председатель Правле-
ния ОАО «ФСК ЕЭС»
Муров А.Е. - член Совета
Директоров ОАО «ФСК
ЕЭС», член Правления ОАО
«ФСК ЕЭС»

10. Об одобрении договора
возмездного оказания услуг по
осуществлению технического над-
зора между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО
«Екатеринбургская электросетевая
компания», являющегося сделкой,
в совершении которой имеется
заинтересованность.

Акционер, владеющий
более чем 20 % акций
ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО
«Россети»

Бударгин О.М. — член
Совета Директо-
ров ОАО «ФСК ЕЭС»,
Председатель Правле-
ния ОАО «ФСК ЕЭС»
Муров А.Е. - член Совета
Директоров ОАО «ФСК
ЕЭС», член Правления ОАО
«ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Предмет Соглашения об урегулировании обязательств:

8.2.1. В соответствии с Протоколом внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Россети» от 06.05.2013 поручено принять решение досрочно прекратить полномочия управляющей организации ОАО «Россети» - ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», с даты внесения (перехода права собственности) находящихся в федеральной собственности акций ОАО «ФСК ЕЭС» в порядке оплаты размещаемых ОАО «Россети» дополнительных акций в связи с увеличением его уставного капитала.

8.2.2. Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Открытого акционерного общества «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» от 10 июля 2012 г. № 1007 (далее – Договор) считается расторгнутым с 14.06.2013.

В соответствии с разделом 9 Договора Соглашением определен размер расходов Управляющей организации за период осуществления полномочий единоличного исполнительного органа с 10 июля 2012 года по 14 июня 2013 года.

Срок действия Соглашения об урегулировании обязательств:

Настоящее Соглашение об урегулировании обязательств вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

9.1. Определить общую стоимость сделки по аренде недвижимого имущества для размещения сотрудников ЦУЭ и оборудования объединенного ситуационно аналитического центра (ОСАЦ) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 5 808 900,00 (Пять миллионов восемьсот восемь тысяч девятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 886 103,39 (Восемьсот восемьдесят шесть тысяч сто три) рубля 39 копеек, за период с 01.01.2013 по 30.05.2014 года.

9.2. Одобрить договор аренды недвижимого имущества для размещения сотрудников ЦУЭ и оборудования объединенного ситуационно аналитического центра (ОСАЦ) между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «Кубаньэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» («Арендатор»);

ОАО «Кубаньэнерго» («Арендодатель»).

Цена договора:

Величина арендной платы за период с 01.01.2013 по 30.05.2014 составляет 4 505 000,00 (Четыре миллиона пятьсот пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 687 203,39 (Шестьсот восемьдесят семь тысяч двести три) рубля 39 копеек, определенная на основании отчета о рыночной стоимости от 26.03.2013 № 151/13, выполненного ООО «Агентство оценки собственности и экспертизы «Дисконт». Расходы Арендатора на оплату коммунальных услуг не включаются в установленную настоящим договором сумму арендной платы. Коммунальные услуги (компенсационная часть) оплачивается на основании отдельно выставляемых счетов, согласно показаний приборов учета или расчета стоимости коммунальных услуг, и не должна превышать ежемесячную стоимость в размере 76 700,00 (Семьдесят шесть тысяч семьсот) рублей 00 копеек с НДС. Компенсационная часть для размещения сотрудников и оборудования ЦУЭ и ОСАЦ за период с 01.01.2013 по 30.05.2014 г. составляет не более 1 303 900,00 (Один миллион триста три тысячи девятьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 198 900,00 (Сто девяносто восемь тысяч девятьсот) рублей 00 копеек.

Предмет договора:

Арендодатель обязуется передать Арендатору по акту приема-передачи

во временное владение и пользование за плату указанное в Приложении № 2, № 3 к настоящему протоколу нежилое имущество (далее - Помещение), общей площадью 369,92 кв.м., расположенное в здании по адресу: Краснодарский край, г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42 (далее – Здание), а Арендатор обязуется принять от Арендодателя указанное Помещение, временно владеть и пользоваться им.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами.

10.1. Определить цену Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 1 053 570,96 (один миллион пятьдесят три тысячи пятьсот семьдесят) рублей 96 копеек, включая НДС (18%) – 160 714,21 (сто шестьдесят тысяч семьсот четырнадцать) рублей 21 копейка.

10.2. Одобрить заключение Договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания» - Заказчик;

ОАО «ФСК ЕЭС» - Исполнитель.

11. Об одобрении договора на выполнение работ по ТО и ремонту маслонаполненных кабелей АТ-5, АТ-6 на ПС 500 кВ «Чагино» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «МОЭСК» - Бударгин О.М., Казаченков А.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

12. Об одобрении договора аренды недвижимого имущества, заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» - Сергеев С.В.

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

Предмет Договора:

Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к территориальным распределительным сетям ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Общий срок оказания услуг по Договору с 01.08.2013 по 31.12.2013.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до прекращения надлежащим исполнением Сторонами основанных на Договоре обязательств.

В случае если до окончания срока действия Договора ни одна из Сторон не уведомила другую сторону о расторжении Договора, Договор может быть пролонгирован на следующий календарный год дополнительным соглашением Сторон.

11.1. Определить цену договора на выполнение работ по ТО и ремонту маслонаполненных кабелей АТ-5, АТ-6 на ПС 500 кВ «Чагино» между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 467 772,15 рублей (четыреста шестьдесят семь тысяч семьсот семьдесят два руб. 15 коп.), в том числе НДС (18%) 71 355,07 рублей (семьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять руб. 07 коп.).

11.2. Одобрить заключение договора на выполнение работ по ТО и ремонту маслонаполненных кабелей АТ-5, АТ-6 на ПС 500 кВ «Чагино» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «МОЭСК» (Исполнитель).

Предмет договора: по Договору Исполнитель обязуется выполнить работы по ТО и ремонту маслонаполненных кабелей АТ-5, АТ-6 на ПС 500 кВ «Чагино» (далее – работы) в соответствии с техническим заданием Заказчика, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его.

Цена договора: 467 772,15 рублей (четыреста шестьдесят семь тысяч семьсот семьдесят два руб. 15 коп.), в том числе НДС (18%) 71 355,07 рублей (семьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять руб. 07 коп.).

Срок действия договора: 01 – 30 сентября 2013 г.

Иные существенные условия договора: возможно досрочное выполнение работ.

12.1. Определить цену по договору аренды недвижимого имущества, заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 1 630 738 (одного миллиона шестисот тридцати тысяч семисот тридцати восьми) рублей 12 копеек, в том числе НДС (18 %) - 248 756 (двести сорок восемь тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 66 копеек за 11 месяцев.

12.1.2. Одобрить заключение Договора аренды недвижимого имущества (далее – Договор, Приложение № 4 к настоящему протоколу), заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор).

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется передать, а Арендатор принять во временное владение и пользование за плату следующее недвижимое имущество (далее – Объекты аренды, Приложение № 5 к настоящему протоколу):

- помещения площадью 95,2 кв.м. в нежилом помещении общей площадью 227,7 кв.м., расположенном по адресу: Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, д. 5;

- помещения площадью 54,6 кв.м. в нежилом строении, трехэтажном кирпичном здании общей площадью 1668 кв.м., расположенном по адресу: Омская область, г. Омск, пр-кт Губкина, д. 4;

- помещения площадью 62,8 кв.м. производственного здания общей площадью 1439,1 кв.м., расположенного по адресу: Республика Хакасия, г. Саяногорск, ул.Индустриальная, 39а;

- помещения площадью 43,4 кв.м. в нежилом здании общей площадью 615,30 кв.м., расположенном по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, Центральный район, ул. Сибирская, д.49;

- помещения площадью 28,5 кв.м. в здании административно-производственном, общей площадью 1348,5 кв.м., расположенном по адресу: Алтайский край, г. Барнаул, проспект Калинина, д.17.

Объекты аренды предоставляются Арендатору для использования с целью размещения персонала территориальных структурных подразделений Арендатора.

Срок действия договора:

Срок аренды по договору составляет 11 месяцев. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 06.03.2013 г.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
16.09.2013 № 201	5. Об одобрении Дополнительного соглашения № 5 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23 мая 2011 года между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» - Кравченко В.М. Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Правления ОАО «СО ЕЭС» – Шульгинов Н.Г.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
	6. Об одобрении дополнительного соглашения № 1 к договору компенсации за снос и переустройство участков линий электропередач, заключенному между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала» - Бердников Р.Н.	Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

5.1. В связи с тем, что заключение Дополнительного соглашения № 5 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23.05.2011 (далее – Дополнительное соглашение № 5) не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав), цену Дополнительного соглашения № 5, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не устанавливать.

5.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 5, являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения № 5:

ОАО «ФСК ЕЭС»;

ОАО «СО ЕЭС».

Предмет Дополнительного соглашения № 5:

Исключение из перечня стандартов организаций ОАО «ФСК ЕЭС»

и ОАО «СО ЕЭС», указанного в разделе 1 («Стандарты ОАО «СО ЕЭС») Приложения 1 к Соглашению об использовании стандартов организаций от 23.05.2011, следующего стандарта:

стандарт ОАО РАО «ЕЭС России» СТО 17330282.29.240.002-2007 «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике. Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС и изолированно работающих энергосистемах России. Требования к организации и осуществлению процесса, техническим средствам», утвержденного приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 31.08.2007 № 535.

Цена Дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение № 5 не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав).

Срок действия Дополнительного соглашения № 5: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует в течение всего срока осуществления ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» технологического взаимодействия, в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России.

6.1. В связи с тем, что заключение дополнительного соглашения № 1 к договору компенсации за снос и переустройство участков линий электропередач № 6000002323 от 15.02.2012 (далее – дополнительное соглашение № 1) не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав), цену дополнительного соглашения № 1, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не устанавливать.

6.2. Одобрить заключение дополнительного соглашения № 1 (о переносе срока завершения работ с 31 октября 2012 года на 31 октября 2013 года) к договору компенсации за снос и переустройство участков линий электропередач, заключенному между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Урала», 15.02.2012 № 6000002323, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

Стороны дополнительного соглашения № 1:

Сторона 1 – ОАО «МРСК Урала»;

Сторона 2 – ОАО «ФСК ЕЭС».

Предмет дополнительного соглашения № 1:

Изложить пункт 4.1. договора в следующей редакции:

«В срок до 31.10.2013 и при условии выполнения Стороной 2 п. 3.2. настоящего договора, Сторона 1 самостоятельно сносит Линии. В случае неполучения Стороной 1 к «15» октября 2013 года разрешения филиала ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» - Челябинское РДУ на проведение отключения Линий для проведения его сноса, Сторона 1 вправе не приступать к сносу (демонтажу) Линий до получения такого разрешения. В этом случае срок сноса (демонтажа) Линий продлевается на тот же период времени, на который было отложено получение такого разрешения».

Цена дополнительного соглашения № 1:

Дополнительное соглашение № 1 не влечет и не может повлечь обязательств денежного характера, а также не связано с передачей имущества (имущественных прав).

Срок действия дополнительного соглашения № 1:

Дополнительное соглашение № 1 вступает в силу с момента его подписания и является неотъемлемой частью договора.

7. Об одобрении Дополнительного соглашения № 4 к Договору от 31.10.2011 № И-117-2/11 «Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока на период до 2014 с перспективой до 2020 года» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Принятое решение

6.2.2. Предмет Договора: Займодавец предоставляет Заемщику в заем денежные средства на общую сумму не более 400 000 000 (четыреста миллионов) рублей 00 копеек, в том числе в 2013 году – не более 200 000 000 (двухсот миллионов) рублей, в 2014 году – не более 200 000 000 (двухсот миллионов) рублей, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу суммы займов в соответствии с порядком, установленным Договором.

6.2.3. Сумма займов и порядок выдачи займов: не более 400 000 000 (четырехсот миллионов) рублей, в том числе в 2013 году – не более 200 000 000 (двухсот миллионов) рублей, в 2014 году – не более 200 000 000 (двухсот миллионов) рублей.

Предоставление займов осуществляется в рамках согласованного графика финансирования программы «Реконструкция и модернизация сети испытательных центров на базе ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (приложение №5 к настоящему протоколу). Займы предоставляются на основании заявления Заявления Заемщика, согласованного с Займодавцем, на условиях, указанных в Заявлении. Заявление должно быть оформлено письменно на бланке, подписанном уполномоченными представителями Заемщика, и заверено печатью Заемщика.

6.2.4. Цель предоставления займов Заемщику: финансирование программы «Реконструкция и модернизация сети испытательных центров на базе ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС».

6.2.5. Процентная ставка по каждому займу: определяется в Заявлении Заемщика на получение займа, но не может быть установлена ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ на момент предоставления займа, увеличенной в 1,1 раза.

6.2.6. Срок займов: на срок, согласованный в Заявлении Заемщика, при этом срок возврата любого займа не может превышать 1 (одного) года с момента предоставления первого займа. По согласованию Сторон срок займа может быть пролонгирован максимум на тот же срок путем подписания дополнительного соглашения к Договору. В случае получения Заемщиком денежных средств от размещения дополнительных акций ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», Заемщик обязан возвратить сумму займа и проценты за фактическое время пользования займами в течение 1 (Одного) дня с момента получения денежных средств на свой расчетный счет.

6.2.7. Сроки выплаты процентов: согласовываются Сторонами в Заявлении на получение соответствующего займа, но не могут быть позже даты окончания срока возврата соответствующего займа.

6.2.8. Обеспечение займов: без обеспечения.

7.1. Определить цену Договора от 31.10.2011 № И-117-2/11 «Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока на период до 2014 с перспективой до 2020 года» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, с учетом Дополнительных соглашений в размере 372 000 000 (триста семьдесят два миллиона) рублей, в том числе НДС (18%) – 56 745 762 (пятьдесят шесть миллионов семьсот сорок пять тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 71 копейка.

7.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 4 к Договору от 31.10.2011 № И-117-2/11 «Создание интеллектуальной сети в ОЭС Востока на период до 2014 с перспективой до 2020 года» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет дополнительного соглашения: Изложить п. 3.1 Договора в следующей редакции: «Сроки выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору:

начало – 01.09.2011

окончание – 15.11.2014»

Изложить Техническое задание (Приложение 1 к Договору)

в редакции Уточненного Технического задания (приложение №6 к настоящему протоколу Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС»). Изложить Календарный план работы (Приложение 2 к Договору)

в редакции уточненного Календарного плана работы (приложение №7 к настоящему протоколу Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС»).

Изложить Обоснование договорной цены работ (Приложение 3 к Договору) в редакции уточненного Обоснования договорной цены работ (приложение №8 к настоящему протоколу Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС»). Изложить

п. 4.1 Договора в следующей редакции:

«Договорная цена (Приложение 3 к настоящему Договору) выполняемых согласно Договору работ устанавливается в размере 315 254 237 рублей 29 копеек, кроме того НДС (18%) – 56 745 762 (пятьдесят шесть миллионов семьсот сорок пять тысяч семьсот шестьдесят два) рубля 71 копейка.

Изложить п.4.5. Договора в следующей редакции: «4.5. Расчеты за выполненную работу (этап) производятся на основании Акта сдачи-приемки, счета и счета-фактуры с учетом выплаченного аванса пропорционально стоимости выполненных работ по этапам в течение 30-ти календарных дней после подписания Заказчиком Акта сдачи-приемки».

Срок действия дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	<p>8. Об одобрении взаимосвязанных сделок – Договоров на техническую поддержку ПК Космос, ПК измерения потерь на корону и в проводах в режиме реального времени, ПК Управляющего модуля комплекса иерархического оценивания и системы мониторинга КИОС между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.</p>	<p>Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>

Принятое решение

8.1. Определить общую цену взаимосвязанных сделок в размере не более 15 300 000 (пятнадцати миллионов трехсот тысяч) рублей 00 копеек, включая НДС 18% - 2 333 898 (два миллиона триста тридцать три тысячи восемьсот девяносто восемь) рублей 30 копеек, а именно:

8.1.1. Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению и технической поддержке программного комплекса КОСМОС являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 6 600 000 (шести миллионов шестисот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% -

1 006 779 (один миллион шесть тысяч семьсот семьдесят девять) рублей 66 копеек.

8.1.2. Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению и технической поддержке программного комплекса измерения потерь на корону и в проводах в режиме реального времени являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 5 800 000 (пяти миллионов восьмисот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 884 745 (восемьсот восемьдесят четыре тысячи семьсот пять) рублей 76 копеек.

8.1.3. Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению и технической поддержке Управляющего модуля комплекса иерархического оценивания и системы мониторинга КИОС являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 2 900 000 (двух миллионов девятисот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% - 442 372 (четыреста сорок две тысячи триста семьдесят два) рубля 88 копеек.

8.2. Одобрить взаимосвязанные сделки:

8.2.1 Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению и технической поддержке программного комплекса КОСМОС между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать комплекс услуг по сопровождению и технической поддержке программного комплекса КОСМОС, а Заказчик обязуется оплатить оказанные Услуги.

Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Общий срок оказания услуг по Договору: с 01.07.2013 по 31.12.2015.

8.2.2. Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению и технической поддержке программного комплекса измерения потерь на корону и в проводах в режиме реального времени между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать комплекс услуг по сопровождению и технической поддержке программного комплекса измерения потерь на корону и в проводах в режиме реального времени, а Заказчик обязуется оплатить оказанные Услуги.

Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

В соответствии с п.2 статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации положения Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2013. Общий срок оказания услуг по Договору: с 01.07.2013 по 31.12.2015.

8.2.3. Договор на оказание комплекса услуг по сопровождению и технической поддержке Управляющего модуля комплекса иерархического оценивания и системы мониторинга КИОС между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях.

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать комплекс услуг по сопровождению и технической поддержке Управляющего модуля комплекса иерархического оценивания и системы мониторинга КИОС.

Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

В соответствии с п.2 статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации положения Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.07.2013. Общий срок оказания услуг по Договору: с 01.07.2013 по 31.12.2015.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	<p>9. Об одобрении дополнительного соглашения № 12 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» - Сергеев С.В.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>

<p>11. Об одобрении договора аренды недвижимого имущества, заключаемого между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p>	<p>Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» - Сергеев С.В.</p>	<p>Бударгин О.М. — член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Муров А.Е. - член Совета Директоров ОАО «ФСК ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»</p>
---	--	---

Принятое решение

9.1. Определить цену дополнительного соглашения № 12 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на период с 01.07.2013 по 31.12.2013

(2 полугодие 2013 года) в размере 1 451 250 000 (Один миллиард четыреста пятьдесят один миллион двести пятьдесят тысяч) руб., кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации, что составляет 261 225 000 (Двести шестьдесят один миллион двести двадцать пять тысяч) рублей.

9.2. Одобрить дополнительное соглашение № 12 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет дополнительного соглашения: Внесение изменений в договор на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01.

Цена дополнительного соглашения:

Цена дополнительного соглашения с учетом постоянной части и переменной части на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 (2 полугодие 2013 года) не должна превышать 1 451 250 000 (Один миллиард четыреста пятьдесят один миллион двести пятьдесят тысяч) руб., кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации, что составляет 261 225 000 (Двести шестьдесят один миллион двести двадцать пять тысяч) рублей.

Стороны договорились: Дополнить п. 7.1.1 абзацами следующего содержания:

«На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 (2 полугодие 2013 года) размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 257 250 000 (Один миллиард двести пятьдесят семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе:

июль 209 541 666 рублей, кроме того НДС;

август 209 541 666 рублей, кроме того НДС;

сентябрь 209 541 668 рубля, кроме того НДС;

октябрь 209 541 666 рублей, кроме того НДС;

ноябрь 209 541 666 рублей, кроме того НДС;

декабрь 209 541 668 рубля, кроме того НДС;

Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2013.

11.1. Определить цену договора аренды недвижимого имущества между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 42 670,14 руб (сорок две тысячи шестьсот семьдесят рублей 14 копеек), в том числе НДС (18%) 6 509,00 руб. (шесть тысяч пятьсот девять рублей 00 копеек) за весь срок аренды.

11.2. Одобрить заключение договора аренды недвижимого имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор).

Предмет договора: Арендодатель передает, а арендатор принимает во временное владение и пользование за плату нежилое помещение, расположенное на втором этаже здания «Ремонтно – производственного корпуса», общей площадью 9,6 кв.м, находящегося по адресу: Россия, Республика Марий Эл, Волжский район, п.г.т. Приволжский, ПС 500 кв «Помары», указанное в приложении к настоящему решению.

Цена договора:

42 670,14 руб (сорок две тысячи шестьсот семьдесят рублей 14 копеек), в том числе НДС.

Срок действия договора: 06.03.2013 – 28.02.2014.

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	заинтересованность.	являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» - Бердников Р.Н.	ЕЭС», член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
13.12.2013 № 207	4. Об одобрении нескольких взаимосвязанных сделок по размещению дополнительных акций ОАО «ФСК ЕЭС» между ОАО «ФСК ЕЭС» и Российской Федерацией, в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом и Министерства энергетики Российской Федерации, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом и Министерства энергетики Российской Федерации	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупатель);

ОАО «МРСК Сибири» (Продавец).

Предмет Договора:

Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить в соответствии с условиями Договора, следующее недвижимое имущество (далее - Имущество):

1) гараж, назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 245,60 кв.м., инв. № 16714, лит. А3, адрес объекта: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, Ново-Анжерская подстанция.

2) гараж, назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 537,7 кв.м., инв. № 16714, лит. А4, адрес объекта: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, Ново-Анжерская подстанция.

3) гараж, назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 744,80 кв.м., инв. № 16714, лит. А5, адрес объекта: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, Ново-Анжерская подстанция,

Имущество находится на земельном участке площадью 5 778,63 кв.м., с кадастровым номером 42:20:0103001:0021, относящемся к категории земель - земли населенных пунктов, разрешенное использование: гидротехнические и коммунальные сооружения энергетики и водоснабжения, расположенном по адресу: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, Ново-Анжерская подстанция.

Земельный участок принадлежит Продавцу на праве аренды на основании договора аренды земельного участка от 24.07.2003 № 1097.

4.1. Определить цену нескольких взаимосвязанных сделок по размещению дополнительных акций ОАО «ФСК ЕЭС» между

ОАО «ФСК ЕЭС» и Российской Федерацией, в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом и Министерства энергетики Российской Федерации, являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в размере не более 3 755 566 300 (Три миллиарда семьсот пятьдесят пять миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч триста) рублей 00 копеек.

4.2. Одобрить несколько взаимосвязанных сделок по размещению дополнительных акций ОАО «ФСК ЕЭС» между ОАО «ФСК ЕЭС» и Российской Федерацией, в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее - Росимущество) и Министерства энергетики Российской Федерации (далее - Минэнерго России) (далее - Сделки), являющихся сделками, в совершении которой (которых) имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Сделок:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Общество);

Российская Федерация, в лице Росимущества и Минэнерго России.

Предмет Сделок:

1.1. Российская Федерация, в лице Минэнерго России, направляет в 2013 году в пределах предусмотренных Федеральным законом от 03.12.2012 № 216-ФЗ «О федеральном бюджете на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов» и Федеральной адресной инвестиционной программой на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, утвержденной Минэкономразвития России, бюджетных ассигнований средства федерального бюджета в уставный капитал Общества в размере не более 2 965 566 300 (Два миллиарда девятьсот шестьдесят пять миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч триста) рублей 00 копеек в целях финансирования строительства объектов:

- «Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя, Республика Саха (Якутия)» мощностью 45,5 км, 434,6 км; предельной стоимостью 14 612,446 млн рублей (в ценах 4 квартала 2011 года с учетом НДС); срок ввода в эксплуатацию – 2015 год;

- «Строительство 2-х цепной ВЛ-220 кВ «Татаурово – Горячинск – Баргузин» с ПС 220 кВ Горячинская, ПС 220 кВ Баргузин и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ Татаурово (пусковой комплекс 1-го этапа строительства)» мощностью 132,3 км, 2х125 МВА, предельной стоимостью 5 010, 158 млн рублей (в ценах 3 квартала 2011 года с учетом НДС); срок ввода в эксплуатацию – 2013 год.

1.2. Российская Федерация, в лице Минэнерго России, направляет в 2013 году в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных Программой строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 991, после внесения изменений в Федеральный закон от 03.12.2012 № 216-ФЗ «О федеральном бюджете на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов» средства федерального бюджета в уставный капитал Общества в размере не более

790 000 000 рублей в целях финансирования строительства олимпийских объектов.

1.3. Общество передает в собственность, а Российская Федерация, в лице Росимущества, принимает на условиях, установленных Договорами о предоставлении бюджетных инвестиций, в счет указанных бюджетных инвестиций обыкновенные именные бездокументарные акции Общества дополнительного выпуска, размещаемые по открытой подписке (далее – Акции).

Цена Сделок: общая сумма сделок составляет не более 3 755 566 300 (Три миллиарда семьсот пятьдесят пять миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч триста) рублей 00 копеек.

5. Об одобрении договора купли-продажи ПС 500 кВ «Очаково» № 214 и соглашения о добровольной компенсации ущерба по ПС 500 кВ «Очаково» № 214 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющихся сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Члены Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров директоров ОАО «МОЭСК» - Бударгин О.М., Казаченков А.В.

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

Цена сделки, указанной в п.1.1 раздела «Предмет Сделок» составляет не более 2 965 566 300 (два миллиарда девятьсот шестьдесят пять миллионов пятьсот шестьдесят шесть тысяч триста) рублей 00 копеек.

Цена сделки, указанной в п.1.2 раздела «Предмет Сделок» составляет не более 790 000 000 (Семьсот девяносто миллионов) рублей 00 копеек.

Срок Сделок:

- дата начала размещения Акций устанавливается единоличным исполнительным органом Общества;
 - дата окончания размещения Акций – 20 февраля 2014 г. или дата размещения последней Акции дополнительного выпуска, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит ранее;
 - обязательства по оплате Акций действуют до окончания срока оплаты Акций, установленного решением о выпуске акций Общества и проспектом акций Общества, но не позднее 30.12.2013. По истечении указанного срока неисполненные обязательства Сторон в части неоплаченных Акций прекращаются, Стороны имеют претензий друг к другу не будут.
-

5.1.1. Определить цену договора купли-продажи ПС 500 кВ «Очаково» № 214 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МО-ЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 483 715 437,66 (Четыреста восемьдесят три миллиона семьсот пятнадцать тысяч четыреста тридцать семь) рублей 66 копеек с учетом НДС (18%), что составляет

73 787 100,66 (Семьдесят три миллиона семьсот восемьдесят семь тысяч сто) рублей 66 копеек.

5.1.2. Одобрить договор купли-продажи ПС 500 кВ «Очаково» № 214 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны договора: ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупатель); ОАО «МОЭСК» (Продавец).

Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю Объект, принадлежащий Продавцу на праве собственности – Подстанция ПС 500 кВ «Очаково» № 214, условный номер 182468, расположенный по адресу: г.Москва, Рябиновая улица, вл.45А, в состав которого входят имущество и объекты, указанные в приложении № 4 к настоящему протоколу, а Покупатель обязуется принять Объект и уплатить за него денежную сумму (цену). Цена договора: Цена Объекта определена на основании Отчета об определении рыночной стоимости имущества электросетевого назначения № МФ-1567, подготовленного Московским филиалом ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», и составляет 409 928 337,00 (Четыреста девять миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч триста тридцать семь) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18%) в размере

73 787 100,66 (Семьдесят три миллиона семьсот восемьдесят семь тысяч сто) рублей 66 копеек. Цена Объекта с учетом НДС (18%) составляет

483 715 437,66 (Четыреста восемьдесят три миллиона семьсот пятнадцать тысяч четыреста тридцать семь) рублей 66 копеек.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств.

5.2.1. Определить цену Соглашения о добровольной компенсации ущерба по ПС 500 кВ «Очаково» № 214 между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, подлежащей выплате в счет возмещения ущерба, причиненного в результате ликвидации имущества, в размере 73 933 113,00 (Семьдесят три миллиона девятьсот тридцать три тысячи сто тринадцать) рублей 00 копеек без учета НДС (начисление не требуется).

5.2.2. Одобрить Соглашение о добровольной компенсации ущерба по ПС 500 кВ «Очаково» № 214 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МОЭСК», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (приложение № 5 к настоящему протоколу), на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения: ОАО «ФСК ЕЭС»; ОАО «МОЭСК».

Предмет Соглашения: Соглашение регламентирует порядок компенсации ущерба, возникшего в результате ликвидации принадлежащего ОАО «МОЭСК» имущества в ходе производимой ОАО «ФСК ЕЭС» реконструкции ПС 500 кВ «Очаково» № 214. ОАО «ФСК ЕЭС» обязуется компенсировать ущерб на условиях, определенных Соглашением.

Цена Соглашения: Размер компенсации, подлежащей выплате в счет возмещения ущерба, причиненного в результате ликвидации имущества, определен Сторонами в соответствии с Отчетом об определении рыночной стоимости имущества электросетевого назначения № МФ-1567, подготовленным Московским филиалом ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», и составляет 73 933 113,00 (Семьдесят три миллиона девятьсот тридцать три тысячи сто тринадцать) рублей 00 копеек без учета НДС (начисление не требуется).

Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента его подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему.

5.1. Определить цену дополнительного соглашения № 4 к договору поставки оборудования от 15.09.2011 № 169690 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 8 375 891 (восемь миллионов триста семьдесят пять тысяч восемьсот девяносто один) рубль 10 копеек, в т.ч. НДС 18%- 1 277 678 (Один миллион двести семьдесят семь тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей 30 копеек».

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	и ОАО «Мобильные ГТЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.		Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»
	6. Об одобрении дополнительного соглашения №4 к договору поставки оборудования №169231 от 15.09.2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»
	7. Об одобрении Договора на выполнение услуг по ликвидации повреждения ВЛ 150 кВ Выходной-Никель (ПС 20А) (Л-403) в пролете опор №535-536 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «МРСК	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети»,

Принятое решение

5.2. Одобрить дополнительное соглашение № 4 к договору поставки оборудования от 15.09.2011 № 169690 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Мобильные ГТЭС» (далее – «Дополнительное соглашение») как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, заключаемую

на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупатель).

ОАО «Мобильные ГТЭС» (Поставщик).

Предмет Дополнительного соглашения:

В связи с выполнением работ на меньшую сумму:

1. Изложить п. 2.1 Договора от 15.09.2011 № 169690 в следующей редакции:

«Общая цена Договора составляет 969 396 641 (Девятьсот шестьдесят девять миллионов триста девяносто шесть тысяч шестьсот сорок один) рубль 10 копеек, в т.ч. НДС-18%, что составляет 147 874 063 (Сто сорок семь миллионов восемьсот семьдесят четыре тысячи шестьдесят три) рубля 90 копеек»;

5.3. Изложить второй абзац п. 2.2.2 Договора от 15.09.2011 № 169690 (в редакции Дополнительного соглашения от 27.12.2012г. № 3) в следующей редакции:

«- стоимость модернизации аппаратной защиты шин собственных нужд ПС 220 кВ «Волхов-Северная» при использовании АББМ и системы управления и интерфейса оператора АББМ составит 8 375 891 (восемь миллионов триста семьдесят пять тысяч восемьсот девяносто один) рубль 10 копеек, в т.ч. НДС 18%- 1 277 678 (Один миллион двести семьдесят семь тысяч шестьсот семьдесят восемь) рублей 30 копеек»;

Срок действия Дополнительного соглашения:

Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до полного выполнения Сторонами обязательств по нему.

6.1. Определить цену дополнительного соглашения № 4 к договору поставки оборудования от 15.09.2011 № 169231 между ОАО «ФСК ЕЭС»

и ОАО «Мобильные ГТЭС» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 12 066 505 (Двенадцать миллионов шестьдесят шесть тысяч пятьсот пять) рублей 25 копеек, в т.ч. НДС 18% - 1 840 653 (Один миллион восемьсот сорок тысяч шестьсот пятьдесят три) рубля 34 копейки».

6.2. Одобрить дополнительное соглашение № 4 к договору поставки оборудования от 15.09.2011 № №169231 между ОАО «ФСК ЕЭС»

и ОАО «Мобильные ГТЭС» (далее – «Дополнительное соглашение») как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, заключаемую

на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Покупатель).

ОАО «Мобильные ГТЭС» (Поставщик).

Предмет Дополнительного соглашения:

В связи с выполнением работ на меньшую сумму:

1. Изложить п. 2.1 Договора №169231 от 15.09.2011 в следующей редакции:

«Общая цена Договора составляет 962 491 255 (Девятьсот шестьдесят два миллиона четыреста девяносто одна тысяча двести пятьдесят пять) рублей 25 копеек, в т.ч. НДС-18%, что составляет 146 820 699 (Сто сорок шесть миллионов восемьсот двадцать тысяч шестьсот девяносто девять) рублей 95 копеек»;

6.3. Изложить второй абзац п. 2.2.2 Договора №169231 от 15.09.2011 (в редакции Дополнительного соглашения от 27.12.2012г. № 3) в следующей редакции:

«стоимость модернизации аппаратной защиты шин собственных нужд ПС 220 кВ «Псоу» при использовании АББМ и системы управления и интерфейса оператора АББМ составит 12 066 505 (Двенадцать миллионов шестьдесят шесть тысяч пятьсот пять) рублей 25 копеек, в т.ч. НДС 18% - 1 840 653 (Один миллион восемьсот сорок тысяч шестьсот пятьдесят три) рубля 34 копейки»;

Срок действия Дополнительного соглашения:

Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до полного выполнения Сторонами обязательств по нему.

