

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы»**

Код эмитента: 65018-D

за 1 квартал 2009 года

Место нахождения эмитента: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А

**Информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете,
подлежит раскрытию в соответствии с законодательством
Российской Федерации о ценных бумагах**

И.о. Председателя Правления

ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата «14» мая 2009 г.



ПОДПИСЬ

М. Ю. Тузов

Заместитель главного бухгалтера
(на основании Доверенности №79-09 от 31.03.2009 г.)

ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата «14» мая 2009 г.



ПОДПИСЬ

Пинкель

Контактное лицо: Ведущий специалист Департамента корпоративного управления
Волжан Елена Игоревна

Телефон: (495) 710-91-68

Факс: (495) 710-96-41

Адрес электронной почты: volzhan-ei@fsk-ees.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: www.fsk-ees.ru

Оглавление

Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	8
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет (консультанты).....	12
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	13
2.3. Обязательства эмитента	17
2.3.1. Кредиторская задолженность	17
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	19
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.	19
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	20
2.5.1. Отраслевые риски.....	21
2.5.2. Страновые и региональные риски	22
2.5.3. Финансовые риски.....	24
2.5.4. Правовые риски	25
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	27
2.5.6. Банковские риски.	27
III. Подробная информация об эмитенте.....	28
3.1. История создания и развитие эмитента.....	28
3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.....	28
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	28
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	28
3.1.4. Контактная информация	29
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	30
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
3.2.4. Рынки сбыт продукции (работ, услуг) эмитента	38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	39
3.2.6. Совместная деятельность эмитента	39
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	39
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	39

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	39
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	39
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	41
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	41
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	75
3.6.1. Основные средства	75
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	86
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	86
4.1.1. Прибыль и убытки	86
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.	88
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	88
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	91
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	91
4.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	93
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	94
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	96
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	118
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	120
4.5.2. Конкуренты эмитента	122
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	123
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	123
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	129
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	148
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	149
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	150
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.	159
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.	159
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	160
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	161
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	161
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах)	

таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акции.	161
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	162
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	162
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	163
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.	164
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.	165
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	167
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	167
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал.....	167
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	167
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	167
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	168
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.....	168
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.	170
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	171
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	171
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	171
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	171
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.	173
8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.	176
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	179
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.	180
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	183
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	185
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) ..	185
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	186
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт):	215
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	215
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	215

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.	215
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	215
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	216
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	216
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента:	221
8.10. Иные сведения	230

Введение

Основанием возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета является регистрация проспектов ценных бумаг (документарных процентных облигаций на предъявителя и обыкновенных именных акций).

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Члены Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС».

1. Шматко Сергей Иванович (Председатель Совета директоров)

Год рождения: 1966

2. Аюев Борис Ильич

Год рождения: 1957

3. Курбатов Михаил Юрьевич

Год рождения: 1981

4. Макаров Алексей Александрович

Год рождения: 1937

5. Малышев Андрей Борисович

Год рождения: 1959

6. Маслов Сергей Викторович

Год рождения: 1960

7. Пономарев Дмитрий Валерьевич

Год рождения: 1967

8. Сусов Михаил Валерьевич

Год рождения: 1967

9. Тацкий Владимир Витальевич

Год рождения: 1960

10. Шарипов Рашид Равелевич

Год рождения: 1968

11. Эрнесто Ферленги

Год рождения: 1968

Члены коллегиального органа управления (Правления) ОАО «ФСК ЕЭС».

1. Раппопорт Андрей Натанович (Председатель Правления)

Год рождения: 1963

2. Васильев Виктор Алексеевич

Год рождения: 1944

3. Демин Андрей Александрович

Год рождения: 1974

4. Иванов Сергей Николаевич (Первый заместитель Председателя Правления)

Год рождения: 1961

5. Маслов Алексей Викторович

Год рождения: 1975

6. Тузов Михаил Юрьевич

Год рождения: 1966

7. Чистяков Александр Николаевич (Первый заместитель Председателя Правления)

Год рождения: 1973

8. Прядин Виктор Васильевич

Год рождения: 1974

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента:

Раппопорт Андрей Натанович (Председатель Правления)

Год рождения: 1963

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	Вид счета	Номер счета	Наименование банка (кредитного учреждения)	ИНН бан- ка	Почтовый адрес банка
1	Расчетный (текущий)	40702810901200000098	ОАО "Альфа-Банк" БИК 044525593 кор.30101810200000000593	7728168971	г.Москва, ул.Каланчевская, д.27
2	Расчетный (текущий)	42102810802300000220	ОАО "Альфа-Банк" БИК 044525593 кор.30101810200000000593	7728168971	г.Москва, ул.Каланчевская, д.27
3	Расчетный (текущий)	40702810400000000556	ООО КБ "Агропромкре- дит" БИК 044552710 кор.30101810500000000710	5026005919	Московская обл, г.Лыткарино, 5 мкр, кв.2, д.13
4	Расчетный (текущий)	40702810138120116293	Лефортовское отделение №6901 Сбербанка России БИК 044525225 кор.30101810400000000225	7707083893	г.Москва, ул.Вавилова, д.19
5	Расчетный (текущий)	40702810100050000101	ОАО "Внешторгбанк" БИК 044525187 кор.30101810700000000187	7702070139	г.Москва, ул.Кузнецкий Мост, д.16
6	Счет покрытия корпоративной карты	40702810902300000285	ОАО "Альфа-Банк" БИК 044525593 кор.30101810200000000593	7728168971	г. Москва, Ле- нинский пр-т, 78
7	Расчетный (текущий)	40702810038120108301	Лефортовское отделение №6901Сбербанка России БИК 044525225 кор.30101810400000000225	7707083893	г. Москва, ул.Вавилова, д.19
8	Расчетный (текущий)	407028107000000003049	ЗАО АБ "Газпромбанк" БИК 044525823 кор.30101810200000000823	7744001497	г. Москва, ул.Наметкина, д.16, стр. 1
9	Расчетный (текущий)	407028101000000004371	ОАО КБ "Петрокоммерц" БИК 044525352 кор.30101810700000000352	7707284568	г. Москва, ул.Петровка, д.24
10	Расчетный (основной счет)	40702810901200001479	ОАО "Альфа-Банк" БИК 044525593 кор.30101810200000000593	7728168971	г.Москва, ул.Каланчевская, д.27
11	Расчетный (торговый счет)	40702810301200001480	ОАО "Альфа-Банк" БИК 044525593 кор.30101810200000000593	7728168971	г.Москва, ул.Каланчевская, д.28
12	Расчетный (торговый счет)	40702810600005314915	ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» БИК 044525204 кор. 30101810900000000204	7703115760	г. Москва, ул. Новый Арбат, д. 29

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

На годовом общем собрании акционеров ОАО «ФСК ЕЭС», состоявшемся 30.06.2008 г. аудитором общества на период до следующего годового общего собрания акционеров

было утверждено ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс» Аудит. Указанный аудитор, осуществил независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2008 год.

Полное и сокращенное фирменные наименования организации:

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» / ЗАО «ПвК Аудит» (далее - ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»)

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

Местонахождение: 115054 Космодамианская наб., д.52., стр.5.

Номер телефона и факса. Тел (495) 967 60 00, факс (495) 967 60 01.

Адрес электронной почты - natalia.gubareva@ru.pwc.com

Адрес Интернет-сайта аудитора - <http://www.pwc.com>

Номер, дата выдачи и срок лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности - № E000376, Приказ

Министерства Финансов РФ № 98 от 20 Мая 2007 года на срок пять лет с указанной даты.

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, нет.

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» является членом следующих профессиональных российских организаций и ассоциаций:

- Института Профессиональных Бухгалтеров России (ИПБР)
- Аудиторской Палаты России (АПР)
- Российского общества оценщиков

Кроме того, специалисты ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» участвуют в работе Межведомственной комиссии по реформированию бухгалтерского учета и финансовой отчетности при Правительстве РФ, Методологического совета по бухгалтерскому учету Министерства финансов РФ, а также Комиссии по аудиторской практике Совета по аудиторской деятельности Министерства Финансов РФ.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» является членом ряда объединений деловых кругов и бизнес-ассоциаций в России, среди них:

- Американо-Российский Деловой Совет (U.S.-Russia Business Council, US-RBC);
- Американская Торговая Палата (American Chamber of Commerce, AmCham);
- Ассоциация Европейского Бизнеса (Association of European Businesses);
- Ассоциация Менеджеров России (Russian Managers Association);
- Горнорудный Консультативный Совет (Mining Advisory Council, MAC);
- Канадско-Евразийско-Российская Деловая Ассоциация (Canada Eurasia Russia Business Association, CERBA);
- Кембридж Энерджи Рисерч Эсоушиейтс (Cambridge Energy Research Associates, CERA);
- Московская Международная Бизнес Ассоциация (Moscow International Business Association, MIBA);
- Российско-Британская торговая палата (Russo-British Chamber of Commerce, RBCC);
- Российский Союз Промышленников и Предпринимателей (РСПП).

