

**Федеральная
Сетевая Компания**



**Единой
Энергетической Системы**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ЗА 2009 ГОД

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата **01 АПР 2010**

Аудитор

I.	Общие сведения	3
1.1	Сведения об Обществе	3
1.2	Основные виды деятельности	4
1.3	Исполнительные и контрольные органы	5
1.4	Обособленные структурные подразделения Общества	7
1.5	Влияние финансового кризиса на деятельность Общества	10
II.	Учетная политика	11
2.1	Основа составления	11
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах	11
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	11
2.4	Основные средства	12
2.5	Нематериальные активы	14
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	14
2.7	Материально-производственные запасы	14
2.8	Учет финансовых вложений	15
2.9	Расходы будущих периодов	16
2.10	Задолженность покупателей и заказчиков	16
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал	16
2.12	Кредиты и займы полученные	17
2.13	Доходы и расходы организации	17
2.14	Изменения в учетной политике Общества	18
III.	Раскрытие существенных показателей	20
3.1	Бухгалтерская отчетность за 2008 и 2009 годы	20
3.2	Уставный капитал Общества	22
3.3	Нематериальные активы	23
3.4	Основные средства	23
3.5	Незавершенное строительство	24
3.6	Налоги	25
3.7	Расходы на НИОКР	27
3.8	Долгосрочные финансовые вложения	28
3.9	Краткосрочные финансовые вложения	34
3.10	Дебиторская задолженность	35
3.11	Займы и кредиты полученные	39
3.12	Кредиторская задолженность	41
3.13	Расходы будущих периодов	43
3.14	Доходы и расходы	43
3.15	Прибыль на акцию	45
3.16	Связанные стороны	45
3.17	Условные факты хозяйственной деятельности	51
3.18	События после отчетной даты	52

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

I. Общие сведения

1.1 Сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее - Общество) создано во исполнение решений Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.01.2002 и от 07.05.2002, а также решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.01.2001 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Устав Общества утвержден распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.06.2002 № 42р, зарегистрирован Учреждением юстиции – Ленинградской областной регистрационной палатой 25.06.2002 г. Новая редакция Устава утверждена решением общего собрания акционеров Общества 30.06.2009 г. и зарегистрирована Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

Место нахождения и юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц - Свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 21081 серия ЛО-002 выдано Ленинградской областной регистрационной палатой 25 июня 2002 г., запись в Единый государственный реестр юридических лиц за № 00/03124. Перерегистрация - Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1024701893336 от 20.08.2002 года выдано Инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Общество обеспечивает управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС), предусматривающее единство технологического управления и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной договорной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к договору оказания услуг по
аудиту ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор _____ стр. 3 из 52

В соответствии с Федеральным законом «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации своим Постановлением от 25.06.2003 г. № 49-э/1 включила Общество в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» Реестра субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 47.1.110.

По состоянию на 31.12.2009 г. доля участия государства в уставном капитале Общества составляет 77.66%.

Среднесписочная численность работников Общества за 2009 год составляет 11 302 человека (за 2008 год: 14 526 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе и на Московской межбанковской валютной бирже, начиная с июля 2008 года.

1.2 Основные виды деятельности

Основными целями создания Общества являются:

- обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы и развитие Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;
- оказание услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС субъектам оптового рынка, а так же иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к ЕНЭС, на возмездной договорной основе;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;
- осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергии;
- получение прибыли.

Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
- оказание услуг связи;
- диагностика, эксплуатация, ремонт электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;
- диагностика, эксплуатация, ремонт сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматизации и т.п.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ФСК ЕЭС» от 11.04.2010 г.
Дата 01 АПР 2010
Аудитор _____ стр. 4 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России;

- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также оборудования, предназначенного для управления ЕЭС России, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;

- осуществление внешнеэкономической деятельности, торгово-экономического и научно-технического сотрудничества с зарубежными фирмами, в целях обеспечения предусмотренных Уставом видов деятельности Общества;

- осуществление иных, не запрещенных действующим законодательством Российской Федерации видов деятельности, связанных с достижением предусмотренных Уставом целей.

1.3 Исполнительные и контрольные органы

Совет директоров Общества избран решением Общего годового собрания акционеров от 30.06.2009 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2009 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Министр энергетики Российской Федерации
2	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснано»
3	Аюев Борис Ильич	Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»
4	Курбатов Михаил Юрьевич	Директор Департамента Минэкономразвития России
5	Макаров Алексей Александрович	Директор Института энергетических исследований РАН
6	Маслов Сергей Викторович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»
7	Пономарев Дмитрий Валерьевич	Председатель Правления НП «Совет рынка»
8	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
9	Таций Владимир Витальевич	Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»
10	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалтинг»

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

№ п/п	ФИО	Должность
11	Эрнесто Ферленги	Глава представительства концерна Eni в Российской Федерации и СНГ

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2009 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избран: Дод Евгений Вячеславович,
- исключен: Сусов Михаил Валерьевич.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2009 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Бударгин Олег Михайлович	Председатель Правления
2	Трошенков Дмитрий Александрович	Первый заместитель Председателя Правления
3	Чистяков Валерий Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления
4	Тузов Михаил Юрьевич	Главный советник Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Васильев Виктор Алексеевич	Заместитель Председателя Правления
6	Бердников Роман Николаевич	Директор по развитию и взаимоотношениям с клиентами ОАО «ФСК ЕЭС»
7	Гуревич Дмитрий Михайлович	Директор по телекоммуникациям и информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»
8	Демин Андрей Александрович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
9	Иванов Сергей Николаевич	Член Правления
10	Маслов Алексей Викторович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
11	Мисриханов Мисрихан Шапиевич	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети (МЭС) Центра

1. Решением Совета Директоров от 11.07.2009 г в состав Правления избран Бударгин Олег Михайлович;

2. Решением Совета Директоров от 21.10.2009 г. в состав Правления избраны:

- Трошенков Дмитрий Александрович, Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Чистяков Валерий Николаевич, заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Бердников Роман Николаевич, директор по развитию и взаимоотношениям с клиентами ОАО «ФСК ЕЭС» (на момент избрания);
- Гуревич Дмитрий Михайлович, директор по телекоммуникациям и информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»;

ПРИЛОЖЕНИЕ

Кандидатом на должность аудитора
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор _____ стр. 6 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

- Мисриханов Мисрихан Шапиевич, генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС»
Магистральные электрические сети Центра.

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2009 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Лебедев Виктор Юрьевич	Начальник отдела развития электроэнергетики Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономразвития России
2	Злыдарева Татьяна Викторовна	Главный эксперт Управления внешних связей Департамента по административной поддержке бизнеса ООО «СИБУР»
3	Козлов Дмитрий Александрович	Заместитель директора Департамента по развитию электроэнергетики Минэнерго России
4	Крылов Евгений Юрьевич	Начальник отдела управления Росимущества
5	Тихонова Мария Геннадьевна	И.о. директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации

В течение 2009 года в составе Ревизионной комиссии Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2009 г. в состав Ревизионной комиссии были избраны Козлов Дмитрий Александрович, Крылов Евгений Юрьевич, и исключены Матюнина Людмила Романовна и Лелекова Марина Алексеевна.

1.4 Обособленные структурные подразделения Общества

Особенностью структуры Общества, влияющей на выбор способов и методов бухгалтерского учета, является наличие:

- обособленных структурных подразделений, выделенных на отдельный баланс и имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков;
- обособленных структурных подразделений, имеющих расчетные и текущие счета в учреждениях банков.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного характера, принятыми в Обществе.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит

Дата 01 Авг 2010

Аудитор _____ стр. 7 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество имело следующие филиалы:

1. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра;
2. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада;
3. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги;
4. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга;
5. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала;
6. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири;
7. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока;
8. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей;
9. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Чернозёмное предприятие магистральных электрических сетей;
10. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Окское предприятие магистральных электрических сетей;
11. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
12. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей;
13. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Приокское предприятие магистральных электрических сетей;
14. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Московское предприятие магистральных электрических сетей;
15. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей;
16. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей;
17. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Амурское предприятие магистральных электрических сетей;
18. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей;
19. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Приморское предприятие магистральных электрических сетей;
20. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей;
21. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей;
22. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей;
23. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Омское предприятие магистральных электрических сетей;
24. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
25. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей;

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор  стр. 8 из 52

26. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Свердловское предприятие магистральных электрических сетей;
27. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Южно-Уральское предприятие магистральных электрических сетей;
28. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Пермское предприятие магистральных электрических сетей;
29. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
30. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей;
31. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей;
32. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей;
33. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
34. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Брянское предприятие магистральных электрических сетей;
35. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей;
36. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей;
37. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Карельское предприятие магистральных электрических сетей;
38. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Специализированная производственная база «Белый Раст»;
39. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири;
40. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Ленинградское предприятие магистральных электрических сетей;
41. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Томское предприятие магистральных электрических сетей;
42. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Каспийское предприятие магистральных электрических сетей;
43. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Автотранспортное предприятие магистральных электрических сетей Урала;
44. Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Автотранспортное предприятие магистральных электрических сетей Северо-Запада.

Филиалы Общества - МЭС, ПМЭС, АТП МЭС, обособленные подразделения Электросетьсервис, ТОиР МЭС и структурные подразделения ПТОиР МЭС выделены на отдельные балансы, кроме структурных подразделений ТОиР МЭС Урала и Западной Сибири. Филиалы, обособленные подразделения и другие структурные подразделения Общества, выделенные на отдельный баланс, имеют собственные бухгалтерские службы, составляют бухгалтерскую, налоговую, статистическую и прочую отчетность. Структурные подразделения обособленного подразделения Общества - ТОиР МЭС Урала и Западной Сибири не имеют отдельного баланса, показатели их деятельности включаются в бухгалтерский баланс в целом по обособленному подразделению Общества - ТОиР МЭС Урала и Западной Сибири.