7.1. Определить цену Договора на выполнение услуг по ликвидации повреждения ВЛ 150 кВ Выходной-Никель (ПС 20А) (Л-403) в пролете опор №535-536 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 92 604 (Девяносто две тысячи шестьсот четыре) рубля 08 копеек, включая НДС (18%) – 14 126 (Четырнадцать тысяч сто двадцать шесть) рублей 05 копеек.

7.2. Одобрить Договор на выполнение услуг по ликвидации повреждения ВЛ 150 кВ Выходной-Никель (ПС 20А) (Л-403) в пролете опор №535-536 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Северо-Запада» (далее – «Договор»), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
		Северо-Запада» Муров А.Е.	член Совета директоров ОАО «Россети»
	8. Об одобрении Договора на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Совета директоров директоров ОАО «МРСК Центра» - Гончаров В.А.	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»
	9. Об одобрении Договора на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

ОАО «ФСК ЕЭС» - Заказчик;

ОАО «МРСК Северо-Запада» - Исполнитель.

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по ликвидации повреждения ВЛ 150 кВ Выходной-Никель (ПС 20А) (Л-403) в пролете опор №535-536 и сдать результат, а Заказчик обязуется принять результат услуги и оплатить его в размере и в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

Цена Договора:

Стоимость оказанных услуг по настоящему договору определена Сторонами на основании Расчета стоимости услуг, составленного Исполнителем (Приложение №1 к настоящему Договору) и составляет

92 604 (Девяносто две тысячи шестьсот четыре) рубля 08 копеек, включая НДС (18%) – 14 126 (Четырнадцать тысяч сто двадцать шесть) рублей

05 копеек.

Срок выполнения Исполнителем работ по договору:

Начало - 02 июля 2013г., окончание - 03 июля 2013г.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

Положения Договора распространяются на отношения сторон, возникшие между ними с 02 июля 2013 г.

8.1. Определить цену Договора на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 15 183 688 (Пятнадцать миллионов сто восемьдесят три тысячи шестьсот восемьдесят восемь) рублей 94 копейки, включая НДС (18%) – 2 316 155 (Два миллиона триста шестнадцать тысяч сто пятьдесят пять) рублей 94 копейки.

8.2. Одобрить Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра» (далее – «Договор»), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» - Заказчик;

ОАО «МРСК Центра» - Исполнитель.

Предмет Договора:

По договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская, а Заказчик обязуется оплатить эти работы в размере и в порядке предусмотренном договором.

Цена Договора:

Стоимость работ по Договору составляет 15 183 688 (Пятнадцать миллионов сто восемьдесят три тысячи шестьсот восемьдесят восемь) рублей 94 копейки, включая НДС (18%) – 2 316 155 (Два миллиона триста шестнадцать тысяч сто пятьдесят пять) рублей 94 копейки.

Срок выполнения Исполнителем работ по Договору:

С 30 апреля 2013 г. по 05 мая 2013 г.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до прекращения надлежащим исполнением Сторонами основанных на Договоре обязательств. Действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 30.04.2013 г.

9.1. Определить цену Договора на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 4 586 838 (Четыре миллиона пятьсот восемьдесят шесть тысяч восемьсот тридцать восемь) рублей 18 копеек, включая НДС (18%) – 699 687 (Шестьсот девяносто девять тысяч шестьсот восемьдесят семь) рублей 18 копеек.

9.2. Одобрить Договор на выполнение аварийно-восстановительных работ по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – «Договор»), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» - Заказчик;

ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - Исполнитель.

Предмет Договора:

По договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по восстановлению опор на ВЛ 750 кВ КАЭС - Новобрянская, а Заказчик обязуется оплатить эти работы в размере и в порядке предусмотренном договором.

10. Об одобрении договора по технической поддержке в ходе аварийно-восстановительных работ на ПС 110кВ «Мангут» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

11. Об одобрении договора аренды имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Правления ОАО «Россети» - Бердников Р.Н. Члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «Россети» - Кравченко В.М., Боос Г.В., Шматко С.И., Ферленги Э.Э., Муров А.Е., Бударгин О.М.

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

Цена Договора:

Стоимость услуг по Договору составляет 4 586 838 (Четыре миллиона пятьсот восемьдесят шесть тысяч восемьсот тридцать восемь) рублей

18 копеек, включая НДС (18%) – 699 687 (Шестьсот девяносто девять тысяч шестьсот восемьдесят семь) рублей 18 копеек.

Срок оказания Исполнителем работ по Договору:

С 29 апреля 2013 г. по 04 мая 2013 г.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до прекращения надлежащим исполнением Сторонами основанных на Договоре обязательств. Действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 29.04.2013г.

10.1. Определить цену договора по технической поддержке в ходе аварийно-восстановительных работ на ПС 110кВ «Мангут» - между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 982 178 (Девятьсот восемьдесят две тысячи сто семьдесят восемь) рублей 70 копеек, в том числе НДС (18 %) - 149 823 (Сто сорок девять тысяч восемьсот двадцать три) рубля 87 копеек.

10.2. Одобрить Договор по технической поддержке в ходе аварийно-восстановительных работ на ПС 110кВ «Мангут» (далее – Договор) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «МРСК Сибири» (Исполнитель).

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется выполнить работы по технической поддержке в ходе аварийно-восстановительных работ на ПС 110кВ «Мангут» Заказчика согласно Перечню работ (Приложение № 4 к настоящему протоколу Совета директоров), являющемуся неотъемлемой частью Договора и передать результат работ Заказчику.

Цена Договора:

Цена Договора составляет 982 178 (Девятьсот восемьдесят две тысячи сто семьдесят восемь) рублей 70 копеек, в том числе НДС (18 %) - 149 823 (Сто сорок девять тысяч восемьсот двадцать три) рубля 87 копеек.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 12.03.2013 с момента начала аварийно-восстановительных работ на ПС 110 кВ «Мангут».

Срок начала работ: 12.03.2013.

Срок окончания работ: 15.03.2013.

11.1. Определить цену договора аренды имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, как состоящую из фиксированной, переменной части арендной платы, а также платы за пользование движимым имуществом, а именно:

11.1.1. величина фиксированной части арендной платы и платы за пользование движимым имуществом - в размере не более 26 579 313 (двадцать шесть миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста тринадцать) руб.

46 коп. в месяц, в том числе НДС в размере 4 054 471 (четыре миллиона пятьдесят четыре тысячи четыреста семьдесят один) руб. 55 коп.;

11.1.2. величина переменной части арендной платы в соответствии с условиями договора:

- в размере понесенных Арендодателем расходов на оплату услуг (в соответствии с п.п. 4.5.1. – 4.5.2. и п.п. 4.5.4. – 4.5.8. (в части услуг маршрутного транспорта) договора аренды, являющегося Приложением № 5 к настоящему протоколу) пропорционально переданной в аренду площади;

- стоимость фактически оказанных услуг (указанных в п.п. 4.5.3., п.п. 4.5.8. (за исключением услуг маршрутного транспорта) и п.п. 4.5.10 Приложения № 5 к настоящему протоколу).

11.2. Одобрить договор аренды имущества между ОАО «ФСК ЕЭС» и

ОАО «Россети», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Арендодатель).

ОАО «Россети» (Арендатор).

Предмет Договора:

В соответствии с договором, являющимся Приложением № 5 к настоящему протоколу, Арендодатель обязуется передать Арендатору по актам приема-передачи во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество, именуемое далее по тексту «Объекты»

13. Об одобрении договора оказания услуг между ОАО «Россети» и ОАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети» Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющийся членом Правления ОАО «Россети» - Бердников Р.Н. Члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», одновременно являющиеся членами Совета директоров ОАО «Россети» - Кравченко В.М., Боос Г.В., Шматко С.И., Ферленги Э.Э., Муров А.Е., Бударгин О.М.

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

14. Об одобрении Соглашения о компенсации затрат (Строительство второй цепи ВЛ 500 кВ ПС Абаканская – ПС Итатская по титулу «ВЛ 500 кВ № 2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская», расположенной в районах Красноярского края (Шарыповский, Ужурский) и республики Хакасия (Ширинский, Боградский, Усть-Абаканский, Орджоникидзовский) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

Договор заключен сроком на 11 (одиннадцать) месяцев. Условия Договора, касающиеся конкретных Объектов, применяются к отношениям Сторон с момента подписания актов приема-передачи соответствующих Объектов.

Договор считается каждый раз перезаключенным на новый срок на аналогичных условиях в случае, если ни одна из Сторон не уведомила в письменной форме другую сторону о несогласии на продление действия договора в срок не менее чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до истечения срока его действия.

13.1. Определить, что стоимость услуг ОАО «Россети» по договору оказания услуг между ОАО «Россети» и ОАО «ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, за один расчетный период составляет 40 166 667 (Сорок миллионов сто шестьдесят шесть тысяч шестьсот шестьдесят семь) рублей 00 копеек, кроме того НДС

(18 %) 7 230 000 (Семь миллионов двести тридцать тысяч) рублей 06 копеек. Расчетным периодом считается календарный месяц оказания услуг.

Определить, что стоимость услуг ОАО «Россети» по договору оказания услуг не может составлять 2 и более процента балансовой стоимости активов ОАО «Россети» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

13.2. Одобрить договор оказания услуг между ОАО «Россети» и

ОАО «ФСК ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: Стороны договора:

- ОАО «Россети», именуемое далее – «Исполнитель»;

- ОАО «ФСК ЕЭС», именуемое далее – «Заказчик».

Предмет договора: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по организации функционирования и развитию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Заказчику в соответствии с условиями договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги в соответствии с условиями договора.

Цена договора: стоимость услуг Исполнителя по договору за один расчетный период составляет 40 166 667 (Сорок миллионов сто шестьдесят шесть тысяч шестьсот шестьдесят семь) рублей 00 копеек, кроме того НДС

(18 %) 7 230 000 (Семь миллионов двести тридцать тысяч) рублей 06 копеек. Расчетным периодом считается календарный месяц оказания услуг.

Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты подписания договора и действует до 1 января 2015 года, а в части расчетов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2014.

В случае, если ни одна из Сторон не уведомит в письменной форме другую Сторону, не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты истечения срока действия договора, об отсутствии намерения продлить срок его действия, Договор автоматически продлевает свое действие и считается пролонгированным на последующий календарный год на аналогичных условиях.

14.1. Определить, что размер компенсации (цена соглашения), подлежащей выплате в соответствии с Соглашением (Строительство второй цепи ВЛ 500 кВ ПС Абаканская – ПС Итатская по титулу «ВЛ 500 кВ № 2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская», расположенной в районах Красноярского края (Шарыповский, Ужурский) и республики Хакасия (Ширинский, Богградский, Усть-Абаканский, Орджоникидзовский) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 1 к Соглашению и составляет: 60 067 001 (Шестьдесят миллионов шестьдесят семь тысяч один) рубль 79 копеек, в том числе НДС 18% - 9 162 762 (девять миллионов сто шестьдесят две тысячи семьсот шестьдесят два) рубля 99 копеек.

14.2. Одобрить заключение Соглашения (Строительство второй цепи ВЛ 500 кВ ПС Абаканская – ПС Итатская по титулу «ВЛ 500 кВ № 2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская», расположенной в районах Красноярского края (Шарыповский, Ужурский) и республики Хакасия (Ширинский, Богградский, Усть-Абаканский, Орджоникидзовский) между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Соглашения о компенсации:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «МРСК Сибири» (Собственник).

Предмет Соглашения о компенсации:

Предметом Соглашения между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» является выполнение работ по переустройству (переносу) объектов Собственника, а также иные мероприятия, необходимость выполнения которых возникла в связи с переустройством. Мероприятия, осуществляемые Собственником, могут включать демонтаж (снос, ликвидацию), переключение, вынос и устройство в другой конфигурации и в другом месте Объектов Собственника, изменение протяженности и/или иных параметров Объектов Собственника, а также иные необходимые мероприятия согласно согласованного раздела проекта и рабочей документации, в том числе, по освобождению территории для

30.12.2013 №
209

1. Об одобрении Дополнительного соглашения № 5 к Договору № И-11-22/10 от 16.09.2010 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

2. Об одобрении Договора на выполнение работ по развитию и сертификации системы энергетического менеджмента ОАО «ФСК ЕЭС» на основе международного стандарта ISO 50001:2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

строительства и созданию условий для ввода объекта электросетевого хозяйства Компании в эксплуатацию в соответствии с проектно-сметной и рабочей документацией по титулу «ВЛ 500 кВ № 2 ПС Аллюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская», за что Компания уплачивает денежную компенсацию.

Срок выполнения работ Собственником:

ОАО «МРСК Сибири» выполняет работы, предусмотренные Соглашением, в соответствии с проектно-сметной документацией согласно Календарного плана выполнения работ (Приложение № 3 к Соглашению).

Срок действия Соглашения о компенсации:

Соглашение между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами по нему обязательств.

1.1. Определить цену Дополнительного соглашения №5 к Договору

№ И-11-22/10 от 16.09.2010 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 82 600 000 (восемьдесят два миллиона шестьсот тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 12 600 000 (двенадцать миллионов шестьсот тысяч) рублей.

1.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 5 к Договору № И-11-22/10 от 16.09.2010 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – «Дополнительное соглашение»), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, заключаемой на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Дополнительного соглашения:

Внесение изменений в Договор № И-11-22/10 от 16.09.2010 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Изложить Техническое задание (Приложение № 1 к Договору) в редакции уточненного Технического задания согласно Приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Изложить Календарный план работ (Приложение № 2 к Договору) в редакции уточненного Календарного плана работ согласно Приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. Изложить Обоснование договорной цены (Приложение № 3 к Договору) в редакции уточненного Обоснования договорной цены согласно Приложению № 3 к настоящему протоколу.

Цена Дополнительного соглашения:

Цена Дополнительного соглашения составляет 82 600 000 (восемьдесят два миллиона шестьсот тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 12 600 000 (двенадцать миллионов шестьсот тысяч) рублей.

Срок окончания этапа 5- 30.11.2013.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

2.1. Определить цену Договора на выполнение работ по развитию и сертификации системы энергетического менеджмента ОАО «ФСК ЕЭС» на основе международного стандарта ISO 50001:2011 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 7 906 000 (Семь миллионов девятьсот шесть тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) - 1 206 000 (Один миллион двести шесть тысяч) рублей.

2.2. Одобрить Договор на выполнение работ по развитию и сертификации системы энергетического менеджмента ОАО «ФСК ЕЭС» на основе международного стандарта ISO 50001:2011 (далее – «Договор») между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Договора:

Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель обязуется выполнить работы по развитию и сертификации системы энергетического менеджмента ОАО «ФСК ЕЭС» на основе международного стандарта ISO 50001:2011 (в границах Исполнительный аппарат ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги – Самарское ПМЭС) (далее – «Работы»);

Состав работ, технические и другие требования к выполнению Работ и их результатам устанавливаются Техническим заданием (Приложение № 4 к настоящему протоколу).

Цена Договора:

Цена работ по Договору составляет 7 906 000 (Семь миллионов девятьсот шесть тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) - 1 206 000 (Один миллион двести шесть тысяч) рублей.

3. Об одобрении Дополнительного соглашения № 4 к Договору от 13.09.2010 № И-11-21/10 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Создание ВТСП кабельной линии постоянного тока на напряжение 20 кВ с током 2500 А длиной до 2500 м» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

4. Об одобрении договора на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Разработка архитектуры и функциональных требований к системе управления жизненным циклом объектов электрической сети» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»,

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров

Принятое решение

Срок выполнения Работ по Договору:

Начало выполнения работ: 16.12.2013.

Окончание выполнения работ: 31.12.2013.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами обязательств по Договору.

3.1. Определить цену Договора от 13.09.2010 № И-11-21/10 на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Создание ВТСП кабельной линии постоянного тока на напряжение 20 кВ с током 2500 А длиной до 2500 м» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, с учетом Дополнительных соглашений от 26.03.2012 № 1, от 10.05.2012

№ 2, от 12.11.2012 № 3 в размере 1 091 500 000 (один миллиард девяносто один миллион пятьсот тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 166 500 000 (сто шестьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч) рублей.

3.2. Определить цену Дополнительного соглашения № 4 к Договору

от 13.09.2010 №И-11-21/10, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 444 857 100 (четыреста сорок четыре миллиона восьмисот пятидесяти семи тысяч ста) рублей, в том числе НДС (18%) – 80 074 278 (восемьдесят миллионов семьдесят четыре тысячи двести семьдесят восемь) рублей.

3.3. Одобрить Дополнительное соглашение № 4 к Договору (далее – Дополнительное соглашение), являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Дополнительного соглашения:

1. Изложить пункт 4.1 Договора в следующей редакции:

«4.1. Договорная цена (Приложение 3 к настоящему Договору) выполняемой согласно Договору работы устанавливается в размере 925 000 000 (девятьсот двадцать пять миллионов) рублей, кроме того НДС (18%) – 166 500 000 (сто шестьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч) рублей, в том числе по годам:

2010 год – 15 000 000 (пятнадцать миллионов) рублей, кроме того НДС (18%) - 2 700 000 (два миллиона семьсот тысяч) рублей.

2012 год – 465 142 900 (четыреста шестьдесят пять миллионов сто сорок две тысячи девятьсот) рублей, кроме того НДС (18%) – 83 725 722 (восемьдесят три миллиона семьсот двадцать пять тысяч семьсот двадцать два) рубля.

2013 год – 178 124 000 (сто семьдесят восемь миллионов сто двадцать четыре тысячи) рублей, кроме того НДС (18%) – 32 062 320 (тридцать два миллиона шестьдесят две тысячи триста двадцать) рублей.

2014 год – 266 733 100 (двести шестьдесят шесть миллионов семьсот тридцать три тысячи сто) рублей, кроме того НДС (18%) – 48 011 958 (сорок восемь миллионов одиннадцать тысяч девятьсот пятьдесят восемь) рублей.

Всего по Договору 1 091 500 000 (один миллиард девяносто один миллион пятьсот тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) – 166 500 000 (сто шестьдесят шесть миллионов пятьсот тысяч) рублей».

2. Изложить Техническое задание (Приложение 1 к Договору) в редакции Уточненного Технического задания (Приложение № 5 к настоящему протоколу).

3. Изложить Календарный план работы (Приложение 2 к Договору) в редакции Уточненного Календарного плана работы (Приложение № 6 к настоящему протоколу).

4. Изложить Обоснование договорной цены (Приложение 3 к Договору) в редакции Уточненного Обоснования договорной цены (Приложение № 7 к настоящему протоколу).

Цена Дополнительного соглашения: составляет 444 857 100 (четыреста сорок четыре миллиона восемьсот пятьдесят семь тысяч сто) рублей, в том числе НДС (18%) – 80 074 278 (восемьдесят миллионов семьдесят четыре тысячи двести семьдесят восемь) рублей.

Срок действия Дополнительного соглашения: вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 13.09.2010. Действует в течение срока действия Договора.

4.1. Определить цену работ по Договору на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Разработка архитектуры и функциональных требований к системе управления жизненным циклом объектов электрической сети» между

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющемся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 4 667 362 (Четырех миллионов шестисот шестидесяти семи тысяч трёхсот шестидесяти двух) рублей, в том числе НДС (18%) – 711 970 (Семисот одиннадцати тысяч девятисот семидесяти) рублей 47 копеек.

4.2. Одобрить Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Разработка архитектуры и функциональных требований к системе управления жизненным циклом объектов электрической сети» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – «Договор»), являющийся сделкой,

№ и дата протокола	Вопросы повестки дня:	Заинтересованные лица	Зависимые директора
	являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.		ОАО «Россети»
	5. Об одобрении договора на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Экспертиза проектов НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» по созданию ИЭС ААС» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»
	6. Об одобрении Договора на выполнение работ по теме «Мониторинг и подготовка корректировки Программы инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках работ по интеграции инновационной деятельности компаний электросетевого комплекса» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.	Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»	Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Договора:

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по теме: «Разработка архитектуры и функциональных требований к системе управления жизненным циклом объектов электрической сети» (далее – «Работы»).

Срок выполнения Работ по Договору:

Начало выполнения Работ 12.09.2013

Окончание выполнения Работ 30.11.2013.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Действие настоящего договора распространяется на отношения, возникшие с 12.09.2013.

5.1. Определить цену работ по Договору на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Экспертиза проектов НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» по созданию ИЭС ААС» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 119 000 000 (Ста девятнадцать миллионов) рублей, в том числе НДС (18%) – 18 152 542 (Восемнадцать миллионов ста пятидесяти двух тысяч пятисот сорока двух) рублей 37 копеек.

5.2. Одобрить Договор на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по теме: «Экспертиза проектов НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» по созданию ИЭС ААС» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – «Договор»), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Договора:

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по теме: «Экспертиза проектов НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» по созданию ИЭС ААС» (далее – «Работы»):

- техническая часть конкурсной документации для проведения конкурсных процедур на право заключения договоров НИОКР, включенных в Программу НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2015 гг.;

- доработанные Технические задания на работы, входящие в Программу НИОКР ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2016 гг.;

- экспертные заключения на результаты этапов договоров НИОКР, выполненных в 2013-2015 гг. в рамках исполнения Программы НИОКР

ОАО «ФСК ЕЭС».

Состав работ, технические и другие требования к выполнению Работ и их результатам устанавливаются Техническим заданием (являющимся Приложением № 9 к настоящему протоколу).

Срок выполнения Работ по Договору:

Начало выполнения Работ 14.11.2013.

Окончание выполнения Работ 30.11.2015.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до момента исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Действие настоящего договора распространяется на отношения, возникшие с 14.11.2013.

6.1. В соответствии с Соглашением между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» по открытому одноэтапному конкурсу без предварительного квалификационного отбора на право заключения договора на оказание услуг «Мониторинг и подготовка корректировки Программы инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках работ по интеграции инновационной деятельности компаний электросетевого комплекса» от 15.11.2013 определить цену Договора на выполнение работ по теме «Мониторинг и подготовка корректировки Программы инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках работ по интеграции инновационной деятельности компаний электросетевого комплекса» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» в размере 11 306 000 (Одиннадцать миллионов трехсот шести тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 724 644 (одного миллиона семисот двадцати четырех тысяч шестьсот сорока четырех) рублей 07 копеек.

6.2. Одобрить Договор на выполнение работ по теме «Мониторинг и подготовка корректировки Программы инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках работ по интеграции инновационной деятельности компаний

7. Об одобрении Дополнительного соглашения № 3 к договору НИОКР от 13.09.2010 № И-11-44/10 «Создание опытного полигона «Цифровая подстанция», создание прототипа и проведение испытаний программно-аппаратного комплекса «Цифровая подстанция» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

электросетевого комплекса» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – «Договор»), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет Договора:

Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить работы по теме «Мониторинг и подготовка корректировки Программы инновационного развития ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках работ по интеграции инновационной деятельности компаний электросетевого комплекса» (далее – «Работы»).

Состав Работ, технические и другие требования к выполнению Работ и их результатам устанавливаются Техническим заданием (Приложение № 10 к настоящему протоколу).

Срок выполнения Работ по Договору:

Начало выполнения Работ: 09.11.2013.

Окончание выполнения Работ: 27.12.2013.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств. Действие настоящего Договора распространяется на отношения, возникшие с 09.11.2013.

7.1. Определить цену Договора от 13.09.2010 № И-11-44/10 «Создание опытного полигона «Цифровая подстанция», создание прототипа и проведение испытаний программно-аппаратного комплекса «Цифровая подстанция» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, с учетом Дополнительных соглашений в размере 470 702 000 (Четыреста семьдесят миллионов семьсот две тысячи) рублей, в том числе НДС (18%) – 71 802 000,00 (Семьдесят один миллион восемьсот две тысячи) рублей.

7.2. Одобрить Дополнительное соглашение № 3 к Договору от 13.09.2010 № И-11-44/10 «Создание опытного полигона «Цифровая подстанция», создание прототипа и проведение испытаний программно-аппаратного комплекса «Цифровая подстанция» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Исполнитель).

Предмет дополнительного соглашения:

1. Изложить пункт 3.1 Договора в следующей редакции:

«Сроки выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору:

начало - с момента (даты) подписания настоящего Договора

окончание – июнь 2014 года

2. Изложить пункт 4.1 Договора в следующей редакции:

«4.1. Договорная цена выполняемой согласно Договору работы устанавливается в размере 398 900 000 (Триста девяносто восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей, кроме того НДС 18% - 71 802 000 (Семьдесят один миллион восемьсот две тысячи) рублей. Всего по Договору 470 702 000 (Четыреста семьдесят миллионов семьсот две тысячи) рублей с НДС.

В том числе по годам:

2010 год – 5 000 000 (Пять миллионов) рублей, кроме того НДС(18%) – 900 000 (Девятьсот тысяч) рублей.

2011 год – 119 300 000 (Сто девятнадцать миллионов триста тысяч) рублей, кроме того НДС(18%)- 21 474 000 (Двадцать один миллион четыреста семьдесят четыре тысячи) рублей.

2012 год – 146 600 000,00(Сто сорок шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей, кроме того НДС(18%)- 26 388 000 (Двадцать шесть миллионов триста восемьдесят восемь тысяч) рублей.

2013 год – 79 400 000 (Семьдесят девять миллионов четыреста тысяч) рублей, кроме того НДС (18%) – 14 292 000 (Четырнадцать миллионов двести девяносто две тысячи) рублей.

2014 год – 48 600 000 (Сорок восемь миллионов шестьсот тысяч) рублей, кроме того НДС (18%) – 8 748 000 (Восемь миллионов семьсот сорок восемь тысяч) рублей.

3. Изложить уточненное Техническое задание на выполнение НИОКР (Приложение № 1 к Договору, в редакции Дополнительного соглашения № 2) в редакции уточненного Технического задания на выполнение НИОКР (Приложение № 1 к Дополнительному соглашению № 3 к Договору).

4. Изложить уточненный Календарный план работы (Приложение 2 к Договору, в редакции Дополнительного соглашения № 2) в редакции Уточненного Календарного плана работы (Приложение № 2 к Дополнительному соглашению №3 к Договору).

5. Изложить уточненное Обоснование договорной цены (Приложение 3 к Договору, в редакции Дополнительного соглашения № 2) в редакции уточненного Обоснования договорной цены (Приложение № 3 к Дополнительному соглашению № 3).

9. Об одобрении Договора на разработку проектно-сметной документации по титулу «Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Соболи и ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Владимирская 1» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Акционер, владеющий более чем 20 % акций ОАО «ФСК ЕЭС» - ОАО «Россети»

Муров А.Е. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Бударгин О.М. - Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети», член Совета директоров ОАО «Россети»

Принятое решение

Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

9.1. Определить цену работ по Договору на разработку проектно-сметной документации по титулу «Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Соболи и ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Владимирская 1» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере не более 15 158 000 (Пятнадцати миллионов ста пятидесяти восьми тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) - не более 2 312 237 (Двух миллионов трехсот двенадцати тысяч двухсот тридцати семи) рублей 29 копеек.

9.2. Одобрить Договор на разработку проектно-сметной документации по титулу «Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Соболи и ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Владимирская 1» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (далее – «Договор»), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, заключаемой на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик);

ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Подрядчик).

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется выполнить комплекс работ по разработке проектно-сметной документации по титулу «Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Соболи и ВЛ 220 кВ Камская ГЭС – Владимирская 1», в том числе работы по:

- инженерным изысканиям;
- разработке Проектной документации;
- государственной экспертизе проектной документации;
- разработке Закупочной документации.

Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором.

Наименование, объемы, количество и последовательность выполняемых работ определены в Календарном графике выполнения Работ и стоимости и Задании на проектирование (Приложение № 14 к настоящему протоколу).

Цена Договора: Стоимость работ по Договору составляет не более 15 158 000 (Пятнадцати миллионов ста пятидесяти восьми тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) - не более 2 312 237 (Двух миллионов трехсот двенадцати тысяч двухсот тридцати семи) рублей 29 копеек.

Срок выполнения работ по Договору:

Начало выполнения работ: 19.09.2013.

Окончание выполнения работ: 30.10.2014.

Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Сведения о фактическом исполнении ОАО «ФСК ЕЭС» поручений Президента и Правительства Российской Федерации

№	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа
1.	Правительство Российской Федерации	от 30.05.2013 №2988п-П13	О проведении технологического и ценового аудита инвестиционных проектов
2.	Президент Российской Федерации	от 24.10.2013 №6362п-П13	О расширении доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием. Во исполнение пунктов 7, 8, 9, 10, 12, 17, 18, 19, 20, 24, 25, 26,27, 28, 30, 31 плана мероприятий («дорожной карты») «Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием», утвержденного распоряже

Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения

Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол №199 от 15.07.2013) Правлению Общества в срок до 15.11.2013 было поручено:

1. Разработать с участием Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации и представить на рассмотрение Совета директоров проект корпоративного стандарта, предусматривающего начиная с 2014 года проведение обязательного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов Общества и его дочерних и зависимых компаний сметной стоимостью 1,5 млрд руб. и более каждый на всех стадиях реализации этих проектов. Начиная с 2014 года ежегодно до 5 апреля представлять в Правительство Российской Федерации отчет об исполнении календарных планов введения в эксплуатацию инвестиционной программы и отчет о проведении технологического и ценового аудита инвестиционных проектов, содержащий результаты сводного анализа по проведенным аудитам и выводам по итогам общественного и экспертного обсуждения.

2. Определить перечень и провести публичный технологический и ценовой аудит не менее 3 инвестиционных проектов Общества, предусматривающих строительство, реконструкцию, техническое перевооружение объектов капитального строительства сметной стоимостью 8 млрд рублей и более каждый, начало реализации которых планируется в 2013-2014 гг. Провести конкурентный отбор компаний по проведению технологического и ценового аудита.

1.27.12.2013 Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (п. 2 протокола заседания Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.12.2013 №208) принят ряд решений, касательно расширения доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к осуществляемым ОАО «ФСК ЕЭС» конкурентным закупкам.

2. Разработаны методические рекомендации по оценке стоимости жизненного цикла совместно с ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС».

Результат выполнения поручения

Стандарт разработан, направлен на рассмотрение в Правительство РФ (№ГВ-121 от 16.01.2014). По результатам рассмотрения 22.01.2014 г. состоялось заседание рабочей группы Экспертного Совета при Правительстве РФ «Энергетика» и приглашенных экспертов по вопросу рассмотрения итогов пилотных проектов и проекта стандарта проведения публичного независимого технологического и ценового аудита ОАО «ФСК ЕЭС» (ТЦА) под председательством руководителя рабочей группы – заместителя Министра энергетики РФ М.Ю. Курбатова. Проект стандарта был отмечен соответствующим действующим НПА в сфере ТЦА и отражающим основные принципы, цели, порядок проведения ТЦА.

В ОАО «ФСК ЕЭС» была организована работа по проведению технологического и ценового аудита следующих инвестиционных проектов:

- «ВЛ 500 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская с ПС 500 кВ Нижнеангарская с заходами ВЛ 220 кВ»;

- «ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС ВЛ Борино (Елецкая)»;

- «ПС 400 кВ Мамоново (преобразовательный комплекс на основе инновационных схемотехнических решений) с ВЛ Мамоново – Госграница (ПИР)».

В соответствии с прошедшими конкурсными процедурами проведение публичного технологического и ценового аудита вышеуказанных инвестиционных проектов было поручено ЗАО «СВЕКО Союз Инжиниринг».

1. Сформирован состав Совецательного органа, с включением представителей общественных организаций, который утвержден Приказом от 25.02.2014 №93 «Об утверждении Совецательного Органа по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ОАО «ФСК ЕЭС» для малых и средних предпринимателей».

2. Утвержден Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 25.02.2014 №92 «Об утверждении программы

№	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа
			нием Правительства Российской Федерации от 29 мая 2013 года №867-р
3.	Правительство Российской Федерации	от 04.09.2013 №ДМ-П13-6323	О подготовке инвестиционных программ естественных монополий на базе прогноза, предусматривающего сохранение цен на услуги естественных монополий в 2014 г. на уровне 2013 г.
4.	Правительство Российской Федерации	Пр-338 от 13.02.2013	Об устранении нарушений установленных планом-графиком сроков проектирования и строительства олимпийских объектов и предоставлении финансовых гарантий, связанных с устранением указанных нарушений в конкретные сроки
5.	Правительство Российской Федерации	ДК-П9-24пр от 04.02.2013	
6.	Правительство Российской Федерации	ДК-П9-1282 от 01.03.2013	
7.	Правительство Российской Федерации	ДК-П9-51пр от 04.03.2013	
8.	Правительство Российской Федерации	ДК-П9-129пр от 14.06.2013	

Меры, принятые Компанией и направленные на выполнение поручения

3. Для упрощения для субъектов малого и среднего предпринимательства процедур закупок путем сокращения, упрощения и приведения к стандартизированным формам документации, необходимой для участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках ОАО «ФСК ЕЭС» подготовлены предложения. Вынесение вопроса по корректировке положения о закупках Общества запланировано на апрель 2014.

Результат выполнения поручения

партнерства между ОАО «ФСК ЕЭС» и субъектами малого и среднего предпринимательства», который разработан на основании методических рекомендаций, оформленных письмом Минэкономразвития России (№26231-ЕЕ/Д28И от 28.11.13).

3. Техническим блоком ОАО «ФСК ЕЭС» совместно с ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» разрабатывается система «одного окна».

4. Годовой отчет ОАО «ФСК ЕЭС» содержит раздел о закупочной деятельности Заказчика, который, в том числе содержит сведения об эффективности осуществляемой деятельности.

5. Разработан проект приказа ОАО «ФСК ЕЭС», утверждающий правила внедрения инновационных решений в деятельности Компании.

6. Доля закупок в электронной форме составляет более 90% от общего объема конкурентных процедур, что превышает показатели, установленные «Дорожной картой».