Финансовый год (годы), за который (за которые) проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: 2005, 2006, 2007 и 2008 годы.

Порядок выбора аудитора эмитента:

В соответствии с пп. 13 п. 10.2. ст. 10 Устава Общества кандидатура аудитора Общества утверждается Общим собранием акционеров ОАО «ФСК ЕЭС».

На годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2008 года было принято решение утвердить аудитором Общества Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

В соответствии с положением ОАО РАО «ЕЭС России» о проведении Конкурса по отбору ОАО РАО «ЕЭС России», Группы РАО «ЕЭС России» и ДЗО отбор аудитора ДЗО проводится один раз в 3 года. На заседании конкурсной комиссии по отбору аудитора ОАО РАО «ЕЭС России», Группы РАО ЕЭС России и ДЗО, протокол №2 от 28.04.2006 г. признан победителем конкурса ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Специальных аудиторских заданий, проводимых аудитором, нет.

Существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет.

Аудитор (должностные лица аудитора) не владеет долей участия в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС».

Заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом не предоставлялось.

Тесных деловых взаимоотношений (участия в продвижении продукции (услуг) эмитента, участия в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет.

Лиц, являющихся одновременно должностными лицами эмитента и должностными лицами аудитора, нет.

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (пп. 13 п. 15.1. ст. 15 Устава ОАО «ФСК ЕЭС»).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

- по итогам проверки за 2005 г. – 9 800 000 руб.;
- по итогам проверки за 2006 г. – 9 800 000 руб.;
- по итогам проверки за 2007 г. – 10 974 000 руб.;
- по итогам проверки за 2008 г. – 47 274 151 руб.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Эмитентом привлекался оценщик (оценщики) для определения рыночной стоимости ценных бумаг:

Услуги по оценке оказывали оценщики, работающие по трудовому договору:

№	Фамилия, имя, отчество оценщика	Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации оценщиков, регистрационный номер и дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков	Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения юридического лица, с которым оценщик заключил трудовой договор, ОГРН этого юридического лица
1	Кушлянский Олег Александрович	Общероссийская общественная организация «Российское общество Оценщиков», г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 21 стр. 1 Регистрационный номер 01894 от «13» декабря 2007года.	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт» (ЗАО «ЭНПИ Консалт»)
2	Есина Галина Анатольевна	Общероссийская общественная организация «Российское общество Оценщиков», г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 21 стр. 1 Регистрационный номер 3570 от «11» февраля 2008г.	115191, г. Москва, Духовкой переулок, д. 14 ОГРН 1027700283566

3	Саркисян Акоп Гургенович	Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков» г.Москва, ул. Новая Басманная, д.21, стр.1 Свидетельство о членстве от 9 июля 2007 года, регистрационный номер № 000010.	Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование» (ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование») Россия, 115035, г. Москва, Садовническая наб., 77, стр.1 ОГРН 1027739030769
4	Сорокин Николай Васильевич	Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков» г.Москва, ул. Новая Басманная, д.21, стр.1 Свидетельство о членстве от 9 июля 2007 года, регистрационный № 000261	

Информация об услугах по оценке, оказываемых оценщиком: оценщик принимает на себя обязанности по определению рыночной стоимости одной обыкновенной акции ОАО «ФСК ЕЭС» для целей размещения дополнительной эмиссии.

Эмитентом не привлекался оценщик (оценщики) для:

определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;

определения рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета;

оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в ежеквартальном отчете.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения о консультанте:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная фондовая корпорация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФФК"**

Место нахождения: **119034, Российская Федерация, г. Москва, ул. Остоженка, 25**

Номер телефона: **(495) 737-86-30**

Номер факса: **(495) 737-86-32**

Адрес страницы в сети "Интернет", которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **www.fscorp.ru**

Данные о лицензиях (для консультантов, являющихся профессиональными участниками рынка ценных бумаг):

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности

Номер: **№ 077-06174-100000**

Дата выдачи лицензии: **29 августа 2003 г.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности

Номер: **№ 077-06178-010000**

Дата выдачи лицензии: **29 августа 2003 г.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия**

Орган выдавший указанную лицензию: **ФКЦБ России**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

оказать содействие Эмитенту при подготовке проспектов Облигаций;

- после надлежащей проверки и получения соответствующих письменных заверений Эмитента в достоверности и полноте всей информации, содержащейся в проспекте Облигаций, за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком, подписать проспект Облигаций, а также документацию, которая может потребоваться Эмитенту для организации обращения и, если применимо, размещения Облигаций у организаторов торговли;
- осуществлять контроль за соблюдением требований федеральных законов и иных нормативных правовых актов, в том числе требований к рекламе и порядку раскрытия информации, включая мониторинг раскрытия информации на этапах эмиссии ценных бумаг, а также за соблюдением условий размещения, предусмотренных решением о выпуске Облигаций;
- после надлежащей проверки подписать отчет об итогах выпуска Облигаций;
- предоставить консультации по вопросам, связанным с подготовкой решения о выпуске, проспекта, отчета об итогах выпуска Облигаций, иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигаций;
- предоставить консультации по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение облигаций (решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение решения о выпуске, утверждение отчета об итогах выпуска и пр.);
- предоставлять консультации по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Информация об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет и не указанных в предыдущих пунктах настоящего раздела:

фамилия, имя, отчество: **Щукин Владимир Васильевич;**

год рождения: **1955 г.;**

основное место работы и занимаемая должность по основному месту работы: **главный бухгалтер ОАО «ФСК ЕЭС».**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.

Основные показатели, характеризующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, приведены в таблице 1:

Таблица 1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Стоимость чистых активов эмитента, млн. руб.	129 121,1	134 729,2	140 078,0	204 785,6	666 470,9
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	6,5	17,92	53,56	44,85	8,67
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	2,6	3,82	32,17	33,62	5,88
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	404,3	261,5	130,6	26,72	64,68
Уровень просроченной задолженности, %	-	-	-	-	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,49	2,96	2,43	1,43	0,45
Доля дивидендов в прибыли, %	0	18,58	32,06	15,98	0
Производительность труда, тыс. руб./чел.	2 285,20	2 572,30	2 960,80	2 918,36	6029,14
Амортизация к объему выручки, %	51,8	45,76	27,60	27,40	30,44

Стоимость чистых активов ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год по сравнению с 2007 годом увеличилась на 461 685,3 млн. руб. Основными факторами увеличения стоимости чистых активов являются, с одной стороны, увеличение суммарной величины активов, в том числе за счет роста инвестиционной программы Общества и передачи активов в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»:

- незавершенное строительство – на 73 671,1 млн. руб.;
- основные средства – на сумму 36 131,5 млн. руб.;
- долгосрочные финансовые вложения – на 165 115,7 млн. руб.;
- краткосрочные финансовые вложения – на 45 460 млн. руб.;
- по авансам, выданным строительным организациями, на 47 151,9 млн. руб.;
- по беспроцентным векселям на 56 515,0 млн. руб., переданным при реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России".

С другой стороны, уменьшение величины пассивов, участвующих в расчете стоимости чистых активов:

- долгосрочные кредиты и займы – на 5 000,0 млн. руб.;
- краткосрочные обязательства – на 29 703,4 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2008 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2008 года. Данные вложения были получены в результате присоединения ОАО «РАО ЕЭС» и ОАО «Государственный Холдинг» и представлены в бухгалтерском балансе по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности вышеуказанных компаний на 30.06.2008, в сумме 136 404 714 тыс. рублей. Данная оценка превышает соответствующие рыночные котировки акций на 31.12.2008, которые составляют 15437 471 тыс.рублей.

тыс. руб.

Наименование эмитента	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость на 31.12.08	Рыночная стоимость на 31.12.08	Снижение стоимости
ОАО «ОГК-1»	40,17%	53 285 213	5 954 457	(47 330 756)
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	32,14%	25 445 296	2 295 670	(23 149 626)
ОАО «ТГК-6»	23,58%	12 078 475	1 756 869	(10 321 606)
ОАО «Башкирэнерго»	21,27%	11 959 957	1 394 690	(10 565 267)
ОАО «ОГК-6»	9,6%	9 969 430	830 270	(9 139 160)
ОАО «Кузбассэнерго»	18,93%	9 089 580	923 004	(8 166 576)
ОАО «ТГК-3»	3,37%	7 936 202	1 268 936	(6 667 266)
ОАО «ТГК-11»	27,45%	6 640 561	1 013 575	(5 626 986)
Итого:		136 404 714	15 437 471	120 967 243

Как предусмотрено Статьей 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете», руководство Общества приняло 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 позволяет достоверно отразить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности Общества в силу следующих причин:

– Общество получило указанные финансовые вложения как правопреемник РАО «ЕЭС России» с целью их последующей продажи для финансирования программы капитального строительства и по-прежнему планирует продать их таким образом, чтобы получить от реализации средства, равные учетной стоимости этих финансовых вложений. У Общества отсутствует обязанность продавать эти активы в настоящий момент, и оно может дожидаться улучшения конъюнктуры на финансовых рынках;

– анализ чистых активов акционерных обществ, в которых имеются перечисленные выше финансовые вложения, показывает положительный тренд, что является дополнительным доводом в пользу отражения этих финансовых вложений по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности присоединенных обществ;

– обесценение этих финансовых вложений не связано с основной деятельностью Общества и его отражение в отчете о прибылях и убытках не позволило бы отразить достоверно финансовые результаты Общества от основной деятельности. Величина неотраженного убытка от изменения текущей рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой составила 120 967 243 тыс. рублей. В случае отражения данного убытка чистые активы Общества составили бы 545 503 680 тыс. рублей.