Структурное подразделение обособленного подразделения Общества ТОиР МЭС Востока Специализированное предприятие по техническому обслуживанию и ремонту магистральных электрических сетей Востока (Специализированное ПТОиР) имеет бухгалтерскую службу,

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год
отдельного баланса, показатели его деятельности включаются в бухгалтерский баланс в целом по обособленному подразделению Общества - ТООР МЭС Востока.

1.5 Влияние финансового кризиса на деятельность Общества

С 2008 года российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротства организаций.

По состоянию на 31.12.2009 г. снижение стоимости финансовых вложений Общества относительно их первоначальной стоимости составляет 79 905 889 тыс. рублей. Общая сумма резерва по сомнительной дебиторской задолженности составляет 21 306 753 тыс. рублей.

Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие (при наличии такового) на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор  стр. 10 из 52

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 09.12.1998 г. № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов от 06.07.1999 г. № 43н.

2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции. Денежные средства на валютных счетах в банках и средства в расчетах отражены в бухгалтерской отчетности в сумме, исчисленной на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2009 года. Курс валюты на эту дату составлял 30,2442 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2008 года – 29,3804 рублей), за 1 евро – 43,3883 рубля (31 декабря 2008 года - 41,4411 рублей).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчетах их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

Проценты по долгосрочным финансовым вложениям, долгосрочным кредитам и займам выданным и долгосрочным кредитам и займам полученным отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и по строке 610 «Кредиты и займы» соответственно.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 11 из 52

2.4 Основные средства.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд организации, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу списываются на расходы путем начисления амортизации в размере их первоначальной стоимости по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 31.12.2007 г., с первоначальной стоимостью за единицу в пределах от 10 тысяч рублей до 20 тысяч рублей, списываются на затраты на производство (расходы на продажу) путем равномерного начисления амортизации в течение оставшегося срока их полезного использования.

Такой порядок является отступлением от общепринятых правил, но обеспечивает достоверное отражение в бухгалтерском учете активов Общества и полный контроль за наличием и движением малоценного имущества Общества.

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к учету не признаются основными средствами. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода, в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется:

- исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником;

Дата 01 АПР 2010

Аудитор _____ стр. 12 из 52

ПРИЛОЖЕНИЕ

К аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав основных средств и соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Объекты недвижимости, законченные строительством, фактически эксплуатируемые, по которым не поданы документы на государственную регистрацию, подлежат амортизации. Амортизация по указанному имуществу начисляется в порядке, предусмотренном для начисления амортизации по основным средствам. При принятии этих объектов к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после государственной регистрации производится уточнение ранее начисленной суммы амортизации.

Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств исходя из текущей (восстановительной) стоимости. В настоящее время переоцениваются следующие группы основных средств: производственные здания и сооружения, включая здания подстанций, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ

К аудиторскому заключению.
ЗАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата 01 АПР 2010

Аудитор _____ стр. 13 из 52

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

2.5 Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из установленного срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления на отдельном счете.

В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

2.6 Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно линейным способом в течение принятого срока списания. Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем один год, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы». В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.7 Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Учет материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются по стоимости их фактического приобретения.

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода «скользящей оценки».

Специальная одежда, специальные инструменты, специальная обувь и специальное оборудование независимо от срока полезного использования признаются материально-производственными запасами.

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 14 из 52

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) сотрудникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 18 декабря 1998 г. № 51, а так же во внутренних нормативных документах Общества.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

2.8 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости. Проверку на обесценение таких финансовых вложений Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года в соответствии с методикой, утвержденной Обществом. В случае устойчивого снижения стоимости указанных финансовых вложений Общество образует резерв под обесценение на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений отражается в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется и по которым создан резерв под обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Для определения рыночной стоимости финансовых вложений на указанную отчетную дату используются данные Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ).

Указанные корректировки Общество производит один раз в год.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Общество относит разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося к аудиторскому заключению к аудиторскому заключению, по условиям выпуска дохода, на финансовые результаты. По дисконтам со своим платежом «по предъявлении, но не ранее», приобретенным до 01.01.2009, дисконт определяется по методу

начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равного количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее» плюс 365 (366) дней. По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным после 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равного количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее».

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки. Если на дату выбытия переоценка таких финансовых вложений с момента их приобретения не производилась, то их стоимость определяется по способу ФИФО.

2.9 Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы на приобретение программных продуктов, лицензий и т.д.), отражаются в бухгалтерском балансе отдельной статьей как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся. Период списания определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода).

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как внеоборотные активы по строке 150 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы».

2.10 Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Для достоверного отражения в отчетности краткосрочной дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется в зависимости от срока ее возникновения. Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая в количестве 1 153 514 196 (один миллиард ста пятидесяти трех миллиардов пятьсот сорок четыре миллиона ста девяносто шесть тысяч триста

ПРИЛОЖЕНИЕ
196 362 (Один миллиард ста
пятидесяти трех миллиардов пятьсот сорок четыре миллиона ста
девятьсот шестьдесят две тысячи триста шестьдесят два)
Дата 01 АПР 2010

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год
шестьдесят двух) штук на общую сумму 576 757 098 (Пятьсот семьдесят шесть миллиардов
семьсот пятьдесят семь миллионов девяносто восемь) тысяч рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5
(пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в
резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества
до достижения Резервным фондом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

По полученным кредитам и займам Общество осуществляет перевод долгосрочной
задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и
кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа
и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

По размещенным облигациям Общество отражает номинальную стоимость выпущенных и
проданных облигаций как кредиторскую задолженность. При начислении дохода по облигациям в
форме процентов Общество указывает кредиторскую задолженность по проданным облигациям с
учетом причитающегося к оплате на конец отчетного периода процента по ним. Начисление
причитающегося дохода по размещенным облигациям отражается Обществом в составе прочих
расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные затраты, произведенные Обществом в связи с получением кредитов и
займов, выпуском и размещением заемных обязательств, включаются в состав прочих расходов в
том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Проценты по полученным займам и кредитам (кроме облигационных займов),
непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива,
включаются Обществом в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления
амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации
актива не предусмотрено. Начисленные проценты и (или) дисконт по облигациям отражаются
Обществом в составе прочих расходов равномерно в течение срока действия договора займа.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием
инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не
начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы
организации.

2.13 Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации
товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг.

Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную
стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010
Аудитор  стр. 17 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности. Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются прочими доходами.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным векселям третьих лиц. Общество отражает данные доходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 060 «Проценты к получению»;
- суммы восстановленных резервов;
- другие поступления (доходы).

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактической оплаты.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Расходы от сдачи имущества в аренду признаются расходами по обычным видам деятельности.

Управленческие расходы Общества признаются полностью в отчетном периоде без распределения по видам деятельности.

В составе прочих расходов Общества признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов). Общество отражает данные расходы в Отчете о прибылях и убытках по строке 070 «Проценты к уплате»;
- резерв по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- другие расходы.

2.14 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2009 год.

В 2009 году внесены изменения в порядок формирования резерва по сомнительным долгам. Для более достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности по расчетам с дебиторами, не являющимися покупателями и заказчиками, Общество создает резерв.

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 18 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Сомнительным долгом признается задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, авансами выданными и прочими расчетами, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией, а также в случае сомнения руководства относительно степени платежеспособности контрагентов, исходя из сложившейся практики истребования задолженности от них. Порядок начисления резерва по сомнительным долгам прочих дебиторов и по авансам выданным обусловлен знанием руководства о степени платежеспособности контрагентов и сложившейся практике истребования задолженности от них. По мнению руководства Общества, начисление резерва по сомнительной прочей дебиторской задолженности, хотя и является отступлением от действующих правил, дает более достоверное представление об активах Общества.

Остальные изменения учетной политики Общества в 2009 году носят уточняющий характер, и не вносят изменений в оценки статей отчетности.


Изменения в учетной политике на 2010 год.

На 2010 год изменений в учетную политику не вносилось.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 Авг 2010

Аудитор  стр. 19 из 52

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Бухгалтерская отчетность за 2008 и 2009 годы

Показатели на 31.12.2009 г. в пояснительной записке приведены с учетом корректировок раскрытых ниже.

В бухгалтерской отчетности за 2009 год некоторые показатели на начало отчетного года и, соответственно, валюта баланса не соответствуют показателям на конец отчетного года бухгалтерской отчетности за 2008 год по следующим основаниям:

По Бухгалтерскому балансу (Форма № 1):

1.1. строка 120 «Основные средства»: в результате переоценки, проведенной на 01.01.2009 года, была произведена дооценка основных средств на 6 905 053 тыс. рублей, уценка на 20 914 тыс. рублей. Общая сумма изменения статьи составила 6 884 139 тыс. рублей;

1.2 Строка 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе): общее уменьшение на сумму 33 836 387 тыс. рублей.

Строка 243 «Авансы выданные»: в связи с изменением учетной политики в области начисления резерва по сомнительной дебиторской задолженности данные были уменьшены на сумму резерва по авансам выданным на 816 673 тыс. рублей;

Строка 244 «Прочие дебиторы» в связи с изменением учетной политики данные были уменьшены на сумму резерва по прочей дебиторской задолженности на 33 019 714 тыс. рублей.