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Производственные результаты / Закупочная деятельность](#)

[Инвестиции и инновационное развитие / Программа инновационного развития](#)

Разработаны проекты инвестиционных программ на 2014 год и период 2015-2019 гг.

Проекты инвестиционных программ направлены на утверждение в Минэнерго России 30.01.2014 г.

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Инвестиции и инновационное развитие / Инвестиционная деятельность](#)

В соглашение с ГК «Олимпстрой» об организации строительства (реконструкции) олимпийских объектов федерального значения от 29.06.2009 №02-02/3-1228, включен пункт, предусматривающий выплату неустойки в размере двух миллионов рублей за каждый день просрочки выполнения обязательств по объектам Олимпийской программы. Назначены ответственные лица за соблюдение сроков проектирования и строительства олимпийских объектов.

Отставаний от утвержденного План-графика строительства олимпийских объектов не допускалось.

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Инвестиции и инновационное развитие / Инвестиционная деятельность](#)

№	Поручение	Регистрационные данные	Краткое содержание входящего документа
9.	Правительство Российской Федерации	ДК-П12-1063 от 21.02.2013	Об обеспечении устойчивого энергоснабжения на спортивных олимпийских объектах и объектах инфраструктуры г. Сочи
10.	Правительство Российской Федерации	ДК-П9-4713 от 05.06.2013	Об исполнении поручений Правительства РФ по итогам визита экспертов Международного олимпийского комитета по энергетике
11.	Правительство Российской Федерации	Пр-879 от 20.03.2013	Перечень поручений Президента РФ по итогам совещания «О стратегическом развитии электросетевого комплекса Российской Федерации»
12.	Правительство Российской Федерации	ИШ-П9-8314 от 19.11.2013	О реализации Плана мероприятий по ограничению конечной стоимости товаров и услуг инфраструктурных компаний при сохранении финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности
13.	Правительство Российской Федерации	6732п-П9 от 11.11.2013	

Меры, предпринятые Компанией и направленные на выполнение поручения

Результат выполнения поручения

Разработана актуализированная схема электроснабжения объектов, задействованных в проведении Олимпийских игр 2014 года.

Проведена проверка состояния объектов энергоснабжения олимпийских спортивных объектов и последующий контроль за организацией собственниками объектов их надлежащей эксплуатации.

План мероприятий по обеспечению бесперебойного электроснабжения спортивных олимпийских объектов и объектов инфраструктуры, задействованных в проведении тестовых соревнований 2012–2013 гг., утвержденный 07.03.2013 Министром энергетики РФ А.В. Новаком, выполнен.

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Производственные результаты / Повышение надежности](#)

[Инвестиции и инновационное развитие / Инвестиционная деятельность](#)

Разработан интегрированный операционный план энергоснабжения, включающий порядок взаимного информационного обмена между органами и организациями, обеспечивающими энергоснабжение олимпийских объектов.

Обеспечено бесперебойное снабжение олимпийских объектов в период проведения Олимпийских и Паралимпийских игр в г. Сочи.

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Инвестиции и инновационное развитие / Инвестиционная деятельность](#)

[Социальная ответственность и устойчивое развитие / Кадровая политика](#)

Проработаны вопросы:

- об организации проведения фундаментальных отраслевых исследований;
- об определении объема инвестиций, необходимых для развития и модернизации электросетевого комплекса;
- о единых технологических требованиях к организациям, осуществляющим деятельность по передаче электрической энергии;
- о внедрении механизмов, обеспечивающих контроль за эффективностью и прозрачностью деятельности Общества.

Определены направления и ориентиры стратегического развития ФСК на основе Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, разработанной на период до 2030 г., утвержденной Правительством РФ.

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Стратегический обзор / Стратегия развития](#)

1. Сформирован и направлен в Минэнерго России проект инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014–2018 годы (письмо от 20.11.2013 №ГВ-6879) с учетом проведения мероприятий по снижению удельных инвестиционных и операционных расходов.

2. Сформированы комплексные предложения по мерам сохранения финансовой устойчивости и текущих инвестиционных рейтингов компании, в том числе 2-х рейтингов на уровне суверенного - BBB/прогноз Стабильный от международных агентств Standard and Poor's и Fitch Ratings.

3. В Минэнерго России, ФСТ России, Минэкономразвития России направлены предложения об изменениях нормативных правовых актов, необходимых для сохранения кредитных рейтингов и физических объемов инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Сохраняются кредитные рейтинги, финансовая устойчивость и инвестиционный потенциал Компании.

[Подробнее в годовом отчете:](#)

[Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности / Финансовое состояние](#)

[Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности / Кредитные рейтинги](#)

[Инвестиции и инновационное развитие / Инвестиционная деятельность](#)

Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «ФСК ЕЭС»

Наименование		Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяжен- ность по трассе (км), по ПС, иным Активам — количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2013 г. (тыс. руб.)
1	2	3	4
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		560 429 925
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	129 300,434	242 558 030
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 153,918	1 924 755
1.3.	ВЛ 35 кВ	65,269	120 237
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	222,684	167 760
1.5.	ПС 220 кВ и выше	774	282 448 197
1.6.	ПС 110 кВ	41	2 747 729
1.7.	ПС 35 кВ	7	315 597
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	62	821 951
1.9.	Кабельные сети (все классы напря- жения), КЛ	314,886	11 794 740
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей, КВЛ	689,249	17 530 929
2.	Непрофильные Активы, внесен- ные в «Реестр непрофильных активов»	33	78 067
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		34 034 855
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	1 270 362	1 081 274
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		594 542 847
5.	Арендуемые Активы, относящи- еся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 616 211
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	3 316,166	409 781
5.2.	ВЛ 110 кВ	32,703	—

Прибыло в период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)	Выбыло в пери- од с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)	Начисленная аморти- зация с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)	Балансовая (оста- точная) стоимость на 31.12.2013 г. (тыс. руб.)
5	6	7	8
205 928 755	16 381 140	68 702 635	681 274 905
84 744 435	6 503 763	33 802 173	286 996 529
747 866	0	223 261	2 449 360
34 110	0	13 694	140 653
8 520	0	14 803	161 477
92 863 570	5 643 978	32 106 933	337 560 856
7 056 711	4 367	410 206	9 389 867
92 364	456	44 802	362 703
392 260	5 712	43 948	1 164 551
9 757 439	434	581 949	20 969 796
10 231 480	4 222 430	1 460 866	22 079 113
12 690	—	9 363	81 394
6 889 395	2 029 714	5 242 158	33 652 378
486 584	42 431	—	1 525 427
212 830 840	18 410 854	73 954 156	715 008 677
774 918	1 689	—	4 389 440
429 412	—	—	839 193
9 281	—	—	9 281

Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяжен- ность по трассе (км), по ПС, иным Активам — количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2013 г. (тыс. руб.)
5.3.	ВЛ 35 кВ	—
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	-
5.5.	ПС 220 кВ и выше	33
5.6.	ПС 110 кВ	2
5.7.	ПС 35 кВ	-
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	-
5.9.	Кабельные сети (все классы напря- жения)	-
5.10.	Иные арендуемые Активы, предна- значенные для обеспечения элек- трических связей	-
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	1 411
6.1.	Земельные участки	7 440
7.	Активы, используемые по догово- рам лизинга, относящиеся к объ- ектам электросетевого хозяйства, в том числе:	
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	-
7.2.	ВЛ 110 кВ	-
7.3.	ВЛ 35 кВ	-
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	-
7.5.	ПС 220 кВ и выше	-
7.6.	ПС 110 кВ	-
7.8.	ПС 35 кВ	-
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	-
7.10.	Кабельные сети (все классы напря- жения)	-
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназна- ченные для обеспечения элек- трических связей	-
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	-
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу	16 483 017
	(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	602 916 037

Прибыло в период с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)	Выбыло в пери- од с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)	Начисленная аморти- зация с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. (тыс. руб.)	Балансовая (оста- точная) стоимость на 31.12.2013 г. (тыс. руб.)
-	-	-	-
-	-	-	-
69	19	-	914 660
68 695	-	-	74 134
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
6 504 753	3 560 941	-	15 810 618
5 548 409	2 987 805	-	14 720 574
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-
7 279 671	3 562 630	-	20 200 058
220 769 075	21 001 461	73 748 465	728 935 186

Информация о земельных участках ОАО «ФСК ЕЭС»

№ п.п.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		из них:
		кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	на праве постоянного пользования
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Земельные участки под объектами электроподстанций	1196	5808,9500	138	763,7747	990	4726,3414	40
	в том числе:							
1.1	под ПС 220 кВ и выше	1139	5778,5922	127	756,3530	944	4703,4052	40
1.2	под ПС 110 кВ	47	28,1984	9	7,2037	38	20,9947	—
1.3	под ПС 35 кВ и ниже	10	2,1595	2	0,2180	8	1,9415	—
2	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	18428	10223,4050	96	3,5537	15335	9387,8978	782
3	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	383	101,5142	3	0,0248	317	77,8534	2
	в том числе:							
3.1	под ВЛ 110 кВ	290	79,7464	3	0,0248	233	58,8445	1
3.2	под ВЛ 35 кВ	50	20,7268	—	—	44	18,0035	1
3.3	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	43		—	—	40	1,0054	—
4	Земельные участки под объектами электростанций	2	10,6900	—	—	2	10,6900	—
5	Земельные участки под объектами котельных	—	—	—	—	—	—	—
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами	—	—	—	—	—	—	—
7	Земельные участки под другими объектами	294	236,5583	47	37,3964	225	180,0294	5
	ИТОГО	20303	16381,1175	284	804,7496	16869	14382,8120	829

Государственный кадастровый учет

ного (бессрочного) на отчетную дату	право не определено на отчетную дату		поставлены на ГКУ на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату		Охранные зоны		
	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	км
10	11	12	13	14	15	16	17	18	
167,2920	28	151,5430	1128	5490,1161	1128	5490,1161	—	—	
167,2920	28	151,5430	1071	5459,7582	1071	5459,7582	—	—	
—	—	—	47	28,1984	47	28,1984	—	—	
—	—	—	10	2,1595	10	2,1595	—	—	
519,7971	2215	312,1684	15431	9391,4515	15431	9391,4515	986	71 665,55	
0,4490	61	23,1870	320	77,8782	320	77,8782	22	276,433	
0,0090	53	20,8681	236	58,8693	236	58,8693	12	243,41	
0,4400	5	2,2833	44	18,0035	44	18,0035	2	7,50	
—	3	0,0356	40	1,0054	40	1,0054	8	25,52	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	
6,2170	17	12,9173	272	217,4258	272	217,4258	—	—	
693,7551	2321	499,8157	17153		17153		1008	71 941,99	

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2013 год по РСБУ



ООО «РСМ РУСЬ»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

07.03.2014г. / РСМ - ЧСЧ

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2013 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 РУСЬ".

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 РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2013 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской 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 бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской 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 бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

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

Н.А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30.11.11 2012 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005008593.



Н.Н. Усанова



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2013 г.

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

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
**открытое акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А

по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2013	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	41	
384		

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2013 года	2012 года	2011 года
	1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р 1 Пояснений* Р 3.2 Приложений**	Нематериальные активы	1110	1 258 891	1 292 900	805 353
Р 1 Пояснений* Р 3.6 Приложений**	Результаты исследований и разработок	1120	293 213	57 172	187 016
Р 2 Пояснений* Р 3.3 Приложений**	Основные средства, в том числе:	1130	715 008 677	594 542 847	446 893 366
	земельные участки и объекты природопользования	1131	1 547 211	1 102 621	908 541
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	708 271 656	588 726 129	441 700 146
	другие виды основных средств	1133	5 189 810	4 714 097	4 284 679
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
Р 3 Пояснений* Р 3.7 Приложений**	Финансовые вложения	1150	30 405 661	52 802 915	82 047 395
	Отложенные налоговые активы	1160	-	-	-
Р 2 Пояснений*	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	345 662 295	362 970 976	389 567 997
	оборудование к установке	1171	35 196 369	30 150 753	25 728 284
Р 3.4 Приложений**	вложения во внеоборотные активы	1172	252 700 001	266 311 382	279 473 415
Р 3.1 Пояснений* Р 3.9 Приложений**	авансы под внеоборотные активы	1173	56 921 125	65 670 208	83 665 006
Р 3.11 Приложений**	прочие внеоборотные активы	1174	844 800	838 633	701 292
	ИТОГО по разделу I	1100	1 092 628 737	1 011 666 810	919 501 127
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Р 4 Пояснений* Р 3.10 Приложений**	Запасы, в том числе:	1210	8 802 454	6 655 077	9 103 234
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	8 581 729	6 625 091	9 073 248
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	29 986	29 986	29 986
	НЗП по профильным услугам на сторону	1213	190 739	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 548 763	1 954 497	2 941 805
Р 5 Пояснений* Р 3.9 Приложений**	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	53 337 138	60 763 828	61 727 036
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	1 709 965	6 176 698	8 102 357
	покупатели и заказчики	1232	4 851	3 669 502	2 658
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	1 705 114	2 507 196	8 099 699
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	51 627 173	54 587 130	53 624 679
	покупатели и заказчики	1236	22 061 069	18 441 861	10 860 149
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 932 565	1 695 610	2 769 193
	прочие дебиторы	1239	27 633 539	34 449 659	39 995 337
Р 3 Пояснений* Р 3.8 Приложений**	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	42 997 563	23 803 449	26 556 873
Р 3.18 Приложений**	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	14 331 698	17 527 592	17 247 710
Р 3.11 Приложений**	Прочие оборотные активы	1260	644 740	624 065	415 320
	ИТОГО по разделу II	1200	121 662 356	111 328 508	117 991 978
	БАЛАНС	1600	1 214 291 093	1 122 995 318	1 037 493 105

	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
	1	2	3	4	4
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Р.3.1 Приложений**	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	633 570 508	630 193 329	627 974 064
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	233 001 961	217 604 452	199 878 174
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	13 038 463
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(68 502 921)	(43 578 442)	(19 678 948)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	(42 605 400)	(43 578 442)	(19 678 948)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	-	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	(25 897 521)	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	842 975 174	849 124 965	853 078 916
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Р.3.1.2 Приложений**	Заемные средства	1410	257 349 473	192 500 000	130 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	25 028 416	16 827 826	8 036 569
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	51 434	33 473	17 424
	ИТОГО по разделу IV	1400	282 429 323	209 361 299	138 053 993
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	29 488 107	23 089 798	1 775 001
Р.5.3 Пояснений* Р.3.1.3 Приложений**	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	58 051 033	40 016 902	43 345 565
	поставщики и подрядчики	1521	41 424 439	19 675 908	21 322 659
	задолженность перед персоналом организации	1522	204 732	211 572	303 835
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	54 719	103 689	66 958
	задолженность по налогам и сборам	1524	961 610	543 947	1 180 141
	авансы полученные	1525	8 497 875	11 481 086	10 430 926
	прочие кредиторы	1526	6 895 025	7 989 434	9 983 735
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	12 633	11 266	57 311
	Доходы будущих периодов	1530	-	275 041	275 041
Р.7 Пояснений*	Оценочные обязательства	1540	1 347 456	1 127 313	964 589
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	88 886 596	64 234 013	46 085 155
	БАЛАНС	1700	1 214 291 093	1 122 995 318	1 037 493 105

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

** - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год.

Руководитель _____ А.Е.Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

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

" 06 " _____ марта _____ 20 14 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2013 г.

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

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710002		
2013	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	41	
384		

Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"** по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид деятельности **передача электроэнергии** по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности **открытое акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности** по ОКОПФ/ОКФС
 ница измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:		2110	155 351 563	138 836 487
услуги по передаче электроэнергии		2111	152 709 376	136 581 431
прочая деятельность		2112	2 642 187	2 255 056
Р.6 Пояснений* Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:		2120	(120 724 968)	(106 650 332)
услуги по передаче электроэнергии		2121	(119 467 823)	(105 639 080)
прочая деятельность		2122	(1 257 145)	(1 011 252)
Валовая прибыль(2110 + 2120)		2100	34 626 595	32 186 155
Коммерческие расходы		2210	-	-
Р.6 Пояснений* Управленческие расходы		2220	(12 223 362)	(9 860 364)
Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)		2200	22 403 233	22 325 791
Доходы от участия в других организациях		2310	118 193	181 395
Проценты к получению		2320	4 999 637	4 198 539
Проценты к уплате		2330	(1 448 343)	-
Р.3.14 Приложений** Прочие доходы		2340	56 007 477	109 176 477
Р.3.14 Приложений** Прочие расходы		2350	(99 751 745)	(150 152 171)
Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)		2300	(17 671 548)	(14 269 969)
Р.3.5 Приложений** Текущий налог на прибыль, в том числе		2410	-	(1 470 682)
<i>постоянные налоговые обязательства</i>		2411	(11 734 900)	(13 115 934)
Р.3.5 Приложений** Изменение отложенных налоговых обязательств		2430	(9 976 926)	(8 736 344)
Р.3.5 Приложений** Изменение отложенных налоговых активов		2450	1 776 336	(54 913)
Прочее, в том числе:		2460	(25 383)	(303)
<i>Иные аналогичные обязательные платежи</i>		2461	(5 234)	(303)
<i>Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды</i>		2462	(20 149)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода		2400	(25 897 521)	(24 532 211)

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	СПРАВОЧНО		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	16 370 551	18 358 995
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	(25 897 521)	(24 532 211)
Р.3.5 Приложений**	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,02048)	(0,01946)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	-	-

* - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

** - Письменные приложения к годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год.

Руководитель _____ А.Е.Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ А.П. Носков
(подпись)

" 06 " _____ марта 2014 г.



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 13 г.

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической
деятельности **передача электроэнергии**

Организационно-правовая форма/форма собственности

**открытое акционерное общество / смешанная российская
с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.** (млн. руб.)

	Коды		
Форма по ОКУД	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
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"

I. 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 <u>11</u> г. ¹	3100	627 974 064	-	231 745 337	13 038 463	(19 678 948)	853 078 916
За 20 <u>12</u> г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	2 219 265	-	18 358 995	-	-	20 578 260
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	18 358 995	x	-	18 358 995
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	2 219 265	-	-	x	x	2 219 265
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	-	-	-	-	(24 532 211)	(24 532 211)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(24 532 211)	(24 532 211)
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	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(632 717)	-	632 717	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>12</u> г. ²	3200	630 193 329	-	249 471 615	13 038 463	(43 578 442)	849 124 965
За 20 <u>13</u> г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	3 377 179	-	16 370 551	-	-	19 747 730
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	16 370 551	x	-	16 370 551
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	3 377 179	-	-	x	x	3 377 179
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(25 897 521)	(25 897 521)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(25 897 521)	(25 897 521)
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	(973 042)	-	973 042	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>13</u> г. ³	3300	633 570 508	-	264 869 124	13 038 463	(68 502 921)	842 975 174

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>11</u> г. ¹	Изменения капитала за 20 <u>12</u> г. ²		На 31 декабря 20 <u>12</u> г. ²
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	853 526 102	(24 501 917)	20 578 260	849 602 445
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(447 186)	(30 294)	-	(477 480)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	853 078 916	(24 532 211)	20 578 260	849 124 965
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(19 231 762)	(24 501 917)	632 717	(43 100 962)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(447 186)	(30 294)	-	(477 480)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(19 678 948)	(24 532 211)	632 717	(43 578 442)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	872 757 864	-	19 945 543	892 703 407
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	872 757 864	-	19 945 543	892 703 407

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		20 <u>13</u> г. ³	20 <u>12</u> г. ²	20 <u>11</u> г. ¹
Чистые активы	3600	842 975 174	849 400 006	853 353 957

Руководитель _____ А.Е. Муров
(подпись) (расшифровка подписи)

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

" 06 " марта 20 14 г.

Примечания

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



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2013 г

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид деятельности **передача электроэнергии**

Организационно-правовая форма/форма собственности **открытое акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____

по ОКПО _____

ИНН _____

по ОКВЭД _____

по ОКОПФ/ОКФС _____

по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2013
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47		41
384		

Наименование показателя	Код	За 20 <u>13</u> г.	За 20 <u>12</u> г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	151 485 027	133 050 488
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	144 934 906	128 564 678
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	653 952	577 267
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	5 896 169	3 908 543
Платежи - всего в том числе:	4120	(65 600 976)	(60 016 528)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(33 375 546)	(30 629 143)
в связи с оплатой труда работников	4122	(16 380 422)	(14 456 598)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(69 871)	(1 881 719)
прочие платежи	4129	(15 775 137)	(13 049 068)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	85 884 051	73 033 960
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	625 920 705	543 031 213
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 201	3 460
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	623 992 253	541 592 759
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 927 251	1 420 309
прочие поступления	4219	-	14 685
Платежи - всего в том числе:	4220	(788 615 640)	(701 697 793)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(127 899 633)	(153 938 214)
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	(643 487 344)	(536 097 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(17 225 832)	(11 653 841)
прочие платежи	4229	(2 831)	(8 738)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(162 694 935)	(158 666 580)

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	113 765 420	85 912 620
получение кредитов и займов	4311	-	27 500 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	3 765 170	3 247 370
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	109 986 250	54 991 750
прочие поступления	4319	14 000	173 500
Платежи - всего в том числе:	4320	(40 150 527)	(117)
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	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(40 150 527)	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	73 614 893	85 912 503
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(3 195 991)	279 883
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	17 527 590	17 247 707
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	14 331 599	17 527 590
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

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

" 06 " марта 20 14 г.



**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**
за 2013 год

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

**Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

передача электроэнергии

открытое акционерное общество / смешанная российская
собственность с долей федеральной собственности

тыс. руб.

		КОДЫ
Форма N5 по ОКУД		0710005
Дата [год, месяц, число]		2013\12\31
по ОКПО		56947007
ИНН		4716016979
по ОКВЭД		40.10.2
по ОКОПФ\ОКФС		47\41
по ОКЕИ		384

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

1.1. Наличие и движение материальных активов

Показатель			На начало года		Поступило
Наименование	Код	Период	Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы - всего	5100	за 2013 г.	3 897 999	(2 605 099)	561 713
	5110	за 2012 г.	2 839 075	(2 033 722)	1 058 951
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2013 г.	49 827	(12 909)	96 447
	5111	за 2012 г.	40 490	(6 230)	9 364
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2013 г.	2 763 231	(1 526 243)	148 804
	5112	за 2012 г.	1 722 314	(964 981)	1 040 917
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2013 г.	246	(210)	-
	5113	за 2012 г.	246	(185)	-
Прочие	5104	за 2013 г.	1 084 695	(1 065 737)	316 462
	5114	за 2012 г.	1 076 025	(1 062 326)	8 670

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120		-	-

Изменения за период						На конец периода	
Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация
Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация		
7	8	9	10	11	12	13	14
(834)	-	(594 888)	-	-	-	4 458 878	(3 199 987)
(27)	-	(571 377)	-	-	-	3 897 999	(2 605 099)
(834)	-	(21 858)	-	-	-	145 440	(34 767)
(27)	-	(6 679)	-	-	-	49 827	(12 909)
-	-	(541 144)	-	-	-	2 912 035	(2 067 387)
-	-	(561 262)	-	-	-	2 763 231	(1 526 243)
-	-	(25)	-	-	-	246	(235)
-	-	(25)	-	-	-	246	(210)
-	-	(31 861)	-	-	-	1 401 157	(1 097 598)
-	-	(3 411)	-	-	-	1 084 695	(1 065 737)

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	2 353 466	1 805 455	904 088
в том числе				
Прочие	5131	2 353 466	1 805 455	904 088

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5
НИОКР - всего	5140	за 2013 г.	429 457	(372 285)
	5150	за 2012 г.	416 457	(229 441)
из них:				
Создание стальных опор для ВЛ 330-500кВ	5141	за 2013 г.	70 370	(70 370)
	5151	за 2012 г.	70 370	(43 981)
Работы по созданию сил.электротрасс для распределит.сетей на базе ВТСП технологий	5142	за 2013 г.	139 000	(104 251)
	5152	за 2012 г.	139 000	(57 917)
Разработка и определение экономической целесообразности применения критериев системной надежности в ЕЭС и ЕНЭС	5143	за 2013 г.	7 000	(3 500)
	5153	за 2012 г.	-	-
Разработка концепции ААС	5144	за 2013 г.	-	-
	5154	за 2012 г.	-	-
Программа модернизации ЕНЭС России на период до 2020 года с перспективой до 2030 года	5145	за 2013 г.	-	-
	5155	за 2012 г.	-	-
Программа инновационного развития ОАО "ФСК ЕЭС" до 2020 года	5146	за 2013 г.	-	-
	5156	за 2012 г.	-	-
Прочие	5147	за 2013 г.	213 087	(194 164)
	5157	за 2012 г.	207 087	(127 543)

Изменения за период				На конец периода	
Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная /текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
	первоначальная/те кущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
6	7	8	9	10	11
297 203	(428 507)	428 507	(61 162)	298 153	(4 940)
13 000	-	-	(142 844)	429 457	(372 285)
-	(70 370)	70 370	-	-	-
-	-	-	(26 389)	70 370	(70 370)
-	(139 000)	139 000	(34 749)	-	-
-	-	-	(46 334)	139 000	(104 251)
-	(7 000)	7 000	(3 500)	-	-
7 000	-	-	(3 500)	7 000	(3 500)
80 007			(1 333)	80 007	(1 333)
-	-	-	-	-	-
84 955			(1 416)	84 955	(1 416)
-	-	-	-	-	-
60 819			(1 014)	60 819	(1 014)
-	-	-	-	-	-
71 422	(212 137)	212 137	(19 150)	72 372	(1 177)
6 000			(66 621)	213 087	(194 164)

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

Наименование показателя	Код	Период	На
1	2	3	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2013 г.	
	5170	за 2012 г.	
в том числе:			
Разработка ТТ, конструкции, изготовление и испытания ВТСП кабеля постоянного тока, включая преобразователи	5161	за 2013 г.	
	5171	за 2012 г.	
Опытно-промышленная эксплуатация ИРМК на ВЛ 220 кВ с инструментальным контролем	5162	за 2013 г.	
	5172	за 2012 г.	
Разработка программы инновационного развития до 2020г.	5163	за 2013 г.	
	5173	за 2012 г.	
Прочие	5164	за 2013 г.	
	5174	за 2012 г.	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2013 г.	
	5190	за 2012 г.	
в том числе:			
Система управления активами "ФСК ЕЭС"	5181	за 2013 г.	
	5191	за 2012 г.	
КСУПР для автоматизации процессов оценки тех. состояния ЛЭП	5182	за 2013 г.	
	5192	за 2012 г.	
Создание БД в ходе аэросъемочных работ ЛЭП	5183	за 2013 г.	
	5193	за 2012 г.	
Автоматизированная система "Реестр активов ОАО "ФСК ЕЭС "	5184	за 2013 г.	
	5194	за 2012 г.	
Обследование ВЛ 220 и 500 кВ	5185	за 2013 г.	
	5195	за 2012 г.	
Формирование базы данных ВЛ 220 кВ в рамках КСУПР ОАО " ФСК ЕЭС "	5186	за 2013 г.	
	5196	за 2012 г.	
Прочие	5188	за 2013 г.	
	5198	за 2012 г.	

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	
4	5	6	7	8
4 829 972	1 691 006	-	(722 989)	5 797 989
2 398 849	2 444 123	-	(13 000)	4 829 972
-	658 267	-	-	658 267
-	-	-	-	-
404 300	52 700	-	-	457 000
201 800	202 500	-	-	404 300
51 500	-	-	(51 500)	-
51 500	-	-	-	51 500
4 374 172	980 039	-	(671 489)	4 682 722
2 145 549	2 241 623	-	(13 000)	4 374 172
4 795 620	793 786	(1 916)	(139 040)	5 448 450
4 563 174	972 054	(22 430)	(717 178)	4 795 620
1 590 414	(1 590 414)	-	-	-
1 590 381	33	-	-	1 590 414
311 012	(311 012)	-	-	-
311 012	-	-	-	311 012
466 175	(466 175)	-	-	-
466 175	-	-	-	466 175
-	675 566	-	-	675 566
-	-	-	-	-
-	464 138	-	-	464 138
-	-	-	-	-
-	292 373	-	-	292 373
-	-	-	-	-
2 428 019	1 729 310	(1 916)	(139 040)	4 016 373
2 195 606	972 021	(22 430)	(717 178)	2 428 019

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		пост первоначальная стоимость
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
1	2	3	4	5	6
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2013 г.	1 020 367 439	(425 824 592)	176 237 739
	5210	за 2012 г.	800 096 142	(353 202 776)	193 781 820
в том числе:					
Здания	5201	за 2013 г.	56 578 068	(10 777 702)	9 622 109
	5211	за 2012 г.	39 854 467	(7 798 851)	11 751 454
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2013 г.	619 745 096	(287 270 921)	96 514 411
	5212	за 2012 г.	498 918 528	(243 365 948)	101 655 957
Машины и оборудование	5203	за 2013 г.	334 078 977	(123 627 389)	67 801 643
	5213	за 2012 г.	253 014 199	(98 922 249)	78 383 494
Транспортные средства	5204	за 2013 г.	6 266 995	(2 388 506)	1 449 720
	5214	за 2012 г.	5 046 257	(1 604 919)	1 291 921
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2013 г.	2 074 816	(1 435 610)	377 145
	5215	за 2012 г.	1 744 962	(1 172 645)	388 641
Другие виды основных средств	5206	за 2013 г.	520 866	(324 464)	28 121
	5216	за 2012 г.	609 188	(338 164)	116 273
Земельные участки и объекты природопользования	5207	за 2013 г.	1 102 621	-	444 590
	5217	за 2012 г.	908 541	-	194 080
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2013 г.	-	-	-
	5230	за 2012 г.	-	-	-
в том числе:					
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2013 г.	-	-	-
	5231	за 2012 г.	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2013 г.	-	-	-
	5232	за 2012 г.	-	-	-

Изменения за период						На конец периода	
ушло	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
7	8	9	10	11	12	13	14
(135 016)	(5 160 872)	3 918 961	(70 264 278)	30 616 112	(14 746 816)	1 222 060 418	(507 051 741)
(628 293)	(5 675 284)	2 864 416	(59 671 990)	32 164 761	(15 185 949)	1 020 367 439	(425 824 592)
(310)	(263 710)	56 581	(2 217 296)	2 627 218	(975 381)	68 563 685	(13 914 108)
(34 454)	(578 000)	51 737	(1 593 477)	5 550 147	(1 402 657)	56 578 068	(10 777 702)
(21 904)	(481 201)	314 167	(36 472 257)	27 302 750	(14 003 972)	743 081 056	(337 454 887)
(74 862)	(1 664 969)	585 865	(33 036 287)	20 835 580	(11 379 689)	619 745 096	(287 270 921)
(97 592)	(4 169 823)	3 310 677	(30 215 311)	681 812	232 916	398 392 609	(150 396 699)
(491 570)	(3 093 108)	2 059 754	(23 869 802)	5 774 392	(2 403 522)	334 078 977	(123 627 389)
(7 409)	(37 929)	37 655	(985 036)	-	-	7 678 786	(3 343 296)
(5 626)	(71 183)	49 931	(827 892)	-	-	6 266 995	(2 388 506)
(7 252)	(106 107)	104 902	(326 359)	11	(11)	2 345 865	(1 664 330)
(21 764)	(58 815)	46 174	(287 354)	28	(21)	2 074 816	(1 435 610)
(549)	(102 102)	94 979	(48 019)	4 321	(368)	451 206	(278 421)
(17)	(209 209)	70 955	(57 178)	4 614	(60)	520 866	(324 464)
-	-	-	-	-	-	1 547 211	-
-	-	-	-	-	-	1 102 621	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2013 г.	296 462 135	182 881 609	(15 560 260)	(175 887 114)	287 896 370
	5240	за 2012 г.	305 201 699	202 798 169	(20 162 435)	(191 375 298)	296 462 135
в том числе:							
новое строительство	5251	за 2013 г.	142 170 028	100 058 526	(158 167)	(105 300 561)	136 769 826
	5241	за 2012 г.	133 584 915	114 671 584	(186 636)	(105 899 835)	142 170 028
модернизация и реконструкция	5252	за 2013 г.	107 894 938	55 161 040	(171 271)	(63 830 457)	99 054 250
	5242	за 2012 г.	133 287 662	54 606 933	(979 094)	(79 020 563)	107 894 938
приобретение объектов основных средств	5253	за 2013 г.	406 781	7 389 986	(135 471)	(6 756 096)	905 200
	5243	за 2012 г.	540 899	6 322 096	(1 314)	(6 454 900)	406 781
объекты ПНОКР	5254	за 2013 г.	4 829 972	1 691 006	(722 989)	-	5 797 989
	5244	за 2012 г.	2 398 849	2 444 123	(13 000)	-	4 829 972
создание НМА	5255	за 2013 г.	4 795 620	793 786	(140 956)	-	5 448 450
	5245	за 2012 г.	4 904 885	972 087	(1 081 352)	-	4 795 620
незавершенные ПИР	5256	за 2013 г.	3 953 612	1 105 858	(1 314 803)	-	3 744 667
	5246	за 2012 г.	3 321 758	1 507 082	(875 228)	-	3 953 612
прочие	5257	за 2013 г.	2 260 431		(1 280 812)	-	979 619
	5247	за 2012 г.	1 434 447	825 984		-	2 260 431
оборудование к установке	5258	за 2013 г.	30 150 753	16 681 407	(11 635 791)	-	35 196 369
	5248	за 2012 г.	25 728 284	21 448 280	(17 025 811)	-	30 150 753