Коэффициент отношения привлеченных средств к капиталу и резервам снизился на 36,2% в результате роста капитала и резервов и снижению долгосрочных и краткосрочных обязательств в 2008 году по отношению к 2007 году. Соотношение по данному коэффициенту оценивается как низкий уровень кредитной нагрузки.

В бухгалтерской отчетности в составе прочих краткосрочных обязательств за 2007 год была показана текущая задолженность перед учредителями по взносам в уставный капитал в размере 47 404,9 млн. руб. Указанная задолженность в результате регистрации отчета об итогах выпуска акций в ФСФР на 31.12.2008 года трансформировалась в уставный капитал. Если для адекватной оценки уменьшить величину краткосрочных обязательств на 31.12.2007 года на сумму указанной задолженности, то показатель «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» за 2007 год составит 79,21%. Тогда, снижение показателя покрытия платежей по обслуживанию долгов за 2008 год по сравнению с 2007 годом на 14,53 % говорит об опережающем росте величины краткосрочных обязательств по сравнению с ростом источников покрытия долгов (чистая прибыль, амортизация).

Снижение показателя оборачиваемости дебиторской задолженности за 2008 год на 1 оборот в год связано с ростом величины дебиторской задолженности, обусловленным ростом инвестиционной программы Общества, а также завершением реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и, соответственно, передачей активов на баланс Общества.

Увеличение производительности труда связано со значительным высвобождением персонала в результате образования в составе холдинга дочерних обществ. В результате величина выручки на одного работника выросла в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 3 110,78 тыс. руб./чел.

Рост показателя «Амортизация к объему выручки» за 2008 год по отношению к 2007 году на 3,04 % произошел за счет увеличения основных средств в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России».

В 1 квартале 2008 года осуществлялась процедура увеличения уставного капитала ОАО «ФСК ЕЭС». В результате, в бухгалтерской отчетности в составе прочих краткосрочных обязательств показана текущая задолженность перед учредителями по взносам в уставный капитал в размере 67 830 млн. руб.

Учитывая, что указанная задолженность после регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска акций в ФСФР России переоформляется в уставный капитал, то для корректной оценки финансового состояния на сумму указанной задолженности уменьшена величина краткосрочных обязательств и увеличена величина уставного капитала.

Последующий анализ приведен как в формальной оценке в соответствии с данными бухгалтерской отчетности, так и с учетом указанного допущения.

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние Эмитента за последний заверченный отчетный период:

Наименование показателя	Ед. изм.	1 квартал 2008 г.		1 квартал 2009 г.	
		Формальная оценка по данным бухгалтерской отчетности	Оценка с учетом взносов в уставный капитал	Формальная оценка по данным бухгалтерской отчетности	Оценка с учетом взносов в уставный капитал
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	Млн. руб.	210 918	278 747	677 548	708 101
Отношение суммы привлеченных средств	%	53,97	16,51	13,12	8,24

к капиталу и резервам					
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам	%	43,01	8,21	10,37	5,61
Покрытие платежей по обслуживанию долгов	%	7,29	28,38	14,19	25,11
Уровень просроченной задолженности	%	-	-	-	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности	раз	0,37	0,13	0,13	0,13
Доля дивидендов в прибыли	%	-	-	-	-
Производительность труда	тыс. руб./чел.	788	1782	1782	1782
Амортизация к объему выручки	%	27,72	28,93	28,93	28,93

Стоимость чистых активов ОАО «ФСК ЕЭС» в 1 квартале 2009 года увеличилась на 466 630 млн. руб. по данным бухгалтерской отчетности по сравнению с данным показателем за аналогичный период 2008 года. Основной рост произошел за счет увеличения уставного капитала в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» с передачей активов и обязательств на баланс ОАО «ФСК ЕЭС».

Коэффициент отношения привлеченных средств к капиталу и резервам за 1 квартал 2009 года снизился на 40,85% согласно формальной оценке по данным бухгалтерской отчетности и на 8,27% согласно оценке с учетом взносов в уставный капитал, что оценивается как снижение уровня кредитной нагрузки.

Снижение коэффициента отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам за 1 квартал 2009 года на 2,60% согласно оценке с учетом взносов в уставный капитал связан с увеличением суммы капиталов и резервов и снижением суммы краткосрочных обязательств по отношению к аналогичному периоду 2008 года.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов за 1 квартал 2009 года снизился по сравнению с 1 кварталом 2008 года на 3,27% согласно оценке с учетом взносов в уставный капитал, что связано с ростом величины чистой прибыли и снижением краткосрочных обязательств в 1 квартале 2009 года.

Снижение показателя оборачиваемости дебиторской задолженности за 1 квартал 2009 года связано с ростом выручки от реализации и величины дебиторской задолженности, обусловленным ростом инвестиционной программы Общества, а также завершением реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и, соответственно, передачей активов на баланс Общества.

Анализ платежеспособности и финансового положения Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

- стоимость чистых активов за 2004-2008 гг. существенно возросла, что позитивно влияет на финансовое положение Эмитента;
- показатель отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам в 2004-2006 гг. имел тенденцию к росту, а в 2007-2008 гг. – к снижению;
- показатель отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам в 2004-2007 гг. имеет тенденцию к росту и в 2008 г. – к снижению;
- показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов в 2004-2008 гг. имеет тенденцию к снижению.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату завершения каждого финансового года не приводится, так как обыкновенные именные акции Эмитента были допущены к обращению на биржевых площадках только летом 2008 года.

Акции эмитента допущены к обращению двумя организаторами торговли на рынке ценных бумаг (ЗАО ММВБ и ОАО Фондовая биржа РТС). Для расчета рыночной цены акции используются данные «ЗАО» ММВБ.

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (1 кв. 2009 г.): **171 873 ,6 млн. руб.**

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности Эмитента с указанием срока исполнения обязательств на конец 2008 г.:

Наименование обязательств	Срок наступления платежа		Всего
	До одного года	Свыше одного года	
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	10 175 866,00	130,00	10 175 996,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 487,00	0,00	1 487,00
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	76 713,00	0,00	76 713,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Кредиторская задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами, тыс.руб	310 215,00	0,00	310 215,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Кредиты, всего, тыс.руб.	10 156 891,00	5 000 000,00	15 156 891,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Займы, всего, тыс.руб.	6 004 596,00	13 000 000,00	19 004 596,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
В том числе облигационные займы, тыс.руб.	5 120 696,00	13 000 000,00	18 120 696,00

В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	12 123 627,00	621 431,00	12 745 058,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Итого, тыс.руб.	38 847 908,00	18 621 561,00	57 469 469,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	1 487,00	0,00	1 487,00

Кредиторы, составляющие более 10 % от общей суммы кредиторской задолженности на конец 2008 года отсутствуют.

Структура кредиторской задолженности Эмитента с указанием срока исполнения обязательств на конец 1 кв. 2009 г.:

Наименование обязательств	Срок наступления платежа		Всего
	До одного года	Свыше одного года	
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 218 859,00	0,00	12 218 859,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	366,00	0,00	366,00
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	212 966,00	0,00	212 966,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Кредиторская задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами, тыс.руб.	386 304,00	0,00	386 304,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Кредиты, всего, тыс.руб.	4 265 109,00	5 000 000,00	9 265 109,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

Займы, всего, тыс.руб.	6 343 413,00	13 000 000,00	19 343 413,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
В том числе облигационные займы, тыс.руб.	5 459 562,00	13 000 000,00	18 459 562,00
В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	46 536 371,00	621 272,00	47 157 643,00*
в том числе просроченная, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Итого, тыс.руб.	69 963 022,00	18 621 272,00	88 584 294,00
в том числе просроченная, тыс.руб.	366,00	0,00	366,00

* В сумму кредиторской задолженности включена сумма задолженности перед акционерами по имуществу, внесенному в оплату размещаемых дополнительных акций – 30 553 320,8 тыс. руб. После регистрации ФСФР России отчета об итогах выпуска дополнительных акций и внесения изменений в Устав Общества данная кредиторская задолженность будет переведена в уставный капитал.

Кредиторы, составляющие более 10 % от общей суммы кредиторской задолженности на конец 1 квартала 2009 года отсутствуют.

2.3.2. Кредитная история эмитента.