1.2. строка 420 «Добавочный капитал»: в связи с переоценкой основных средств данные были изменены на сумму дооценки основных средств 6 905 053 тыс. рублей;


1.3. данные по строке 460 «Убыток прошлых лет» сформированы следующим образом: из строки 465 «Прибыль прошлых лет» перенесена сумма 22 446 726 тыс. рублей, из строки 470 «Прибыль отчетного года» перенесена сумма прибыли за 2008 год - 4 465 475 тыс. рублей, далее сумма была уменьшена в связи с проведенной переоценкой основных средств на 20 914 тыс. рублей, уменьшена на сумму начисленного резерва по прочей дебиторской задолженности, составляющую 33 836 387 тыс. рублей, и увеличена на сумму 103 572 тыс. рублей, полученную от пересчета отложенных налоговых активов и обязательств по ставке 20%. Общая сумма изменения статьи составила 6 841 528 тыс. рублей;

1.4. сумма по строке 465 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» 22 446 726 тыс. рублей полностью включена в сумму по строке 460 «Убыток прошлых лет» и уменьшает его.

1.5 строка 470 «Нераспределенная прибыль отчетного года»: в связи с реформацией баланса сумма 4 465 475 тыс. рублей полностью включена в строку 460 «Убыток прошлых лет» и уменьшает его.

1.6 строка 515 «Отложенные налоговые обязательства»: данные были уменьшены на сумму 103 572 тыс. рублей. Изменение связано с пересчетом отложенных налоговых активов и

Дата 01 Авг 2010

Аудитор  стр. 20 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

обязательств по ставке 20%. В соответствии с законодательством РФ ставка налога на прибыль с 01.01.2009 уменьшена с 24% до 20%.

По Отчету об изменениях капитала (Форма № 3):

1.1. По строке 200 «Чистые активы» произошло уменьшение на сумму 26 848 676 тыс. рублей, обусловленное следующими факторами:

- увеличение за счет дооценки основных средств на сумму 6 884 139 тыс. рублей,
- увеличение за счет корректировки суммы отложенных налоговых обязательств в связи с изменением ставки налога на прибыль на сумму 103 572 тыс. рублей,
- уменьшение на сумму 33 836 387 тыс. рублей в связи с изменением учетной политики по формированию резерва по дебиторской задолженности.

По Приложению к бухгалтерскому балансу (Форма № 5)

1.1. Изменены вступительные данные раздела «Основные средства» в связи с переоценкой основных средств:

строка 110 «Здания» увеличена на 2 037 775 тыс. рублей;

строка 111 «Сооружения и передаточные устройства» увеличена на 3 361 385 тыс. рублей;

строка 112 «Машины и оборудование» увеличена на 4 951 171 тыс. рублей;

строка 130 «Итого» увеличена на 10 350 330 тыс. рублей;

строка 140 «Амортизация основных средств – всего» увеличена на 3 466 191 тыс. рублей;

строка 141 «Амортизация зданий и сооружений» увеличена на сумму 1 743 151 тыс. рублей;

строка 142 «Амортизация машин, оборудования, транспортных средств» увеличена на сумму 1 723 039 тыс. рублей;

Сумма переданных в аренду основных средств откорректирована на начало года в связи с выявленной технической ошибкой:

строка 150 «Передано в аренду основных средств – всего» уменьшена на сумму 16 015 тыс. рублей;

строка 151 «Передано в аренду зданий и сооружений» увеличена на сумму 178 984 тыс. рублей;

строка «Передано в аренду машин, оборудования, транспортных средств» уменьшена на сумму 223 890 тыс. рублей;

строка 153 «Передано в аренду других основных средств» увеличена на сумму 28 891 тыс. рублей.

1.2 Изменение раздела Дебиторская и кредиторская задолженность связано с изменением учетной политики в части формирования резерва по сомнительной задолженности.

строка 610 «Краткосрочная дебиторская задолженность» уменьшена на сумму 33 836 387 тыс. рублей;

к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайсвотерхаускоopers Аудит»

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 21 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

строка 612 «Авансы выданные» уменьшена на сумму 816 673 тыс. рублей;

строка 613 «Прочая дебиторская задолженность» уменьшена на сумму 33 019 714 тыс. рублей.

3.2 Уставный капитал Общества

На 31.12.2009 г. уставный капитал Общества составляет 576 757 098 (пятьсот семьдесят шесть миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов девяносто восемь) тысяч рублей, и состоит из 1 153 514 196 362 (одного триллиона ста пятидесяти трех миллиардов пятьсот четырнадцати миллионов ста девяносто шести тысяч триста шестидесяти двух) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек каждая. По состоянию на 31.12.09 г. и на 31.12.08 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.09 г. 77,66% акций ОАО «ФСК ЕЭС» принадлежит Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. 22,34% размещенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» находится в собственности миноритарных акционеров.

25.12.2009 г. было завершено размещение акций дополнительного выпуска, а 26.01.2010 зарегистрирован отчет об итогах выпуска ценных бумаг. Фактически размещено 80 047 137 190 (восемьдесят миллиардов сорок семь миллионов сто тридцать семь тысяч сто девяносто) штук акций на сумму 40 177 925 тыс. рублей, номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая. Количество акций, размещенных по 50 (пятьдесят) копеек – для лиц, имеющих преимущественное право приобретения ценных бумаг дополнительного выпуска – 64 611 542 328 (шестьдесят четыре миллиарда шестьсот одиннадцать миллионов пятьсот сорок две тысячи триста двадцать восемь) штук. Количество акций, размещенных по 51 копейке – по открытой подписке – 15 435 594 861 (пятнадцать миллиардов четыреста тридцать пять миллионов пятьсот девяносто четыре тысячи восемьсот шестьдесят одна) штук.

По состоянию на 31.12.2009 г. и на 31.12.2008 г. добавочный капитал Общества составил 59 386 652 тыс. рублей и 52 597 360 тыс. рублей, соответственно. Добавочный капитал на 31.12.2009 г. сформирован за счет:

- проведенных дооценок основных средств (27 673 843 тыс. рублей);
- суммы налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал (49 527 тыс. рублей);
- эмиссионного дохода (10 346 873 тыс. рублей);
- добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации (21 316 409 тыс. рублей).

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010
стр. 22 из 52

Аудитор _____

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

В 2009 году в соответствии с решением годового общего Собрания акционеров от 30.06.2009 г. было утверждено распределение прибыли за 2008 год в сумме 4 465 475 тыс. рублей. Чистая прибыль 2008 года направлена в резервный фонд в сумме 223 274 тыс. рублей и на развитие в размере 4 242 201 тыс. рублей

По результатам работы 2009 года получен чистый убыток в размере 59 865 994 тыс. рублей.

3.3 Нематериальные активы

тыс. руб.		
Наименование нематериального актива	31.12.2009	31.12.2008
Автоматизированная система учета и отчетности (программный комплекс)	424 078	573 752
ИПК КСУПР база данных	231 256	351 911
Автоматическая система управления имуществом	166 383	221 844
Автоматическая система управления техобслуживания и ремонта	118 291	-
ИПК КСУПР программный комплекс	96 302	146 546
Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	77 579	116 369
Информационно-аналитическая система учета и расчетов электроэнергии	64 498	-
Автоматизированная система управления документооборотом	44 853	19 914
Автоматизированная система планирования и бюджетирования	40 673	-
Корпоративная информационная система управления кадрами	24 430	32 573
Корпоративная информационная система «АСУ-Зарплата»	32 319	43 092
Информационная система «КПЭ-Мотивация»	20 969	27 959
Прочие	54 626	1 949
Итого нематериальные активы	1 396 257	1 535 909

Срок полезного использования для нематериальных активов составляет 4-5 лет.

3.4 Основные средства

По состоянию на 1 января 2009 года Общество переоценило по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком следующие группы основных средств: производственные здания и сооружения, включая здания подстанций, линии электропередач, а также высоковольтное оборудование подстанций. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов в размере 10 350 330 тыс. рублей и накопленной амортизации 3 466 191 тыс. рублей отнесены на добавочный капитал и нераспределенную прибыль в общей сумме 6 884 139 тыс. рублей. В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010 стр. 23 из 52

Аудитор _____

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

В 2008 году проводилась переоценка тех же групп основных средств, сумма увеличения восстановительной стоимости в 2008 году составила 4 101 556 тыс. рублей.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

По строке 165 приложения к бухгалтерскому балансу показана сумма объектов завершаемого строительством, по которым документы не переданы на государственную регистрацию. Обособленный учет объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации Общество не ведет.

3.5 Незавершенное строительство

тыс. руб.

Вид вложений во внеоборотные активы (строка 132 баланса)	31.12.2009 г.	31.12.2008 г.
Проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств	193 215 972	132 720 336
Приобретение и создание нематериальных активов	4 151 602	3 748 322
Расходы по незавершенным НИОКР	677 196	486 564
Итого	198 044 770	136 955 222

Расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств числятся в следующих основных подразделениях Общества:

тыс. руб.