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя		за 2013 г.	за 2012 г.
		1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	21 491 595	25 965 316
в том числе:			
Здания	5261	1 010 340	460 902
Сооружения и передаточные устройства	5262	16 146 073	21 965 386
Машины и оборудование	5263	4 303 901	3 497 511
Транспортные средства	5264	1 590	826
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	1 788	1 003
Прочие	5266	27 903	39 688
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(454 902)	(41 024)
в том числе:			
Здания	5271	(2 858)	(2 336)
Сооружения и передаточные устройства	5272	(430 405)	(30 938)
Машины и оборудование	5273	(21 529)	(7 750)
Транспортные средства	5274	(110)	
Производственный и хозяйственный инвентарь	5275		

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 980 387	3 331 211	2 872 615
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	22 037 467	18 426 496	16 090 717
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	155 135 099	86 277 438	44 754 580
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	252 796	26 191	17 158
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код	Период	На начало года		Поступления
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные - всего	5301	за 2013 г.	114 901 143	(62 098 228)	18
	5321	за 2012 г.	117 587 702	(35 540 307)	-
в том числе:					
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2013 г.	78 616 937	(41 854 429)	18
	5322	за 2012 г.	78 616 937	(24 822 900)	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2013 г.	24 047 985	(8 014 549)	-
	5323	за 2012 г.	24 047 986	(7 098 755)	-
Ценные бумаги (векселя)	5304	за 2013 г.	12 229 250	(12 229 250)	-
	5324	за 2012 г.	14 914 858	(3 618 652)	-
Предоставленные займы	5305	за 2013 г.	3 802	-	-
	5325	за 2012 г.	4 752	-	-
Депозитные вклады	5306	за 2013 г.	-	-	-
	5326	за 2012 г.	-	-	-
Прочие	5307	за 2013 г.	3 169	-	-
	5327	за 2012 г.	3 169	-	-
Краткосрочные - всего	5308	за 2013 г.	24 364 749	(561 300)	655 509 443
	5328	за 2012 г.	27 118 173	(561 300)	539 176 001
в том числе:					
Вклады в уставные капиталы других организаций	5309	за 2013 г.	-	-	-
	5329	за 2012 г.	-	-	-
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2013 г.	-	-	-
	5330	за 2012 г.	-	-	-
Ценные бумаги (векселя)	5311	за 2013 г.	20 117 058	(60 000)	38 822 099
	5331	за 2012 г.	20 582 741	(60 000)	55 079 001
Предоставленные займы	5312	за 2013 г.	1 238 971	(501 300)	-
	5332	за 2012 г.	1 535 432	(501 300)	-
Депозитные вклады	5313	за 2013 г.	3 000 000	-	616 687 344
	5333	за 2012 г.	5 000 000	-	484 097 000
Прочие	5314	за 2013 г.	8 720	-	-
	5334	за 2012 г.	-	-	8 720
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2013 г.	139 265 892	(62 659 528)	655 509 461
	5320	за 2012 г.	144 705 875	(36 101 607)	539 176 001

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса "Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 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	-	-	-

Изменения за период					На конец периода	
группы	Выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
7	8	9	10	11	12	13
-	(12 078 121)	-	(207 151)	(10 112 000)	102 615 889	(72 210 228)
-	(2 757 032)	-	70 473	(26 557 921)	114 901 143	(62 098 228)
				(22 079 493)	78 616 955	(63 933 922)
				(17 031 529)	78 616 937	(41 854 429)
-	(55 071)	-	-	(261 757)	23 992 914	(8 276 306)
-	(1)	-	-	(915 794)	24 047 985	(8 014 549)
-	(12 022 099)	-	(207 151)	12 229 250	-	-
-	(2 756 081)	-	70 473	(8 610 598)	12 229 250	(12 229 250)
-	(951)	-	-	-	2 851	-
-	(950)	-	-	-	3 802	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	3 169	-
-	-	-	-	-	3 169	-
-	(623 998 625)	-	1 399 913	(12 597 720)	56 156 583	(13 159 020)
-	(542 080 297)	-	873 873		24 364 749	(561 300)
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	(45 213 406)		281 016	(12 597 720)	14 006 767	(12 657 720)
-	(55 686 836)		142 152		20 117 058	(60 000)
-	(95 375)	-	-	-	1 143 596	(501 300)
-	(296 461)	-	-	-	1 238 971	(501 300)
-	(578 689 844)	-	1 118 897	-	40 997 500	-
-	(486 097 000)	-	731 721	-	3 000 000	-
-	-	-	-	-	8 720	-
-	-	-	-	-	8 720	-
-	(636 076 746)	-	1 192 762	(22 709 720)	158 772 472	(85 369 248)
-	(544 837 329)	-	944 346	(26 557 921)	139 265 892	(62 659 528)

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5
Запасы - всего	5400	за 2013 г.	6 655 077	-
	5420	за 2012 г.	9 103 234	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2013 г.	6 625 091	-
	5421	за 2012 г.	9 073 248	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2013 г.	29 986	-
	5422	за 2012 г.	29 986	-
НЗП по профильным услугам на сторону	5403	за 2013 г.	-	-
	5423	за 2012 г.	-	-

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	-	-	-

Изменения за период					На конец периода	
поступления и затраты	Выбыло (погашено)		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
	себестоимость	резерв под снижение стоимости				
6	7	8	9	10	11	12
6 145 854	(3 998 477)	-	-	-	8 802 454	-
4 437 042	(6 885 199)	-	-	-	6 655 077	-
5 921 407	(3 964 769)	-	-	-	8 581 729	-
4 435 505	(6 883 662)	-	-	-	6 625 091	-
33 708	(33 708)				29 986	
1 537	(1 537)				29 986	
190 739	-	-	-	-	190 739	-
-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	На начало года		поступления в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
1	2	3	4	5	6
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2013 г.	10 798 242	(4 621 544)	(3 639 828)
	5521	за 2012 г.	8 102 445	(88)	4 035 904
в том числе:					
покупатели и заказчики	5502	за 2013 г.	3 669 502	-	921 056
	5522	за 2012 г.	2 658	-	3 689 973
авансы выданные	5503	за 2013 г.	88	(88)	173
	5523	за 2012 г.	88	(88)	
прочие дебиторы	5504	за 2013 г.	7 128 652	(4 621 456)	(4 561 057)
	5524	за 2012 г.	8 099 699		345 931
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2013 г.	85 485 932	(30 898 802)	653 675 405
	5530	за 2012 г.	78 436 128	(24 811 449)	454 220 760
в том числе:					
покупатели и заказчики	5511	за 2013 г.	22 852 101	(4 410 240)	186 677 303
	5531	за 2012 г.	16 150 808	(5 290 659)	166 587 739
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2013 г.	-	-	-
	5532	за 2012 г.	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2013 г.	3 673 821	(1 978 211)	75 752 452
	5533	за 2012 г.	4 757 408	(1 988 215)	70 370 605
прочие дебиторы	5514	за 2013 г.	58 960 010	(24 510 351)	391 245 650
	5534	за 2012 г.	57 527 912	(17 532 575)	217 262 416
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг. Баланса. 1173)	5515	за 2013 г.	66 209 611	(539 403)	285 601 753
	5535	за 2012 г.	84 989 589	(1 324 583)	320 632 886
Итого	5500	за 2013 г.	162 493 785	(36 059 749)	935 637 330
	5520	за 2012 г.	171 528 162	(26 136 120)	778 889 550

Изменения за период						На конец периода	
оплате причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбытие			списание за счет резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва				
7	8	9	10	11	12	13	14
-	(1 607 500)	-	4 447 553	-	(3 666 958)	1 883 956	(173 991)
1 608 038	(2 584 273)	-	(4 621 456)	-	(363 872)	10 798 242	(4 621 544)
-	(918 749)	-	-	-	(3 666 958)	4 851	-
-	(23 129)	-	-	-	-	3 669 502	-
-	(173)	-	-	-	-	88	(88)
-	-	-	-	-	-	88	(88)
-	(688 578)	-	4 447 553	-	-	1 879 017	(173 903)
1 608 038	(2 561 144)	-	(4 621 456)	-	(363 872)	7 128 652	(4 621 456)
625 689	(636 686 293)	(5 103)	(24 236 613)	1 178	3 666 958	106 761 410	(55 134 237)
583 862	(448 066 706)	(518)	(6 138 819)	51 466	363 872	85 485 932	(30 898 802)
-	(179 110 148)	-	(7 614 905)	30	3 666 958	34 086 184	(12 025 115)
-	(159 860 702)	-	854 675	25 744	-	22 852 101	(4 410 240)
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	(75 515 045)	-	(452)	1 128	-	3 910 100	(1 977 535)
-	(71 816 429)	(32)	9 729	275	362 544	3 673 821	(1 978 211)
625 689	(382 061 100)	(5 103)	(16 621 256)	20	-	68 765 126	(41 131 587)
583 862	(216 389 575)	(486)	(7 003 223)	25 447	1 328	58 960 010	(24 510 351)
-	(294 695 158)	-	344 322	10 563	-	57 105 643	(184 518)
-	(339 410 796)	-	783 112	2 068	-	66 209 611	(539 403)
625 689	(932 988 951)	(5 103)	(19 444 738)	11 741	-	165 751 009	(55 492 746)
2 191 900	(790 061 775)	(518)	(9 977 163)	53 534	-	162 493 785	(36 059 749)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	
		учтенная по условиям договора	выс...
1	2	3	
Всего	5540	17 457 757	
в том числе:			
Покупатели и заказчики	5541	14 652 729	
Авансы выданные	5542	1 829	
Прочие дебиторы	5543	80 648	
Авансы под внеоборотные активы (строка Бухг.Баланса. 1173)	5544	2 722 551	

2013 г.	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.	
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)
	4	5		6
5 165 647	9 076 578	3 551 767	7 936 665	632 893
2 627 614	5 088 252	678 012	5 813 561	522 902
-	1 929	-	2 098 198	109 991
-	573 239	-	24 906	-
2 538 033	3 413 158	2 873 755	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года
1	2	3	4
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2013 г.	33 473
	5571	за 2012 г.	17 424
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013 г.	40 016 902
	5580	за 2012 г.	43 345 565
в том числе:			
поставщики и подрядчики	5561	за 2013 г.	19 675 908
	5581	за 2012 г.	21 322 659
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2013 г.	211 572
	5582	за 2012 г.	303 835
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2013 г.	103 689
	5583	за 2012 г.	66 958
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2012 г.	543 947
	5584	за 2012 г.	1 180 141
Авансы полученные	5565	за 2013 г.	11 481 086
	5585	за 2012 г.	10 430 926
Прочие кредиторы	5566	за 2013 г.	7 989 434
	5586	за 2012 г.	9 983 735
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2013 г.	11 266
	5587	за 2012 г.	57 311
Итого	5550	за 2013 г.	40 050 375
	5570	за 2012 г.	43 362 989

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	1 140	769	690
в том числе:				
Поставщики и подрядчики	5591	1 140	269	190
Авансы полученные	5592	-	-	-
Прочие кредиторы	5593	-	500	500

Изменения за период						
поступление		выбытие			перевод из долго- в кратко-срочную задолженнос-ть	Остаток на конец периода
в результате хозяйствен-ных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
5	6	7	8	9	10	
19 970	-	(2 009)	-	-	51 434	
39 179	-	(23 130)	-	-	33 473	
762 900 470	60 745	(744 923 654)	(3 430)	-	58 051 033	
887 153 605	-	(890 472 127)	(10 141)	-	40 016 902	
241 967 758	2 476	(220 218 869)	(2 834)	-	41 424 439	
239 070 367		(240 716 649)	(469)	-	19 675 908	
19 677 200	-	(19 684 040)	-	-	204 732	
17 675 140	-	(17 767 403)	-	-	211 572	
4 573 095		(4 622 065)	-	-	54 719	
4 054 450	-	(4 017 719)	-	-	103 689	
6 646 592	8 174	(6 237 103)	-	-	953 436	
5 210 129	-	(5 846 323)	-	-	543 947	
203 106 083	-	(206 089 294)	-	-	8 497 875	
216 521 328	-	(215 471 168)		-	11 481 086	
286 928 375	50 095	(288 072 283)	(596)	-	6 895 025	
404 622 185		(406 606 814)	(9 672)	-	7 989 434	
1 367	-		-	-	12 633	
6	-	(46 051)	-	-	11 266	
762 920 440	60 745	(744 925 663)	(3 430)	-	58 102 467	
887 192 784	-	(890 495 257)	(10 141)	-	40 050 375	

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2013 г.	за 2012 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	23 481 592	22 301 113
Расходы на оплату труда	5620	19 536 995	17 008 924
Отчисления на социальные нужды	5630	4 061 016	3 611 311
Амортизация	5640	70 844 911	60 240 707
Прочие затраты	5650	15 214 555	13 348 641
Итого по элементам	5660	133 139 069	116 510 696
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):		(190 739)	
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	(190 739)	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	132 948 330	116 510 696

7. Резервы под условные обязательства

Показатель			Остаток на начало года	Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
Наименование	Код	Период					
1	2	3	4	5	6	7	
Условные обязательства	5700	за 2013 г.	1 127 313	2 751 574	(2 531 431)	-	1 347 456
		за 2012 г.	964 589	2 477 675	(2 314 951)	-	1 127 313
в том числе:							
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2013 г.	530 463	2 094 277	(1 934 581)		690 159
		за 2012 г.	405 607	1 880 825	(1 755 969)		530 463
Оценочное обязательство на выплату прошлых периодов	5702	за 2013 г.	596 850	657 297	(596 850)	-	657 297
		за 2012 г.	558 982	596 850	(558 982)	-	596 850

8. Обеспечение обязательств

наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	97 191 373	96 180 168	128 780 259
в том числе:				
Банковские гарантии	5801	96 906 591	96 107 362	128 766 670
Договор залога имущества	5802	141 369	52 643	13 589
Прочие	5803	143 413	20 163	-
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	170 963	109 705	67 570
в том числе:				
Поручительство	5811	170 963	109 705	67 570

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 _____ А.Е. Муров _____ Главный бухгалтер _____ А.П. Носков _____
 [подпись] [расшифровка подписи] [подпись] [расшифровка подписи]

" 06 " марта 2014 года

Дополнительная информация по главам годового отчета

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОБЗОР

География деятельности / Дочерние и зависимые общества

Сведения об участии ОАО «ФСК ЕЭС» в дочерних, зависимых и других организациях

№	Сокращенное фирменное наименование организации	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале организации на	Финансовые показатели за 2013 г.	
					Выручка тыс. руб.	Чистая прибыль тыс. руб.
Профильные организации						
1.	ОАО «Мобильные ГТЭС»	г. Москва Московская обл. Краснодарский кр. Республика Тыва	Производство электрической энергии	100%	2 754 237	-220 513
2.	ОАО «МУС Энергетики»	г. Москва г. Санкт-Петербург г. Самара г. Екатеринбург г. Чита г. Улан-Удэ	Услуги связи	100%	2 380 775	86 358
3.	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	г. Москва г. Новосибирск	НИОКР	100%	3 404 713	5 182
4.	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	г. Москва г. Санкт-Петербург г. Самара г. Пятигорск г. Екатеринбург г. Красноярск г. Хабаровск г. Сургут	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов	100%	2 843 500	-461
5.	ОАО «ЭССК ЕЭС»	г. Москва г. Санкт-Петербург г. Екатеринбург г. Красноярск г. Самара г. Хабаровск	Агентская деятельность по осуществлению закупок	100%	328 585	105 442

6.	ОАО «Электросеть-сервис ЕНЭС»	г. Москва Московская обл. Рязанская обл. Новгородская обл. г. Новосибирск Ульяновская обл. г. Пятигорск г. Екатеринбург г. Хабаровск г. Сургут	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	100%	5 665 990	337 075
7.	ООО «Индекс энергетики — ФСК ЕЭС»	г. Москва	Операции с ценными бумагами	100%	22 172	-9 981 307
8.	ОАО «Томские магистральные сети»	г. Томск Томская обл.	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	52,025%	191 525	27 750
9.	АО ОЭС «ГрузРосэнерго»	Грузия На территории РФ: Карачаево-Черкесская АО Краснодарский край	Услуги по передаче электроэнергии	50%	261 054*	4 637*
10.	ОАО «Кубанские магистральные сети»	г. Краснодар Краснодарский край	Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	48,999%	128 217	-94 382
11.	ОАО «ДЭСП»	Дальний Восток Сибирь	Комплексное проектирование в энергетике	1 акция**	1 046 819	11 130
12.	ОАО «Интер РАО»	г. Москва Филиалы: Ивановская обл. г. Калининград г. Санкт-Петербург г. Сочи Представительства: Куба Эквадор Бельгия	Производство электрической и тепловой энергии	14,0749%	41 220 577	-53 688 401
Непрофильные организации						
13.	ЗАО «АПБЭ»	г. Москва г. Казань	Информационно-аналитические услуги в области прогнозирования развития электроэнергетики	100%	197 489	-109 355

Сокращенное фирменное наименование организации	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале организации на	Финансовые показатели за 2013 г.	
				Выручка тыс. руб.	Чистая прибыль тыс. руб.
14. ОАО «Главсеть сервис ЕНЭС»	г. Москва	Введена процедура банкротства	100%	0	-5 260
15. ОАО «Читатехэнерго»	г. Чита г. Улан-Удэ	Услуги связи, проектирование и эксплуатация линий связи	100%	220 717	9 408
16. ОАО «ВЭСК»	г. Москва	Не ведет хозяйственной деятельности	100%	—	—
17. ОАО «УЦ Энергетики»	г. Москва	16.09.2013 г. внесена запись в ЕГРЮЛ о ликвидации Общества	—	—	—
18. ОАО «Нурэнерго»	Чеченская Республика	Передача, распределение и сбыт электроэнергии С 01.10.2013 г. — сбыт электроэнергии	76,9996%	3 189 688	-1 157 443
19. ОАО «ГВЦ Энергетики»	г. Москва	Сдача в аренду недвижимого имущества	50,0031% (50% плюс 1 акция)	64 789	10 807
20. ЗАО «Северовостокэнерго»	г. Москва	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	49%	0	0
21. ОАО «Энерготехкомплект»	г. Москва	Сдача в аренду имущества	48,999%	15 023	609
22. ООО «АйТи Энерджи Сервис»	г. Москва	Услуги в области информационных технологий	39,999%	633 207	49 101
23. ОАО «ЭНИН»	г. Москва	НИОКР	38,24%	547 147	4 150
24. ОАО «УЭУК»	г. Москва	Принято решение о добровольной ликвидации	33,33%	0	13 484
25. ЗАО «ЭнергоРынок»	г. Москва	Издательско-полиграфические услуги	8,50%	***	***

26.	ОАО «Стенд»	Ивановская обл.	Проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций Производство и реализация электрической энергии	0,83%	5 538	-10 204
27.	ОАО «Центрэнерго-холдинг»	г. Москва	Доверительное управление имуществом, осуществление агентской деятельности	0,00069%	0	-17 195 892

* по курсу лари на 31.12.2013 г., 1 лари — 18,85 руб

** остальные акции принадлежат ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»

*** по состоянию на 11.03.2014 г. финансовая отчетность не представлена

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиции и инновационное развитие / Программа инновационного развития

Информация о реализованных в 2013 году проектах по направлениям инновационного развития ФСК

Направление инновационного развития

Реализованные проекты

Разработка и испытание новых технологий

- Разработан фреймворк Эталонной архитектуры интеллектуальной электроэнергетической системы с активно-адаптивной сетью, задающей требования, ограничения и рекомендации относительно основ организации системы, которые должны/могут быть использованы при создании ИЭС.
- Началась эксплуатация Опытного полигона цифровой подстанции (ОП ЦПС), где будут отрабатываться технические решения в области ЦПС и поиск оптимальных решений по созданию ЦПС на объектах ЕНЭС в будущем.
- Разработан комплекс проектов методических документов и СТО по проектированию, эксплуатации, пуск-наладке программно-аппаратного комплекса ЦПС и его отдельных компонентов.
- Разработано и согласовано технико-экономическое обоснование интеграции в современную концепцию ЦПС системы оперативного постоянного тока (СОПТ) с применением литий-ионных батарей.
- Изготовлены и испытаны два прототипа ВТСП кабеля постоянного тока 20 кВ с током 2500 А длиной по 30 м каждый с комплектом концевых и соединительной муфты; изготовлены две строительные длины ВТСП кабеля длиной 430 м каждая; разработана необходимая техническая документация; оборудование будет использовано для реализации инновационного проекта по внедрению ВТСП КЛ в энергосистеме г. Санкт-Петербург.
- Разработана общая информационная модель сети ИЭС AAC (CIM/RDF-модели) и нормативные документы для ее эксплуатации и поддержки на основе стандартов МЭК 61968 и МЭК 61970 для создания условий информационного обмена между предприятиями энергетической отрасли, инфраструктурными организациями и участниками оптового рынка электроэнергии и мощности.
- Впервые в мировой практике разработан и изготовлен опытный образец быстродействующего управляемого шунтирующего реактора (УШРТ) 500 кВ мощностью

	<p>180 Мвар с тиристорным управлением; разработана необходимая техническая документация; опытный образец прошел испытания; получен патент №123598.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработан опытный образец устройства ограничения токов КЗ на напряжение 220 кВ со специальным реактором и быстродействующими коммутаторами. • Изготовлены и испытаны цифровой прототип и программно-аппаратный комплекс центральной автоматизированной системы регулирования напряжения в Кубанской энергосистеме, включая создание испытательного стенда для проведения тестовых испытаний системы регулирования напряжения и реактивной мощности в различных схемно-режимных ситуациях.
<p><i>Коммерциализация новых технологий</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Зарегистрировано 55 объектов интеллектуальной собственности, в т.ч. 52 российских (8 патентов на изобретение, 29 патентов на полезную модель, 15 регистрационных свидетельств) и 3 международных патента (Германия). • Заключено 9 лицензионных договоров с организациями-контрагентами, в т.ч. малым и средним бизнесом, выручка по которым составила 14,9 млн руб. • Реализуется деятельность по изучению возможности и подготовке коммерциализации технологий ЦПС, технологий высокотемпературной сверхпроводимости и иных технологий и решений, созданных за счет ФСК. • С привлечением компании PwC проведены работы по подготовке предложений и разработке проектов методических и организационно-распорядительных документов Системы управления интеллектуальной собственностью ФСК, в т.ч. в части обеспечения условий для монетизации интеллектуальной собственности.
<p><i>Разработка и внедрение новых услуг ФСК на энергетических рынках</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Успешно завершены все работы по испытаниям систем накопления энергии (СНЭ) на двух ПС; получено разрешение Ростехнадзора на ввод в промышленную эксплуатацию СНЭ на этих ПС; модернизированы аппаратные защиты и установлены дополнительные панели управления СНЭ. • Скорректирован перечень объектов, на которых планируется установка источников бесперебойного питания (ИБП) на основе аккумуляторных батарей большой мощности для резервирования собственных нужд подстанций в период 2012-2018 гг.; по состоянию на 01.12.2013 г. ИБП были установлены на ПС «Сколково», ПС «Союз» (Смирново), ПС «Веселое» и ПС «Спортивная». • Проведено обучение оперативного персонала подстанций для работы с СНЭ, на базе Ленинградского ПМЭС разрабатывается программа обучения оперативного персонала ПС всех МЭС. • Проведены исследования эксплуатационных, физических и экономических характеристик различных технологий и типов СНЭ на основе аккумуляторных батарей большой мощности (АББМ). • Определены области применения СНЭ на АББМ в ЕНЭС, обоснован выбор пилотных объектов внедрения СНЭ в ЕНЭС. • Сформирована рабочая группа с участием представителей ОАО «Россети », ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «АК Ригель», координирующая работы по созданию СНЭ большой мощности (от 10 МВт) для решения системных задач сетевого комплекса страны; в рамках рабочей группы проведен анализ ряда подстанций на предмет возможности установки на них СНЭ. • Реализуется деятельность по созданию инфраструктуры электромобильного транспорта.
<p><i>Реализация комплексных пилотных проектов</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • В рамках реализации проекта по созданию интеллектуальной сети в ОЭС Востока на период до 2014 г. с перспективой до 2020 г. создан Полигон ИЭС ААС – комплекс программно-аппаратных средств, формирующих среду поддержки разработки решений ИЭС ААС на любом этапе жизненного цикла; Полигон размещен на территории ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» и включает в себя, в т.ч. программный моделирующий комплекс Power Factory и модели энергосистемы ОЭС Востока. • На Полигоне ИЭС ААС будет проводиться отладка и испытания прототипов

энергокластеров «Эльгауголь» и «Приморье»:

- системы автоматического управления напряжением и реактивной мощностью пилотной зоны энергокластера «Приморье» ОЭС Востока (САУ НРМ): использует алгоритмы управления напряжением в нормальных и послеаварийных режимах, реализующие централизованную логику принятия решений с использованием гибридной архитектуры на базе теории многосвязного оптимального управления;
- системы автоматизированного управления напряжением и реактивной мощностью энергокластера «Эльгауголь» ОЭС Востока (МАСУ НРМ) – использует алгоритмы управления напряжением в нормальных и послеаварийных режимах, реализующие распределенную логику принятия решений, в т.ч. на базе теории многоагентных систем управления.
- Реализуется проект ПС 220 кВ Надежда в формате цифровой подстанции, который в настоящее время проходит экспертизу; проектом предусмотрено применение РЗА, АСУ ТП производства компании Alstom, решения которого прошли апробацию на базе испытательного полигона.
- Подготовлено ОТП пилотного проекта по обеспечению внешним электроснабжением инновационного центра «Сколково», предполагающего целый ряд инновационных решений. В рамках проекта осуществляются следующие работы:
- впервые на территории России реализуются проекты по строительству подстанций в подземном исполнении; в настоящий момент завершено строительство ПС 220/20 кВ Сколково, на ПС смонтированы инновационные ИБП;
- перевод воздушных линий 500, 220 кВ и 110 кВ в кабельное исполнение для освоения земельных участков под застройку инновационного центра, объектов инфраструктуры и жилой застройки на территории Москвы и Московской области; сокращение величины охранной зоны ЛЭП позволяет высвободить порядка 180 га полезной площади; в настоящее время выполнен демонтаж ВЛ 220 и 110 кВ, что позволило освободить порядка 100 га земельных участков.

Развитие, модернизация и повышение энергоэффективности ЕНЭС

Программы повышения энергоэффективности

- Филиалами МЭС реализованы мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, включающие в себя мероприятия, направленные на снижение потерь электрической энергии; технологический эффект от реализованных мероприятий составил 98,7 млн кВт*ч; программа снижения потерь электроэнергии в ЕНЭС по ФСК выполнена в полном объеме. Сельское развационного развития ФСК снижение потерь было получено за счет реализации следующих мероприятий:
 - оптимизация схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей;
 - снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций;
 - строительство, реконструкция и развитие электрических сетей, ввод в работу энергосберегающего оборудования, а также замена измерительных трансформаторов тока и напряжения.
- Реализуются ранее инициированные и начаты новые пилотные проекты для внедрения инновационных решений в сфере энергосбережения и повышении энергетической эффективности:
 - инициирован пилотный проект на ПС 500/220/10 кВ Нижегородская (МЭС Волги) – утилизация тепла АТ 1 (фаза «А») для отопления ОПУ с использованием теплового насоса;
 - введен в эксплуатацию автоматизированный тепловой пункт при реконструкции системы отопления административного здания МЭС Волги (г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 226);
 - титулу «Реконструкция ПС 500 кВ Сомкино (установка третьей АТГ 500/220 кВ)» был присвоен статус инновационного проекта; на базе ПС реализуются передовые инновационные решения.
- Осуществлялось совершенствование нормативных правовых и внутренних документов ОАО «ФСК ЕЭС» в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности, организации и управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на основе требований международного стандарта ISO 50001:2011 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению»

Формирование производственной базы модернизации ЕНЭС

- В целях стимулирования развития российских производителей в сфере электротехнического оборудования реализован комплекс следующих мероприятий:
 - реализуются меры по развитию энергетического машиностроения в Российской Федерации в соответствии с приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 07.07.2011 № 397 и Программой импортозамещения оборудования, технологий, материалов и систем; разработаны и утверждены Целевые показатели Программы по 9 видам основного электротехнического оборудования;
 - реализуются долгосрочные договоры поставки электротехнического оборудования с локализацией производства с ООО «Хендэ Электросистемы», ОАО «Силовые машины» и ООО «Сименс Трансформаторы», а также долгосрочный договор поставки с ОАО ХК «Электрозавод»;
 - ведется база данных по поставляемому на объекты ФСК электротехническому оборудованию отечественных и зарубежных производителей и по производителям электротехнического оборудования.
- В рамках локализации производства инновационного оборудования на территории Российской Федерации и в соответствии с определенными ранее основными направлениями взаимодействия с зарубежными компаниями в части формирования производственной базы для модернизации ЕНЭС, получены следующие результаты:
 - построен завод Siemens по производству трансформаторного оборудования класса напряжения 110-220 кВ в г. Воронеж;
 - построен завод ООО «Хендэ Электросистемы» по производству КРУЭ класса напряжения 110-500 кВ в г. Артем Приморского края, который сможет обеспечить до 50% потребности ФСК в данном виде оборудования;
 - компаниями «Силовые машины» и Toshiba создано совместное предприятие ООО «Силовые машины - Тошиба. Высоковольтные трансформаторы» для реализации проекта строительства завода по производству трансформаторного оборудования напряжением 220-750 кВ в Ленинградской обл.; 15.11.2013 г. завод введен в эксплуатацию;
 - ведется производство элегазовых колонковых выключателей номинальным напряжением 110 и 220 кВ и баковых выключателей напряжением 110 кВ по лицензии Alstom Grid на заводе высоковольтного оборудования «Союз» в г. Можайск Московской области;
 - построен завод ООО «Сим-Росс-Ламифил» по производству энергоэффективных проводов нового поколения в г. Углич Ярославской области.
- Формируются связи с перспективными поставщиками информационно-коммуникационных решений, способных существенно улучшить эффективность и ускорить технико-технологическое развитие отечественного электросетевого комплекса: на Международном электроэнергетическом форуме состоялись переговоры с представителями компании Ericsson по вопросам сотрудничества в разработке и организации пилотных проектов внедрения программно-аппаратных комплексов с мультиагентными системами управления; на базе ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» состоялся экспертный семинар по тематике MACU с участием представителей Ericsson.

Совершенствование бизнес-процессов и внедрение новых методов в управлении

- Разработаны архитектура и функциональные требования звитияяароднымиые вке Программы. к системе управления жизненным циклом объектов электрической сети (стадии проектирования и строительства объектов).
- Подготовлено технико-экономическое обоснование проекта создания Федерального испытательного центра – современной испытательной и сертификационной базы электротехнического оборудования, которая должна стать катализатором инновационной активности и точкой взаимодействия ФСК, промышленности, научно-образовательных учреждений и международных корпораций.