В течение 5 последних завершенных финансовых лет либо за период с 2004 – 2008 гг. кредитных договоров и договоров займа, действовавших ранее и действующих на дату окончания 1 кв. 2009 г. г. с суммой основного долга, составляющего 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, ОАО «ФСК ЕЭС» не заключалось.

В течение 5 последних завершенных лет либо за период с 2004 – 2008 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» не имело выпусков облигаций, совокупная номинальная стоимость каждого из которых составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.

Общая сумма обязательств и платежей, выданных на 31.03.2009 г. составляет 1 189 607 тыс.

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного в отчетном квартале третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента, за отчетный квартал отсутствуют.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента.

Соглашения, включая срочные сделки, не отраженные в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии ОАО «ФСК ЕЭС», его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.

В отчетном квартале ОАО «ФСК ЕЭС» осуществлялось размещение дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций путем открытой подписки (государственный регистрационный номер 1-01-65018-D-101-D от 25.12.2008 г.)

Цель эмиссии:

Привлечение инвестиций

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Средства, полученные от размещения акций, будут направлены на обеспечение надежного функционирования, повышение эффективности работы единой национальной (общероссийской) электрической сети на осуществление других уставных целей деятельности эмитента.

Эмитент не размещает ценные бумаги с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств Эмитента.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.

Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска. Поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать существенное неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность и финансовое положение Эмитента.

Российский рынок ценных бумаг находится на начальной стадии своего развития и на текущий момент является не достаточно экономически эффективным, подвержен влиянию факторов политического и спекулятивного характера, а также в настоящее время находится под воздействием мирового финансового кризиса. Объем российского рынка акций меньше, а волатильность цен акций значительно выше, чем на западноевропейских и американских рынках. Ликвидность большинства российских акций в настоящее время, незначительна, спреды между ценой покупки и продажи могут быть существенными.

Ниже приведен подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски;
- риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Политика Эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками базируется на комплексном подходе к оценке рисков и способам их минимизации. В случае возникновения одного или нескольких перечисленных выше рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по огра-

ничению их негативного влияния. Определение в настоящее время конкретных действий и обязательств Эмитента при наступлении какого-либо из перечисленных в факторах риска событий не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации в будущем. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, приведут к существенному изменению ситуации, поскольку абсолютное большинство приведенных рисков находится вне контроля Эмитента.

2.5.1. Отраслевые риски

Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Незначительная доля электроэнергии, производимой в отрасли, экспортируется. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики РФ, динамикой потребления сектора экономики домашних хозяйств, а также в определённой степени - климатическими (уровни водности) и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития.

Деятельность Общества по передаче электроэнергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность в условиях естественных монополий.

Основные направления деятельности компании:

- управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью;
- предоставление услуг субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети;
- инвестиционная деятельность в сфере развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети;
- поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей;
- технический надзор за состоянием сетевых объектов.

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Наиболее значимым изменением в отрасли электроэнергетики для ОАО «ФСК ЕЭС» явилось реформирование ОАО РАО «ЕЭС России», которое завершилось летом 2008 г.

В связи с тем, что деятельность по передаче электроэнергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) в соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность в условиях естественных монополий, то изменения в отрасли могут быть вызваны только непосредственно деятельностью самой ФСК ЕЭС. Возможность ухудшения ситуации в отрасли расценивается как маловероятная, в силу этого предполагаемые действия эмитента в этом случае не приводятся.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Являясь инфраструктурной организацией оптового рынка, ОАО «ФСК ЕЭС» не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд). В этом отношении основным результатом ее деятельности является техническое обслуживание ЕНЭС в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики. Прогноз цен на услуги сторонних организаций, а также на оборудование и материалы, используемые в деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» не содержит риска существенного повышения в ближайшей перспективе.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Основным доходом Эмитента является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, размер которой утверждается Федеральной службой по тарифам (Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации). Тарифные предложения по финансовым планам Эмитента на ближайшие три года (2009-2010г.), обеспечивающие расходы Эмитента для выполнения возложенных на него функций, были разработаны в соответствии с Приказом Федеральной Службы по Тарифам от 05 августа 2008 года № 127-э/1 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию на 2009 год» и представлены в Минэкономразвития России, Минпромэнерго России. Основной риск заключается в корректировке предварительно одобренных Правительством РФ и Федеральной службой по тарифам решений о размере платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС в запланированных объемах и учтенных при формировании предельных уровней тарифов на электрическую энергию на 2009-2010 годы, что потребует значительную корректировку запланированных расходов, в том числе в части внесения изменений в инвестиционную программу.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве крупнейшего налогоплательщика и осуществляет деятельность на всей территории Российской Федерации. Поскольку электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики, страновые риски Эмитента полностью зависят от экономической и политической ситуации в Российской Федерации в целом.

Международными рейтинговыми агентствами Fitch, Moody's и Standard & Poor's России был присвоен инвестиционный рейтинг, в соответствии с которым, экономическая и политическая ситуация в России оценивается как неопасная в краткосрочной перспективе. Однако в связи с существующей кризисной ситуацией, как на мировых финансовых рынках, так и на российском прогноз по рейтингам был несколько понижен. Однако в целом, в течение последних нескольких лет в России наблюдался экономический рост, повлекший за собой улучшение большинства ключевых экономических показателей, включая профицит счета текущих операций, а также рост золотовалютных резервов России и сокращение внешних краткосрочных обязательств.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира, а также от масштабных экономических кризисов, подобных кризису банковской ликвидности в США. Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природ-

ного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены природного газа и нефти может замедлить или поколебать развитие российской экономики. Кроме того, в настоящее время остается проблемой и динамика роста цен на потребительскую продукцию в стране. Все эти события могут ограничить доступ эмитента к капиталу. Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: вести взвешенную политику в области привлечения заемных средств.

Доля данного риска, по мнению эмитента, не значительна.

Политические риски

В России продолжаются политические, экономические и социальные изменения.

Так в марте 2008 был избран новый президент, в мае 2008 г. сформировано новое Правительство. Однако смены курса не планируется, что, соответственно, не окажет негативно-го влияния на деятельность Эмитента.

Являясь страной с переходной экономикой, Россия пока не имеет достаточно развитой деловой и законодательной инфраструктуры. Более того, Правительство Российской Федерации еще не завершило реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем.

Эти риски сохраняются в современной российской экономике, что приводит, в частности, к таким результатам, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также по-прежнему, высокий уровень инфляции.

Введение чрезвычайного положения и проведения крупномасштабных забастовок не окажут существенного влияния на деятельность Эмитента, такие риски минимальны и маловероятны.

В случае возникновения возможных военных конфликтов Эмитент несет риски выведения из строя его основных средств. Однако, возможность военных конфликтов также оценивается как маловероятная.

Экономические риски

Экономические риски, связанные с ростом курса валют и инфляции актуальны, так как влияют на стоимость закупок импортного оборудования по инвестиционной программе.

Риск привлечения финансовых ресурсов с повышенными ставками кредитования, в связи с продолжающимся глобальным кризисом ликвидности, снижением уровня ликвидности в российском банковском секторе.

Риск сокращения объемов планов ремонтов и инвестиционной программы в связи с возникновением дебиторской задолженности по неплатежам контрагентов, сокращение бюджетного финансирования.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране на деятельность компании Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность, в том числе: оптимизация издержек производства.

Риски убыточности деятельности Общества являются минимальными вследствие перехода на тарифообразование с использованием метода RAB с 2010 года. В перспективе существуют риски потери финансовой устойчивости и неплатежеспособности, что потребует от эмитента ужесточения платежной дисциплины, проведения мероприятий, направленных на уменьшение срока оборачиваемости дебиторской задолженности, оптимизации издержек, ведения переговоров с покупателями акций ТГК-7,6,11 о своевременном погашении задолженности за выкупаемые акции.

Экологические риски

С учетом сегодняшней деятельности Эмитента, экологические риски связаны с вы-

полнением инвестиционных программ, утвержденных Советом директоров, в части соблюдения норм при строительстве новых ПС, реконструкции действующих и строительства новых линий электропередачи.

Технологические риски

С точки зрения технологических рисков наиболее существенным являются факторы большой территориальной протяженности линий электропередачи через малонаселенные участки и неблагоприятных, форс-мажорных, природных воздействий.

В части возможного воздействия неблагоприятных природных воздействий ОАО «ФСК ЕЭС» имеет соответствующую программу страхования имущества ВЛ и ПС, средства на которую в полном объеме учтены регулирующими органами в тарифе на передачу. Данное обстоятельство позволяет с уверенностью утверждать, что указанные риски с этой точки зрения минимальны.

2.5.3. Финансовые риски

Риск неисполнения ОАО «ФСК ЕЭС» своих обязательств по кредитам и займам в установленные сроки и в полном объеме отсутствуют.

Доходы эмитента от оказания услуг по передаче электроэнергии формируются в валюте Российской Федерации - рублях.

Текущие обязательства ОАО «ФСК ЕЭС» по кредитам и займам также выражены в валюте Российской Федерации – рублях. Обслуживание ОАО «ФСК ЕЭС» ранее привлеченных кредитов и займов осуществляется строго в соответствии с установленными графиками.