Наименование подразделения	31.12.2009 г.	31.12.2008 г.
Исполнительный аппарат	1 412 044	1 092 762
МЭС Центра	55 038 639	51 029 636
МЭС Северо-Запада	28 714 386	20 551 690
МЭС Волги	4 593 484	3 173 372
МЭС Юга	37 645 626	16 296 265
МЭС Урала	16 119 045	10 873 188
МЭС Западной Сибири	26 222 093	16 587 421
МЭС Сибири	12 065 886	7 229 082
МЭС Востока	10 848 454	5 423 293
Электросетьсервис	556 315	416 165
ТОиР МЭС	-	47 482
Итого	193 215 972	132 720 336

приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускоopers Аудит"
Дата 01 Авг 2010

Аудитор _____ стр. 24 из 52

3.6 Налоги

В составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть составляет 311 729 тыс. рублей, и представляет собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент ввода объектов незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая прибыль за 2009 год составила 24 381 745 рублей. В 2008 году вышеуказанный показатель составлял 13 437 237 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения для целей бухгалтерской отчетности увязывается с условным доходом по налогу на прибыль следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	2009	2008
Условная прибыль (убыток)	(54 048 781)	6 176 819
Условный расход (доход) по налогу на прибыль при ставке 20 % в 2009 г. и 24% в 2008 г.	(10 809 756)	1 482 436
Постоянное налоговое обязательство (актив)	16 588 331	1 952 589
Отложенный налоговый актив	(180 217)	6 767
Отложенное налоговое обязательство	(722 009)	(216 856)
Текущий налог на прибыль	4 876 349	3 224 937

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 82 941 655 тыс. руб. (в 2008 г. – 8 135 792 тыс. руб).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении следующих доходов и расходов:

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Ауди."

Дата 01 АПР 2010 стр. 25 из 52

Аудитор _____

43

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

2009 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода, тыс. рублей	Постоянный налоговый актив, тыс. рублей
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	20 017 408	4 003 482
Доходы от долевого участия в уставных капиталах	717 256	143 451
Доходы по векселям третьих лиц	(332 504)	(66 501)
Прочие доходы	20 805	4 161
Итого доходы	20 422 965	4 084 593
Расходы	Сумма расхода, тыс. рублей	Постоянное налоговое обязательство, тыс. рублей
Отрицательная разница полученная от переоценки акций по рыночной стоимости	79 905 889	15 981 178
Реализация ценных бумаг	9 416 790	1 883 358
Расходы в виде начисления резервов под обесценение ценных бумаг и по сомнительной дебиторской задолженности	7 089 950	1 417 990
Амортизация основных средств	5 050 788	1 010 158
Списание расходов будущих периодов	512 701	102 540
Прочие расходы	1 388 502	277 700
Итого расходы	103 364 620	20 672 924

2008 год

тыс. руб.

Доходы	Сумма дохода, тыс. рублей	Постоянный налоговый актив, тыс. рублей
Доходы в виде восстановленных резервов по сомнительной задолженности	1 722 613	413 427
Доходы по векселям третьих лиц	239 754	57 541
Прочие доходы	22 187	5 325
Итого доходы	1 984 554	476 293

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 26 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Расходы	Сумма расхода, тыс. рублей	Постоянное налоговое обязательство, тыс. рублей
Расходы в виде начисления резервов под обесценение ценных бумаг и по сомнительной дебиторской задолженности	4 477 163	1 074 519
Амортизация основных средств	3 607 025	865 686
Списание расходов будущих периодов	759 800	182 352
Прочие расходы	1 276 358	306 326
Итого расходы	10 120 346	2 428 882

В состав прочих постоянных налоговых обязательств входят постоянные налоговые обязательства по расходам на благотворительные цели, материальную помощь, социальные расходы, расходы на корпоративные мероприятия и т.п.

Различие между учетной стоимостью активов и обязательств для целей бухгалтерской отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой приводит к возникновению временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль на конец отчетного периода определяются по ставке 20%. По состоянию на 31.12.2008 действовала ставка 24%.

В бухгалтерском балансе по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства» отражена сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Показатель	2009 тыс. руб.	2008 тыс. руб.
Отложенный налоговый актив	556 034	751 230
Отложенное налоговое обязательство	(1 991 098)	(1 269 089)
Итого по стр. 515 Ф.1	(1 435 064)	(517 859)

3.7 Расходы на НИОКР

В 2009 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 27 353 тыс. рублей. На 31.12.2009 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса и составляет 73 805 тыс. рублей (на 31.12.2008 - 13 182 тыс. рублей).

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор  стр. 27 из 52

45

3.8 Долгосрчные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества: тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2009	31.12.2008
Долевые финансовые вложения	66 197 973	150 907 555
Вклады в дочерние общества	18 221 649	11 115 919
Вклады в зависимые общества	40 681 668	109 752 975
Вклады в прочие организации	7 291 487	30 028 824
Прочие долевые долгосрочные финансовые вложения	3 169	9 837
Долговые финансовые вложения	772 413	56 871 012
Долговые ценные бумаги	469 300	56 574 551
Предоставленные займы	303 113	296 461
Итого	66 970 386	207 778 567

3.8.1. Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации.

В составе строки 140 «Долгосрчные финансовые вложения» бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2009		31.12.2008		Вид деятельности	Примечание
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
Дочерние общества:	18 221 649		11 115 919			
ОАО «НТЦ Электроэнергетики»	3 895 820	100,00%	3 895 820	100,00 %	Научно-исследовательская деятельность	
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ОАО «МГТЭС»)	10 594 255	100,00%	3 036 145	100,00 %	Производство электрической энергии	Начислен резерв
ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	953 804	100,00%	953 804	100,00 %	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	
ОАО «Томские магистральные сети»	866 424	52,03%	866 424	52,03%	Прогнозно-аналитические услуги в области электроэнергетики	

Приложение
к бухгалтерскому отчету
ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата 01 Авг 2010

Аудитор

стр. 28 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2009		31.12.2008		Вид деятельности	Приме- чание
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	833 000	100%	833 000	100%	Выполнение функций заказчика- застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. первооружения электросетевых объектов	
ГрузРосЭнерго	763 227	50,00%	763 227	50,00%	Услуги по передаче эл/эн	
ОАО «Дальэнергосеть- проект»	-	-	370 000	100,00 %	Эксплуатационно- техническое обслуживание зданий, сооружений и помещений	
ОАО «Энергостройснабк омплект ЕЭС»	133 870	100,00%	206 252	100,00 %	Снабжение энергетического комплекса	Начислен резерв
ОАО «МУС Энергетики»	19 997	100,00%	19 997	100,00 %	Услуги связи	
ОАО «Центр энергетики»	97 423	98,56%	97 423	98,56%	Научно- исследовательская деятельность	
ОАО «УЦ Энергетики»	55 071	100,00%	55 071	100,00 %	Деятельность в области электронно- цифровых технологий	
ООО «Индекс энергетики»	-	100%	10 000	100%	Реализация ценных бумаг	Начислен резерв
ОАО «Читатехэнерго»	4 092	100,00%	4 092	100,00 %	Строительство, проектирование, ремонт и техническое обслуживание объектов энергетики	
ЗАО «Агенство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	100,00%	3 500	100,00 %	Услуги в области информационных технологий	

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 АПР 2010
Аудитор _____ стр. 29 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2009		31.12.2008		Вид деятельности	Приме- чание
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ОАО «Главная электросетевая сервисная компания»	1 000	100,00%	1 000	100,00 %	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	
ОАО «ГВЦ Энергетики»	163	50,00%	163	50,00%	Прогнозно- аналитические услуги в области электроэнергетики	
ОАО «ЦНИИ НПКЭнерго»	1	100%	1	100%	Научно- исследовательская деятельность	
ОАО «Нурэнерго»	-	77,00%	-	77,00%	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ОАО «Волгаэнерго- снабкомплект»	-	100%	-	100%	Поставка материалов и оборудования	Начислен резерв
Зависимые общества:	40 681 668		109 752 975			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,00%	134 139	49,00%	Услуги по передаче электроэнергии	
ОАО "ЭНИН"	1 024	38,24%	1 024	38,24%	Научно- исследовательская деятельность	
ОАО «Энерготех- комплект»	100	49,00%	100	49,00%	Поставка материалов и оборудования	
ОАО «ТГК-6»	4 304 329	23,58%	12 078 475	23,58%	Производство электрической и тепловой энергии	Рыночная стоимость акций
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	13 262 806	32,14%	25 445 296	32,14%	Производство электрической и тепловой энергии	Рыночная стоимость акций
ОАО «ТГК-11»	2 463 551	27,45%	6 640 561	27,45%	Производство электрической и тепловой энергии	Рыночная стоимость акций
ОАО «ОГК-1»	13 164 371	40,17%	53 285 213	40,17%	Производство электрической и тепловой энергии	Рыночная стоимость акций
ОАО «Щекинские ПГУ»	-	45,21%	-	45,21%	Услуги по строительству и тех. реконструкции объектов электроэнергетики	Начислен резерв

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
за 2009 год

Дата 01 Авг 2010

Аудитор  стр. 30 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2009		31.12.2008		Вид деятельности	Приме- чание
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ОАО «Средневожская межрегиональная управляющая энергетическая компания»	-	-	-	50,00%	Управление энергокомпаниями	Ликвидир ована
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	50	33,33%	50	33,33%	Агентская деятельность	
ОАО «Северовосток- энерго»	9 800	49,00%	9 800	49,00%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ОАО «Башкирэнерго»	7 143 138	21,27%	11 959 957	21,27%	Производство, передача и продажа электрической и тепловой энергии	Рыночная стоимость акций
ООО «Ай Ти Энерджи»	198 360	40,00%	198 360	40,00%	Услуги в области информационных технологий	
Прочие организации:	7 291 487		30 028 824			
ОАО «Кузбассэнерго»	-	-	9 089 580	18,93%	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	
ОАО «ОГК-6»	2 317 319	9,60%	9 969 430	9,60%	Производство и передача электрической и тепловой энергии	
ОАО «Мосэнерго»	4 419 858	3,37%	7 936 202	3,37%	Производство электрической и тепловой энергии	
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	3 000	0,83%	3 000	0,83%	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетичес кого оборудования	
ЗАО «СОВАТОМ»	1	3,38%	1	3,38%	Строительные и пусконаладочные работы объектов энергетики	
ОАО «Нацэнерго»	40	1,90%	40	1,90%	Оптовая торговля	
ЗАО «Энергорынок»	1	8,50%	1	8,50%	ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО «Энергорынок» услуги	