	<ul style="list-style-type: none"> • Издан Приказ «Об организации внедрения инновационной техники и технологий», направленный на стимулирование и упорядочение применения инновационной техники, отработки вариантов архитектурных решений, обмена опытом при реализации программы инновационного развития на объектах ФСК.
<p><i>Развитие системы инновационной деятельности ФСК</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Функционирует пилотный инновационный центр компетенций ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС», осуществляющий взаимодействия с МГТУ им. Баумана, ИГУ РАН, Сколковским институтом науки и технологий, Массачусетским технологическим институтом, компаниями Ericsson, Cisco Systems, а также другими образовательными, научно-исследовательскими и корпоративными организациями. • На базе портала «Энергопрорыв» (http://energyinsight.ru/) осуществлялось формирование базы знаний, включающей в себя сведения о современных технологиях, стандартах, лучших практиках и проводимых исследованиях и разработках в сфере ИЭС ААС. • Проведены первые работы по созданию и организации системы управления интеллектуальной собственностью ФСК, подготовлены проекты методических, нормативных и организационно-распорядительных документов, обеспечивающих функционирование этой системы. • Во взаимодействии с компанией Ernst & Young разработана методика оценки эффективности НИОКР. • Разработаны предложения по созданию инжинирингового центра компетенций в ФСК. • При участии специалистов ФСК разработано Положение о Единой технической политике ОАО «Россети» в электросетевом комплексе. • В рамках развития отношений с венчурным сообществом состоялись рабочие встречи работников ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» с представителями Фонда Сколково, «Российской венчурной компанией» и Энергетической инициативы Массачусетского института технологий для обсуждения вопросов сотрудничества и создания выгодных условий для коммерциализации и расширения рынка сбыта в России и за рубежом перспективных технологий ИЭС ААС, созданных отечественными разработчиками из числа молодых ученых и специалистов вузов и НИИ.
<p><i>Развитие механизмов управления Программой инновационного развития</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> • Разработана Программа научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ на 2013-2018 гг. • Сформированы предложения по корректировке Программы инновационного развития с учетом изменения финансово-экономических реалий реализации Программы, результатов инновационной деятельности за предшествующий период, выявленных новых проектов, инициативных предложений разработчиков и производителей, а также иных факторов. • Разработаны проекты организационно-распорядительных документов по реализации, мониторингу и корректировке Программы инновационного развития • С целью повышения эффективности инновационной деятельности проведена реорганизация Департамента технологического развития, ответственного за реализацию Программы инновационного развития

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности / Тарифное регулирование

Основные нормативные правовые акты, регулирующие вопросы тарифообразования деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС:

- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике». Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»
- Приказ ФСТ России от 21.03.2006 №56-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети»
- Приказ ФСТ России от 30.03.2012 №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» Приказ ФСТ России от 04.12.2009 №347-э/4 «Об утверждении нормы доходности инвестированного капитала для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети»

Вид стандартизированной тарифной ставки, утвержденной приказом ФСТ России от 25.12.2012 №914-Э

Вид стандартизированной тарифной ставки	В целом для ОАО «ФСК ЕЭС» руб./кВт
Ставка на покрытие расходов на ТП по мероприятиям, в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») - С1, в т.ч.:	27,56
подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (далее — ТУ), руб.\кВт	
проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб.\кВт	
участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного, руб.\кВт энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб.\кВт	27,56
осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в положение «включено», руб.\кВт	
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи - С2, руб.\км	
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи - С3, руб.\км	не утверждены
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций - С4, руб.\кВт	

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности / долговой портфель

Информация о выпусках облигаций ОАО «ФСК ЕЭС», находящихся в обращении

серия	6	7	8	9
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-06-65018-D от 05.11.2009	4-07-65018-D от 05.11.2009	4-08-65018-D от 05.11.2009	4-09-65018-D от 05.11.2009
Объем выпуска, руб.	10 млрд	5 млрд	10 млрд	5 млрд
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000
Срок обращения	10 лет	10 лет	10 лет	10 лет
Дата размещения	28.09.2010	29.10.2010	28.09.2010	29.10.2010
Ставка	8,25%	7,5%	8,25%	7,99%
Дата оферты/погашения	-/15.09.2020	27.10.2015/ 16.10.2020	-/15.09.2020	24.10.2017/ 16.10.2020
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Б	Б	Б	Б
Объем выпуска в обращении на 31.12.2013 г., руб.	7,535 млрд	5 млрд	7,315 млрд	5 млрд

серия	10	11	12	13
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-10-65018-D от 05.11.2009	4-11-65018-D от 05.11.2009	4-12-65018-D от 07.06.2011	4-13-65018-D от 07.06.2011
Объем выпуска, руб.	10 млрд	10 млрд	10 млрд	10 млрд
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000
Срок обращения	10 лет	10 лет	7 лет	10 лет
Дата размещения	28.09.2010	29.10.2010	27.04.2012	05.07.2011
Ставка	7,75%	7,99%	8,1%	8,5%
Дата оферты/погашения	24.09.2015/ 15.09.2020	24.10.2017/ 16.10.2020	28.04.2016/ 19.04.2019	-/22.06.2021
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Б	Б	Б	Б
Объем выпуска в обращении на 31.12.2013 г., руб.	10 млрд	10 млрд	10 млрд	10 млрд

серия	15	18	19	21
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-15-65018-D от 07.06.2011	4-18-65018-D от 07.06.2011	4-19-65018-D от 07.06.2011	4-21-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска, руб.	10 млрд	15 млрд	20 млрд	10 млрд
Номинал, руб.	1000	1 000	1 000	1 000
Срок обращения	12 лет	12 лет	12 лет	15 лет
Дата размещения	27.10.2011	12.12.2011	21.07.2011	24.10.2012
Ставка	8,75%	8,5%	7,95%	8,75%
Дата оферты/погашения	28.10.2014/ 12.10.2023	17.06.2014/ 27.11.2023	18.07.2018/ 06.07.2023	26.04.2017/ 06.10.2027
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Б	Б	Б	Б
Объем выпуска в обращении на 31.12.2013 г., руб.	10 млрд	15 млрд	20 млрд	10 млрд

серия	22	25	Б0-01	24
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-22-65018-D от 21.06.2012	4-25-65018-D от 21.06.2012	4B02-01-65018-D от 06.06.2012	4-24-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска, руб.	10 млрд	15 млрд	10 млрд	10 млрд.
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000
Срок обращения	15 лет	15 лет	3 года	15 лет
Дата размещения	08.08.2012	02.10.2012	24.10.2012	25.01.2013
Ставка	1-2 купоны 9%, купоны 2-20 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 2,5\%$	8,6%	8,1%	8%
Дата оферты/погашения	03.08.2022/ 21.07.2027	04.10.2016/ 14.09.2027	29.04.2015/ 24.10.2015	24.01.2020/ 07.01.2028
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Б	Б	Б	Б
Объем выпуска в обращении на 31.12.2013 г., руб.	10 млрд	15 млрд	10 млрд	10 млрд

Информация о выпусках инфраструктурных облигаций ОАО «ФСК ЕЭС», находящихся в обращении

серия	23	26	27	28
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента			
Регистрационный номер	4-23-65018-D от 21.06.2012	4-26-65018-D от 21.06.2012	4-27-65018-D от 21.06.2012	4-28-65018-D от 21.06.2012
Объем выпуска, руб.	10 млрд	15 млрд	15 млрд	20 млрд
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000	1 000
Срок обращения	35 лет	35 лет	35 года	35 лет
Дата размещения	10.06.2013	13.08.2013	13.08.2013	10.06.2013
Ставка	1 купон – 8,4%, купоны 2-140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 8,4%, купоны 2-140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$
Дата оферты/погашения	-/27.04.2048	09.07.2047 /30.06.2048	09.07.2047 /30.06.2048	-/27.04.2048
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Перечень внесписочных ценных бумаг	Перечень внесписочных ценных бумаг	Перечень внесписочных ценных бумаг	Перечень внесписочных ценных бумаг
Объем выпуска в обращении на 31.12.2013 г., руб.	10 млрд	15 млрд	11 млрд	20 млрд

серия	29	30	34
Вид ценных бумаг	Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению эмитента		
Регистрационный номер	4-29-65018-D от 21.06.2012	4-30-65018-D от 14.11.2013	4-34-65018-D от 14.11.2013
Объем выпуска, руб.	20 млрд	10 млрд	15 млрд
Номинал, руб.	1 000	1 000	1 000
Срок обращения	35 лет	35 лет	35 лет
Дата размещения	21.10.2013	13.12.2013	13.12.2013
Ставка	7,1%, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	1 купон – 7,5%, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$
Дата оферты/погашения	17.09.2046 /07.09.2048	08.11.2046 /30.10.2048	07.11.2047 /30.10.2048

серия	29	30	34
Биржа	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ	ФБ ММВБ
Котировальный список	Б	Б	Б
Объем выпуска в обращении на 31.12.2013 г., руб.	20 млрд	10 млрд	14 млрд

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Кадровая политика / Обучение и развитие персонала

Информация о повышении квалификации и переподготовке сотрудников ФСК в 2013 г.

Высшее учебное заведение (вуз)	Количество сотрудников ФСК, проходящих повышение квалификации в вузах, чел.	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников ФСК, реализуемой вузами тыс. руб.	Количество сотрудников ФСК, проходящих переподготовку в вузах, чел.	Объем финансирования переподготовки сотрудников ФСК, реализуемой вузами тыс. руб.
ФГАОУ ВПО «УрФУ им. Б.Н. Ельцина»	37	1 025,5	0	0
ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	27	810,0	0	0
ФГАОУ ВПО «НИЯУ «МИФИ»	184	3 489,0	0	0
ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	0	0	1	100,0
ФГОБУ ВПО «МГИМО»	21	420,0	0	0
НИУ «Высшая школа экономики»	3	23,2	0	0
ИДО НАМЦ ЮУрГУ, г. Челябинск	15	76,0	0	0
Российская академия путей сообщения	2	0	0	0
ФГБОУ ВПО «ТюмГНГУ», г. Ноябрьск	54	464,1	0	0
ФГБОУ ВПО «Академия гражданской защиты МЧС», г. Химки	1	16,5	0	0
Институт сельскохозяйственных и природных ресурсов	4	24,0	0	0
Лесотехнический университет им. С.М. Кирова	4	72,0	0	0
ФГБОУ ВПО «СПб ГПУ»	14	0	0	0

Высшее учебное заведение (вуз)	Количество сотрудников ФСК, проходящих повышение квалификации в вузах, чел.	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников ФСК, реализуемой вузами тыс. руб.	Количество сотрудников ФСК, проходящих переподготовку в вузах, чел.	Объем финансирования переподготовки сотрудников ФСК, реализуемой вузами тыс. руб.
Центр дополнительного профессионального образования Сыктывкарского лесного института (филиала СПбГЛУ), г. Сыктывкар	1	9,0	0	0
ФГБОУ ВПО «Тихоокеанский государственный университет», г. Хабаровск	1	16,0	0	0
ДВФУ, г. Владивосток	3	35,0	0	0
ФГБОУ ВПО «ДальГАУ», г. Благовещенск	3	52,5	0	0
Приморский филиал РАНХиГС, г. Владивосток	24	0	0	0
ФГБОУ ВПО «ПГУПС», г. Санкт-Петербург	4	0	0	0
ФГБОУ ВПО РАНХиГС, г. Хабаровск	0	0	1	42,4
Тверской государственный технический университет	0	0	3	94,0
ФГБОУ ВПО Тверская ГСХА, г. Тверь	38	45,6	0	0
ФГБОУ ВПО Воронежская государственная лесотехническая академия, г. Воронеж	0	0	2	9,0
ФГБОУ ВПО Ивановский государственный энергетический университет, г. Иваново	11	378,2	10	185,0
Вологодский государственный технический университет	0	0	1	4,5
ФГБОУ ВПО «Юго-Западный государственный университет» г. Курск	2	89,6	0	0
Старооскольский филиал ФГБОУ ВПО «Российский государственный геологоразведочный 7728028967 университет имени Серго Орджоникидзе», г. Старый Оскол	0	0	4	18,4
ФГАОУ ВПО «Сибирский федеральный университет», г. Красноярск	2	38,8	0	0
Филиал С-Петербургского университета ГПС МЧС, г. Красноярск	1	12,7	0	0
ФГО БУ ВПО «Сибирский Государственный университет телекоммуникации и информатики», г. Новосибирск	4	82,0	0	0
ФГБОУ ВПО «Сибирская государственная автомобильно-дорожная академия (СИБАДИ)», г. Омск	4	21,6	0	0
Всего	440	7 201,2	22	453,3

Энергосбережение и энергоэффективность

Мероприятия 2013 года, утвержденные в рамках Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ФСК ЕЭС» на период 2010-2014 гг.

Сокращение потерь электроэнергии

- Оптимизация схемных и режимных параметров в условиях эксплуатации и оперативного управления электрических сетей
- Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций
- Строительство, реконструкция и развитие электрических сетей, ввод в работу энергосберегающего оборудования

Снижение расхода теплоэнергии в зданиях

- Внедрение индивидуального теплового пункта (ИТП) с регуляторами расхода тепловой энергии
- Установка экранов-отражателей за отопительными приборами
- Модернизация систем вентиляции и кондиционирования
- Замена централизованного теплоснабжения зданий ПС 220кВ на автономное с установкой двух водогрейных электрических котлов (электродных)
- Замена деревянных окон на энергоэффективные
- Утепление стен зданий
- Гидравлическая настройка элеваторных узлов систем отопления согласно параметрам ранее установленных тепловых счетчиков
- Утепление трубопроводов теплотрассы
- Назначение ответственных лиц. Оптимизация работы средств отопления и освещения зданий (организационное мероприятие)

Снижению расхода электроэнергии в зданиях

- Замена деревянных окон на энергоэффективные
- Утепление стен зданий
- Замена ламп накаливания на энергосберегающие в зданиях
- Установка системы управления освещением (установка датчиков движения)
- Установка приборов учета расхода электро- и теплоэнергии
- Назначение ответственных лиц. Оптимизация работы средств отопления и освещения зданий (организационное мероприятие)

Снижение расхода горюче-смазочных материалов

- Ежедневная проверка давления в шинах автотранспортных средств
- Рациональная, полная загрузка автотранспорта
- Объединение попутных рейсов
- Корректировка норм расхода топлива
- Ограничение по скорости движения автотранспорта
- Тщательный контроль за эксплуатацией автотранспорта
- Приобретение стенда диагностики инжекторных двигателей автотранспорта
- Приобретение прибора для контроля и настройки СО СН
- Ремонт и диагностика топливной аппаратуры
- Установка газобаллонного оборудования
- Оптимизация транспортных маршрутов с использованием спутниковой навигации для постоянного мониторинга (ГЛОНАСС)
- Оптимизация маршрутов движения, разъяснительная работа с персоналом, по возможности приоритетная загрузка с наименьшим удельным расходом топлива

Удельные значения показателей энергосбережения

Показатель	Единицы измерения	2010	2011	2012	2013
		Удельный расход			
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды подстанций на 1 условную единицу оборудования подстанций	кВт*ч/кв. м	1 555,40	1 475,36	1 332,82	1 251,83
Удельный расход электрической энергии в зданиях	кВт*ч/кв. м	123,92	107,63	104,29	103,96
Удельный расход тепловой энергии в зданиях	тыс. Гкал	0,0359	0,0306	0,0325	0,0379*
Удельный расход бензина автотранспорта	л/км	0,2103	0,2053	0,1976	0,1846
Удельный расход дизельного топлива автотранспорта	л/км	0,3643	0,3979	0,3967	0,3675

* В период 2010-2013 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» приобрело и ввело в эксплуатацию здания на территории МЭС Центра (Москва, ул. Беловежская), Сибири, Востока и Северо-Запада. На предстоящий период мероприятия по снижению расхода топливно-энергетических ресурсов запланированы и будут реализованы в период 2015-2019 гг.

Пилотные проекты ФСК по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

1. Утилизация тепла АТ 1 ПС 500/220/10 кВ «Нижегородская»

На ПС 500/220/10 кВ Нижегородская (МЭС Волги) прошла реализация пилотного проекта утилизации тепла АТ 1 (фаза «А») для отопления ОПУ с использованием теплового насоса.

Реализация проекта позволила:

- значительно увеличить экономию тепловых энергоресурсов на отопление подстанционных зданий и сооружений;
- снизить расход электрической энергии (собственных нужд) на отопление зданий и обдув трансформаторов.

Реализованный проект находится в опытно-промышленной эксплуатации, в рамках которой будет собрана необходимая информация для разработки типовых проектов тиражирования систем утилизации тепла трансформаторов на других подстанциях ОАО «ФСК ЕЭС».

2. Оптимизация работы систем охлаждения трансформаторов

Как дополнительная мера по сокращению расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции рассматривается установка на АТ-1 и АТ-2 автоматизированных шкафов управления охлаждением. В рамках реализации данного проекта по МЭС Волги выполнена замена автоматизированных шкафов управления охлаждением АТ-1 ПС 500 кВ Нижегородская с использованием частотного регулирования.

Реализованные технические решения позволят:

- продлить срок службы автотрансформатора;
- повысить эффективность использования системы охлаждения;
- регистрировать и хранить важные параметры системы охлаждения, которые в дальнейшем могут быть использованы конструкторами для анализа и наиболее эффективного расчета систем охлаждения;
- передавать данные на верхний уровень АСУ ТП, где экспертные программы способны определить состояние работоспособности системы охлаждения трансформатора, эффективность работы системы охлаждения, условия, при которых эксплуатировался трансформатор;
- благодаря модульной структуре построения подбирать необходимые датчики для измерения и контроля параметров трансформатора.
- исключить следующие недостатки существовавшей системы охлаждения.

Результат внедрения проекта в 2013 году

- 16 тыс. кВт*ч в год – расчетная годовая экономия электроэнергии с учетом согласованного заводом-изготовителем алгоритма работы созданной системы охлаждения автотрансформатора

3. Применение плазменных светильников для освещения ОРУ

Проект реализован при замене существующих 24 прожекторов наружного освещения ПС Нижегородская на плазменные прожекторы.

Светильники на основе плазменных ламп являются твердотельными светильниками очень малых размеров, где в диэлектрической керамической волноотражающей полости смесь инертных газов, натрия и серы при постоянном воздействии радио ВЧ волн ионизируется (переходит в высокочастотное состояние) и, возвращаясь в стабильное состояние (низкочастотное), излучает поток очень яркого света, достаточный для освещения территории энергообъектов ОАО «ФСК ЕЭС».

Плазменные светильники имеют одно очень важное преимущество – спектр их излучения непрерывен и близок к солнечному свету.

Расчетный срок окупаемости мероприятий по замене существующей системы освещения на освещение с использованием плазменных светильников за счет экономии электрической энергии составит 10-15 лет. Применение плазменного освещения представляется целесообразным на вновь строящихся подстанциях и подстанциях, на которых проводится комплексная реконструкция. При этом целесообразно провести проектное и модельное сравнение с системой освещения, использующей светодиодные светильники.

Результат внедрения проекта в 2013 году

- 60,7 тыс. кВт*ч в год – объем снижения годового расхода электроэнергии на освещение ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ

4. Применение «световых колодцев» для освещения офисного здания

«Световые колодцы» или световые шахты – оборудование для освещения помещений при помощи естественного солнечного света. Эти устройства подают дневной свет внутрь зданий, включая подвальные помещения.

Благодаря колодцам в жилых домах, производственных, офисных и коммерческих зданиях можно проектировать и создавать дизайнерские, экологически чистые и полезные для здоровья системы освещения.

Применение данной технологии реализовано при реконструкции системы освещения административного здания МЭС Волги (г. Самара, ул. Молодогвардейская, д.226): установлено 14 «световых колодцев» на крыше шестиэтажного здания.

Основными эффектами от использования систем естественного освещения помещения являются:

- Экономия потребляемой электроэнергии на цели освещения за счет сокращения времени использования источников искусственного освещения. При этом не ухудшаются параметры освещения, необходимые для нормального зрительного восприятия человека.
- Эффект от сокращения расходов на обслуживание системы искусственного освещения (замена ламп, светильников).
- Экологический и психологический эффекты. Естественный свет положительно влияет на здоровье и самочувствие человека.

Результат внедрения проекта в 2013 году

- 2 999,5 кВт*ч в год – расчетный эффект экономии электроэнергии за счет применения системы естественного освещения

5. Автоматизация управления системой освещения

Автоматизация управления системой освещения (АСУО) реализовано на оборудовании Siemens. Для контроля и управления использован сетевой контроллер, в котором хранится алгоритм и программа управления всей АСУО, порядок взаимодействия с периферийными контроллерами, график работы системы по дням недели, дням месяца, времени начала и окончания работы.

Контроллер производит корректировку и синхронизацию работы всей сети и всех периферийных контроллеров с эталонным временем благодаря своей связи с интернетом посредством персонального компьютера оператора. Он хранит адреса и телефоны, по которым направляет сообщения, в случае нарушения работы системы освещения, оповещая таким образом сервисную службу о необходимости вмешательства в работу АСУО. В эти сообщения, среди прочего, входят и сообщения о перегорании светильников.

Реализация пилотного проекта не завершена в связи с финансовым состоянием подрядной организации (в подрядную организацию направлено уведомление о расторжении договора, ведется претензионная работа).

Результат внедрения проекта в 2013 году

- 118 тыс. кВт*ч в год – расчетный технологический эффект экономии электроэнергии, потребляемой от внешних источников

6. Внедрение автоматизированного теплового пункта

На сегодняшний день из-за отсутствия системы автоматизированного контроля потребления тепла в зданиях существуют следующие проблемы:

- значительный перерасход энергии для отопления и горячего водоснабжения жилых и административных зданий при централизованном теплоснабжении – от 19 до 32 % (в среднем по стране – примерно 25-27%);
- значительное сокращение общего срока службы и уменьшение межремонтного периода трубопроводов тепловых сетей и оборудования котельных и ТЭЦ из-за применения технологической схемы «открытого водоразбора» без теплообменников в зданиях – срок службы трубопроводов до 10-12 лет вместо 25-30 лет;
- трудности с организацией учета потребления тепла собственниками зданий и организацией правильной оплаты потребления, трудности с определением потерь тепла при транспортировке;
- отсутствие резервов тепла для работы в период наименьших температур и максимального теплопотребления;
- возникновение трудностей для стабильного режима работы тепловых сетей в переходные периоды.

NPV к концу 10 летнего периода – 301,019 тыс. руб.

Внутренняя норма доходности – 9,27%

Индекс доходности – 1,1 о.е.

Простой срок окупаемости – 8 лет

Дисконтированный срок окупаемости – 10 лет

Данная технология реализована при реконструкции системы отопления административного здания МЭС Волги (г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 226). В настоящее время тепловой пункт с погодозависимой автоматикой введен в эксплуатацию.

Результат внедрения проекта в 2013 году

- 230 Гкал – объем экономии тепловой энергии
- 437,04 тыс. руб. – прямой эффект экономии тепловой энергии в стоимостном выражении

7. Повышение энергетической эффективности осветительных установок административного здания Верхне-Донского ПМЭС

На Верхне-Донском предприятии МЭС Центра были осуществлены работы по повышению энергетической эффективности осветительных установок административного здания ПМЭС.

На указанном объекте предлагалось выполнить замену существующих ламп и (при необходимости) светильников на энергоэффективные светодиодные, а также автоматизировать управление внутренним освещением здания.

Предложенные проектные решения:

1. Замена в имеющихся светильниках лампы накаливания 60W Цоколь E27 и линейных люминесцентные лампы 18W/640и 40W/1200 в помещениях с постоянным пребыванием персонала на более экономичные и долговечные светодиодные лампы.

2. Автоматизация управления освещением:

- установка датчиков движения в местах общего пользования и малопосещаемых помещениях;
- установка датчиков освещенности в офисных помещениях, площадью более 30 кв. м.

Результат внедрения проекта в 2013 году

- не менее 19,260 тыс. кВт*ч в год – объем экономии электроэнергии
- не менее 430,5 тыс. руб. в год – сумма снижения эксплуатационных затрат (на закупку ламп для замены, на утилизацию люминесцентных ламп, по техническому обслуживанию светильников в связи с износом конструктивных элементов-стартеров и дросселей, оплату труда эксплуатационному персоналу и т.д.)

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Акционерный капитал / Структура акционерного капитала

Информация о зарегистрированных выпусках акций ОАО «ФСК ЕЭС»

Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65018-D	1-01-65018-D-001D	1-01-65018-D-002D	1-01-65018-D-097D
Вид, категория (тип) ценных бумаг	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные	акции обыкновенные именные бездокументарные
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	10.09.2002	21.03.2006	23.08.2007	03.06.2008
Орган, осуществивший присвоение выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера	ФКЦБ России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, (руб.)	0,5	0,5	0,5	0,5
Способ размещения ценных бумаг выпуска	распределение среди учредителей	закрытая подписка	закрытая подписка	конвертация при присоединении
Количество подлежащих размещению ценных бумаг выпуска в соответствии с зарегистрированным решением о выпуске ценных бумаг, (штук)	254 000 000 000	160 000 000 000	120 000 000 000	737 588 851 876
Количество размещенных ценных бумаг выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, (штук)	254 000 000 000	118 167 724 361	114 965 254 235	737 588 491 911
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг	10.09.2002	15.05.2007	18.04.2008	12.08.2008
Состояние ценных бумаг выпуска	находятся в обращении, (штук): 229 076 398 557 (без учета дополнительных выпусков, в отношении которых аннулированы индивидуальные номера (коды) таких дополнительных выпусков) погашены, (штук): 24 923 601 443	находятся в обращении (в составе основного выпуска)	находятся в обращении, (штук): 34 526 955 148 (в составе основного выпуска) погашены, (штук): 80 438 299 087 (погашены до даты аннулирования индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска ценных бумаг)	находятся в обращении (в составе основного выпуска)

1-01-65018-D-098D	1-01-65018-D-101D	1-01-65018-D-102D	1-01-65018-D-103D	1-01-65018-D-104D	1-01-65018
акции обыкновенные именные бездо- кументарные	акции обыкновенные именные бездо- кументарные	акции обыкновенные именные бездо- кументарные	акции обыкновенные именные бездо- кументарные	акции обыкновенные именные бездо- кументарные	акции обыкновенные имен- ные бездокументарные
03.06.2008	25.12.2008	12.08.2010	08.09.2011	03.12.2012	21.11.2013
ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России	Банк России
0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
конвертация при присоединении	открытая под- писка	открытая под- писка	открытая под- писка	открытая под- писка	открытая подписка
34 154 866 389	146 500 000 000	28 288 776 589	10 321 601 853	8 164 069 983	9 431 399 773
34 154 626 385	80 047 137 190	22 386 794 841	4 438 530 347	6 754 357 256	7 524 307 067
12.08.2008	26.01.2010	01.03.2011	22.03.2012	18.04.2013	19.03.2014 (дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг)
находятся в обращении (в со- ставе основного выпуска)	находятся в обращении (в составе основ- ного выпуска)	находятся в обращении (в составе основ- ного выпуска)	находятся в обращении (в составе основ- ного выпуска)	находятся в обращении (в составе основ- ного выпуска)	находятся в обраще- нии (в составе основ- ного выпуска)

Государственный регистрационный номер выпуска

	1-01-65018-D	1-01-65018-D-001D	1-01-65018-D-002D	1-01-65018-D-097D
Если в отношении дополнительного выпуска истек трехмесячный срок с даты государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг и регистрирующим органом принято решение об аннулировании индивидуального номера (кода) такого дополнительного выпуска	—			
Индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска ценных бумаг	—	001D	002D	097D
Дата аннулирования кода	—	28.08.2007	22.07.2008	18.11.2008
Орган, принявший решение об аннулировании индивидуального номера (кода) дополнительного выпуска ценных бумаг	—	ФСФР России	ФСФР России	ФСФР России

1-01-65018-D-098D 1-01-65018-D-101D 1-01-65018-D-102D 1-01-65018-D-103D 1-01-65018-D-104D 1-01-65018

098D 101D 102D 103D 104D

18.11.2008 06.05.2010 21.06.2011 26.06.2012 25.07.2013

ФСФР России ФСФР России ФСФР России ФСФР России ФСФР России

ГОДОВОЙ ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ ЗА 2013 ГОД

В СООТВЕТСТВИИ С DISCLOSURE
AND TRANSPARENCY RULES



Апрель 2014 года

Москва

О КОМПАНИИ

Федеральная сетевая компания (ФСК) была создана в 2002 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России. Ключевыми направлениями деятельности Компании являются:

- передача электроэнергии по магистральным сетям;
- услуги технологического присоединения.

Компания включена в список организаций, имеющих стратегическое значение для развития промышленности России.

За 11 лет плодотворной работы мы стали одной из крупнейших энергетических компаний России по рыночной капитализации и одной из ведущих «голубых фишек» российского фондового рынка.

В Компании работает свыше 23 тыс. сотрудников, обеспечивающих бесперебойное и эффективное функционирование свыше 135 тыс. км линий электропередач и 919 подстанций.

В состав Федеральной сетевой компании по состоянию на 31 декабря 2013 г. 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».

Подробная информация о структуре и истории Компании доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, в разделе «[Главная / О Компании](#)».

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Федеральная сетевая компания в своей работе ориентируется на долгосрочную перспективу, обеспечивая прозрачность своей деятельности, охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих работников, соблюдая все принципы корпоративного управления.

Высшим органом управления нашей Компании является Общее собрание акционеров. Совет директоров, избираемый Общим собранием акционеров, осуществляет стратегическое руководство и контролирует деятельность Правления, выполняющего функции оперативного управления Компанией и подотчетного также Общему собранию акционеров. Единоличным исполнительным органом является Председатель Правления.

При Совете директоров действуют комитеты, деятельность которых направлена на повышение эффективности и качества работы Совета директоров.

В целях защиты интересов акционеров в Компании действует эффективная система внешнего и внутреннего контроля. Внешний контроль осуществляется независимым аудитором. Выполнение функций внутреннего контроля возложено на Ревизионную комиссию и специальные подразделениями внутреннего аудита и контроля.

В целях достижения и поддержания высоких стандартов корпоративного управления мы разработали и приняли ряд внутренних документов, регулирующих принципы и процедуры корпоративного управления.

Подробная информация о корпоративном управлении Компании доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, в разделе «[Главная / Акционерам и инвесторам / Корпоративное управление](#)».

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 31.12.2013 г. составляет 633 570 507 998 руб. и состоит из 1 267 141 015 996 обыкновенных именных бездокументарных акций, номинальной стоимостью 50 копеек каждая.

В соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» количество объявленных акций составляет 79 664 807 835 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая общей номинальной стоимостью 39 832 403 917,5 руб. Объявленные обыкновенные акции предусматривают те же права для их владельцев, что и размещенные обыкновенные акции.

Привилегированные акции не размещались.

В ноябре 2013 г. Совет директоров принял решение об увеличении уставного капитала ФСК путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций на общую сумму 4 715 699 886,5 руб. по открытой подписке. 21.11.2013 г. выпуск был зарегистрирован под номером 1- 01-65018-D. Компания предоставила своим акционерам право преимущественного приобретения акций дополнительного выпуска.

19.03.2014 г. завершилось размещение дополнительного выпуска обыкновенных акций Компании по цене 50 коп. за штуку. Всего в ходе дополнительной эмиссии размещено 7 524 307 067 акций, что составляет 79,78% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежащего размещению. В результате размещения Компанией получены средства в размере 3,762 млрд руб.

Основным участником дополнительной эмиссии стала Российская Федерация, которая приобрела акции на сумму 3,756 млрд руб. Остальную часть размещенных акций на сумму 6 млн руб. приобрели миноритарные акционеры.

Полученные средства направлены Компанией на финансирование строительства и ввода в эксплуатацию важнейших магистральных линий электропередач для повышения надежности энергоснабжения потребителей в Республике Саха и Бурятии, а также объектов, обеспечивающих проведение зимних Олимпийских игр в Сочи.

Компания имеет более 400 тыс. акционеров. Крупнейшим владельцем акций является ОАО «Россети», которому принадлежит 80,6% уставного капитала Компании. Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество) принадлежит 0,00000000055% уставного капитала.

17.06.2013 г. ОАО «Россети» и Росимущество подписали акционерное соглашение о порядке управления и голосования акциями ОАО «ФСК ЕЭС». Соглашение заключено сторонами в отношении всех принадлежащих им и приобретенных ими в будущем голосующих акций ОАО «ФСК ЕЭС».

Доля акций Компании, находящаяся в свободном обращении (free-float), по итогам 2013 г. составила в среднем 19,4%. Основными миноритарными держателями акций являются институциональные инвесторы и холдинговые структуры; розничные инвесторы составляют 2,82%.

15% free-float акций Федеральной сетевой компании занимают иностранные институциональные инвесторы, в том числе крупнейшие фонды, ориентированные прежде всего на Россию, активы под управлением которых превышают 1 млрд долл. США.

Подробная информация об истории изменений акционерного капитала доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, в разделе «[Главная / Акционерам и инвесторам / Информация по акциям / История акционерного капитала](#)».

Программа депозитарных расписок

30.06.2008 г. ФСК запустила Программу глобальных депозитарных расписок (ГДР), не прошедших процедуру листинга по Положению S и Правилу 144A. С 01.07.2013 г. банком-депозитарием программы является The Bank of New York Mellon (BNY Mellon). В 2011 г. Компания осуществила технический листинг депозитарных расписок на Основной площадке (Main Market) Лондонской фондовой биржи, где 28 марта началась торговля ГДР ФСК.

По состоянию на 31.12.2013 г. объем программы депозитарных расписок составил 5,6 млн шт. или 0,221% от уставного капитала ФСК. Максимальное количество ГДР, которое может выпустить Компания, не превышает 574 538 985 (287 269 492 431 шт. обыкновенных акций).

Подробная информация об истории изменений акционерного капитала доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, 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, указав тикер ФСК – FEES.

Дивидендная политика

Наша дивидендная политика базируется на строгом соблюдении баланса интересов акционеров и потребностей Компании в развитии, а также с учетом необходимости повышения инвестиционной привлекательности ФСК и ее капитализации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Федеральной сетевой компании и Положением о дивидендной политике, источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Компании, которая определяется по данным бухгалтерской отчетности Компании.

Согласно бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2013 год, в отчетном году Компанией был получен убыток в размере 25 898 млн руб. Основной причиной образования убытка явилась переоценка финансовых вложений в ОАО «Интер РАО». Решение о выплате дивидендов за 2013 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров Компании, которое состоится в 2014 году.

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Услуги по передаче электроэнергии

Основным видом деятельности и источником доходов ФСК является передача электроэнергии по Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).

В соответствии с законодательством РФ деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС признается монопольной и регулируется государством.

Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется тарифами, устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), и включает следующее:

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

За 2013 г. объем услуг по передаче электроэнергии увеличился на 0,55% и составил 519 983 МВт*ч. Согласно данным консолидированной финансовой отчетности Компании по МСФО, в 2013 г. выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии составила 152 430 млн руб. Мы также отмечаем существенный рост количества потребителей услуг по передаче электроэнергии – по результатам года их количество составило 292 организации, имеющие присоединение к ЕНЭС. В 2013 г. нашими клиентами стали 85 организаций. В основном увеличение количества наших потребителей в 2013 г. было связано с изменениями в российском законодательстве относительно компаний «последней мили», которые привели к заключению прямых контрактов с нашей Компанией. Также положительное влияние оказала активизация деятельности в области оказания услуг по технологическому присоединению.

Подробная информация об услугах по передаче электроэнергии доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, в разделе «[Главная / Потребителям / Услуги по передаче электроэнергии](#)».

Услуги по технологическому присоединению

Технологическое присоединение – это комплексная услуга нашей Компании по присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС». Мы оказываем услуги по технологическому присоединению как новым, так и существующим потребителям, если у них возникает необходимость изменить параметры эксплуатации энергообъекта.

Крупнейшими потребителями данной услуги по результатам 2013 г. стали:

- Крупный бизнес (ТЭК, металлургия, производство строительных материалов и т. п.) – 53%;
- Распределительные сетевые компании – 32%;
- Объекты по производству электрической энергии – 15%.

В 2013 г. ФСК заключила 652 договора об осуществлении технологического присоединения, что на 63% больше, чем в 2012 г. Совокупный объем максимальной мощности по завершенным в отчетном году технологическим присоединениям потребителей и распределительных сетевых компаний составил 2,3 ГВт, по объектам по производству электроэнергии – 1,4 ГВт.