Экономические риски, связанные с ростом курса валют и инфляции актуальны, так как влияют на стоимость закупок импортного оборудования по инвестиционной программе.

Уровень текущей ликвидности позволяет утверждать, что риск неисполнения ОАО «ФСК ЕЭС» своих обязательств по кредитам и займам в установленные сроки и в полном объеме отсутствует.

В отношении колебаний валютного курса можно отметить, что они влияют на экономику России в целом, а значит, косвенно скажутся на деятельности самого эмитента.

Фактором экономического риска для ОАО «ФСК ЕЭС» является возникновение дебиторской задолженности по оплате услуг. Воздействие данного фактора минимизируется посредством следующих мероприятий:

1. Оптимизация издержек.
2. Текущий мониторинг рыночной ситуации.
3. Ужесточение платежной дисциплины потребителей.
4. Ведение переговоров с потребителями о своевременном погашении задолженности.
5. Сокращение выплачиваемых авансов по договорам.

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности, начавшегося в середине 2007 года, возникли среди прочего такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования. Риск увеличения процентных ставок по кредитам может оказаться существенным для Эмитента. Неопределенности на глобальном финансовом рынке привели к банкротству ряда банков и необходимости предоставления государственной поддержки банкам в США, Европе и России. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Эмитента получать новые заимствования и рефинансировать текущие обязательства.

Ухудшение условий ведения деятельности должников (заемщиков) Эмитента также может оказывать воздействие на прогнозы Эмитента в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения финансовых и нефинансовых активов.

Указывается, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2003 году составил 12%, в 2004 году - 11,7%, в 2005 году – 10,9%, в 2006 году – 9,0%, в 2007 году – 11,9%, в 2008 - 13,3%. Риск сохранения относительно высоких темпов роста цен в 2009 году поддерживается неопределенностью перспектив завершения мирового финансового кризиса, изменением поведения инвесторов и ценовой политики производителей.

Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на способность эмитента осуществлять выплаты по ценным бумагам. Критическим для Эмитента является уровень инфляции, превышающий 30%. Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате возникновения указанных рисков подвержена дебиторская задолженность, возникающая вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента.

Таким образом, вероятность возникновения вышеуказанных рисков невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса обмена иностранных валют, и их влиянием на экономику России в целом. Ухудшение экономической ситуации в России также может сказаться на росте расходов эмитента, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли. Среди маловероятных событий в случае нехватки собственных источников финансирования также может быть увеличение объемов заимствований для реализации утвержденной инвестиционной программы.

2.5.4. Правовые риски

Изменение валютного регулирования:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования мало влияют на деятельность Эмитента. Цены на услуги Эмитента устанавливаются в рублях. Валютные риски, связанные с обеспечением транзита электрической энергии через страны Балтии и Республику Беларусь минимальны, поскольку составляют незначительную часть в общих расходах эмитента (менее 1 процента). Таким образом, можно сказать, что влияние данного вида рисков на Эмитента минимально.

Федеральный закон от 13 октября 2008 г. № 173-ФЗ «О дополнительных мерах по поддержке финансовой системы Российской Федерации» вводит дополнительные меры по поддержке российской финансовой системы в условиях мирового финансового кризиса.

Внешэкономбанк получил право до 31 декабря 2009 года включительно предоставлять организациям кредиты (займы) в иностранной валюте для погашения и (или) обслуживания кредитов (займов), полученных этими организациями до 25 сентября 2008 г. от иностранных организаций, приобретать права требования у иностранных кредиторов к этим организациям по обязательствам, возникшим до 25 сентября 2008 г., а также совершать в этих целях иные операции. Для реализации этих мер ЦБР разместит во Внешэкономбанке депозиты на общую сумму не более 50 млрд. долларов США сроком на 1 год. Требования к получателям кредитов, а также порядок и условия их предоставления установит наблюдательный совет Внешэкономбанка. Данный Федеральный закон снижает риски невыполнения хозяйствующими субъектами обязательств по погашению задолженности перед иностранными кредиторами.

Изменение налогового законодательства:

Анализ последних тенденций развития налогового законодательства в Российской Федерации не позволяет сделать однозначных выводов об общем направлении движения налоговых реформ. Пока можно лишь отметить, что в целом, последние законодательные инициативы органов государственной власти были направлены на снижение налогового бремени и создание более гибкой системы налоговых норм. Вместе с тем, нормы доходов в от-

дельных отраслях российской промышленности были несколько снижены вследствие внесения ряда изменений в налоговое законодательство. Российское законодательство в области налогообложения в отдельных случаях допускает достаточно широкое толкование. В последние годы, действия налоговых органов однозначно дали понять, что зачастую, не все моменты, допускающие двойственное толкование, толкуются представителями налоговых органов в пользу налогоплательщика. С этим могут быть связаны дополнительные риски практически для любого хозяйствующего субъекта в Российской Федерации. Применение санкций к Эмитенту или лицам, занимающим должности его органах управления может негативно отразиться на деятельности Эмитента. Эмитент полагает, что в целом, его понимание норм налогового законодательства совпадает с позицией налоговых органов, в которых он зарегистрирован в качестве налогоплательщика, однако не может полностью исключать возможности расхождений в этих вопросах.

В Налоговое законодательство не вносились изменения, которые могли существенно повлиять на деятельность эмитента.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

При реализации инвестиционной программы Эмитент приобретает оборудование иностранного производства через подрядные организации. Учитывая незначительную долю данного вида оборудования в общем объеме капитальных вложений, а также наличие схожих аналогов отечественного производства для большинства номенклатуры оборудования риск изменения таможенного законодательства считает несущественным. Кроме этого, поскольку оборудование приобретается подрядными организациями, большая часть данных рисков, в случае их возникновения, не будет распространяться на Эмитента.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент создан и функционирует в рамках государственной программы по реформированию электроэнергетики. Учитывая это обстоятельство, а также то, что эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия, имеющихся лицензий Эмитентом не прогнозируется. Подверженность Эмитента данному риску можно считать минимальной.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Судебные процессы, связанные с корпоративными конфликтами, являются для Эмитента маловероятными. Создание Эмитента не было связано с приватизацией, таким образом, вероятность возникновения судебных процессов, связанных с аннулированием её результатов, отсутствует. Эмитент осуществляет свою деятельность на территории всей Российской Федерации и не имеет существенных потребителей, судебное разбирательство с которыми может существенно повлиять на его хозяйственную деятельность. Эмитент осуществляет деятельность за пределами Российской Федерации в части обеспечения транзита электрической энергии через страны Балтии и республику Беларусь. Учитывая, что реализация данных мероприятий в том числе сопряжена с обеспечением параллельной работы энергетических систем различных государств, риск судебных разбирательств в этой части незначителен.

Возможное предъявление судебных исков со стороны отдельных потребителей не окажет влияния на текущую деятельность Эмитента. Учитывая вышеизложенное, вовлечение Эмитента в судебные разбирательства, способные существенно повлиять на его деятельность, является минимальным.

Налоговое и прочее законодательство не охватывает специфическим образом все ас-

пекты реорганизации ОАО «ФСК ЕЭС», связанные с реформированием электроэнергетической отрасли. В связи с этим, могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые были частью процесса реорганизации и реформирования.

Риски, связанные с деятельностью эмитента.

В первом квартале эмитент не учувствовал в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на финансовом положении эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц являются минимальными и составляют на 31.12.2008 г. 1 175 189 тыс. руб., из которых 1 144 374 тыс. руб. будут погашены в соответствии с Соглашением №3367 от 25.09.03г. в июле 2009 года.

Риски Общества, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение деятельности, отсутствуют, так как основная деятельность не лицензируется.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей не актуальны для Общества, так как передача электрической энергии по сетям ЕНЭС – монопольный вид деятельности.

2.5.6. Банковские риски.

Эмитент не является кредитной организацией.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании эмитента.

Полное и сокращенное фирменные наименования эмитента на русском языке – *Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»)*.

Полное и сокращенное фирменные наименования эмитента на английском языке – *«Federal Grid Company of Unified Energy System», JOINT-STOCK COMPANY («FGC UES», JSC)*.

Фирменное наименование эмитента в течение времени его существования не изменялось. Фирменное наименование эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак (знак обслуживания). Сведения о регистрации: охрannое свидетельство Российской Федерации № 267439 от 20.04.2004 г. на товарный знак (знак обслуживания) ОАО «ФСК ЕЭС».

Фирменное наименование эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер свидетельства о государственной регистрации: *21081 серия ЛО-002, номер в реестре юридических лиц 00/03124*

Дата государственной регистрации эмитента: *25.06.2002*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Ленинградская областная регистрационная палата.*

Сведения о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:

основной государственный регистрационный номер: *1024701893336*

дата регистрации (дата внесения записи): *20.08.2002*

наименование регистрирующего органа: *Инспекция МНС по Тосненскому району Ленинградской области.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования ОАО «ФСК ЕЭС» с даты его государственной регистрации составляет шесть лет девять месяцев. ОАО «ФСК ЕЭС» создано на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента.