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 31 из 52

69

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2009		31.12.2008		Вид деятельности	Приме- чание
	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость, тыс. руб. (с учетом резерва)	Доля в уставном капитале, %		
ОАО «Трест СВЭС»	-	6,14%	-	6,14%	Проектирование, строительство объектов производственно- технического назначения	Начислен резерв
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	551 256	14,478%	3 030 571	14,478 %	Производство электроэнергии	Начислен резерв
ОАО «Сибэнергохолдинг»	6	0,001%	-	-	Деятельность по управлению холдинг- компаниями	
ОАО «Центрэнергохолдинг»	6	0,001%	-	-	Деятельность по управлению холдинг- компаниями	
Итого:	66 194 804		150 897 718			

По состоянию на 31.12.2009 г. в составе прочих долговых долгосрочных финансовых вложений учитываются вложения в совместную деятельность, в сумме 3 169 тыс. рублей (на 31.12.2008 – 9 837 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2009 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2009 года. По состоянию на 31.12.2009 г. перечисленные выше финансовые вложения числятся в балансе по рыночным котировкам на указанную дату. Величина убытка от изменения текущей рыночной стоимости в 2009 году составила 79 905 889 тыс. рублей. В указанную сумму включен убыток в размере 40 120 842 тыс. рублей, связанный с изменением текущей стоимости акций ОАО «ОГК-1». Пакет акций передан в 2009 году в доверительное управление ОАО «Интер РАО ЕЭС».

Как предусмотрено Статьей 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете», в 2008 году руководством Общества было принято решение не применять установленные пунктом 20 ПБУ 19/02 правила последующей оценки объектов финансовых вложений в период с 1 июля по 31 декабря 2008 г., поскольку оценка указанных выше финансовых вложений исходя из текущей рыночной стоимости в условиях ухудшения ликвидности на финансовых рынках и возросшей волатильности котировок на валютных и фондовых рынках не позволяли достоверно отразить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности Общества. Причины такого решения подробно раскрыты в пояснительной записке к отчетности за 2008 год. Величина неотраженного убытка в 2008 году от изменения текущей рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой составляла 120 967 243 тыс. рублей. Если бы Обществом было принято

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 32 из 52

50

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

решение отражать стоимость финансовых вложений по рыночным котировкам на 31 декабря 2008 года, то в 2009 году была бы признана прибыль в размере 41 061 362 тыс. рублей.

Общество проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. В рамках анализа принималось во внимание изменение стоимости чистых активов компаний в течение двух лет. Оценка финансовых вложений в ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводилась методом дисконтированных денежных потоков.

Общество создало резерв под обесценение финансовых вложений в 2009 г. в сумме 3 502 596 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2008 г. - 2 603 953 тыс. рублей). В 2009 году был использован резерв в сумме 75 тыс. рублей при списании финансовых вложений в ОАО «СМУЭК».

По состоянию на 31.12.2009 г. и 31.12.2008 г. остаток резерва под обесценение финансовых вложений составил:

Наименование эмитента	31.12.2009	31.12.2008
ОАО «МГТЭС»	3 524 756	2 583 855
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781
ОАО «Щекинские ПГУ»	105 935	105 935
ОАО «Энергостройснабкомплект»	72 381	-
ООО «Индекс энергетики»	10 000	-
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1	2 479 314	-
Прочие	868	943
Итого	8 166 035	4 663 514

Негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

3.8.2. Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2009 г. и 31.12.2008 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний:

Наименование эмитента	31.12.2009	31.12.2008	Срок погашения	Годовая ставка, %	Примечание
ОАО «Банк ВТБ»	-	41 460 006	09.2010	дисконт	*
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	469 300	508 899	12.2012	7%	
ОАО «МОЭСК»	-	3 013 006	03.2009	17%	
ООО «Открытие-финанс»	-	6 228 604	09.2010	дисконт, 2%	**
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	-	152 872	12.2009	14%	
ОАО «Финансовая корпорация «Открытие»	-	5 211 164	11.2009 01-05.2010	дисконт	**
Итого долговые ценные	469 300	56 574 551			

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

33 из 52

51

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование эмитента бумаги	31.12.2009	31.12.2008	Срок погашения	Годовая ставка, %	Примечание
---------------------------------	------------	------------	-------------------	----------------------	------------

Примечания:

(*) Переклассификация в краткосрочные финансовые вложения.

(**) Новация в беспроцентные векселя, суммы отражены в дебиторской задолженности

3.8.3. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения.

По состоянию на 31.12.09 и на 31.12.08 в составе предоставленных займов отражается займ выданный ОАО «Дагэнерго» в размере 296 461 тыс. рублей. В 2009 году выдан займ сотруднику Общества на сумму 6 652 тыс. рублей.

Все долгосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

3.9 Краткосрочные финансовые вложения.

Структура краткосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества: тыс. руб.

Наименование актива	31.12.2009	31.12.2008
Краткосрочные векселя	44 190 554	48 482 663
Предоставленные займы	887 671	887 671
Прочие краткосрочные финансовые вложения	24 049 500	19 685
Итого	69 127 725	49 390 019

3.9.1. Краткосрочные векселя.

По состоянию на 31.12.2009 г. и 31.12.2008 г. краткосрочные векселя включают в себя векселя следующих компаний: тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2009	31.12.2008	Годовая ставка, %	Примечание
ОАО «Банк ВТБ»	43 925 294	47 324 927	дисконт	*
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	150 000	90 400	14%	
ОАО «Банк Алемар»	-	1 007 336	дисконт	
ОАО «Каустик»	55 260	-	15%	
ОАО «ГВЦ Энергетики»	60 000	60 000	17%	
Итого	44 190 554	48 482 663		

Примечания:

(*) Переклассификация из долгосрочных.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 Авг 2010 г. 34 из 52

Аудитор _____

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

3.9.2. Предоставленные займы и прочие краткосрочные финансовые вложения.

По состоянию на 31.12.09 и на 31.12.08 в составе предоставленных займов отражается выданный ОАО «Кубанские магистральные сети» займ в размере 887 671 тыс. рублей, а также займ, выданный «Нурэнерго» в размере 501 300 тыс. рублей

Займ, выданный ОАО «Нурэнерго», является просроченным по состоянию на отчетную дату. Общество не имеет соглашений на пролонгацию данного договора. Резерв под обесценение, созданный в 2006 г., на 31.12.09 составляет 501 300 рублей.

В составе прочих финансовых вложений на 31.12.2009 г. - сумма депозитных вкладов в ОАО «Газпромбанк» со сроком погашения в течение периода с 14.01.2010 по 29.04.2010 г. на сумму 24 049 500 тыс. рублей, на 31.12.2008 г. - уступка прав требования по договорам займа на сумму 19 685 тыс. рублей.

Оценка финансовых вложений при их выбытии в 2009 году производилась по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.

Все краткосрочные долговые финансовые вложения Общество намерено удерживать до погашения.

3.10 Дебиторская задолженность

В связи с изменением вступительного сальдо сравнительные данные по дебиторской задолженности приведены на 01.01.2009 г

Для строки 230 «Долгосрочная дебиторская задолженность»

тыс. рублей

Наименование	31.12.2009	01.01.2009
Беспроцентные векселя	17 012 281	10 728 203
ООО «Энерго-финанс»	12 022 099	-
ОАО «МГТЭС»	3 000 000	5 571 400
ОАО «СО-ЕЭС»	-	2 635 681
ОАО «Ульяновскэнерго»	740 240	733 729
ОАО «АКБ «Росбанк»	483 485	483 485
ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	311 495	312 494
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	229 127	229 127
ОАО «Альфа-банк»	9 259	317 912
Прочие беспроцентные векселя	216 576	444 375
Прочая задолженность	3 480 538	143 623
ОАО «Кубанские магистральные сети»	2 966 855	-
ОАО «Иркутскэнерго»	185 910	-
ОАО «Стрелецкая Слобода»	83 986	83 986
Прочие	243 787	637
Итого	20 492 819	10 871 826

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 35 из 52

53

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Долгосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2009 г. включает в себя:

- беспроцентные векселя, на сумму 13 528 796 тыс. рублей, срок погашения которых с 2020 по 2026 год;
- беспроцентного векселя ОАО АКБ «Росбанк» на сумму 483 485 тыс. рублей, срок погашения которого - 2015 год;
- векселей дочернего общества ОАО «МГТЭС» на сумму 3 000 000 тыс. рублей, срок погашения которых 2020 год.

Остальные суммы – суммы по договорам, оплата в соответствии с условиями которых ожидается более чем 12 месяцев. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 Пояснительной записки.

Для строки 241 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» тыс. рублей

Наименование дебитора	31.12.2009	01.01.2009
ОАО "МРСК Сибири"	1 105 393	368 852
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	1 085 949	883 183
ОАО "МРСК Юга"	959 555	564 798
ОАО "Тюменьэнерго"	694 141	260 335
ОАО "Кубаньэнерго"	674 235	395 736
ОАО "МРСК Центра"	610 106	191 972
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	580 957	176 477
ЗАО "РЭС"	490 603	9 023
ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	425 727	142 445
ОАО "МРСК Северо-Запада"	419 697	95 329
ОАО "МРСК Урала"	375 919	210 940
ОАО "Ленэнерго"	259 366	268 307
ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	257 965	220 714
ОАО "РУСАЛ Новокузнецк"	112 932	0
Прочие (индивидуально меньше 100 тыс. руб.)	896 868	1 265 783
Итого	8 949 413	5 053 894

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 отражена с учетом резерва по сомнительным долгам, который, на 31.12.2009 г составил 2 503 116 тыс. рублей и на 31.12.2008 г. - 1 585 725 тыс. рублей. По состоянию на 31.12.2009 г. из общей суммы задолженности на долю дочерних и зависимых обществ приходится 2 16 041 тыс. рублей (сумма задолженности 1 975 342 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму задолженности

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайс-отерхаус-Кипера-Аудит"
Дата 01 АПР 2010
Аудитор _____

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

759 300 тыс. рублей). По состоянию на 31.12.2008 г. на долю дочерних и зависимых обществ приходится 961 843 тыс. рублей (сумма задолженности – 1 434 502 тыс. рублей, резерв на вышеуказанную сумму задолженности - 472 659 тыс. рублей). Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 Пояснительной записки.