Крупнейшими проектам 2013 г. мощностью более 100 МВт стали:

- Абинский ЭМЗ (Краснодарский край);
- Завод «УГМК-Сталь» (Тюменская область);
- Таганрогский МЗ (Ростовская область).

Подробная информация об услугах по передаче электроэнергии доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, в разделе «[Главная / Потребителям / Услуги по технологическому присоединению](#)».

Повышение качества оказываемых услуг

Повышенная степень ответственности ФСК в сфере обеспечения надежного и стабильного энергоснабжения страны связана с особенностями и разнообразием климатических условий на территории России. Мы понимаем ту высокую ответственность, которая ложится на наши плечи, и делаем все, чтобы электроэнергия поступала к нашим потребителям стабильно, без перебоев и с соблюдением всех технических параметров.

Надежность сетей ФСК ежегодно укрепляется за счет внедрения нового оборудования и повышения квалификации персонала:

- Недоотпуск электроэнергии потребителям находится на стабильно низком уровне. По результатам 2013 г. он составил 4 079 МВт*ч на фоне 3 594 МВт*ч в 2012 г.
- В 2013 г. по сравнению с предыдущим годом аварийность на объектах ФСК снизилась на 11,7% на фоне постоянного увеличения количества электротехнического оборудования, подлежащего обслуживанию
- Фактические потери электрической энергии в сетях ФСК остаются на стабильно низком уровне. В 2013 г. данный показатель составил 22 261 МВт*ч, что составило 4,28% от отпуска электроэнергии из сети
- В результате реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности эффект сокращения потерь электроэнергии по итогам 2013 г. составил 98,7 МВт*ч.

Ключевые результаты операционной деятельности

	2013	2012	прирост 2013/2012
Количество подстанций ¹ , шт.	919	891	3,1%
Протяженность линий электропередач с учетом арендованных, тыс. км	135,1	131,6	2,7%
Отпуск электроэнергии потребителям в сальдированном выражении, МВт*ч	519,983	517,130	0,55%

¹ С учетом арендованных объектов, а также ОРУ и ячеек на ПС иных собственников

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

Инвестиции

Основными задачами инвестиций ФСК являются модернизация и повышение надежности работы единой энергосистемы, необходимой для бесперебойного энергоснабжения потребителей. В рамках инвестиционной деятельности Компания реализует проекты по строительству новых и реконструкции существующих объектов электросетевой инфраструктуры.

В целом ФСК выполнила плановые показатели инвестиционной программы за 2013 г. Перевыполнение на 21% показателя ввода объектов в эксплуатацию позволило снизить по отношению к предыдущему году объем незавершенного строительства и подтвердить эффективность регулирования на основе долгосрочных параметров.

Основные параметры инвестиционной программы ФСК в 2013 г.

	План		Факт	
Финансирование, млрд руб. (с НДС)	156,6		149,7	
Освоение капитальных вложений, млрд руб. (с НДС)	148,5		174,8	
Перевод незавершенного строительства в состав основных средств, млрд руб.	140,6		169,4	
Ввод мощностей (постановка под напряжение)	МВА	км	МВА¹	км
	14 586	3 235	10 793	3 690

Объем финансирования инвестиций Компании в 2013 г. сократился на 30,2 млрд руб. с 2012 г. и составил 149,7 млрд руб. В то же время объем освоения капитальных вложения вырос за аналогичный период на 18%.

Динамика ввода мощностей также сократилась по сравнению с результатами 2012 г. на 7 тыс. МВА, однако объемы ввода линий электропередач продолжают уверенно расти – на конец 2013 г. данный показатель достиг 3,7 тыс. км в год.

Порядка 60% всех капиталовложений в 2013 г. было направлено на строительство новых мощностей, 30% – на техническое перевооружение и реконструкции, еще 10% – финансирование прочих проектов Компании, направленных на дальнейшее развитие бизнеса и отрасли в целом.

Ключевыми инвестиционными проектами в прошедшем году для нас стали:

- Развитие электрических сетей в Сочинском регионе
- Развитие электрических сетей Дальнего Востока и Забайкалья
- Развитие электрических сетей в Красноярском крае
- Программа по ликвидации последствий аварии на Саяно-Шушинской ГЭС
- Обеспечение выдачи мощности Калининской АЭС

¹ С учетом объема досрочного ввода мощностей по плановым объектам 2013 г., произошедшего в более ранних периодах (до 2013 г.), а также перенесенного на последующие периоды объема ввода мощностей, возникающих по независящим от ОАО «ФСК ЕЭС» причинам.

В январе 2014 г. Правление ФСК одобрило проекты корректировки инвестиционной программы на 2014 г. и инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015–2019 гг. Формирование проекта инвестиционной программы проведено на базе прогноза, предусматривающего сохранение цен на услуги естественных монополий в 2014 г. на уровне 2013 г.

Основными целями долгосрочной инвестиционной программы ФСК являются:

- Модернизация и повышение надежности работы единой энергосистемы для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей
- Обеспечение электроснабжения объектов важного общегосударственного значения
- Снятие сетевых ограничений, обеспечение качества и доступности услуг по передаче электроэнергии и подключению к энергосетям потребителей
- Синхронизация программ развития с объектами генерации и распределительными сетями
- Повышение эффективности работы магистральных сетей за счет сокращения затрат и внедрения программ энергоэффективности
- Создание эффективной системы управления функционированием ЕНЭС для повышения наблюдаемости электросетевых объектов.

Суммарный объем планируемых на 2014 – 2019 гг. инвестиций составляет 675,9 млрд руб., за счет которых будут введены в эксплуатацию более 71 тыс. МВА мощности и более 20 тыс. км линий электропередачи.

Финансирование инвестиционной программы будет производиться за счет собственных средств ФСК, займов и кредитов. Программа предусматривает равномерное распределение инвестиционных расходов внутри 5-летнего периода, что позволит Компании сохранить сбалансированную структуру источников ее финансирования.

Подробная информация об инвестиционной деятельности ФСК доступна на нашем официальном сайте www.fsk-ees.ru, в разделе «[Главная / Инвестиции](#)».

Инновации

Правлением и Комитетом по стратегии при Совете директоров ОАО «ФСК ЕЭС» одобрены основные положения Политики инновационного развития и модернизации ФСК, результатом реализации которой станет создание интеллектуальной сети на основе инновационных решений:

- автоматизированные системы управления электропотреблением;
- активные сетевые элементы с изменяемыми параметрами;
- система мониторинга текущего состояния сети;
- автоматизированные системы реального времени, предназначенные для поддержания работы энергосистемы в заданных пределах в составе единой системы анализа и принятия решений.

Наша инновационная программа предусматривает достижение целевых показателей эффективности инновационного развития Компании с перспективой до 2020 года. В 2013 г. большинство ключевых показателей эффективности инновационного развития нашей Компании достигли целевых значений, а в некоторых случаях даже превысили их

В таблице ниже приведены некоторые из основных показателей эффективности Программы инновационного развития по результатам 2013 г.:

Показатель	План	Факт	Оценка
Доля потерь электроэнергии к объему отпуска электроэнергии из сети, %	4,48	4,28	Выполнено
Количество персонала компании на 100 км линий электропередачи, чел.	16	14,76	Выполнено
Количество документов исключительного права (патенты, регистрационные свидетельства), полученных по результатам проведения НИОКР за год	35	55	Выполнено
Количество разработанных и внедренных в производство технологий и продуктов по результатам выполненных НИОКР, шт.	2	4	Выполнено
Доля затрат на НИОКР, выполняемых вузами, к общим затратам на НИОКР, %	1,0	2,4	Выполнено

Программа инновационного развития включает в себя реализацию научно-исследовательских, опытно-промышленных и технологических работ (НИОКР), в рамках которых ведется разработка, испытание и внедрение на объектах ЕНЭС «прорывных» и «улучшающих» инновационных технологий.

В соответствии с инвестиционной программой ФСК в 2013 г. наша Компания направила на реализацию Программы НИОКР 1,7 млрд руб. Сокращение объема финансирования НИОКР по сравнению с предыдущим годом на 1,2 млрд руб. было обусловлено корректировкой инвестиционной программы в связи с изменением сценария роста тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Для преодоления ограничений финансирования мы планируем выполнение следующих мероприятий:

- Повышение качества и эффективности планирования и реализации Программы НИОКР – с тем, чтобы компенсировать снижение ресурсного обеспечения инвестиционной программы Компании и максимально сконцентрировать усилия на наиболее передовых, критических направлениях инновационной деятельности;
- Актуализация инструментов «открытых инноваций» для работы с партнерами в сфере инновационного развития ФСК.

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 2013 и 31 декабря 2012, наша выручка от основной деятельности составила 157 970 млн руб. и 140 313 млн руб. соответственно.

За годы, закончившийся 31 декабря 2013 наш убыток составил 234 771 млн руб.; за год, закончившийся 31 декабря 2012, наша прибыль за период составила 7 043 млн руб.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках (МСФО)

(в миллионах рублей)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года (пере- считанная)
Выручка от основной деятельности	157 970	140 313
Прочие операционные доходы	6 155	3 543
Операционные расходы	(133 811)	(110 031)
Чистое восстановление обесценения / (обесценение) основных средств	(292 860)	53
Операционная прибыль	(262 546)	33 878
Финансовые доходы	4 027	4 113
Финансовые расходы	(2 109)	(621)
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	(28 757)	(18 941)
Чистое обесценение векселей	(540)	(9 772)
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые обще- ства	—	313
Доля в прибыли зависимых обществ	11	21
Прибыль до налогообложения	(289 914)	8 991
Расходы по налогу на прибыль	55 143	(1 753)
Прибыль за год	(234 771)	7 238

Консолидированный отчет о финансовом положении (МСФО)

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитанная)
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	1 096 535	749 710
Нематериальные активы	9 319	11 228

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитанная)
Финансовые вложения в зависимые общества	1 403	1 440
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	50 617	20 442
Долгосрочные векселя	1 457	874
Отложенные налоговые активы	—	7 162
Прочие внеоборотные активы	4 498	5 294
Итого внеоборотные активы	1 163 829	796 150
Оборотные активы		
Денежные средства и эквиваленты	24 056	21 627
Банковские депозиты	980	39 070
Краткосрочные векселя	23 380	2 896
Займы выданные	38	59
Дебиторская задолженность и авансы выданные	38 808	48 694
Предоплата по налогу на прибыль	2 143	2 016
Запасы	7 007	7 990
Итого оборотные активы	96 412	122 352
ИТОГО АКТИВЫ	1 260 241	918 502
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал: Обыкновенные акции	630 193	633 571
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 917)	(4 725)
Эмиссионный доход	10 501	10 501
Резервы	311 784	184 916
Накопленный убыток	(43 125)	(275 024)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС	904 436	549 239
Доля неконтролирующих акционеров	733	(942)
Итого капитал	905 169	548 297

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитанная)
Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	80 185	512
Долгосрочные заемные средства	193 200	257 964
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	7 294	7 912
Итого долгосрочные обязательства	280 679	266 388
Краткосрочные обязательства		
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	3 257	3 773
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	23 218	29 624
Кредиторская задолженность и начисления	47 743	70 376
Задолженность по прочим налогам	175	44
Итого краткосрочные обязательства	74 393	103 817
Итого обязательства	355 072	370 205
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 260 241	918 502

Консолидированный отчет о движении денежных средств (МСФО)

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитанная)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Чистая прибыль (убыток) до налогообложения	(289 914)	8 991
Корректируется на:		
Амортизационные расходы по основным средствам	56 758	43 908
Убыток от выбытия основных средств	1 295	1 210
Амортизационные расходы по нематериальным активам	878	571
Обесценение / чистое восстановление обесценения основных средств	292 860	(53)
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	28 757	18 941

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитан- ная)
Обесценение / восстановление обесценения векселей	540	9 772
Восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества	-	(313)
Доля в прибыли зависимых обществ	(11)	(21)
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 573	(1 405)
Списание кредиторской задолженности	-	(51)
Компенсация в виде предоставления акций	192	605
Финансовые доходы	(4 027)	(4 113)
Финансовые расходы	2 109	621
Прочие неденежные операционные (доходы) / расходы	10	13
Движение денежных средств по операционной деятельности до изменений оборотного капитала и налогообложения	91 020	78 676
Изменения оборотного капитала:		
Увеличение дебиторской задолженности	(12 952)	(8 293)
Увеличение запасов	(995)	(689)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов	264	(288)
Увеличение кредиторской задолженности	1 799	2 987
Уменьшение пенсионных обязательств	(71)	(117)
Налог на прибыль	(273)	(1 970)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	78 792	70 306
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(122 143)	(150 431)
Поступления от выбытия основных средств	622	1 309
Приобретение нематериальных активов	(2 787)	(2 917)
Приобретение векселей	(26 879)	(52 000)
Погашение векселей	48 403	55 535
Вложения в банковские депозиты	(40 374)	(3 520)
Погашение банковских депозитов	2,612	3 724

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитан- ная)
Полученные дивиденды	23	20
Полученные проценты	3 064	2 569
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(137 459)	(145 711)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления от эмиссии акций	3 763	3 247
Поступления по долгосрочным займам	110 000	82 500
Погашение долгосрочных займов	(40,151)	—
Погашение краткосрочных займов	—	(105)
Платежи по обязательствам финансовой аренды	(150)	(150)
Выплаченные проценты	(17 224)	(11 658)
Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности	56 238	73 834
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов	(2 429)	(1 571)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	24 056	25 627
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	21 627	24 056

Финансовая информация, не регламентированная МСФО

(в миллионах рублей, кроме показателей маржи и коэффициентов, выраженных в %)	За год, закон- чившийся 31 декабря 2013	За год, закон- чившийся 31 декабря 2012
ЕБИТДА	(234 196)	49 978
Маржа по ЕБИТДА ¹	-148,3%	35,6%
Скорректированная ЕБИТДА	92 551	82 732
Маржа по скорректированной ЕБИТДА ¹	58,6%	59,0%
Скорректированная операционная прибыль ²	30 877	34 119
Маржа по скорректированной операционной прибыли ¹	19,5%	24,3%
Скорректированная прибыль за период ³	23 405	30 150

(в миллионах рублей, кроме показателей маржи и коэффициентов, выраженных в %)	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Рентабельность активов ⁴	2,1%	2,5%
Рентабельность капиталов ⁵	3,2%	3,3%

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 неспецифического обесценения основных средств.

³ Скорректированная прибыль за период рассчитывается как прибыль за период за вычетом неспецифического обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, чистое обесценение векселей, 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.

Скорректированная прибыль за период рассчитывается как прибыль за период за вычетом неспецифического обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, чистое обесценение векселей, а также восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества (только за 2012 год), включая соответствующие эффекты по отложенному налогу на прибыль.

В таблице ниже приведена корректировка прибыли за период:

(в миллионах рублей)	За год, закон- чившийся 31 де- кабря 2013 года	За год, закон- чившийся 31 декабря 2012 года
Прибыль за период	(234 771)	7 238
Корректировки прибыли за период:		
Неспецифическое обесценение основных средств	293 423	241
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	28 757	18 941
Чистое обесценение векселей	540	9 772
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	—	(313)
Отложенный налог по корректировкам ¹	(64 544)	(5 728)
Скорректированная прибыль за период¹	23 405	30 150

ЕБИТДА и скорректированная ЕБИТДА

ЕБИТДА – это прибыль за период до вычета расходов по налогу на прибыль, финансовых доходов и расходов и амортизации. Скорректированная ЕБИТДА представляет собой ЕБИТДА за вычетом неспецифического обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, чистого обесценения векселей, восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества (только за 2012 год), а также с учетом финансовых доходов.

В таблице ниже приведена корректировка ЕБИТДА за период:

(в миллионах рублей)	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Прибыль за период	(234 771)	7 238
Плюс:		
Расходы по налогу на прибыль	(55 143)	1 753
Финансовые доходы	(4 027)	(4 113)
Финансовые расходы	2 109	621
Амортизация	57 636	44 479
ЕБИТДА¹	(234 196)	49 978

¹ Не аудировано.

Корректировки EBITDA:		
Неспецифическое обесценение основных средств	293 423	241
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	28 757	18 941
Чистое обесценение векселей	540	9 772
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	—	(313)
Плюс:		
Финансовые доходы	4 027	4 113
Скорректированная EBITDA¹	92 551	82 732

¹ Не аудировано.

Ликвидность и другие коэффициенты

(в миллионах рублей, кроме коэффициентов)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Коэффициент текущей ликвидности ¹	1,22	1,36
Коэффициент абсолютной ликвидности ²	0,64	0,68
Совокупный капитал / совокупные активы ³	0,60	0,72
Чистый долг ⁴	223 995	168 002

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 и которые в настоящее время заморожены на 2014 г. Группа также получает выручку от продажи электроэнергии, генерируемой дочерними компаниями Группы и реализуемой сторонними организациями на оптовом рынке электроэнергии.

Выручка Группы от основной деятельности увеличилась на 17 657 млн руб., или 12,6%, с 140 313 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, до 157 970 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

В таблице ниже приводится структура выручки Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей, кроме %)	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Доля в выручке	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Доля в выручке	Изменение в % между 2012 и 2013 гг.
Передача электрической энергии	152 430	96,5%	136 559	97,3%	11,6%
Продажа электрической энергии	3 665	2,3%	2 251	1,6%	62,8%
Прочие виды выручки	1 875	1,2%	1 503	1,1%	24,8%
Итого выручка от основной деятельности	157 970	100,0%	140 313	100,0%	12,6%

Передача электрической энергии

В 2013 году выручка Группы от услуг по передаче электроэнергии выросла на 15 871 млн руб., или 11,6%, и составила 152 430 млн руб. (136 559 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012). Рост произошел в основном за счет увеличения установленных ФСТ тарифов за передачу электроэнергии (с 01.07.2013).

Продажа электрической энергии

В 2013 году выручка Группы от продажи электроэнергии выросла на 1 414 млн руб., или 62,8%, и составила 3 665 млн руб. (2 251 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012). Основной причиной роста стал рост тарифов на продажу электрической энергии ОАО «Нурэнерго» и ОАО «Мобильные ГТЭС».

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 увеличилась на 372 млн руб., или 24,8%, и составила 1 875 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (1 503 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Причиной положительной динамики явилось увеличение выручки от ремонта и обслуживания объектов электросетевого хозяйства.

Прочие операционные доходы

В состав прочих операционных доходов входят доходы от непрофильных видов деятельности. Прочие операционные доходы Группы увеличились на 2 612 млн руб., или 73,7%, и составили 6 155 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (3 543 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Рост произошел преимущественно

но в связи с заключением нового контракта на перенос мобильных ГТЭС в Сочи; также наблюдался рост объемов страховых выплат и увеличение доходов, связанных с начислением штрафов и пени.

Операционные расходы

В таблице ниже приведены операционные расходы Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей, кроме %)	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	Доля в общей сумме операционных расходов	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года ¹	Доля в общей сумме операционных расходов	Изменение в % между 2012 и 2013 гг.
Амортизация основных средств и нематериальных активов	57 636	43,1%	44 479	40,4%	29,6%
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	27 939	20,9%	25 713	23,4%	8,7%
Покупная электроэнергия для производственных нужд	14 151	10,6%	13 320	12,1%	6,2%
(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 573	1,2%	(1 405)	(1,3)%	212,0%
Ремонт и техническое обслуживание	3 078	2,3%	3 732	3,4%	(17,5)%
Прочие расходы	29 434	21,9%	24 192	22,0%	21,7%
Итого операционные расходы	133 811	100,0%	110 031	100,0%	21,6%

¹ Как представлено в сравнительной информации, содержащейся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2013 год.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Расходы Группы на амортизацию ОС и НМА увеличились на 13 157 млн руб., или 29,6%, и составили 57 636 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (44 479 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 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 2 226 млн руб., или 8,7%, и составили 27 939 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (25 713 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Данное увеличение в основном объясняется ростом среднесписочной численности персонала Группы на 2,7% и повышением зарплат в связи с ежеквартальной индексацией окладов на 6,5%. Увеличение было частично

компенсировано снижением начисления расходов по Опционной программе (на 413 млн руб.), вследствие приближения даты наступления права реализации опционов.

Покупная электроэнергия для производственных нужд

Федеральная сетевая компания покупает электроэнергию для компенсации потерь в ходе передачи электроэнергии. Расходы Группы на приобретение электроэнергии увеличились на 831 млн руб., или 6,2%, и составили 14 151 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (13 320 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Причиной увеличения расходов на приобретение электроэнергии стало увеличение объема фактических потерь в ходе передачи электроэнергии, что в свою очередь было вызвано увеличением объема передаваемой электроэнергии.

(Восстановление) / начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности

После детального анализа дебиторской задолженности, сформировавшейся на 31 декабря 2013 года, Группа сформировала резерв по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 573 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа отразила чистое восстановление резерва в сумме 1 405 млн руб.

Прочие расходы

Прочие расходы Группы увеличились на 5 242 млн руб., или 21,7%, и составили 29 434 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (24 192 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). В основном это произошло вследствие увеличения налога на прибыль на 1 426 млн руб., что в свою очередь было связано с переносом мобильных ГТЭС в Сочи.

Обесценение / чистое восстановление обесценения основных средств

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала уменьшение остаточной стоимости основных средств в размере 448 392 млн руб., из которых 293 254 млн руб. пришлось на обесценение, а 155 532 млн руб. – на уменьшение резерва на переоценку, что было связано с использованием в расчетах потребительской стоимости основных средств; специфического обесценения основных средств ОАО «Нурэнерго» в размере 169 млн руб., специфического обесценения основных средств ОАО «Главный вычислительный центр энергетики» в размере 111 млн руб., а также восстановлением обесценения в части незавершенного строительства в размере 674 млн руб.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа признала чистое восстановление обесценения основных средств в размере 53 млн руб. Данная сумма сформировалась за счет восстановления обесценения на сумму 368 млн руб. в части авансовых платежей строительным компаниям, поставщикам основных средств, обесценения основных средств ОАО «Нурэнерго» в размере 188 млн руб. и специфического обесценения незавершенного строительства в размере 127 млн руб.

Финансовые доходы

Финансовые доходы включают в себя процентные доходы от банковских депозитов и инвестиций в векселя. Финансовые доходы сократились на 86 млн руб., или 2,1%, и составили 4 027 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (4 113 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года).

Финансовые расходы

Финансовые расходы увеличились на 1 488 млн руб., или 239,6%, и составили 2 109 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (621 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года), преимущественно за счет увеличения не капитализируемых процентных расходов.

Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи

Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, увеличился на 9 816 млн руб., или 51,8%, и составило 28 757 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (18 941 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Убыток, признанный в обоих периодах, был вызван обесценением акций ОАО «Интер РАО» по причине значительного и длительного падения рыночной цены этих финансовых вложений ниже величины фактических затрат на приобретение.

Чистое обесценение векселей

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа полностью обесценила векселя ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «АКБ Инвестбанк» в размере 540 млн руб.

Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества

В 2013 году Группой не проводилось восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества. За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, 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 руб., начисленное в 2007 и 2011 годах, было восстановлено.

Доля в прибыли зависимых обществ

Доля в прибыли зависимых обществ уменьшилась на 10 млн руб., или 47,6%, с чистой прибыли в сумме 21 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, до чистой прибыли в сумме 11 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Прибыль до налогообложения

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа отразила убыток до налогообложения в размере 289 914 млн руб. За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, прибыль до налогообложения составила 8 991 млн руб.

Расходы по налогу на прибыль

Налоговая льгота в размере 55 143 млн руб. за 2013 год стала результатом сокращения отложенных налоговых обязательств и увеличением отложенных налоговых активов в сумме 53 906 млн руб., что в свою очередь произошло по причине уменьшения остаточной стоимости основных средств и финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, а также признания налогового убытка в размере 1 633 млн руб.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа понесла расходы по налогу на прибыль в размере 1 753 млн руб.

Прибыль за период

В результате воздействия факторов, описанных выше, Группа отразила убыток в 234 771 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, прибыль за период составила 7 238 млн руб.

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 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Поступление объектов основных средств и незавершенного строительства	160 389	162 232

Ликвидность

Основными источниками ликвидности для Группы служат денежные средства от операционной деятельности, а также доленое и долговое финансирование. Будущие потребности Группы, в том числе в финансировании дополнительных капитальных расходов в соответствии с бизнес стратегией Группы, будут финансироваться за счет денежных средств, получаемых от операционной деятельности Группы, а также из внешних источников и средств, получаемых от правительства Российской Федерации.

В таблице приведены выдержки из отчета о движении денежных средств Группы за указанные периоды:

(в миллионах рублей)	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности	78 792	70 306
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(137 458)	(145 711)
Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности	56 237	73 834
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и эквивалентов	(2 429)	(1 571)
Остаток денежных средств на конец периода	21 627	24 056

Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности

Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности Группы увеличилась на 8 486 млн руб., или 12,1%, и составила 78 792 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (70 306 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Это объясняется преимущественно увеличением притока денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль, что связано с ростом выручки и прочих операционных доходов, что было частично компенсировано изменениями оборотного капитала.

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности Группы, уменьшилась на 8 253 млн руб., или 5,7%, и составила 137 458 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (145 711 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Уменьшение объясняется, главным образом, снижением затрат на приобретение основных средств на 28 288 млн руб. и векселей на сумму 25 212 млн руб., что было частично компенсировано увеличением объемов банковских депозитов на 36 854 млн руб. и уменьшением поступлений от погашения векселей на 7 132 млн руб.

Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности

Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности уменьшилась на 17 597 млн руб., или 23,8%, и составила 56 537 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (73 834 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2012 года). Это объясняется, главным образом, увеличением погашения долгосрочных заемных средств (на 40 151 млн руб.) и увеличением выплат по процентам (на 5 566 млн руб.), что было частично компенсировано увеличением процентных доходов от выданных долгосрочных займов на 27 500 млн руб.

Долг

На 31 декабря 2013 года общий долг Группы составил 287 588 млн руб. по сравнению с 216 418 млн руб. на 31 декабря 2012 года.

В следующей таблице приведены данные о краткосрочном и долгосрочном долге Группы на указанные даты:

(в миллионах рублей)	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	29 624	23 218
Долгосрочные заемные средства	257 964	193 200
Общий долг	287 588	216 418
Чистый долг	223 995	168 002

К концу 2013 г. объем долгового портфеля ФСК увеличился, в первую очередь, за счет размещения инфраструктурных облигаций в объеме 100 млрд руб., а также размещения облигаций серии 24 на сумму 10 млрд руб., которые были использованы на рефинансирование банковского кредита ОАО «Газпромбанк». Все остальные привлеченные средства были направлены на финансирование инвестиционной программы.

По состоянию на 31 декабря 2013 все банковские кредиты были погашены, а общий долг состоял из рублевых облигаций общей номинальной стоимостью 164 849 млн руб., инфраструктурных облигаций (100 000 млн руб.) и евро-облигаций на сумму 17 500 млн руб.

События после отчетной даты

Дополнительная эмиссия акций

В начале 2014 года Компания завершила и зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных акций в количестве 7 524 307 067 шт. по цене 50 коп. за штуку. В результате размещения доля ОАО «Россети» в капитале Компании сократилась до 80,16%, а средства, полученные Компанией, составили 3 762 млн руб. Все привлеченные средства будут направлены на финансирование инвестиционной программы.

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»

4 апреля 2013 года

ОАО «ФСК ЕЭС»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

подготовленная в соответствии с международными стандартами
финансовой отчетности, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года,
и аудиторское заключение

- 214 Отчет независимого аудитора
- 216 Консолидированный отчет о финансовом положении
- 218 Консолидированный отчет о совокупном доходе
- 220 Консолидированный отчет о движении денежных средств
- 222 Консолидированный отчет об изменении капитала

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

- 226 Примечание 1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ее деятельность
- 226 Примечание 2. Основные подходы к подготовке финансовой отчетности
- 229 Примечание 3. Основные положения учетной политики
- 238 Примечание 4. Основные дочерние общества
- 239 Примечание 5. Связанные стороны
- 241 Примечание 6. Основные средства
- 245 Примечание 7. Нематериальные активы
- 246 Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества
- 247 Примечание 9. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи
- 247 Примечание 10. Векселя
- 248 Примечание 11. Прочие внеоборотные активы
- 248 Примечание 12. Денежные средства и эквиваленты
- 249 Примечание 13. Банковские депозиты
- 249 Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные
- 252 Примечание 15. Запасы
- 252 Примечание 16. Капитал
- 256 Примечание 17. Налог на прибыль
- 259 Примечание 18. Долгосрочные заемные средства
- 261 Примечание 19. Обязательства перед сотрудниками
по окончании трудовой деятельности
- 265 Примечание 20. Краткосрочные заемные средства
и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств
- 265 Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления
- 266 Примечание 22. Выручка и прочие операционные доходы
- 267 Примечание 23. Операционные расходы
- 268 Примечание 24. Финансовые доходы
- 269 Примечание 25. Финансовые расходы
- 269 Примечание 26. Убыток / (прибыль) на обыкновенную акцию в части,
причитающейся акционерам ФСК ЕЭС
- 270 Примечание 27. Условные и договорные обязательства и операционные риски
- 271 Примечание 28. Финансовые инструменты и финансовые риски
- 276 Примечание 29. Управление рисками, связанными с капиталом
- 276 Примечание 30. Информация по сегментам
- 280 Примечание 31. События после отчетной даты

08.04.2014 ~ РСМ - 623

ООО «РСМ РУСЬ»
119285 Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Тел: +7 (495) 363-28-48 Факс: +7 (495) 981-41-21
E-mail: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

**Аудиторское заключение
по консолидированной финансовой отчетности
за 2013 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 РУСЬ».