В 2001 году приняты принципиальные решения о реформировании российской электроэнергетики и реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России». Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», утвердившее Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации, определило цели, задачи, основные принципы реформирования, порядок функционирования субъектов рынка электроэнергии и организации его работы, особенности ценообразования на рынке электроэнергии. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.08.2001 г. № 1040-р утвержден План мероприятий первого этапа реформирования электроэнергетики Российской Федерации, который закрепил ключевые шаги реализации реформы в ходе подготовительных работ по созданию конкурентного рынка электроэнергии.

Одной из основных задач реформирования электроэнергетики является разделение отрасли на естественно-монопольные и конкурентные виды деятельности. В результате достигнуто организационное разграничение генерации, передачи, сбыта электрической энергии, диспетчеризации и ремонтной деятельности, а также непрофильных видов деятельности.

В рамках реформирования электроэнергетики Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» принято решение о создании ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол № 109 от 25.01.2002 г.). ОАО «ФСК ЕЭС» создано в качестве дочернего общества со 100-процентным участием ОАО РАО «ЕЭС России» в его уставном капитале. В 2006 году была осуществлена дополнительная эмиссия акций, в ходе которой появился второй акционер – Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

ОАО «ФСК ЕЭС» создано как организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития. Основными направлениями деятельности ОАО «ФСК ЕЭС», являются:

- управление ЕНЭС;
- предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической энергии;
- инвестиционная деятельность в сфере развития ЕНЭС;
- поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей;
- технический надзор за состоянием сетевых объектов ЕЭС России.

Цели деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»:

1) обеспечение надежного функционирования, повышения эффективности работы и развития Единой энергетической системы Российской Федерации, включая изолированные энергосистемы;

2) создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;

3) реализация государственной политики в электроэнергетике;

4) осуществления эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

5) осуществление эксплуатации и развития телекоммуникационной инфраструктуры рынка электроэнергетики;

6) реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;

7) разработки и реализации научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;

8) получение прибыли.

01.07.2008 года состоялось присоединение к ОАО «ФСК ЕЭС» магистральных сетевых компаний, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС». В Единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности юридических лиц – 54 магистральных сетевых компаний, 7 межрегиональных магистральных сетевых компаний, а также ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС».

В рамках реформирования электроэнергетики объекты ЕНЭС в основном консолидированы под управлением ОАО «ФСК ЕЭС». Целью являлось сохранение, развитие и обеспечение единого технологического управления ЕНЭС.

С иной информацией о развитии эмитента можно, также, ознакомиться в пунктах 3.4. и 4.5 настоящего ежеквартального отчета.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А.

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента – 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А.

Почтовый адрес: **117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.**

Тел.: (495) 710-9503 Факс: **(495) 710-96 55**

Адрес электронной почты: **info@fsk-ees.ru**

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.fsk-ees.ru**.

Специальное подразделение Эмитента по работе с акционерами и инвесторами: *Департа-*

мент корпоративного управления.

Место нахождения: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А.

Тел.: (495) 710-9503 Факс: (495) 710-92-02

Адрес электронной почты: info@fsk-ees.ru

Адрес страницы в сети «Интернет» специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами: www.fsk-ees.ru.

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика, присвоенный эмитенту налоговыми органами (ИНН) – 4716016979.

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом:

№	Наименование филиала / представительства	Место нахождения	Дата открытия	Ф.И.О. руководителя	Срок действия доверенности
1.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Центра	105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1	26.08.2002	Мисриханов Мисрихан Шапиевич	№ 23-08 от 19.02.2008, сроком действия 3 года
2.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Северо-Запада	194223, г. Санкт-Петербург, ул. Курчатова, д. 1	26.08.2002	Агеев Валерий Валентинович	№ 328-06 от 18.12.2006, сроком действия 3 (три) года
3.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Волги	443100, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д.226	26.08.2002	Стрельцов Сергей Викторович	№ 98-06 от 16.05.2006, сроком действия 3 (три) года
4.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Юга	г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д. 2	26.08.2002	Дьяков Федор Александрович	№ 298-06 от 14.11.2006, сроком действия 3 (три) года
5.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Урала	620219, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 6	26.08.2002	Жуйков Евгений Николаевич	№ 353-08 от 01.08.2008, сроком действия 1 (один) год
6.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Сибири	660099, Красноярск, ул.Ады Лебедевой, д.117	26.08.2002	Зильберман Самуил Моисеевич	№ 24-08 от 19.02.2008, сроком действия 3 года
7.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Востока	680000, г.Хабаровск, ул.Дзержинского, 47	26.08.2002	Смирнов Сергей Георгиевич	№ 237-06 от 21.09.2006, сроком действия 3 (три) года
8.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" – Нижегородское предприятие магистральных электрических сетей	603600, г. Нижний Новгород, ул.Шлиссельбургская, д. 29	14.10.2004	Куликов Александр Леонидович	№ 46-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
9.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Черноземное предприятие магистральных электрических сетей	305026, г. Курск, ул. Гаражная, 1	14.10.2004	Ждановский Михаил Михайлович	№ 44-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
10.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Волго-Окское предпри-	600902, г. Владимир,	14.10.2004	Зотов Игорь Анатольевич	№ 48-08 от 04.03.2008, сроком действия до

	ятие магистральных электрических сетей	пос. Энергетик, ул.Энергетиков, д.31			18.02.2011
11.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Волго-Донское предприятие магистральных электрических сетей	400006, г. Волгоград, пр-т им.Ленина, д.221а	14.10.2004	Шурыгин Владимир Николаевич	№53-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
12	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей	160023, г. Вологда, ул. Планерная, д.18	25.04.2003	Голубев Владимир Федорович	№ 47-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
13.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Приокское предприятие магистральных электрических сетей	300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101А	14.10.2004	Руднев Сергей Николаевич	№ 52-02 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
14	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Московское предприятие магистральных электрических сетей	141870, Московская обл., Дмитровский р-н, п/о Белый Раст, ПС 750 кВ	25.04.2003	Киков Олег Меджидович	№ 49-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
15	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Верхне-Донское предприятие магистральных электрических сетей	392543, Тамбовская обл., Тамбовский р-н, п. Комсомолец	14.10.2004	Иванов Юрий Данилович	№ 51-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
16.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское предприятие магистральных электрических сетей	170001, г. Тверь, пр. Калинина, д.55	14.10.2004	Нагайцев Александр Степанович	45-08 от 04.03.2008, сроком действия до 18.02.2011
17	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Амурское предприятие магистральных электрических сетей	676400, Амурская обл., г. Свободный, ул. Шатковского, 101	25.04.2003	Дениско Владимир Иванович	16.10.2006 № 20/182, сроком действия до 20.09.2009 года
18.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей	680032, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Целинная, д.3	25.04.2003	Лобода Александр Владимирович	от 03.03.2009 № 20/266, сроком действия до 08.04.2011 года
19.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Приморское предприятие магистральных электрических сетей	690000, Приморский край, г. Владивосток, ул. Мордовцева, д.3	25.04.2003	Иванов Сергей Григорьевич	от 16.10.2006 № 20/181, сроком действия до 20.09.2009 года
20	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей	660013, г. Красноярск, ул.Томская, д.4а	25.04.2003	Круглов Юрий Николаевич	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года
21.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей	670045, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Ботаническая, д.35Б	25.04.2003	Зубарев Николай Михайлович	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года

22.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Кузбасское предприятие магистральных электриче- ских сетей	650004, г. Ке- мерово, ул. Кирчанова, д.25а	25.04.2003	Кочетов Алексей Владимирович	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года
23.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Омское предприятие ма- гистральных электриче- ских сетей	644035, г. Омск, пр-т Губкина, д.4	25.04.2003	Чихарин Анатолий Михайлович	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года
24.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Западно-Сибирское пред- приятие магистральных электрических сетей	656002, г. Бар- наул, пр. Калинина, д.17	25.04.2003	Павлов Валерий Александрович	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года
25.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Хакаское предприятие магистральных электриче- ских сетей	662793, Респу- блика Хакасия, г.Саяногорск, ул. Индустри- альная, д.39	25.04.2003	Таскин Владимир Иванович	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года
26.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Свердловское предпри- ятие магистральных элек- трических сетей	620085, Сверд- ловская обл., г. Екатерин- бург, пер.Малахитов ый, д.3	25.04.2003	Неганов Виктор Васильевич	от 08.07.2008 № 32, сроком дейст- вия до 22.04.2011 года
27	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Южно-Уральское пред- приятие магистральных электрических сетей	454008, г. Челя- бинск, ул.Западный проезд 2-ой,ба	25.04.2003	Куржумов Валерий Анатолевич	от 07.05.2008 № 34, сроком дейст- вия до 22.04.2011 года
28.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Пермское предприятие магистральных электриче- ских сетей	614058, Перм- ская обл., г. Пермь, ул. Вишерская, д.34	25.04.2003	Куфельд Владимир Давыдович	от 07.05.2008 № 33, сроком дейст- вия до 22.04.2011 года
29.	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» " - Средне-Волжское предприятие магистраль- ных электрических сетей	432945, г. Улья- новск, Засви- яжский район, ул. Станокос- троителей, д.2	25.04.2003	Евстифеев Сергей Оленович	от 22.10.2008 № 151, сроком дей- ствия до 02.10.2009 года
30	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Нижне-Волжское пред- приятие магистральных электрических сетей	410038, г. Сара- тов, Соколова гора, 40	25.04.2003	Будяк Николай Пет- рович	от 22.10.2008 № 152, сроком дей- ствия до 02.10.2009 года
31	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Ставропольское пред- приятие магистральных электрических сетей	357400, Став- ропольский край, г.Железноводск , Промзона пи- щевых пред- приятий	25.04.2003	Перков Анатолий Герасимович	от 20.11.2006 , сроком действия до 14.11.2009
32.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Кубанское предприятие магистральных электриче- ских сетей	350021, г. Крас- нодар, ул. Трамвайная, д. 5	25.04.2003	Тимченко Анатолий Николаевич	от 21.06.2007 б/н , сроком действия до 14.11.2009