Для строки 243 «Дебиторская задолженность по авансам выданным»

тыс. рублей

Наименование	31.12.2009	01.01.2009
Авансы, выданные строительным организациям	63 956 137	65 246 102
в т.ч.		
ЗАО "Инженерно - Строительная компания "Союз-Сети"	10 222 420	7 877 203
ООО "Инжиниринговый центр "Энерго"	10 948 010	11 637 894
ООО "Русинжиниринг"	7 152 448	6 721 934
ООО "Новая Инжиниринговая Компания"	6 228 713	4 342 689
ООО "Стройтехноконтакт"	4 702 678	3 368 714
ООО "Проектный центр Энерго"	2 181 928	1 452 109
ООО "ЭССЕТ МЕНЕДЖМЕНТ КОМПАНИ"	3 185 297	0
ООО "Торсион-Телеком"	1 923 114	2 053 863
ООО "Интерспецстрой"	1 580 863	4 395 373
ЗАО "Интертехэлектро"	1 257 617	1 051 045
ООО "Управление строительных работ"	1 072 922	1 084 271
Прочие	13 500 127	21 261 007
Авансы, выданные поставщикам услуг	1 443 853	2 296 823
в т.ч.		
ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	439 967	0
ОАО "Московский узел связи энергетики"	279 456	34
ЗАО "Центр Инфраструктурных Проектов"	183 067	27 388
Прочие	582 250	2 269 401
Прочие авансы	1 636 347	1 427 532
в т.ч.		
ЗАО «ИСК Союз-Сети»	508 948	0
ООО «Торсин-Телеком»	467 272	0
ЗАО «Электрострой»	271 000	271 000
ООО «РДК-Автоматика»	185 500	0
ООО НПЦ «Энерком-Сервис»	176 317	287 771
Прочие	27 310	868 761
Итого	67 036 337	68 970 457

ПРИЛОЖЕНИЕ

ЗАО "Прайс-Сервис" аудиторскому заключению
ЗАО "Прайс-Сервис" аудиторскому заключению

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 37 из 52

55

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Сумма задолженности по авансам выданным по строке 243 отражена с учетом резерва по сомнительной задолженности, который на 31.12.2009 г. составил 3 551 035 тыс. рублей, на 31.12.2008 г. резерв не создавался, но в связи с изменением учетной политики по начислению резервов, вступительные остатки по авансам выданным скорректированы на сумму начисленного резерва на 816 673 тыс. рублей.

На аванс, выданный ОАО «Связьстрой», на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 118 066 тыс. рублей на 31.12.2009 г. и 1 386 837 тыс. рублей на 31.12.2008 г.) Общество начислило резерв в полной сумме на 31.12.2009 г. и в сумме 815 823 тыс. рублей на 31.12.2008 г. В 2009 году по авансам, выданным ООО "Интерспецстрой" (2 609 446 тыс. рублей на 31.12.2009 г. и 4 395 373 на 31.12.2008 г.) начислен резерв в сумме 1 028 583 тыс. рублей, в 2008 году резерв не начислялся.

Из общей суммы авансов на задолженность дочерних и зависимых обществ приходится 1 156 223 тыс. рублей на 31.12.2009 г. и 523 911 тыс. рублей на 31.12.2008 г. Информация по связанным сторонам на 31.12.2009 г. раскрыта в п. 3.16 Пояснительной записки.

Для строки 244 «Прочая дебиторская задолженность»

тыс. рублей

Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009
Переплата по налогам и платежам во внебюджетные фонды	5 822 007	7 127 329
Беспроцентные векселя	32 258 435	16 099 461
НДС с авансов	1 087 920	1 083 222
Прочие	4 192 619	9 013 263
Итого	41 185 141	33 323 275

В связи с изменением учетной политики по начислению резерва по прочей дебиторской задолженности и авансам выданным, для сопоставимости данные на начало отчетного периода показаны с учетом резерва, сумма которого составляет 33 019 714 тыс. рублей

Сумма прочей краткосрочной дебиторской задолженности (строка 244 баланса) включает сумму беспроцентных векселей (32 258 435 тыс. рублей на 31.12.2009 г. и 48 662 150 тыс. рублей на 31.12.2008 г., а с учетом изменения вступительных остатков на 31.12.2008 г. сумма составляет 16 099 461 тыс. рублей). На 31.12.2009 г. в состав вышеуказанной суммы включена сумма беспроцентных векселей ООО «Индекс энергетики» (100% дочернее общество ОАО «ФСК ЕЭС»), на сумму 28 502 105 тыс. рублей (стоимость указана за вычетом резерва в сумме 14 663 640 тыс. рублей) с условием погашения «по предъявлению». ООО «Индекс энергетики» был создан в процессе реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» и владеет пакетами акций энергетических компаний, в том числе, котирующихся на рынке акций. Общая сумма векселей, выпущенных ООО «Индекс энергетики», основана на рыночной оценке акций энергетических компаний на дату выпуска. На конец отчетного периода стоимость векселей ООО «Индекс энергетики»

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

скорректирована на сумму изменений рыночной стоимости акций, принадлежащих ООО «Индекс энергетики», на конец отчетного периода.

Из общей суммы прочей краткосрочной задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ составляет сумму 32 731 352 тыс. рублей на 31.12.2009 г. и 53 308 750 тыс. рублей на 31.12.2008 г.

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности

тыс. рублей

Вид дебиторской задолженности	Величина задолженности	Сальдо резерва на начало года	Сформированный резерв в отчетном периоде	Списано резерва в прочий доход	Сальдо резерва на конец года	Величина задолженности по балансу
2008 год						
<u>Долгосрочная</u> (стр. 230)	10 871 826	-	-	-	-	10 871 826
<u>Краткосрочная</u>						
Покупатели и заказчики (стр. 241)	6 639 620	883 464	2 424 875	(1 722 613)	1 585 726	5 053 894
Авансы выданные (стр. 243)	69 787 130	-	816 673	-	816 673	68 970 457
Прочие (стр. 244)	66 342 989	-	33 019 714	-	33 019 714	33 323 275
2009 год						
<u>Долгосрочная</u> (стр. 230)	20 492 907	-	88	-	88	20 492 819
<u>Краткосрочная</u>						
Покупатели и заказчики (стр. 241)	11 452 529	1 585 726	3 060 048	(2 142 658)	2 503 116	8 949 413
Авансы выданные (стр. 243)	70 587 372	816 673	2 734 362	-	3 551 035	67 036 337
Прочие (стр. 244)	56 437 743	33 019 714	107 638	(17 874 750)	15 252 602	41 185 141

3.11 Займы и кредиты полученные

Долгосрочные займы:	31.12.2009	31.12.2008
Облигации 02 выпуска	-	7 000 000
Облигации 04 выпуска	6 000 000	6 000 000
Европейский Банк реконструкции и развития*	-	5 000 000
Итого долгосрочных займов	6 000 000	18 000 000

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению:
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 39 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Краткосрочные займы:	31.12.2009	31.12.2008
Облигации 02 выпуска	7 000 000	-
Альфа-банк	-	10 000 000
Проценты начисленные	115 041	297 636
Векселя	366 428	883 851
Итого краткосрочных займов	7 481 469	16 161 487

(*) В 2009 году была произведена досрочная выплата кредита

Информация по выпускам облигаций по состоянию на отчетную дату представлена в таблице.

Серия	02	04
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 000 000	6 000 000
Количество, млн. шт.	7	6
Номинал, руб.	1000	1000
Ставка, %	8,25	7,30
Дата начала размещения	28.06.2005	12.10.2006
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	23.08.2005	08.11.2006
Срок погашения, дни	1820	1820
Сумма выплат по купонному доходу, тыс. рублей	577 958	436 799
Купонный доход по каждой облигации	41,14	36,40
Начислено процентов за 2009 г., тыс. рублей	577 540	438 000

В 2009 году погашены облигации 05 выпуска на сумму 4 980 000 тыс. рублей. Срок погашения облигаций 02 выпуска - август 2010 года, в отчетности стоимость вышеуказанных облигаций, составляющая 7 000 000 тыс. рублей, отражена в составе краткосрочных займов, 04 выпуск Облигаций показан как долгосрочный займы.

В 2009 году досрочно погашен кредит Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) в сумме 5 000 000 тыс. рублей, полученный Обществом в 2006 году. Займ был выдан на модернизацию и реконструкцию крупных высоковольтных электрических подстанций Центральная и Арзамасская.