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 РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОГРН 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

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 2013 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменении капитала, о движении денежных средств за 2013 год, а также основные положения учетной политики и другие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность 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

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 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 о том, что 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.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000025 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. №25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005002934



Н.А. Данцер

А.А. Косова

АКТИВЫ	Прим.	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	749 710	1 096 535
Нематериальные активы	7	11 228	9 319
Финансовые вложения в зависимые общества	8	1 440	1 403
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	9	20 442	50 617
Долгосрочные векселя	10	874	1 457
Отложенные налоговые активы	17	7 162	-
Прочие внеоборотные активы	11	5 294	4 498
Итого внеоборотные активы		796 150	1 163 829
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	12	21 627	24 056
Банковские депозиты	13	39 070	980
Краткосрочные векселя	10	2 896	23 380
Займы выданные		59	38
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	48 694	38 808
Предоплата по налогу на прибыль		2 016	2 143
Запасы	15	7 990	7 007
Итого оборотные активы		122 352	96 412
ИТОГО АКТИВЫ		918 502	1 260 241

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал

Акционерный капитал: Обыкновенные акции	16	633 571	630 193
Собственные акции, выкупленные у акционеров	16	(4 725)	(4 917)
Эмиссионный доход	16	10 501	10 501
Резервы	16	184 916	311 784
Накопленный убыток		(275 024)	(43 125)
Итого капитал акционеров ФСК ЕЭС		549 239	904 436
Доля неконтролирующих акционеров		(942)	733
Итого капитал		548 297	905 169

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

АКТИВЫ	Прим.	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	17	512	80 185
Долгосрочные заемные средства	18	257 964	193 200
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	19	7 912	7 294
Итого долгосрочные обязательства		266 388	280 679
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	16	3 773	3 257
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18, 20	29 624	23 218
Кредиторская задолженность и начисления	21	70 376	47 743
Задолженность по налогу на прибыль		44	175
Итого краткосрочные обязательства		103 817	74 393
Итого обязательства		370 205	355 072
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		918 502	1 260 241

Одобрено к выпуску и подписано от лица Правления:
02 Апреля 2014 года

Председатель Правления

Директор по учету и отчетности – Главный бухгалтер



А. Е. Муров

А. П. Носков

	Прим.	За год закончив- шийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Выручка от основной деятельности	22	157 970	140 313
Прочие операционные доходы	22	6 155	3 543
Операционные расходы	23	(133 811)	(110 031)
Чистое (обесценение) / восстановление обесценения основных средств	6	(292 860)	53
Операционный (убыток) / прибыль		(262 546)	33 878
Финансовые доходы	24	4 027	4 113
Финансовые расходы	25	(2 109)	(621)
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	(28 757)	(18 941)
Чистое обесценение векселей	10	(540)	(9 772)
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	8	—	313
Доля в прибыли зависимых обществ	8	11	21
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(289 914)	8 991
Доходы / расходы по налогу на прибыль	17	55 143	(1 753)
(Убыток) / прибыль за год		(234 771)	7 238

Прочий совокупный (убыток) / доход

Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки

Изменение резерва переоценки основных средств	6	(155 532)	—
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	19	(176)	(2 000)
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ	8	—	209
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	17	31 150	255
Итого статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(124 558)	(1 536)

Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки

Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9	(30 175)	(19 362)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9	28 757	18 941

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	За год закончив- шийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8	26	(50)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки	17	284	84
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в прибыли и убытки		(1 108)	(387)
Прочий совокупный убыток за период за вычетом налога на прибыль		(125 666)	(1 923)
Итого совокупный (убыток) / доход за период		(360 437)	5 315
(Убыток) / доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС	26	(233 101)	7 298
Неконтролирующим акционерам		(1 670)	(60)
Итого совокупный (убыток) / доход, причитающийся:			
Акционерам ФСК ЕЭС		(358 767)	5 375
Неконтролирующим акционерам		(1 670)	(60)
(Убыток) / прибыль на обыкновенную акцию, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС — базовый и разводненный (в российских рублях)	26	(0,186)	0,006

Прим.	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(289 914)	8 991
<i>Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности</i>		
Амортизация основных средств	23 56 758	43 908
Убыток от выбытия основных средств	23 1 295	1 210
Амортизация нематериальных активов	23 878	571
Чистое обесценение / (восстановление обесценения) основных средств	6 292 860	(53)
Обесценение финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9 28 757	18 941
Чистое обесценение векселей	10 540	9 772
Восстановление обесценения финансовых вложений в зависимые общества	8 —	(313)
Доля в прибыли зависимых обществ	8 (11)	(21)
Начисление / (восстановление) резерва по сомнительным долгам	23 1 573	(1 405)
Списание кредиторской задолженности	—	(51)
Вознаграждение долевыми инструментами	16, 23 192	605
Финансовые доходы	24 (4 027)	(4 113)
Финансовые расходы	25 2 109	621
Прочие неденежные операционные расходы	10	13
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль	91 020	78 676
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных	(12 952)	(8 293)
Увеличение запасов	(995)	(689)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов	264	(288)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений	1 799	2 987
Увеличение обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(71)	(117)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	За год, закончив- шийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Уплаченный налог на прибыль		(273)	(1 970)
Чистая сумма поступлений денежных средств от операционной деятельности		78 792	70 306
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(122 143)	(150 431)
Поступления от реализации основных средств		623	1 309
Приобретение нематериальных активов		(2 787)	(2 917)
Приобретение векселей		(26 879)	(52 000)
Погашение векселей		48 403	55 535
Открытие банковских депозитов		(40 374)	(3 520)
Заккрытие банковских депозитов		2 612	3 724
Дивиденды полученные		23	20
Проценты полученные		3 064	2 569
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(137 458)	(145 711)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от эмиссии акций	16	3 762	3 247
Привлечение долгосрочных заемных средств		110 000	82 500
Погашение долгосрочных заемных средств		(40 151)	—
Погашение краткосрочных заемных средств		—	(105)
Погашение обязательств по договорам лизинга		(150)	(150)
Проценты уплаченные		(17 224)	(11 658)
Чистая сумма поступлений денежных средств от финансовой деятельности		56 237	73 834
Чистое уменьшение денежных средств и эквивалентов		(2 429)	(1 571)
Денежные средства и эквиваленты на начало года	12	24 056	25 627
Денежные средства и эквиваленты на конец года	12	21 627	24 056

Капитал, причитающийся акционерам ФСК ЕЭС

	Прим.	Акционер- ный капитал: Обыкновен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Накоплен- ный убыток	Итого	Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2013 года, первоначаль- ное представление		630 193	10 501	(4 917)	313 117	(41 831)	907 063	733	907 796
Эффект изменений в учетной политике	3	-	-	-	(1 333)	(1 294)	(2 627)	-	(2 627)
На 1 января 2013 года (пересчитано)		630 193	10 501	(4 917)	311 784	(43 125)	904 436	733	905 169
Совокупный доход / (убыток) за год									
Убыток за год		-	-	-	-	(233 101)	(233 101)	(1 670)	(234 771)
Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль									
Изменение резерва переоценки основных средств	16	-	-	-	(125 629)	1 202	(124 427)	-	(124 427)
Изменение справед- ливой стоимости фи- нансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи зависи- мых обществ	9, 16	-	-	-	(24 139)	-	(24 139)	-	(24 139)
Убыток от обесцене- ния финансовых вло- жений, имеющихся в наличии для про- дажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 16	-	-	-	23 006	-	23 006	-	23 006
Изменение справед- ливой стоимости фи- нансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи		-	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка обяза- тельств перед сотруд- никами по окончании трудовой деятельности	16, 19	-	-	-	(132)	-	(132)	-	(132)
Курсовые разницы по пересчету в ва- люту представления отчетности	8, 16	-	-	-	26	-	26	-	26

Прилагаемые примечания являются неотъемлимой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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
<i>Итого прочих совокупный доход / (убыток)</i>	-	-	-	(126 868)	1 202	(125 666)	-	(125 666)
Итого совокупный убыток за год	-	-	-	(126 868)	(231 899)	(358 767)	(1 670)	(360 437)

Операции с акционерами ФСК ЕЭС, отраженные непосредственно в капитале

Эмиссия акций	16	3 378	-	-	-	3 378	-	3 378	
Вознаграждение долевыми инструментами	16	-	-	192	-	192	-	192	
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	
Итого операции с акционерами ФСК ЕЭС		3 378	-	192	-	3 570	(5)	3 565	
На 31 декабря 2013 года		633 571	10 501	(4 725)	184 916	(275 024)	549 239	(942)	548 297

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 2012 года, первоначальное представление	627 974	10 501	(5 522)	314 323	(49 962)	897 314	793	898 107
Эффект изменений в учетной политике	3	-	-	412	(1 489)	(1 077)	-	(1 077)
На 1 января 2012 года (пересчитано)	627 974	10 501	(5 522)	314 735	(51 451)	896 237	793	897 030
Совокупный доход / (убыток) за год								
Прибыль за год	-	-	-	-	7 298	7 298	(60)	7 238

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
<i>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налога на прибыль</i>									
Изменение резерва переоценки основных средств	16	-	-	-	(1 028)	1 028	-	-	-
Изменение резерва переоценки основных средств зависимых обществ	8, 16	-	-	-	209	-	209	-	209
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	9, 16	-	-	-	(15 489)	-	(15 489)	-	(15 489)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	9, 16	-	-	-	15 152	-	15 152	-	15 152
Переоценка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	16, 19	-	-	-	(1 745)	-	(1 745)	-	(1 745)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	8, 16	-	-	-	(50)	-	(50)	-	(50)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		-	-	-	(2 951)	1 028	(1 923)	-	(1 923)
Итого совокупный доход / (убыток) за год		-	-	-	(2 951)	8 326	5 375	(60)	5 315

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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
-------	---	-------------------	---	---------	--------------------	-------	----------------------------------	---------------

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)	311 784	(43 125)	904 436	733	905 169

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»).

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 (РАВ-регулирование). Основными покупателями услуг ФСК ЕЭС являются распределительные сетевые компании («МРСК»), некоторые крупные частные конечные потребители и розничные поставщики электрической энергии.

14 июня 2013 года Правительство Российской Федерации (далее – «РФ» или «Россия») передало свою долю в ФСК ЕЭС в ОАО «Российские сети» (бывшее ОАО «Холдинг МРСК»), холдинговую компанию группы, занимающейся оказанием услуг по передаче и распределению электроэнергии и контролируемой Правительством РФ. В результате этой передачи акций по состоянию на 31 декабря 2013 года 80,6% акций ФСК ЕЭС принадлежали и контролировались ОАО «Россети». Осталь-

ные акции обращаются на Московской межбанковской валютной бирже и как глобальные депозитарные расписки на основном рынке Лондонской фондовой биржи.

Юридический адрес Общества: Россия, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

Отношения с государством. Правительство России является стороной, обладающей конечным контролем над ФСК ЕЭС. 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 27). 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.

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. Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2013 года, и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» должен быть выпущен поэтапно и в конечном итоге заменит собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была выпущена в октябре 2010 года. Третья часть, касающаяся общего порядка учета операций хеджирования, была выпущена в ноябре 2013 года. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления соответствующего Проекта и выхода следующих частей стандарта. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Поправки к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» – «Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» устанавливают, что предприятие на настоящий момент имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет, если данное право не зависит от будущих событий, а также является действительным как в ходе обычной деятельности, так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее.
- Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов». МСФО выпустил поправки для того, чтобы отменить ненамеренное требование МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» по раскрытию информации о возмещаемой стоимости для каждой единицы, генерирующей денежные сред-

ства, к которой был отнесен существенный гудвилл или нематериальные активы с неопределенным сроком использования. В соответствии с поправками раскрытие информации о возмещаемой стоимости обесценившихся активов будет требоваться только в случаях, когда возмещаемая стоимость определяется на основе справедливой стоимости за вычетом расходов на выбытие. Поправки подлежат ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Допускается досрочное применение, что означает возможность применения поправок одновременно с МСФО (IFRS) 13.

- КР МСФО 21 «Обязательные платежи» содержит руководство по учету обязательных платежей в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». Данное разъяснение определяет обязательный платеж как отток ресурсов предприятия, установленный государственными органами в соответствии с законодательством. Обязательные платежи не возникают в связи с договорами, подлежащими исполнению в будущем или прочими договорными соглашениями. Однако выбытие ресурсов, находящееся в сфере действия МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль», пени и штрафы, а также обязательства, возникшие в связи со схемами торговли квотами на выбросы, прямо исключаются из сферы действия данного разъяснения. В разъяснении подтверждается, что предприятие признает обязательство в отношении обязательного платежа тогда и только тогда, когда происходит обязывающее событие, определенное законодательством. Предприятие не признает обязательство на более раннюю дату, даже если реалистичная возможность избежать данного обязывающего события отсутствует. Данное разъяснение подлежит применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или позднее. Разъяснение применяется ретроспективно. Допускается досрочное применение.
- Различные поправки, выпущенные в рамках ежегодного проекта «Усовершенствования МСФО», были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту в отдельности. Все поправки, приводящие к изменению стандартов в части представления, признания или оценки, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Предприятия имеют право досрочно применить данные поправки. Группа еще не проводила анализ потенциального влияния данных усовершенствований на ее финансовое положение или финансовые результаты.

В настоящее время Группа анализирует влияние указанных стандартов и разъяснений на консолидированную финансовую отчетность.

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 (Примечание 6). Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. Последняя переоценка была проведена независимым оценщиком 31 декабря 2009 года. (По состоянию на 31 декабря 2013 года руководство Группы оценило ожидаемый рост тарифов на передачу электроэнергии и пришло к выводу что, данная оценка существенно ухудшилась по сравнению с предыдущей отчетной датой. Ухудшение ожидаемого роста тарифов было оценено как признак того, что справедливая стоимость основных средств может существенно отличаться от их балансовой стоимости. Группа не провела переоценку основных средств, поскольку руководство Группы пришло к выводу, что переоценка на основе сравнительного подхода (по амортизированной стоимости замещения) будет ограничена результатами доходного подхода и приведет к результату, соответствующему оценке возмещаемой стоимости основных средств в соответствии с МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Балансовая стоимость финансовых вложений в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Примечание 9). На 31 декабря 2013 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 ограниченную возможность получать любую дополнительную финансовую информацию, что может служить индикатором недостатка такого влияния, и определило, что значительное влияние отсутствует. Соответственно, данное финансовое вложение классифицируется как имеющееся в наличии для продажи.

Снижение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9). Группа признает обесценение

по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, относящимся к долевым финансовым инструментам, когда происходит значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже величины фактических затрат на приобретение. Определение значительности или длительности требует профессионального суждения. Вынося такое суждение, Группа оценивает, среди прочего, волатильность цены акций и направление движения цены акций за анализируемый период времени. На 31 декабря 2013 года снижение справедливой стоимости акций ИНТЕР РАО ниже фактических затрат на приобретение было признано значительным и длительным, и поэтому Группа отразила обесценение в сумме 28 757 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.

По состоянию на 31 декабря 2013 года финансовое состояние Русэнерго Фонд Лимитед не изменилось, соответственно Группа не восстановила убыток от обесценения данных векселей.

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 27.

Оценка справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой

стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой

стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в следующих примечаниях:

- Примечание 6 – Основные средства;
- Примечание 10 – Векселя;
- Примечание 18 – Долгосрочные заемные средства;
- Примечание 28 – Финансовые инструменты и финансовые риски.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Изменения учетной политики. Группа применила следующие новые стандарты и поправки к стандартам, включая вызванные ими поправки к другим стандартам, с датой первоначального применения 1 января 2013 года:

- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Раскрытие информации – взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств»
- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (2011)
- МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»
- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»
- МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»
- Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов» (2013)

Применение данных поправок и стандартов не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа также впервые применила некоторые стандарты и поправки, требующие пересчета финансовой отчетности за предыдущие периоды. Эти стандарты и поправки включают МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам» и поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности».

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление статей прочего совокупного дохода»

Поправка требует, чтобы предприятие представляло статьи прочего совокупного дохода, которые в будущем

могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки, отдельно от тех статей, которые никогда не будут реклассифицированы в прибыли и убытки. Кроме того, в соответствии с поправкой изменено название отчета о совокупном доходе на отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Однако допускается использование других названий.

МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) «Вознаграждения работникам»

В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений в отношении планов с установленными выплатами, включая следующие:

- отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения дисконтированной стоимости обязательства по плану с установленными выплатами будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения;
- переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами теперь признается только в составе прочего совокупного дохода, отменена возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами в прибылях и убытках за период.

Кроме того, требуются новые раскрытия, такие как количественный анализ чувствительности.

Группа применила МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) в отношении своего пенсионного плана с установленными выплатами ретроспективно с 1 января 2012 года. В результате, стоимость услуг прошлых периодов в полном объеме признается в качестве расходов на более раннюю из следующих дат: (а) дата внесения поправок

в план или дата секвестра плана; и (б) дата, на которую предприятие признает соответствующие затраты на реструктуризацию или выходные пособия. Ранее стоимость услуг прошлых периодов в той части, в которой право на получение выгод еще не являлось безусловным, признавалась Группой равномерно в течение периода выполнения работником необходимых условий для получения права на такие выгоды.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами отражается в составе прочего совокупного дохода. Ранее Группа применяла метод «коридора».

Ретроспективное исправление отражения расходов на выплату премий сотрудникам. В 2013 году Группа изменила подход к признанию расходов

на выплату премий сотрудникам. Начиная с 31 декабря 2013 года, Группа оценивает и начисляет расходы на выплату премий сотрудников в том отчетном периоде, к которому они относятся. Данное изменение было применено ретроспективно с 1 января 2012 года. Начисление расходов на выплату премий сотрудникам было отражено в составе статьи «Кредиторская задолженность и начисления» в консолидированном отчете о финансовом положении и в составе статьи «Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Применение пересмотренного стандарта МСФО (IAS) 19 (ред. 2011 г.) и ретроспективного исправления отражения расходов на выплату премий сотрудникам следующим образом повлияло на финансовое положение Группы (в миллионах рублей):

<i>На 1 января 2012 года:</i>	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Кредиторская задолженность и начисления	44 974	892	45 866
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	4 686	358	5 044
Отложенные налоговые обязательства	80 572	(173)	80 399
Итого обязательства	265 570	1 077	266 647
Резервы	314 323	412	314 735
Накопленный убыток	(49 962)	(1 489)	(51 451)
Итого капитал	898 107	(1 077)	897 030

<i>На 31 декабря 2012 года:</i>	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Кредиторская задолженность и начисления	46 816	927	47 743
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	5 164	2 130	7 294
Отложенные налоговые обязательства	80 615	(430)	80 185
Итого обязательства	352 445	2 627	355 072
Резервы	313 117	(1 333)	311 784
Накопленный убыток	(41 831)	(1 294)	(43 125)
Итого капитал	907 796	(2 627)	905 169

Изменения в консолидированном отчете о совокупном доходе:

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года:	Первоначальное представление	Эффект изменений в учетной политике	Пересчитано
Операционные расходы	(110 630)	599	(110 031)
Финансовые расходы	(214)	(407)	(621)
Налог на прибыль	(1 756)	3	(1 753)
Прибыль за период	7 043	195	7 238
Прочий совокупный убыток за период за вычетом налога на прибыль	(178)	(1 745)	(1 923)
Итого совокупный доход за период	6 865	(1 550)	5 315

Принципы консолидации. К дочерним обществам относятся предприятия (включая компании специального назначения), в отношении которых Группа имеет полномочия определять финансовую и операционную политику, что обычно сопровождается владением более чем половиной голосующих акций. При оценке наличия у Группы контроля над другим предприятием учитываются существование и влияние потенциальных прав голоса, которые могут быть реализованы или конвертированы в текущий момент. Группа также проверяет существование контроля в тех случаях, когда ей не принадлежит более чем 50% голосующих акций, но она может определять финансовую и операционную политику в силу фактического контроля.

Дочерние общества консолидируются целиком с момента получения Группой контроля и перестают консолидироваться с момента утраты контроля.

Внутригрупповые остатки и операции, а также нерезализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций между компаниями Группы, исключаются при консолидации.

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. Сумма выплаченного вознаграждения отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в капитале.

Зависимые общества. Зависимые общества представляют собой предприятия, на которые ФСК ЕЭС оказывает значительное влияние (прямо или через другие компании), но не контролирует их. Как правило, этому соответствует владение от 20 до 50 процентов голосующих акций. Финансовые вложения в зависимые общества учитываются по методу долевого участия и изначально признаются по себестоимости. Балансовая стоимость вложений в зависимые общества включает в себя деловую репутацию (гудвил), признанную при приобретении, за вычетом убытков от обесценения, если таковые имели место. Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента потери значительного влияния на зависимое общество.

Доля Группы в прибылях и убытках зависимого общества признается в составе прибылей и убытков, а доля в изменениях резервов признается в прочем совокупном доходе. Когда доля убытков Группы в зависимом обществе равна или превышает ее инвестиции в это общество, включая всю необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа не признает дальнейшие убытки, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или производила выплаты от имени зависимого общества.

Нереализованная прибыль, возникшая в результате операций с зависимыми обществами, исключается пропорционально доле Группы в этих предприятиях, нереализованные убытки также исключаются, если сделка не свидетельствует об обесценении переданного актива. При необходимости в учетную политику зависимых обществ вносятся изменения для обеспечения соответствия учетным политикам Группы.

Классификация финансовых активов. Группа владеет финансовыми активами следующих категорий: займы и дебиторская задолженность и активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность – некотируемые производные финансовые активы с определенными или определяемыми платежами, отличные от тех, которые Группа намеревается продать в ближайшем будущем.

Все остальные финансовые активы попадают в категорию имеющихся в наличии для продажи, которая включает в себя финансовые вложения, которые Группа планирует удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы в случае недостатка ликвидности или изменений процентных ставок, обменных курсов или цен на акции.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты Группы первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Лучшим свидетельством справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании признается только в случае наличия разницы между ценой сделки и справедливой стоимостью, о которой свидетельствуют недавние наблюдаемые на рынке сделки или техники оценки, основывающиеся исключительно на информации по наблюдаемым рынкам.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, когда (а) активы погашаются или право на получение денежных средств аннулируется иным образом или (б) Группа передает права на денежные потоки от финансового актива или заключает передаточное соглашение, которое предполагает (i) передачу практически всех рисков и выгод от владения активами, или (ii) что практически все риски и выгоды от владения активами не передаются и не сохраняются, и не сохраняется контроль. Контроль сохраняется, если у контрагента нет

практической возможности продать актив целиком независимой третьей стороне без дополнительных ограничений по продаже.

Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи. Группа классифицирует финансовые вложения как имеющиеся в наличии для продажи в момент приобретения. Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в составе прибылей и убытков, когда у Группы возникает право на получение платежей, и вероятно, что платежи будут получены.

Все прочие факторы изменения справедливой стоимости учитываются в прочем совокупном доходе до момента прекращения признания финансовых вложений или их обесценения, когда накопленные прибыли и убытки переходят из состава прочих совокупных доходов в состав прибылей и убытков.

Убытки от обесценения признаются в составе прибылей и убытков 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.

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 прочего совокупного дохода 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 2013 года составлял 32,73:1,00 (на 31 декабря 2012 года: 30,37:1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2013 года составлял: 44,97:1,00 (на 31 декабря 2012 года: 40,23:1,00).

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 прибыли и убытков в той степени, в которой оно сторнирует убыток от переоценки по тому же активу, ранее признанный в качестве прибыли 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 исполь-

зования. 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

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 прибыли 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 определяемыми 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.

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.

Налог на прибыль. Налог на прибыль признается в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским законодательством, действующим или принятым на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль за период включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог и признается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, признаваемым в составе прочих совокупных доходов в данный или другой период.

Текущий налог на прибыль представляют собой сумму к уплате или к возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка текущего и предыдущих периодов. Прочие налоги включены в состав операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. В соответствии с исключением по первоначальному признанию, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по действующим или принятым на отчетную дату ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль взаимозачитываются только в рамках отдельных компаний Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли и изменений прочих резервов дочерних компаний после приобретения кроме тех случаев, когда Группа контролирует политику начисления и выплаты дивидендов дочерней компании и вероятно, что разница не будет реализована через дивиденды или другим способом в обозримом будущем.

Неопределенные позиции Группы в отношении налогов пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Сумма признаваемых обязательств в отношении расчетов по налогу на прибыль определяется руководством таким образом, чтобы предотвратить исчисление дополнительных налогов, в случае если позиция Группы будет оспорена налоговыми органами. Оценки делаются на основании интерпретаций налогового законодательства, действующего или принятого на отчетную дату а также известных судебных решений и прочих регламентаций таких вопросов. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отличным от налога на прибыль, признаются на основании наиболее точной оценки руководством платежей, необходимых для погашения обязательств на отчетную дату.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская

задолженность начисляется с момента выполнения контрагентом своих обязательств по договору. Она признается по справедливой стоимости и далее учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Авансы полученные. Авансы полученные в основном представляют собой отложенный доход за будущие услуги по присоединению и отражаются по номинальной стоимости.

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 квалифицируемому активу, (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 (IAS) 19 (2011). 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 за вычетом справедливой стоимости активов плана и непризнанной стоимости услуг прошлых периодов. Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами рассчитываются ежегодно квалифицированным актуарием при помощи 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, возникающие вследствие корректировок на основе опыта и изменения в актуарных оценках, признаются в капитале через прочий совокупный доход в том периоде, к которому они относятся. Стоимость прошлых услуг немедленно

признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Вознаграждение долевыми инструментами.

Группа реализует компенсационный план, основанный на акциях и предполагающий выплаты долевыми инструментами, согласно которому Группа получает услуги от работников в обмен на долевыми инструментами (опционы на акции) ФСК ЕЭС. Справедливая стоимость опционов, распределенных среди работников, признается в качестве расхода по выплатам работникам с соответствующим увеличением в капитале на протяжении периода, в течение которого работники получают безусловное право на опционы (период наделения правами). На конец каждого отчетного периода Группа пересматривает оценку количества опционов, по которым ожидается наделение правами на основании условий наделения правами, не относящихся к рыночным. Влияние пересмотра на первоначальные оценки в случае возникновения признается в составе прибыли 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 прибыли 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 прибыли 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 2013 года и 31 декабря 2012 года представлены ниже:

Название	31 декабря 2013 года		31 декабря 2012 года	
	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, гене-

рируемой 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 функциониро-

вание 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.

В течение лет, закончившихся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, Группа имела следующие существенные операции с компаниями, связанными с правительством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Передача электрической энергии	131 629	119 024
Продажа электрической энергии	1 863	726
Перемещение мобильных газотурбинных подстанций в Сочи	1 825	-
Технологическое присоединение к сетям	76	212
Покупная электроэнергия для производственных нужд	(6 683)	(6 615)

Значительные остатки по операциям с компаниями, связанными с правительством, представлены ниже:

	31 декабря 2013 года	31 декабря 2012 года
Денежные средства и эквиваленты	8 485	9 637
Банковские депозиты	38 912	300
Долгосрочные векселя	71	101
Краткосрочные векселя	2 232	17 264
Займы выданные	9	9
Дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 2 066 млн. рублей на 31 декабря 2013 года и 2 508 млн. рублей на 31 декабря 2012 года)	26 630	15 806
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	20 442	50 617
Авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств (в составе незавершенного строительства)	1 574	2 106
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	(3 773)	(3 257)
Долгосрочные заемные средства	(614)	(35 700)
Краткосрочные заемные средства	(136)	(183)
Кредиторская задолженность и начисления	(20 827)	(15 137)

На 31 декабря 2013 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования у банков, связанных с правительством, в сумме 105 000 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 70 000 млн. рублей) (Примечание 18). На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2013 года у Группы не было неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования у банков, связанных с правительством.

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.

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 2013 года и 31 декабря 2012 года, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату и премии	264	305
Выходные пособия	241	36
Выплаты по окончании трудовой деятельности и прочие выплаты долгосрочного характера	5	2
Вознаграждение долевыми инструментами	66	326
Итого	576	669

Сумма краткосрочного вознаграждения членам Правления представляет собой вознаграждение, начисленное в течение соответствующего периода.

Членам Совета директоров не было назначено вознаграждение за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Примечание 6. Основные средства

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Переоцененная или первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2013 года	19 131	554 868	285 543	315 161	31 350	1 206 053
Поступления	1 029	140	1 433	152 855	4 932	160 389
Перевод/ввод в состав основных средств	1 589	76 338	75 326	(161 229)	7 976	-
Выбытия	(7)	(282)	(2 125)	(273)	(180)	(2 867)
Уменьшение переоценки	(830)	(135 412)	(19 041)	-	(249)	(155 532)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	20 912	495 652	341 136	306 514	43 829	1 208 043
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	2 273	-	914	3 187
Накопленная амортизация и обесценение						
Сальдо на 1 января 2013 года	(989)	(55 206)	(43 656)	(1 465)	(8 202)	(109 518)
Начисление амортизации	(628)	(27 370)	(23 577)	-	(5 329)	(56 904)
Признание обесценения	(1 807)	(74 498)	(91 994)	(115 772)	(8 789)	(292 860)
Выбытия	1	62	777	-	109	949
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(3 423)	(157 012)	(158 450)	(117 237)	(22 211)	(458 333)

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Включая основные средства по договорам финансовой аренды	-	-	(1 170)	-	(196)	(1 366)
Остаточная стоимость на 1 января 2013 года	18 142	499 662	241 887	313 696	23 148	1 096 535
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	17 489	338 640	182 686	189 277	21 618	749 710

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

Капитализированные проценты по займам в размере 17 177 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, включены в поступления (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 12 969 млн. руб.). Ставка капитализации в размере 7,5% за год, закончившийся 31 декабря 2013 (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 8,4%), была использована для определения капитализируемой суммы процентов по займам, представляющей средневзвешенную величину процентов, соответствующую заемным средствам Группы, отраженным 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 2013 года такие авансы составили 28 659 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 17 790 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 53 757 млн. рублей за вычетом дополнительно признанного обесценения в размере 103 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 30) был признан единой генерирующей единицей.

Возмещаемая стоимость основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2013 года справедливая стоимость основных средств была определена в сумме 749 710 млн. рублей, на основании исходных данных, приведенных ниже (исходные данные Уровня 3)

Возмещаемая стоимость основных средств Сегмента по передаче электроэнергии, к которому отнесено большинство основных средств Группы, была оценена с применением доходного подхода (определение ценности использования).

При определении ценности использования были использованы следующие допущения:

- Период прогнозирования составляет 17 лет - с 2014 до 2030 года;
- Доналоговая ставка дисконтирования в размере 10,45% была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала.
- Предпосылки, влияющие на прогноз необходимой валовой выручки включают:
 - Ограничение тарифа на передачу в 2014-2016 гг. в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Министерством экономического развития 23.10.2013;
 - Ограничение тарифа на передачу в последующие прогнозные периоды, начиная с 2017 года, по индексу потребительских цен в соответствии с прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, опубликованным Министерством экономического развития 08.11.2013;
 - Ожидаемое снижение используемой нормы доходности на «старый» и «новый» капитал до 0,1% и 9,3% соответственно;
 - Снижение объемов заявленной мощности, которое связано:
 - ♦ в 2014 году: со снижением объемов заявленной мощности ряда крупных потребителей в соответствии утвержденным ФСТ России балансом электроэнергии и мощности на 2014 год;
 - ♦ в 2015 году и далее: с переходом на новую базу определения объемов реализации прямым потребителям услуг, исходя из величины фактической мощности;
 - Рост доходов от технологического присоединения объектов генерации.
- Расходы на ремонт имеющихся основных средств на периоды с 2014 по 2030 годы оценены как равные сумме расходов, ограниченной допустимыми нормами в условиях тарифного регулирования;
- Терминальная стоимость была определена на основе модели Гордона исходя из темпа роста в постпрогнозном периоде 2,04% (в соответствии с долгосрочным прогнозом индекса потребительских цен, опубликованным Министерством экономического развития).

Если бы ставка дисконтирования была выше на 0,5%, возмещаемая стоимость основных средств Сегмента по передаче электроэнергии снизилась бы приблизительно на 7,9%.

Обесценение. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, Группа признала чистое снижение балансовой стоимости основных средств в размере 448 392 млн. рублей, которое включает в себя обесценение в размере 293 254 млн. рублей и уменьшение дооценки в размере 155 532 млн. рублей – признанные в результате оценки возмещаемой стоимости основных средств, индивидуальное обесценение основных средств ОАО «Нурэнерго» и ОАО «ГВЦ Энергетики» в размере 169 млн. рублей и 111 млн. рублей соответственно, а так же восстановление обесценения незавершенного строительства в размере 674 миллионов рублей.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, Группа признала чистое восстановление обесценения основ-

ных 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.

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 ниже:

	Здания	Линии электропередач	Подстанции	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	15 597	222 834	238 904	247 851	25 832	751 018
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	15 278	235 457	257 819	344 791	24 711	878 056
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	12 826	164 818	179 641	376 289	20 623	754 197

Арендованные основные средства. В стоимость основных средств включен ряд объектов, полученных по договорам финансовой аренды (лизинга). На 31 декабря 2013 года остаточная стоимость арендованных основных средств составила 1 821 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 1 952 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 2013 года	31 декабря 2012 года
До одного года	707	717
От одного до пяти лет	1 796	1 503
Более пяти лет	9 462	8 588
Всего	11 965	10 808

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 2013 года балансовая стоимость основных средств, переданных в операционную аренду, составила 5,822 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 4 142 млн. рублей).

Примечание 7. Нематериальные активы

	Корпоративная информационная система управления (SAP R/3)	Прочие нематериальные активы	Итого
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
Первоначальная стоимость на 1 января 2013 года	4 851	8 212	13 063
Накопленная амортизация	(1 359)	(2 385)	(3 744)
Балансовая стоимость на 1 января 2013 года	3 492	5 827	9 319
Поступления	617	2 385	3 002
Выбытие первоначальной стоимости	-	(215)	(215)
Выбытие накопленной амортизации	-	-	-
Начисление амортизации	(220)	(658)	(878)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	3 889	7 339	11 228
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	5 468	10 382	15 850
Накопленная амортизация	(1 579)	(3 043)	(4 622)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 года	3 889	7 339	11 228

Корпоративная информационная система управления (SAP R/3) состоит из нескольких модулей (частей) и относящихся к ним лицензий. По состоянию на 31 декабря 2013 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 3 072 млн. рублей

на 31 декабря 2013 года (на 31 декабря 2012 года: 2 631 млн. рублей).

Прочие нематериальные активы включают в себя самостоятельно разработанные программы, удовлетворяющие критериям признания нематериальных активов, в размере 2 358 млн. рублей на 31 декабря 2013 года (на 31 декабря 2012 года: 2 149 млн. рублей).

Примечание 8. Финансовые вложения в зависимые общества

Изменение стоимости финансовых вложений в зависимые общества представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Балансовая стоимость на 1 января	1 403	910
Доля в прибыли зависимых обществ	11	21
Восстановления обесценения финансовых вложений в зависимые общества	-	313
Изменение резерва переоценки основных средств	-	209
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	26	(50)
Балансовая стоимость на 31 декабря	1 440	1 403

Балансовая стоимость финансовых вложений в зависимые общества представлена ниже:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
АО ОЭС «ГрузРосЭнерго»	1 064	1 036
Прочие зависимые общества	376	367
Итого финансовые вложения в зависимые общества	1 440	1 403

Переоценка финансовых вложений в АО ОЭС «ГрузРосЭнерго». 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 2013 года	Изменение справедливой стоимости	Обесценение	На 31 декабря 2013 года
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	48 136	-	(28 757)	19 379
ОАО «Российские сети»*	2 481	(1 418)	-	1 063
Итого	50 617	(1 418)	(28 757)	20 442

	На 1 января 2012 года	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

* Бывшее ОАО «Холдинг МРСК».

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, изменение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, в общей сумме 30 175 млн. рублей было отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 19 362 млн. рублей). Сумма в 28 757 млн. рублей была переклассифицирована из прочего совокупного дохода в состав прибылей и убытков за год, закончив-

шийся 31 декабря 2013 года (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 18 941 млн. рублей).

Оценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, производится на многократной основе с использованием рыночных котировок (исходные данные 1 Уровня) на конец каждого отчетного периода.

Примечание 10. Векселя

	Эффективная процентная ставка	Годы погашения	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Долгосрочные векселя				
Банковские векселя	12,0—12,6%	2015—2016	419	928
Небанковские векселя	12,0—12,6%	2015—2038	455	529
Итого долгосрочные векселя			874	1 457
Краткосрочные векселя				
Банковские векселя	6,85—12,6%	2014	1 224	18 768
Небанковские векселя	8,9—12,6%	2014	1 672	4 612
Итого краткосрочные векселя			2 896	23 380

Все векселя номинированы в российских рублях. По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года справедливая стоимость векселей, рассчитанная с использованием оценочных методов, составила 3 806 млн. рублей и 24 869 млн. рублей соответственно. Оценка была проведена путем дисконтирования будущих ожидаемых денежных потоков по текущей рыночной ставке процента (исходные данные 2 Уров-

ня), характерной для заемщиков с аналогичным уровнем кредитного риска.

В состав краткосрочных небанковских векселей включены векселя ООО «ЭНЕРГО-финанс», полностью обеспеченные по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2013 года (Примечание 28). Сумма обеспечения составила 12 022 млн. рублей на обе даты.