33.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Ростовское предприятие магистральных электриче- ских сетей	344093, г. Рос- тов-на-Дону, Первомайский район, ул. Днепропетров- ская, 54/1	25.04.2003	Коледин Виктор Николаевич	от 20.11.2006 , сроком действия до 14.11.2009
34.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Брянское предприятие магистральных электри- ческих сетей	243360, Брян- ская обл., пос.Выгоничи, ул. Новобрян- ская	25.04.2003	Колотухин Анато- лий Александрович	б/н от 16.01.2007, сроком действия до 18.12.2009 года
35.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Выборгское предприятие магистральных электриче- ских сетей	188932, Ленин- градская обл., Выборгский район, пос.Перово	25.04.2003	Зезелев Владимир Александрович	б/н от 16.01.2007, сроком действия до 18.12.2009 года
36.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Новгородское предпри- ятие магистральных элек- трических сетей	173001, Вели- кий Новгород, ул. Великая, д.10	25.04.2003	Найдров Сергей Юрьевич	б/н от 16.01.2007, сроком действия до 18.12.2009 года
37.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Карельское предприятие магистральных электриче- ских сетей	185013, Респу- блика Карелия, г. Петрозаводск, пер. Ветери- нарный, д.11	25.04.2003	Некрасов Юрий Михайлович	б/н от 16.01.2007, сроком действия до 18.12.2009 года
38.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Специализированная производственная база "Белый Раст"	141870, Мос- ковская обл., Дмитровский р- н, п/о Белый Раст, ПС 750 "Белый Раст"	25.04.2003	Киков Олег Мед- жидович	№ 50-08 от 04.03.2008 г. по 18.02.2011г.
39.	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электри- ческие сети Западной Си- бири	Россия, 628406, Тюменская об- ласть, Ханты- Мансийский автономный округ, г. Сур- гут, ул. Универ- ситетская,4	12.05.2005	Стрельцов Сергей Викторович	№ 524-08 от 02.10.2008, сро- ком действия 3 (три) года
40.	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» -Ленинградское предпри- ятие магистральных элек- трических сетей	194223, г.Санкт Петербург, ул.Курчатова, д.1	16.06.2006	Вяткин Борис Ми- хайлович	б/н от 16.01.2007, сроком действия до 18.12.2009 года
41.	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» -Томское предприятие магистральных электриче- ских сетей	634062, г.Томск, ул.Энергетичес- кая, д.1	16.06.2006	Карманов Юрий Александрович	б/н от 11.03.2008, сроком действия до 19.02.2011 года
42.	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» -Каспийское предприятие магистральных электриче- ских сетей	367012, Респу- блика Дагестан, г.Махачкала, ул.Дахадаева, д.73 а	23.08.2006	Алижанов Хабибула Девлетгереевич	от 20.11.2006 , сроком действия до 14.11.2009
43.	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» -Автотранспортное пред- приятие магистральных электрических сетей Ура- ла	620041, г. Ека- теринбург, ул.Толмачева, д.5	16.11.2006	Мельников Игорь Юрьевич	от 01.10.2008 № 516-08, сроком действия до 01.10.2009 года

44.	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Автотранспортное предприятие магистральных электрических сетей Северо-Запада	194223, г. Санкт-Петербург, ул.Курчатова, д.1	16.11.2006	Гордиенко Виталий Павлович	б/н от 16.01.2007, сроком действия до 18.12.2009 года
-----	--	--	------------	----------------------------	---

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД: 40.10.2, 51.70, 74.13.1, 74.14, 80.42, 63.12.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основными видами деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС;
- по технологическому присоединению потребителей к ЕНЭС.

Потребителями услуг ОАО «ФСК ЕЭС» являются организации, имеющие в собственности или на другом законном основании, электрические сети, присоединенные к ЕНЭС. Крупнейшими потребителями услуг являются:

- распределительные сетевые компании;
- сбытовые компании, действующие в отношении потребителей, подключенных к Единой национальной электрической сети;
- потребители - субъекты оптового рынка электроэнергии и мощности.

Динамика показателей, характеризующих структуру выручки за последний заверченный отчетный период (таблица 2):

Таблица 2. Структура выручки

Наименование показателя	Ед. изм.	1 кв. 2008 г.	1 кв. 2009г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	млн. руб.	16 692,2	20 319,7
Объем выручки от услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	16 411,3	19 835,0
Доля от общего объема выручки	%	98,32	97,61
Объем выручки по прочей деятельности	млн. руб.	280,9	484,7
Доля от общего объема выручки	%	1,68	2,39

В 1 квартале 2009 года по сравнению с 1 кварталом 2008 года наблюдается рост выручки от реализации продукции, товаров, работ, услуг на 3 627,5 млн. руб. или 21,73%.

Основным фактором увеличения выручки Общества за отчетный период является рост тарифа на передачу электроэнергии на 9,3%, в т.ч. среднемесячный тариф в 2008 году составил 48 170 руб./МВт по сравнению с 44 072 руб./МВт в 2007 году, а так же рост объема услуг по передаче электроэнергии потребителям за отчетный период по сравнению с

аналогичным периодом прошлого года.

В стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии входила плата за содержание сетей ЕНЭС и оплата нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных по нормативам технологических потерь электрической энергии в ЕНЭС, утвержденных приказом Минпромэнерго России от 24.09.2007 № 405.

Стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по содержанию сетей определяется исходя из заявленной потребителями мощности и тарифа на услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС, утвержденного приказом ФСТ России от 25.12.2007 № 538-э/6 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной энергетической сети, оказываемых ОАО «ФСК ЕЭС».

Структура выручки за период 2004-2011 гг. приведена в таблице 2.1:

Таблица 2.1. Структура выручки

Наименование показателя	Ед. изм.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	млн. руб.	23 249,7	29 866,9	53 599,5	61 384,7	68 485,0
Объем выручки от услуг по передаче электроэнергии	млн. руб.	23 243,8	27 809,0	52 687,9	59 512,7	66 128,8
Доля от общего объема выручки	%	99,97	93,11	98,30	96,95	96,56
Объем выручки по прочей деятельности	млн. руб.	5 838,0	2 057,9	911,7	1 872,0	2 356,3
Доля от общего объема выручки	%	0,03	6,89	1,70	3,05	3,44

По данным анализируемого периода 2004-2008 гг. наблюдается тенденция роста объема выручки от продаж, в том числе объема выручки от услуг по передаче электроэнергии.

Основным фактором увеличения выручки Общества за рассматриваемый период является рост тарифа на передачу электроэнергии, а также рост объема услуг по передаче электроэнергии.

Структура затрат ОАО «ФСК ЕЭС» представлена в таблице 3 и 3.1.:

Таблица 3. Общая структура затрат за 1 квартал 2008-2009 гг.*

Наименование статьи затрат	1 кв. 2008 г.	1 кв. 2009 г.
Сырье и материалы, %	1,7	0,8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5,7	11,9
Топливо, %	0,4	0,1
Энергия, %	21,4	25,0
Затраты на оплату труда, %	12,7	8,9
Проценты по кредитам**, %	4,2	5,7

Арендная плата, %	10,1	1,6
Отчисления на социальные нужды, %	3,2	2,1
Амортизация основных средств, %	32,9	37,4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,004	0,001
Прочие затраты, %	7,2	5,5
Амортизация по нематериальным активам, %	0,4	0,8
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
Обязательные страховые платежи, %	0,02	0,1
Представительские расходы, %	0,01	0,01
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0
Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	120,2	132,0

* Для целей расчета структуры себестоимости ее итоговая величина определена как сумма себестоимости, управленческих расходов и процентов к уплате по отчету о прибылях и убытках.