Сумма всех затрат по выплате процентов по займам и кредитам в 2009 году составила 1 939 463 тыс. оублей. В состав прочих расходов включена сумма 1 714 506 тыс. рублей, проценты по кредиту ЕБРР включены в стоимость реконструируемых высоковольтных электрических подстанций Центральная и Арзамасская в сумме 221 957 тыс. рублей.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

3.12 Кредиторская задолженность

Для строки 621 «Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков»

тыс. рублей

Наименование кредитора	31.12.2009	31.12.2008
Задолженность перед строительными организациями	7 786 629	7 002 355
ООО «Инжиниринговый центр «Энерго»	2 367 178	1 467 799
ОАО «Севзапэлектросетьстрой»	987 447	1 813 437
ООО Рострэйд»	391 876	490 532
ЗАО «Инженерно-строительная компания «Союз-сети»	415 962	132 451
ОАО «Оптима»	367 895	184 821
ЗАО «ПК Термосервис»	215 795	-
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. рублей)	3 040 476	2 913 315
Задолженность перед поставщиками услуг	2 885 859	2 809 589
ЗАО «Центр финансовых расчетов»	803 884	578 993
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	786 705	221 722
ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС"	245 318	949 536
УК «Энергобаланс»	179 638	130 353
Прочие	870 314	928 985
Прочие	346 220	363 922
ООО "Ростовский электрометаллургический завод"	106 043	106 043
ООО "РДК-Автоматика"	54 242	90 246
Прочие	185 935	167 633
Итого	11 018 708	10 175 866

В составе кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на долю дочерних и зависимых обществ приходится сумма 1 397 934 тыс. рублей на 31.12.2009 г. и 1 400 799 тыс. рублей на 31.12.2008 г.

Для строки 627 «Авансы полученные»

тыс. рублей

Наименование кредитора	31.12.2009	31.12.2008
Авансы по подключению потребителей к ЕНЭС	6 489 387	6 585 746
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	1 148 811	1 146 838
ОАО "Первоуральский новотрубный завод"	706 301	706 301
ОАО «Тюменьэнерго»	582 997	1 603 918

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 41 из 52

59

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование кредитора	31.12.2009	31.12.2008
ООО "Южно-Уральская ГПК"	378 221	378 221
ОАО "Газпромнефть-ННГ"	378 223	27 262
ООО "Абинский Электрометаллургический завод"	363 786	85 137
ООО "ОМК - Сталь"	221 798	673 586
ОАО "Северский трубный завод"	295 000	85 138
Прочие (индивидуально меньше 200 млн. руб.)	2 414 250	1 879 345
Прочие авансы	625 266	510 446
РГС Недвижимость	426 332	291 488
Прочие	198 934	218 958
Итого	7 114 653	7 096 192

В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 4 765 тыс. рублей на 31.12.2009 г (4 728 тыс. рублей на 31.12.2008 г.)

Для строки 625 «Прочая кредиторская задолженность»

тыс. рублей

Вид задолженности	31.12.2009	01.01.2009
По дополнительной эмиссии акций	40 177 925	-
Акционер Российская Федерация	40 167 721	-
Прочие акционеры	10 204	-
Березвиль Инвестментс Лимитед	1 374 683	1 374 683
Компания "Примагейт Трейдинг Лимитед"	664 542	664 542
ОАО "Холдинг МРСК"	220 096	220 096
ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	197 348	197 348
прочие кредиторы	1 013 441	2 486 292
НДС	3 213 961	-
Итого	46 861 996	4 942 961

Сумма полученная за приобретенные акции после регистрации изменений Устава, будет перенесена в раздел III бухгалтерского баланса «Капитал».

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2009 г. в сумме 687 634 тыс. рублей. На 31.12.2008 г. задолженность перед дочерними и зависимыми обществами в составе прочей кредиторской задолженности составляла 4 399 тыс. рублей и включала расчеты по агентским отношениям с

Магистральными сетевыми компаниями, не присоединенными к ОАО «ФСК ЕЭС» 01.07.2008 г.

Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 Пояснительной записки.

Аудитор

стр. 42 из 52

60

3.13 Расходы будущих периодов

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование расходов будущего периода	31.12.2009	31.12.2008
Программное обеспечение	1 353 888	1 615 779
Страхование	38 369	899 135
Консультационные услуги	-	515 601
Прочие	84 394	102 387
Итого расходы будущих периодов	1 476 651	3 132 902
<i>в том числе</i>		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2009 года	135 367	1 492 476
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более чем через 12 месяцев	1 341 284	1 640 426

В строке 150 Бухгалтерского баланса отражаются приобретенные Обществом лицензии SAP, которые Общество предполагает продать. Данные лицензии Обществом не используются. Стоимость указанных лицензий на 31.12.2009 г. составляет 939 347 тыс. рублей (на 31.12.08 – 1 020 323 тыс. рублей). Срок списания данных расходов Обществом не установлен. Произведенные расходы будут списаны в полном объеме при их продаже данных лицензий.

Срок погашения расходов на страхование определяется договором страхования, и обычно не превышает одного года. Срок списания расходов на программное обеспечение не превышает пяти лет.

По строке 766 формы № 5 отражено изменение остатков краткосрочных расходов будущих периодов по строке 216 Баланса и долгосрочных расходов будущих периодов по строке 150 бухгалтерского баланса.

3.14 Доходы и расходы

В составе прочей выручки по обычным видам деятельности отражены:

тыс. рублей

Вид выручки	2009 г.	2008 г.
Выручка по технологическому присоединению объектов к ЕНЭС	3 052 556	44 955
Выручка по прочим видам деятельности	1 851 936	2 311 310
Итого	4 904 492	2 356 265

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2010

Аудитор _____ стр. 43 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

В составе прочих доходов отражены:

тыс. руб.

Тип дохода	2009 г.	2008 г.
Погашенные векселя	81 068 350	22 629 028
Доходы от выбытия финансовых вложений	2 729 340	5 364 184
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	20 017 407	1 722 613
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	456 703	217 328
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном году	412 431	115 403
Штрафы, пени, неустойки	397 323	152 738
Выручка от результатов интеллектуальной деятельности	116 981	29 296
Доходы от реализации ТМЦ	94 922	776 313
Прочие доходы	467 074	340 202
Итого	105 760 531	31 347 105

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.

Тип расхода	2009	2008
Отрицательная разница по переоценке акций по рыночной стоимости	79 905 889	-
Погашенные векселя	79 281 635	22 830 765
Расходы от выбытия финансовых вложений	9 793 452	3 252 134
Резерв по сомнительным долгам	5 902 136	2 424 875
Резерв по обесценению финансовых вложений	3 502 596	2 603 953
Остаточная стоимость списанных основных средств и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	634 957	571 943
Налог на имущество	605 244	481 848
Расходы будущих периодов, принятые при присоединении ОАО «РАО ЕЭС России», связанные с реализацией акций, не перешедших на баланс ОАО «ФСК ЕЭС»	515 601	789 275
Убытки прошлых лет	521 689	288 008
Расходы по реализации ТМЦ	171 894	736 774
Убытки связанные с чрезвычайными ситуациями	260 258	141 095
Взносы, уплачиваемые некоммерческим организациям	68 801	22 824
Остаточная стоимость реализованных основных средств, расходы связанные с реализацией	51 566	151 630
Расходы на благотворительность	9 792	163 023
Прочие	745 081	311 901
Итого	181 970 591	349 70 048

приложение
к аудиторскому заключению
ОАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»
Дата 01 Апр 2010
стр. 44 из 52

Аудитор

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

По строке 760 формы №5 расходы, отраженные по строке 020 формы № 2 расшифрованы по элементам затрат.

В состав обычных расходов включены расходы на энергетические ресурсы, которые можно подразделить на две группы: тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды и электроэнергию для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям. Оплата потерь потребителями включена в стоимость услуг по передаче электрической энергии.

тыс. руб.

Вид энергетических ресурсов	Расходы за 2009 год	Расходы за 2008 год
Покупная электроэнергия для покрытия потерь на передачу по электрическим сетям	13 432 762	11 419 251
Покупная тепло-, и электроэнергия и топливо на хозяйственные нужды	160 910	239 645
Всего	13 593 672	11 658 896

3.15 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

Показатель	2009 г.	2008 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(59 865 994)	4 465 475
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 153 514 196 362	776 609 077 847
Базовая прибыль на акцию, руб.	(0,0519)	0,00575

Изменения уставного капитала в 2009 году не производилось, соответственно средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года соответствует количеству акций на дату последнего изменения Устава Общества и равно 1 153 514 196 362 шт.

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

3.16 Связанные стороны

Список связанных сторон Общества расположен на сайте www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров Общества и Правления Общества раскрыт в разделе 1 настоящей Пояснительной записки. В список связанных сторон включены:

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год
Кавказа», которое не является дочерним или зависимым обществом по отношению к ОАО «ФСК ЕЭС», но указанному лицу переданы функции единого исполнительного органа в Обществе, входящем в группу ОАО «ФСК ЕЭС». Остальные компании являются дочерними или зависимыми по отношению к ОАО «ФСК ЕЭС»

Продажи связанным сторонам

Выручка от продаж со связанными сторонами

(по списку связанных сторон на 31.12.2009 г)

тыс. руб.

Наименование покупателя	2009 г.	2008 г.
Услуги по передаче электроэнергии:		
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	1 322 068	1 005 855
ОАО «Нурэнерго»	153 720	114 490
Итого по услугам по передаче электроэнергии	1 475 788	1 120 345
Услуги по аренде:		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	660 385	411 602
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	73 603	-
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	55 610	68 991
Прочие	14 825	16 200
ИТОГО по аренде	804 423	496 793
Продажа ТМЦ:		
ОАО «НТЦ энергетики»	95 918	-
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	82 685	291 031
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	16 399	549 993
Прочие	15 783	-
Итого по продаже ТМЦ	210 785	841 024
Прочие виды выручки от продаж		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	152 556	185 764
Прочие	68 528	23 907
Итого по прочим видам выручки от продаж	221 084	209 671
ИТОГО	2 712 080	2 667 833

Закупки у связанных сторон

(список связанных сторон на 31.12.2009 г)

тыс. руб.