Примечание 11. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 905 млн. рублей на 31 декабря 2013 года и 580 млн. рублей на 31 декабря 2012 года)	4 482	3 382
Итого финансовые активы	4 482	3 382
НДС к возмещению	82	121
Прочие внеоборотные активы	730	995
Итого прочие внеоборотные активы	5 294	4 498

Примечание 12. Денежные средства и эквиваленты

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	17 435	20 022
Эквиваленты денежных средств	4 192	4 034
Итого денежные средства и эквиваленты	21 627	24 056

Денежные средства на банковских счетах и в кассе	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО «Альфа-Банк»	BB+	Standard & Poor's	9 632	6,297
ОАО «Газпромбанк»	BBB-	Fitch Ratings	3 225	7,857
ОАО «АБ «РОССИЯ»	BB-	Standard & Poor's	2 988	4,000
ОАО «Сбербанк»	Baa1	Moody's	1 440	1 745
Прочие банки			131	118
Денежные средства в кассе			19	5
Итого денежные средства на банковских счетах и в кассе			17 435	20 022

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в депозитные сертификаты:

Банковские депозиты	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО «Газпромбанк»	6,75%	BBB-	Fitch Ratings	2 000	35
ОАО «Сбербанк»	5,27–6,57%	Baa1	Moody's	1 820	3 539
ОАО «Альфа-Банк»	6,5%	BB+	Standard & Poor's	340	-
ОАО «Банк ВТБ»	7,6–8,0%	BBB	Standard & Poor's	-	379
Итого депозитные сертификаты				4 160	3 953

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 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 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО «Газпромбанк»	7,11–8,25%	BBB-	Fitch Ratings	38 462	90
ОАО «Банк ВТБ»	6,76–6,86%	BBB	Standard & Poor's	350	-
ОАО «Альфа-Банк»	6,5–7,00%	BB+	Standard & Poor's	158	680
ОАО «Сбербанк»	6,23%	Baa1	Moody's	100	210
Итого банковские депозиты				39 070	980

Справедливая стоимость банковских депозитов приблизительно соответствует их балансовой стоимости. На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года не было депозитов, выраженных в иностранной валюте.

Примечание 14. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Дебиторская задолженность покупателей		
(за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 5 689 млн. рублей на 31 декабря 2013 года и 4 839 млн. рублей на 31 декабря 2012 года)	26 554	20 512

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 789 млн. рублей на 31 декабря 2013 года и 689 млн. рублей на 31 декабря 2012 года)	3 854	1 504
Итого финансовые активы	30 408	22 016
НДС к возмещению	15 553	14 034
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1979 млн. рублей на 31 декабря 2013 года и 2 020 млн. рублей на 31 декабря 2012 года)	2 652	2 685
Предоплаты по налогам	81	73
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	48 694	38 808

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 спец-

ифических 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 2013 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	Авансы, выданные поставщикам	Итого
На 1 января	580	4 839	689	2 020	8 128
Начисление резерва	831	1 775	105	1	2 712
Восстановление резерва	-	(1 096)	(3)	(40)	(1 139)
Списание задолженности	-	(7)	(2)	(2)	(11)
Амортизация дисконта	(328)	-	-	-	(328)
Переклассификация между видами	(178)	178	-	-	-
На 31 декабря	905	5 689	789	1 979	9 362

За год, закончив- шийся 31 декабря 2012 года	Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей	Прочая краткосроч- ная 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

По состоянию на 31 декабря 2013 года просроченная задолженность, в отношении которой не был создан резерв по сомнительным долгам, составила 17 500 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 4 772 млн. рублей). Анализ дебиторской задолженности по срокам представлен ниже:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Менее 3 месяцев	6 684	3 626
От 3 до 6 месяцев	5 997	192
От 6 до 12 месяцев	2 838	451
От 1 года до 3 лет	1 928	503
От 3 до 5 лет	4	-
Более 5 лет	49	-
Всего	17 500	4 772

Анализ просроченной дебиторской задолженности (до вычета суммы резерва), в отношении которой был создан резерв по сомнительным долгам, представлен ниже:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Менее 3 месяцев	536	268
От 3 до 6 месяцев	276	786
От 6 до 12 месяцев	596	875
От 1 года до 3 лет	1 425	2 630
От 3 до 5 лет	1 689	840
Более 5 лет	1 739	30
Всего	6 261	5 429

Примечание 15. Запасы

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Запасные части	2 559	2 326
Материалы для ремонта	2 324	1 651
Прочие запасы	3 107	3 030
Итого запасы	7 990	7 007

Стоимость запасов представлена за вычетом резерва под обесценение в сумме 83 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2013 года (на 31 декабря 2012 года: 71 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 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 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Обыкновенные акции	1 267 141 015 996	1 260 386 658 740	633 571	630 193

На 31 декабря 2013 года количество обыкновенных акций, одобренных к выпуску, составило 1 346 805 824 тысяч штук номиналом 0,5 рубля каждая.

Дополнительная эмиссия акций. В апреле 2013 года ФСК ЕЭС завершила и зарегистрировала дополнительную эмиссию акций. Предоплата в размере 3 378 млн. рублей, полученная за акции, подлежащие выпуску, была отражена на 31 декабря 2012 года в консолидированном отчете о финансовом положении как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС. Эмиссия была оплачена денежными средствами в сумме 3 250 млн. рублей и прочими активами стоимостью 127 млн. рублей.

В декабре 2013 года ФСК ЕЭС начала размещение дополнительной эмиссии акций, которое было завершено после отчетной даты (Примечание 31). Предоплата в размере 3 762 млн. рублей, полученная за акции, подлежащие выпуску, была отражена на 31 декабря 2013 года в консолидированном отчете о финансовом положении как кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС.

Собственные акции, выкупленные у акционеров.

Группа через свое дочернее общество владеет 13 727 165 тысячами штук собственных обыкновенных акций общей стоимостью 4 725 млн. рублей на 31 декабря 2013 года (на 31 декабря 2012 года: 4 917 млн. рублей).

В 2013 году стоимость собственных акций уменьшилась на 192 млн. рублей (в 2012 году: 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, имеющих в наличии для продажи, резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, и резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности. Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности, образуется вследствие пересчета чистых активов иностранного зависимого общества.

Резервы состоят из следующих частей:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Резервы переоценки (за вычетом налога), в том числе:		
- основных средств (Примечание 6)	185 850	311 479
- финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Примечание 9)	455	1 588
Резерв переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Примечание 19)	(1 465)	(1 333)
Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности	76	50
Итого резервы	184 916	311 784

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:				
	основных средств (Прим. 6, 8)	финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (Прим. 9)	Резерв, переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности (Прим 19)	Резерв, связанный с переводом в валюту представления отчетности (Прим. 8)	Итого резервы
На 1 января 2013 года	311 479	1 588	-	50	313 117
Эффект изменений учетной политики	-	-	(1 333)	-	(1 333)
На 1 января 2013 года (пересчитано)	311 479	1 588	(1 333)	50	311 784
Изменение резерва переоценки основных средств	(125 629)	-	-	-	(125 629)
Изменение справедливой стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	-	(24 139)	-	-	(24 139)
Накопленный убыток по финансовым вложениям, имеющимся в наличии для продажи, перенесенный в прибыли и убытки	-	23 006	-	-	23 006
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(132)	-	(132)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	26	26
На 31 декабря 2013 года	185 850	455	(1 465)	76	184 916

Резервы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года (за вычетом налога):

	Резерв переоценки:		Резерв, пере- оценки обяза- тельств перед сотрудниками по окончании трудовой де- ятельности (Прим 19)	Резерв, связан- ный с перево- дом в валюту пред-ставле- ния отчет- ности (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
Эффект изменений учетной политики	-	-	412	-	412
На 1 января 2012 года (пересчитано)	312 298	1 925	412	100	314 735
Изменение резерва переоценки основных средств	(1 028)	-	-	-	(1028)
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
Изменение резерва переоценки обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	-	-	(1 745)	-	(1 745)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	(50)	(50)
На 31 декабря 2012 года	311 479	1 588	(1 333)	50	311 784

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 2013 года, чистый убыток,

отраженный в опубликованной бухгалтерской отчетности ФСК ЕЭС по РСБУ, составил 25 898 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 24 532 млн. рублей). На годовом Общем собрании акционеров в июне 2013 года было решено не объявлять дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2012 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. В 2013 году опционы на приобретение обыкновенных акций Общества не предоставлялись.

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 2013 года	31 декабря 2012 года
Рыночная цена акции	-	0,237 рубля
Ожидаемая волатильность	-	45%
Безрисковая процентная ставка	-	7,59%
Ожидаемый срок жизни опционов	-	5 лет

Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС. Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС включает дивиденды к уплате и задолженность за выпущенные акции:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Дивиденды к уплате	11	9
Предоплата за акции, подлежащие выпуску	3 762	3 248
Итого кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС	3 773	3 257

Примечание 17. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль составляют:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Расходы по текущему налогу на прибыль	(258)	(1 629)
Доходы /(расходы) по отложенному налогу на прибыль	55 401	(124)
Итого доходы/(расходы) по налогу на прибыль	55 143	(1 753)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 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.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой отчетности соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Убыток/(прибыль) до налогообложения	(289 914)	8 991
Теоретическая сумма налога на прибыль по официальной ставке в 20%	57 983	(1 798)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения	(655)	99
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(2 185)	(54)
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль	55 143	(1 753)

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 2013 года и 31 декабря 2012 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 2013 года:

	Движение в течение года			На 1 января 2013 года (пересчитано)
	На 31 декабря 2013 года	Признано в со- ставе прибылей и убытков	Признано в прочем сово- купном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	1 734	(46 837)	(31 105)	79 676
Финансовые вложения в зависимые общества	75	1	-	74
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	2 176	(3 726)	(284)	6 186
Прочие отложенные налоговые обязательства	367	307	-	60
Итого отложенные налоговые обязательства	4 352	(50 255)	(31 389)	85 996
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(4 805)	(3 343)	-	(1 462)
Долгосрочные векселя	(3 811)	(282)	-	(3 529)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(2 025)	(2 025)	-	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 385)	53	-	(1 438)
Нематериальные активы	(568)	25	-	(593)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(625)	7	(45)	(587)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(140)	16	-	(156)
Кредиторская задолженность и начисления	(536)	(1)	-	(535)
Прочие отложенные налоговые активы	(564)	(44)	-	(520)
Налоговые убытки	(3 176)	(1 737)	-	(1 439)
Непризнанные отложенные налоговые активы	6 633	2 185	-	4 448
Итого отложенные налоговые активы	(11 002)	(5 146)	(45)	(5 811)
Отложенные налоговые (активы) / обязательства, нетто	(6 650)	(55 401)	(31 434)	80 185

Краткосрочная часть чистых отложенных налоговых обязательств на 31 декабря 2013 года составила 3 709 млн. рублей, представляя сумму отложенных налоговых обязательств, которые будут погашены в течение года, заканчивающегося 31 декабря 2014 года (на 31 декабря 2012 года: 3 017 млн. рублей). Непризнанные отложенные налоговые активы в сумме

6 633 млн. рублей включают налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, 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.

Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды, в отношении которых не были признаны отложенные налоговые активы, представлены по компаниям в таблице ниже:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	3 825	3 620
ОАО «Нурэнерго»	3 452	3 226
Прочие	415	348
Всего налоговые убытки, переносимые на будущее	7 692	7 194

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 2019-2023 годов) – 13 954 млн. рублей, 1 924 млн. рублей – в период от 2 до 5 лет (в течение 2015-2018 годов), несколько не истекает в течение 2014 года.

Отложенные налоговые активы и обязательства за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	Движение в течение года			На 1 января 2012 года (пересчитано)
	На 31 декабря 2012 года	Признано в составе прибылей и убытков	Признано в прочем совокупном доходе	
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	79 676	6 570	-	73 106
Финансовые вложения в зависимые общества	74	3	-	71
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	6 186	(3 789)	(84)	10 059
Прочие отложенные налоговые обязательства	60	(3)	-	63
Итого отложенные налоговые обязательства	85 996	2 781	(84)	83 299
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	(1 462)	59	-	(1 521)
Нематериальные активы	(593)	(74)	-	(519)
Долгосрочные векселя	(3 529)	(2 033)	-	(1 496)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(1 438)	(1 171)	-	(267)
Обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(587)	54	(255)	(386)
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	(156)	14	-	(170)
Кредиторская задолженность и начисления	(535)	(179)	-	(356)

Прочие отложенные налоговые активы	(520)	(356)	-	(164)
Налоговые убытки	(1 439)	975	-	(2 414)
Непризнанные отложенные налоговые активы	4 448	54	-	4 394
Итого отложенные налоговые активы	(5 811)	(2 657)	(255)	(2 900)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	80 185	124	(339)	80 399

Примечание 18. Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	Дата оферты	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:					
с фиксированными ставками	7,5-8,75%	2019-2028	2013-2022	147 621	142 448
с плавающими ставками	ИПЦ+1-2,5%	2027-2048	2022-2047	111 121	10 358
Биржевые документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя	8,10%	2015	2015	10 153	10 151
Облигации участия в займе	8,45%	2019	-	17 943	17 578
Кредиты ОАО «Газпромбанк»	9,5-9,75%	2014-2017	-	-	35 055
Обязательства по финансовой аренде	9,50%	2018	-	700	778
Итого заемные средства				287 538	216 368
За вычетом краткосрочной части долгосрочных облигаций				(29 488)	(23 035)
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов				-	(55)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде				(86)	(78)
Итого долгосрочные заемные средства				257 964	193 200

Все долговые инструменты номинированы в рублях.

В течение отчетного периода были выпущены следующие документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя:

	Эффективная процентная ставка	Дата выпуска	Дата погашения	Дата оферты	На 31 декабря 2013 года
Выпуск 24	8.00%	25.01.2013	07.01.2028	24.01.2020	10 000
Выпуск 23	ИПЦ + 1%	10.06.2013	27.04.2048	-	10 000
Выпуск 28	ИПЦ + 1%	10.06.2013	27.04.2048	-	20 000
Выпуск 26	ИПЦ + 1%	13.08.2013	30.06.2048	09.07.2047	15 000
Выпуск 27	ИПЦ + 1%	13.08.2013	30.06.2048	09.07.2047	11 000
Выпуск 29	ИПЦ + 1%	21.10.2013	07.09.2048	17.09.2046	20 000
Выпуск 30	ИПЦ + 1%	13.12.2013	30.10.2048	08.11.2046	10 000
Выпуск 34	ИПЦ + 1%	18.12.2013	30.10.2048	07.11.2046	14 000

По состоянию на 31 декабря 2013 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств с фиксированными ставками (включая краткосрочную часть) составила 173 627 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 202 893 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен (исходные данные 1 Уровня) котируемых облигаций ФСК ЕЭС на 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2013 года оценочная справедливая стоимость долгосрочных заемных средств с плавающими ставками (облигации выпуска 22) составила 10 139 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 10 050 млн. рублей), что было определено на основе рыночных цен (исходные данные 1 Уровня) котируемых облигаций ФСК ЕЭС на 31 декабря 2013 года.

Справедливая стоимость прочих долгосрочных заемных средств с плавающими ставками (включая краткосрочную часть), а также обязательств по финансовой аренде приблизительно соответствует их балансовой стоимости.

На 31 декабря 2013 года у Группы имелась неиспользованная возможность привлечения долгосрочного финансирования в размере 157 500 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 122 500 млн. рублей), которое могло быть использовано на различные цели.

Обязательства по финансовой аренде. Минимальные лизинговые платежи по финансовой аренде и их дисконтированная стоимость приведены ниже:

	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 2013 года	150	757	-	907
За вычетом будущих финансовых расходов	(64)	(143)	-	(207)
Дисконтированная стоимость минимальных лизинговых платежей на 31 декабря 2013 года	86	614	-	700
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

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

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 2013 года.

Ниже в таблицах приводится информация о величине пенсионных обязательств и актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	7 649	7 070
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	263	224
Итого чистая стоимость обязательств	7 912	7 294

Изменение чистой стоимости обязательств в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Чистые обязательства на 1 января	7 294	5 044
Отнесено на прибыль или убыток		
Стоимость текущих услуг	467	365
Стоимость услуг прошлых периодов	2	(41)
Процентные расходы	513	406
	982	730
Отнесено на прочий совокупный доход		
Эффект от переоценки:		
Актуарные убытки от изменения в демографических допущениях	909	546
Актуарные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(1 036)	546
Актуарные (прибыли)/убытки от корректировки на основе опыта	354	909
	227	2 001
Взносы в план	(591)	(481)
Чистые обязательства на 31 декабря	7 912	7 294

Суммы, признанные в составе прибыли или убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Стоимость текущих услуг	469	324
Переоценка обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	51	2
Процентные расходы	513	406
Итого	1 033	732

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Актuarные убытки от изменения в демографических допущениях	894	546
Актuarные (прибыли)/убытки от изменения в финансовых допущениях	(1 009)	546
Актuarные убытки от корректировки на основе опыта	291	909
Итого	176	2 001

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
На 1 января	1 546	(455)
Изменение суммы переоценки обязательств	176	2 001
На 31 Декабря	1 722	1 546

Основные актуарные допущения приведены ниже:

Финансовые допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Номинальная ставка дисконтирования	8,00%	7,10%
Ставка инфляции	4,50%	5,00%
Номинальный будущий рост заработной платы	4,50%	5,00%

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 12,02 лет.

Демографические допущения:	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	60	60
Женщины	56	56
Средний уровень текучести кадров	5,5%	5,5%
Таблица смертности	1998 скорп	2002

Чувствительность стоимости пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных предположений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 4,58%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,48%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 2,50%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 2,48%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,17%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного предположения при неизменных прочих актуарных предположениях. При расчете показателей чувствительности стоимости обязательства к ключевым актуарным предположениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обя-

зательства признанной в консолидированном отчете о финансовом положении (метод прогнозируемой условной единицы).

Сумма предполагаемых взносов Группы в планы вознаграждений работникам на 2014 год составляет 608 млн. руб.

Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
Небанковские займы, полученные от третьих сторон	17,0%	50	50
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 18)		29 574	23 168
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		29 624	23 218

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 у Группы не имелось неиспользованной возможности привлечения краткосрочного финансирования.

Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Кредиторская задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств	36 456	15 533
Кредиторская задолженность поставщикам	18 340	14 653
Начисленные обязательства	4	115
Прочая кредиторская задолженность	1 111	1 141
Итого финансовые обязательства	55 911	31 442
Авансы полученные	10 306	12 842
Кредиторская задолженность персоналу	2 470	2 089
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 344	910
Прочие резервы предстоящих расходов и платежей	345	460
Итого кредиторская задолженность и начисления	70 376	47 743

Примечание 22. Выручка и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Передача электрической энергии	152 430	136 559
Продажа электрической энергии	3 665	2 251
Технологическое присоединение к сетям	996	1 079
Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей	879	424
Итого выручка от основной деятельности	157 970	140 313

Прочие операционные доходы включают в себя, в основном, доходы от непрофильных видов деятельности.

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Доходы от перебазирования мобильных газотурбинных установок в Сочи	1 825	-
Штрафы и пени к получению	1 202	780
Услуги связи	785	863
Доходы от аренды	744	578
Страховое возмещение	440	131
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	360	317
Доходы от НИОКР	321	392
Прочие доходы	478	482
Итого прочие операционные доходы	6 155	3 543

Примечание 23. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Амортизация основных средств	56 758	43 908
Оплата труда и налоги с фонда оплаты труда	27 939	25 713
Покупная электроэнергия для производственных нужд	14 151	13 320
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	4 302	1 880
Услуги субподрядчиков	3 268	1 418
Ремонт и техническое обслуживание (подрядный способ)	3 078	3 732
Материальные расходы для целей ремонтов	2 877	2 429
Командировочные и транспортные расходы	2 336	2 166
Услуги по транзиту электроэнергии по территории иностранных государств	2 199	1 903
Прочие материальные расходы	2 021	1 565
Расходы на охрану	2 006	1 870
Расходы по аренде	1 828	1 815
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 573	(1 405)
Расходы на информационно-вычислительные системы и программное обеспечение	1 322	1 066
Убыток от выбытия основных средств	1 295	1 210
Страхование	1 023	964
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	908	1 302
Амортизация нематериальных активов	878	571
Услуги связи	772	735
Коммунальные услуги и содержание зданий	594	573
Расходы на НИОКР	203	544
Прочие расходы	2 480	2 752
Итого операционные расходы	133 811	110 031

Расходы по оплате труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Заработная плата	22 182	20 044
Страховые взносы в Пенсионный фонд	3 872	3 648
Страховые взносы в прочие государственные внебюджетные фонды	1 173	1 090
Затраты на пенсионное обеспечение по пенсионному плану с установленными выплатами (Примечание 19)	520	326
Вознаграждение долевыми инструментами (Примечание 16)	192	605
Итого расходы по оплате труда	27 939	25 713

Примечание 24. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Процентные доходы	3 977	3 987
Положительные курсовые разницы	23	90
Дивиденды	23	20
Прочие финансовые доходы	4	16
Итого финансовые доходы	4 027	4 113

Примечание 25. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Процентные расходы	18 697	13 051
Чистые процентные расходы по обязательствам по планам с установленными выплатами	513	406
Отрицательные курсовые разницы	37	55
Прочие финансовые расходы	39	78
Итого финансовые расходы	19 286	13 590
За вычетом капитализированных процентных расходов по заемным средствам, относящимся к квалифицируемым активам (Примечание 6)	(17 177)	(12 969)
Итого финансовые расходы, отраженные в составе прибылей и убытков	2 109	621

Примечание 26. Убыток / (прибыль) на обыкновенную акцию в части, причитающейся акционерам ФСК ЕЭС

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в млн. акций)	1 253 587	1 246 807
Прибыль, причитающаяся акционерам ФСК ЕЭС (в млн. рублей)	(233 101)	7 298
Средневзвешенная прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,186)	0,006

Группа не имеет разводняющих потенциальных обыкновенных акций, таким образом, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Примечание 27. 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 2013 года дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» было вовлечено в ряд судебных разбирательств на общую сумму 7 015 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 7 433 млн. рублей) по взысканию задолженности за приобретенную ОАО «Нурэнерго» электрическую энергию. Данные суммы отражены в составе кредиторской задолженности. Поскольку руководство Группы полагает, что данные судебные разбирательства не приведут к возникновению каких-либо дополнительных обязательств, дополнительных резервов не создается.

В сентябре 2012 года Арбитражный суд Чеченской Республики ввел процедуру наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго». В соответствии с российским законодательством по банкротству, судебное производство по всем указанным выше разбирательствам было приостановлено. В марте 2013 года Федеральный арбитражный суд Северо-Кавказского округа удовлетворил кассационную жалобу, поданную ОАО «Нурэнерго», отменив первоначальное судебное определение, и направил дело на новое рассмотрение. 10 октября 2013 года Арбитражный суд Чеченской Республики возобновил процедуру внешнего наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго». В декабре 2013 года Шестнадцатый арбитражный апелляционный суд удовлетворил апелляцию ОАО «Нурэнерго», отменив решение Арбитражного суда Чеченской республики от 10 октября 2013 года,

и отказал во введении процедуры внешнего наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго».

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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в определенных случаях.

Поскольку практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, трудно спрогнозировать эффект применения новых трансфертных правил на данную консолидированную финансовую отчетность

На 31 декабря 2013 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 про-

цессов. 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 2013 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 234 096 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 222 912 млн. рублей), включая НДС. Данные суммы включают кредиторскую задолженность строительным компаниям и поставщикам основных средств в сумме 36 456 млн. рублей на 31 декабря 2013 года (на 31 декабря 2012 года 15 533 млн. рублей) (Примечание 21).

Примечание 28. 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 2013 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)	-	20 442	-	20 442
Долгосрочные векселя (Примечание 10)	874	-	-	874
Прочие внеоборотные активы (Примечание 11)	4 482	-	-	4 482
Денежные средства и эквиваленты (Примечание 12)	21 627	-	-	21 627
Банковские депозиты (Примечание 13)	39 070	-	-	39 070
Краткосрочные векселя (Примечание 10)	2 896	-	-	2 896
Займы выданные	59	-	-	59
Дебиторская задолженность (Примечание 14)	30 408	-	-	30 408
Итого финансовые активы	99 416	20 442	-	119 858
Финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства (Примечание 18)	-	-	257 964	257 964
Кредиторская задолженность акционерам ОАО «ФСК ЕЭС» (Примечание 16)	-	-	3 773	3 773

На 31 декабря 2013 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 20)	-	-	29 624	29 624
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 21)	-	-	55 911	55 911
Итого финансовые обязательства	-	-	347 272	347 272

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

А. Рыночный риск.

I. Риск изменения обменного курса. Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Основная часть закупок Группы осуществляется в российских рублях. Следовательно, подверженность Группы риску изменения обменного курса незначительна.

II. Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы слабо зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы риску изменения процентных ставок между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Группа не учитывает какие-либо финансовые инструменты с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, либо для инструментов, имеющих в наличии для продажи. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную

дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка за период или величину капитала. Прибыли и убытки Группы, а также величина капитала слабо зависят от изменения переменных процентных ставок, так как большая часть процентных расходов Группы капитализируется в стоимость объектов основных средств.

III. Ценовой риск. Ценовой риск на долевые инструменты является следствием наличия финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи. Руководство Группы наблюдает за динамикой инвестиционного портфеля по рыночным показателям. Существенные инвестиции управляются в индивидуальном порядке, все решения по покупке или продаже принимаются руководством Группы.

Основная цель инвестиционной стратегии Группы – максимизация дохода на инвестиции, чтобы частично удовлетворить нужды инвестиционной программы. Операции с долевыми инструментами отслеживаются и утверждаются департаментом корпоративных финансов Группы. Общая сумма вложений, имеющих в наличии для продажи, подверженных рыночному риску, составляет 20 442 млн. рублей. На 31 декабря 2013 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 106 млн. рублей, а прибыль до налогообложения увеличилась (уменьшилась) бы на 1 938 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.

В. Кредитный риск.

Активы, подверженные кредитному риску, представлены следующим образом:

На 31 декабря 2013 года	Долгосрочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеоборот- ные активы (Прим. 11)	Денежные средства и эквива- ленты (Прим. 12)	Банковские депозиты (Прим. 13)	Краткосрочные векселя (Прим. 10)	Займы выдан-ные	Дебиторская задолженность (Прим. 14)
Не просроченные и не обесценившиеся	874	4 482	21 627	39 070	1 319	38	12 908
Не просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	89	905	-	-	12 022	-	217
- резерв под обесценение	(89)	(905)	-	-	(12 022)	-	(217)
Просроченные и не обесценившиеся	-	-	-	-	1 577	21	17 500
Просроченные и обесценившиеся:	-	-	-	-	-	-	-
- номинальная сумма	-	-	-	-	451	-	6 261
- резерв под обесценение	-	-	-	-	(451)	-	(6 261)
Всего	874	4 482	21 627	39 070	2 896	59	30 408

На 31 декабря 2012 года	Долго- срочные векселя (Прим. 10)	Прочие внеобо- ротные активы (Прим. 11)	Денежные средства и экви- валенты (Прим. 12)	Банков- ские депозиты (Прим. 13)	Краткосроч- ные векселя (Прим. 10)	Займы выданные	Деби- торская задолжен- ность (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

По состоянию на 31 декабря 2013 года финансовые активы, подверженные кредитному риску, составили 99 416 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года: 75 309 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, име-

ющих 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 B1 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.

С. Риск ликвидности.

Управление риском ликвидности происходит на уровне Группы и включает в себя поддержание достаточного количества денежных средств, консервативный подход к управлению избыточной ликвидностью, а также доступ к финансовым ресурсам посредством обеспечения кредитных линий и ограничения концентрации денежных средств в банках. В приведенной ниже таблице анализируются финансовые обязательства Группы по группам в зависимости от периода времени, оставшегося до обусловленной договором даты погашения по состоянию на отчетную дату. Суммы, приведенные в таблице, являются недисконтированными денежными потоками, указанными в договорах. Задолженность, ожидаемая к погашению в течение 12 месяцев, равна балансовой стоимости, поскольку влияние дисконтирования незначительно.

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2013 года					
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства и проценты к уплате (Примечания 18, 20)	51 506	44 987	117 433	390 724	604 650
Кредиторская задолженность акционерам ФСК ЕЭС (Примечание 16)	3 773	-	-	-	3 773
Кредиторская задолженность и начисления (Примечание 21)	55 911	-	-	-	55 911
Итого на 31 декабря 2013 года	111 190	44 987	117 433	390 724	664 334
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

D. Справедливая стоимость.

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизируемой стоимости приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключением долгосрочных и краткосрочных заемных средств (Примечания 18 и 20). Балансовая стоимость кредиторской и дебиторской задолженности покупателей за вычетом резерва по сомнительным долгам предполагается приблизительно равной ее справедливой стоимости в связи

с краткосрочным характером такой задолженности. 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 (исходные данные 1 Уровня). Ненаблюдаемые исходные данные используются в оценке справедливой стоимости финансовых активов и обязательств в незначительной степени.

Примечание 29. 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.

На 31 декабря 2013 года несколько компаний Группы, а именно ОАО «Нурэнерго», ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции», ОАО «Кубанские магистральные сети», 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 2013 года коэффициент доли заемных средств, рассчитанный на основе данных РСБУ, составил 0,34 (на 31 декабря 2012 года: 0,25).

Примечание 30. 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.

Совет директоров Общества как высший орган Группы, принимающий операционные решения, анализиру-

ет 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 российскими стандартами бухгалтерского учета («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 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Выручка от сторонних покупателей	154 928	139 257
Выручка от компаний Группы, не включенных в сегмент	289	355
Итого выручка	155 217	139 612
Амортизация*	71 320	60 111
Проценты к получению	5 139	4 409
Проценты к уплате	1 505	59
Текущий налог на прибыль	103	1 529
Чистый убыток за год	(35 614)	(31 631)
Капитальные затраты	162 313	164 394
	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Совокупные активы сегмента	1 234 158	1 151 565
Совокупные обязательства сегмента	422 779	324 421

* Начисление амортизации согласно РСБУ основывается на сроках полезного использования, определяемых законодательными нормами.

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года
Итого выручка сегмента (РСБУ)	155 217	139 612
Реклассификация между выручкой и прочими операционными доходами	(1 008)	(1 427)
Несегментная выручка	4 050	2 483
Исключение внутригрупповой выручки	(289)	(355)
Итого выручка (МСФО)	157 970	140 313

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	За год, закончившийся 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Чистый убыток за год (РСБУ)	(35 614)	(31 631)
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	14 285	18 372
(Начисление) / Восстановление обесценения основных средств	(293 326)	512
Финансовые инструменты		
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	30 555	22 870
Корректировка дохода от реализации финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, и в зависимые общества	(28 757)	(18 941)
Обесценение финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи	-	313
Дисконтирование векселей	(350)	(493)
Восстановление обесценения векселей	697	3 460
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	262	916
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	9 983	6 904
Сторнирование пересчета стоимости собственных акций	1 524	1 073
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	116	(351)
Доля в прибыли зависимых обществ	11	21
Корректировка резерва по сомнительным долгам	8 087	(298)
Вознаграждение долевыми инструментами	(192)	(605)
Корректировка обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	(682)	213
Корректировка отложенного налога на прибыль	63 511	8 264
Прочие корректировки	(1 297)	482
Несегментный прочий операционный убыток	(3 584)	(3 843)
Прибыль за год (МСФО)	(234 771)	7 238

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Совокупные активы сегмента (РСБУ)	1 234 158	1 151 565
Основные средства		
Корректировка стоимости основных средств	145 588	147 674
(Обесценение) / восстановление обесценения основных средств	(448 309)	549
Признание активов, приобретенных в рамках финансовой аренды	718	790
Финансовые инструменты		
Корректировка стоимости финансовых вложений в зависимые общества	468	431
Корректировка стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи	12 074	5 658
Дисконтирование векселей	(553)	(900)
Консолидация		
Восстановление обесценения финансовых вложений в дочерние общества	8 276	8 014
Восстановление обесценения внутригрупповых векселей	33 590	23 607
Сторнирование корректировки стоимости собственных акций	(1 241)	(2 765)
Корректировка нереализованной прибыли	(5 094)	(3 448)
Исключение финансовых вложений в дочерние общества	(23 407)	(23 462)
Исключение внутригрупповых остатков	(56 435)	(55 033)
Прочее		
Корректировка расходов на НИОКР	(2 495)	(2 611)
Корректировка резерва по сомнительным долгам	10 598	2 511
Корректировка отложенных налоговых активов	(4 947)	(6 151)
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 165)	(3 976)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(478)	(46)
Прочие корректировки	(327)	800
Несегментные активы	19 483	17 034
Совокупные активы (МСФО)	918 502	1 260 241

	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года (пересчитано)
Совокупные обязательства сегмента (РСБУ)	422 779	324 421
Сворачивание НДС к возмещению и уплате	(3 165)	(3 976)
Сворачивание авансов и кредиторской задолженности	(478)	(46)
Признание обязательств по финансовой аренде	700	778
Начисление обязательств перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности	7 377	6 705
Корректировка отложенных налоговых обязательств	(24 780)	62 799
Начисление обязательств, отраженных в другом отчетном периоде	1 050	456
Прочие корректировки	-	66
Несегментные обязательства	23 157	18 902
Исключение внутригрупповых остатков	(56 435)	(55 033)
Совокупные обязательства (МСФО)	370 205	355 072

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.

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 31. События после отчетной даты

Дополнительная эмиссия акций. В феврале 2014 года Общество завершило и зарегистрировало дополнительную эмиссию акций. В результате данной эмиссии было размещено 7 524 307 067 штук обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0,5 рубля за акцию, которые были оплачены денежными

средствами в сумме 3 762 млн. рублей. В результате эмиссии доля ОАО «Российские сети» в капитале Общества снизилась с 80,6 до 80,13 процентов. Денежные поступления от эмиссии будут направлены на финансирование инвестиционной программы Общества.