Наименование покупателя	2009	2008
Услуги по техобслуживанию и ремонту:		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	8 140 933	4 862 338
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	3 171 149	1 826 953

К аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Дата 01 АПР 2010

Аудитор _____ стр. 46 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование покупателя	2009	2008
Прочие	9 807	5 856
Итого услуги по техническому обслуживанию и ремонту	11 321 891	6 695 147
Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:		
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	1 695 350	1 041 500
Итого по услугам заказчика-застройщика	1 695 350	1 041 500
Конкурсные услуги, поставка оборудования и ТМЦ:		
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	604 893	-
«ОАО «Энергостройснабкомплект»	114 443	404 323
Прочие	9 646	-
Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования	728 982	404 323
Услуги СМР и ПИР:		
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	229 992	474 013
ОАО «МУС Энергетики»	167 888	-
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	110 270	-
Прочие	39 155	9 414
Итого по услугам по СМР и ПИР	547 305	483 427
Услуги связи и ТО систем связи		
ОАО «МУС Энергетики»	504 144	386 527
ОАО Читатехэнерго»	4 836	-
Итого по услугам связи ТО и систем связи	508 980	386 527
Прочие услуги:		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	133 086	674 018
ОАО «Томские МС»	112 868	56 898
ОАО «Кубанские МС»	100 702	50 765
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	222 134	50 971
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	135 390	-
Прочие	60 638	43 030
Итого по прочим услугам	764 818	875 682
ИТОГО	15 567 326	9 886 606

В состав прочих услуг входят услуги по аренде имущества, информационные услуги, услуги по созданию НИОКР.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 47 из 52

65

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Услуги Обществу оказывались по обычным рыночным ценам. Расчеты по оказанным Обществу услугам осуществляется по факту оказания услуг.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

(по списку связанных сторон на 31.12.2009 г)

тыс. руб.

Наименование Дебитора	2009	2008	Примечание
Дебиторская задолженность с покупателями и заказчиками:			
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	1 481 828	1 134 792	
ОАО «Нурэнерго»	398 917	217 527	
Прочие	100 200	676 894	
Итого по ДЗ покупателей и заказчиков	1 980 945	2 029 213	
Авансы выданные:			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	253 800	
ОАО «МУС Энергетики»	280 003	160 533	
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	732 836	-	
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	116 335	23 153	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	-	165 477	
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	-	117 000	
Прочие	27 049	60 005	
Итого по авансам выданные	1 956 223	779 968	
Прочая дебиторская задолженность			
ОАО «Индекс энергетики»	43 165 745	43 330 745	Беспроцентные векселя
ОАО «МГТЭС»	3 000 000	8 499 000	Беспроцентные векселя
ОАО «Кубанские магистральные сети»	3 749 189	1 480 705	
ОАО «Нурэнерго»	219 634	159 478	
ОАО «ОГК-1»	202 690	202 690	
ОАО «Томские магистральные сети»	112 421	89 534	
ОАО «ЦИУС»	-	5 280 633	
Прочие	58 254	492 945	
Итого по прочей дебиторской задолженности	50 507 933	59 535 730	
ИТОГО	54 445 101	61 894 893	

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 АПР 2010

Аудитор

стр. 48 из 52

66

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2009 г.

(по списку связанных сторон на 31.12.2009 г)

тыс. рублей.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
<i>Резерв по торговой дебиторской задолженности</i>			
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	1 481 828	395 879	1 085 949
ОАО «Нурэнерго»	398 916	353 240	45 676
Прочие	24 942	11 451	13 491
<i>Итого резерв по торговой дебиторской задолженности</i>	1 905 686	760 570	1 145 116
<i>Резерв по авансам выданным</i>			
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	800 000	800 000	0
<i>Итого резерв по авансам выданным</i>	800 000	800 000	0
<i>Резерв по прочей дебиторской задолженности</i>			
ООО «Индекс энергетики»	43 165 745	14 663 640	28 502 105
ОАО «Нурэнерго»	219 634	219 634	0
Прочие	12 813	12 813	0
<i>Итого резерв по прочей дебиторской задолженности</i>	43 398 192	14 896 087	28 502 105
ИТОГО	46 103 878	16 456 657	29 647 221

Резерв по сомнительной задолженности на 01.01.2009 г.

(с учетом изменения вступительного сальдо на начало отчетного периода, по списку связанных сторон на 31.12.2009 г)

тыс. рублей.

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
<i>Резерв по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:</i>			
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	1 134 792	254 609	883 183
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	594 639	Дата 26.07.2010	329 960

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТерхаусКуперс" от 26.07.2010
Дата 26.07.2010
Аудитор _____ стр. 49 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Наименование дебитора	Сумма без учета резерва по сомнительным долгам	Сумма созданного резерва по сомнительным долгам	Сумма с учетом созданного резерва по сомнительным долгам
ОАО «Нурэнерго»	217 527	183 430	34 097
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	47 103	34 703	12 400
Прочие	51 426	37 615	13 811
Итого резерв по торговой дебиторской задолженности	1 998 384	737 333	1 261 051
Резерв по прочей дебиторской задолженности:			
ООО «Индекс энергетики»	43 330 745	32 538 390	10 792 355
Прочие	154 878	154 878	0
Итого резерв по прочей дебиторской задолженности	43 485 623	32 693 268	10 792 355
ИТОГО	45 484 007	33 430 601	12 053 406

Кредиторская задолженность

(по списку связанных сторон на 31.12.2009 г) тыс. руб.

Наименование кредитора	2009	2008
Расчеты с поставщиками и подрядчиками:		
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	802 027	221 723
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	275 492	956 362
ОАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	110 861	-
Прочие	209 554	222 714
Итого по расчетам с поставщиками и подрядчиками	1 397 934	1 400 799
Расчеты по авансам полученным:		
ОАО «Кубанские МСК»	4 765	4 728
Прочие	511	25 223
Итого расчеты по авансам полученным	5 277	29 951
Прочая кредиторская задолженность:		
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	559 235	-
Прочие	30 428	4 399
Итого прочие расчеты	589 663	4 399
ИТОГО	1 992 874	1 435 149

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайс-Вотерхаус-Куперс Аудит»

Дата 01 Апр 2010

Аудитор _____ стр. 50 из 52

Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2009 года составили 68 729 тыс. рублей (за 2008 год – 292 132 тыс. рублей). Сальдо расчетов с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2009 г. отсутствует. На 31.12.2008 г. задолженность перед фондом составляла 11 240 тыс. рублей.

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета Директоров и Правления за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях, состоит из предусмотренной трудовым договором заработной платы, а также премий, определяемых по результатам работы за год.

В течение 2009 года Общество выплатило членам Совета Директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 102 798 тыс. рублей, в течение 2008 года – 126 464 тыс. рублей. Взносов на добровольное пенсионное страхование в 2009 году не производилось (в 2008 году 67 545 тыс. рублей). Сумма взносов по медицинскому страхованию и страхованию от несчастных случаев в 2009 году составила 4 949 тыс. рублей (5 400 тыс. рублей в 2008 г.) Список членов Совета Директоров и Правления приведен в разделе «Общие сведения» Пояснительной записки.

3.17 Условные факты хозяйственной деятельности

По строке 960 баланса «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены обязательства по поручительству перед Государственным унитарным предприятием «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» на сумму 30 815 тыс. рублей

По строке 950 «Обязательства полученные» отражены:

- обязательства по договору залога имущества с ОАО «Кубанские магистральные сети» на сумму 1 003 247 тыс. рублей под выданный денежный займ;
- векселя на сумму 1 231 579 тыс. рублей, полученные под обеспечение дебиторской задолженности ОАО «Иркутскэнерго» по договору об оказании услуг РАО «ЕЭС России» в функционировании и развитии ЕЭС России.
- сумма обязательств в размере 68 709 158 тыс. рублей, представляет собой банковские гарантии, выданные Обществу за предприятия, осуществляющие строительство объектов электроэнергетики.

В связи с завершением процесса реорганизации Общество является правопреемником по судебным процессам присоединенных компаний, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению Руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата

01 Авг

Аудитор

стр. 51 из 52

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2009 год

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Практика проведения проверок налоговыми органами, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.18 События после отчетной даты

26.01.2010 зарегистрирован отчет об итогах выпуска ценных бумаг. Фактически размещено 80 047 137 190 (восемьдесят миллиардов сорок семь миллионов сто тридцать семь тысяч сто девяносто) штук акций на сумму 40 023 569 тыс. рублей, номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая. Более подробно информация раскрыта в п 3.2.

В феврале 2010 года прошла новация беспроцентных векселей ООО «Энерго-финанс» с балансовой стоимостью на 31.12.2009 г. 12 012 099 тыс. рублей в процентные векселя с той же балансовой стоимостью доходностью 13 % со сроком погашения в декабре 2014 года.

Первый заместитель Председателя Правления



Д.А. Трошенков

Главный бухгалтер



В.В. Щукин

«30» марта 2010 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайс-сервис»

Дата

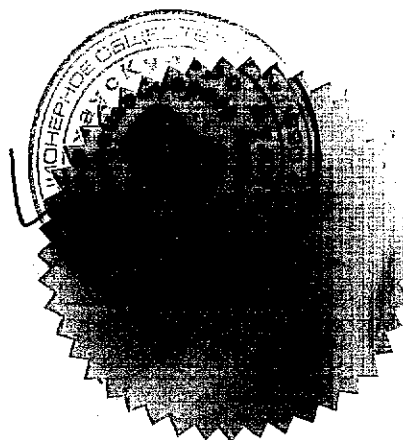
01.04.10

Аудитор

стр. 52 из 52

Директор закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дэвид У. Грэй
1 апреля 2010 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 71 (семьдесят
один) лист.