** По стандартам бухгалтерской отчетности включаются в прочие расходы.

Значительную долю затрат за 1 квартал 2008-2009 гг. соответственно занимают:

- амортизация основных средств – 32,9% и 37,4%;
- работы и услуги производственного характера – 5,7% и 11,9%;
- расходы на электроэнергию – 21,4% и 25,0%;
- затраты на оплату труда – 12,7% и 8,9%.

Амортизация основных средств составляет более 30% от общей суммы затрат.

Новые виды продукции (работ, услуг) Эмитентом на рынке его основной деятельности не предлагаются.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте: российские стандарты бухгалтерского учета.

Таблица 3.1. Общая структура затрат за 2004-2008 гг.*

Наименование статьи затрат	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Сырье и материалы, %	3,0	3,4	2,4	2,8	1,0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	8,0	8,1	13,6	14,7	20,8
Топливо, %	0,6	0,6	0,5	0,4	0,3
Энергия, %	0,2	0,2	20,7	18,5	17,5
Затраты на оплату труда, %	11,0	11,8	10,7	12,0	10,2
Проценты по кредитам**, %	0,9	3,5	4,1	4,7	3,6
Арендная плата, %	1,8	1,5	9,3	9,1	5,1
Отчисления на социальные нужды, %	2,5	2,6	2,3	2,4	1,8
Амортизация основных средств, %	62,5	56,3	31,3	28,8	31,4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,007	0,006	0,01	0,002	0,004

Прочие затраты, %	9,4	12,0	4,9	6,2	7,9
Амортизация по нематериальным активам, %	0	0,003	0,04	0,3	0,4
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0	-	-	-
Обязательные страховые платежи, %	0,2	0,08	0,02	0,02	0,1
Представительские расходы, %	0,03	0,02	0,02	0,01	0,02
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	120,8	123,0	113,6	106,2	104,2

Исходя из динамики приведенных показателей видно, что значительную долю в структуре затрат составляют:

- амортизация основных средств;
- работы и услуги производственного характера;
- затраты на оплату труда;
- работы и услуги производственного характера;
- прочие затраты.

Амортизация основных средств составляет основную долю (около 30%) от общей суммы затрат, что характеризует деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» как фондоемкую.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождение поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за 2008 г. и 1 кв. 2009 г.:

Наименование	Место нахождение	Доля в общем объеме поставок, работ, услуг	
		в 2008 г.	в 1 кв. 2009 г.
ООО «ПИК Созидание»	г. Москва, пл. Малая Сухаревская, д.6, стр.1	24,3%.	
ЗАО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» -	г. Москва, ул. Грузинский Вал, д.29		23,27%
ООО «ИНТЭКО»	г. Тула, пер.Привокзальный, д.10		10,63%

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения:

За 2008 год увеличились цены на отдельные виды электротехнического оборудования в среднем на 20-25% и общестроительные материалы в среднем на 30% и более (по отдельным группам).

За 1 квартал 2009 года произошло увеличение цен на 10-13 % в результате роста курса валют на отдельные группы импортных материалов и оборудования. Уровень цен на отечественные товары сохранился на уровне 4 квартала 2008 года.

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитента.

За 2008 год и 1 квартал 2009 года доля импорта в закупаемых товарах и оборудовании составила до 50%.

Прогноз эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и возможных альтернативных источниках:

Доступность данных источников на следующий отчетный период сохраняется на уровне 4 квартала 2008 года – 1 квартала 2009.

3.2.4. Рынки сбыт продукции (работ, услуг) эмитента

Основными видами деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» на российском рынке электрической энергии являются оказание потребителям услуг по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) и оказание контрагентам услуг по технологическому присоединению к ЕНЭС.

В силу того, что на основании законодательства Российской Федерации деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии является монополией, конкурентов на рынке оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС для ОАО «ФСК ЕЭС» в настоящее время не существует и, следовательно, доля рынка составляет 100%. Также на основании законодательства отсутствует конкуренция в деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» на рынке услуг по технологическому присоединению к объектам ЕНЭС, находящихся в ОАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или иных, предусмотренных законодательством основаниях, доля которых составляет подавляющее большинство.

Стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии по Единой национальной энергетической сети (ЕНЭС) и размер платы за технологическое присоединение к объектам ЕНЭС определяется соответствующими тарифами, устанавливаемыми Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) и Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации (Минпромэнерго).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, «Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии лицам, имеющим на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства и прочие объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети, а также субъектам оптового рынка электрической энергии, осуществляющим экспорт (импорт) электрической энергии, энергосбытовым организациям и гарантирующим поставщикам». По итогам I квартала контрагентами ОАО «ФСК ЕЭС» являлись 103 организации, имеющих присоединение к ЕНЭС.

Ключевые контрагенты ОАО «ФСК ЕЭС» по оказанию услуг по передаче э/э по ЕНЭС в I квартале 2009 года.

№	Наименование	Доля в общей выручке ОАО «ФСК ЕЭС» в 1-ом квартале 2009 года, %
1	Тюменьэнерго	11,4
2	Московская объединенная электросетевая компания	7,5
3	Свердловэнерго	5,3

4	Ленэнерго	4,4
5	Красноярскэнерго	4,3
6	ДРСК	3,8
7	Кузбассэнерго	3,6
8	Кубаньэнерго	3,0
9	Челябэнерго	3,0
10	Ростовэнерго	2,8

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):

- риски неплатежей – увеличение дебиторской задолженности контрагентов ОАО «ФСК ЕЭС» за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС;
- риск непризнания потребителем всего объема оказанных услуг – уменьшение валовой выручки и прибыли ОАО «ФСК ЕЭС» за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Основной вид деятельности эмитента и услуги по передаче электрической энергии не лицензируются.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

ОАО «ФСК ЕЭС» с другими организациями совместной деятельности не ведет.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.

Эмитент не осуществляет деятельности по добыче полезных ископаемых.

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Эмитент не осуществляет деятельности по оказанию услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов Эмитента в отношении будущей деятельности:

Стратегия развития ЕНЭС разрабатывается 1 раз в пять лет на период не менее 10 лет и определяет основные направления и механизмы реализации необходимых преобразований в части управления развитием электросетевой инфраструктуры в условиях формирования рыночных отношений в электроэнергетике. Конечным результатом реализации Стратегии будет принципиально новый уровень управления и функционирования ЕНЭС. Основные положения Стратегии развития ЕНЭС на десятилетний период разработаны в 2003 г. и утверждены решением Советом Директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол от 24.12.2003 г. № 13).

Рекомендации Стратегии развития ЕНЭС являются основой для ежегодной разработки «Схемы развития ЕНЭС...» («Корректировки Схемы...») и Программы развития ЕНЭС на десятилетний период (новое строительство) – основной части Сводной программы развития электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» на десятилетний период, выполняемой Депар-

таменами ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 04.04.2005 №76.

Программа развития ЕНЭС на десятилетний период является основой доказательной базы, обеспечивающей процесс эффективного взаимодействия с регулирующими органами и другими государственными органами, ответственными за стратегическое планирование в отрасли «Электроэнергетика» (Министерство экономического развития РФ, Министерство энергетики РФ, Федеральное агентство по энергетике и др.).

Главной целью разработки Программы является обеспечение инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» в целях эффективного развития ЕНЭС. Главным принципом – постоянный мониторинг (ежегодный) существующей и реализуемой программы развития электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» со сдвигом горизонта планирования на год и учетом изменений текущего состояния уже строящихся объектов.

В рамках разработки Программы проводится корректировка сроков и состава (перечня), предложенных Схемой развития ЕНЭС и Корректировкой Схемы ЕНЭС электросетевых объектов, обусловленная необходимостью учета: изменений в сроках и объемах вводов мощности на АЭС, ТЭС и ГЭС, материалов «Прогнозного баланса Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» и др.

Программа развития электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» рассмотрена на Совете директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 15.05.2008 г. (протокол заседания Совета директоров от 15.05.2008 г. № 62). По результатам рассмотрения принято решение одобрить «Сводную программу развития сетей ОАО «ФСК ЕЭС» на десятилетний период, включая схему развития ЕНЭС напряжением 220 кВ и выше до 2020 года».

Решением Совета директоров Общества от 15.05.2008 г. было утверждено создание Комитета по стратегии и Положение о комитете по стратегии.

Комитет по стратегии создан для решения следующих задач:

- выработка мероприятий и программы развития Единой энергетической системы России, в том числе в части развития единой национальной (общероссийской) электрической сети, включая изолированные энергосистемы;

- осуществление эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии, технологического управления электрическими сетями, являющимися частью Единой энергетической системы России;

- контроль за реализацией инвестиционных проектов развития электрических сетей и Единой энергетической системы России;

- инновационные технологии, формализующие процессы принятия решений при осуществлении Обществом функций по передаче электрической энергии по ЕНЭС субъектам оптового рынка.

Вопрос о формировании комитета по стратегии рассмотрен на заседании Совета директоров в марте 2009 года (протокол заседания Совета директоров от 26.03.2009 г. №78). Комитет по стратегии сформирован (протокол заседания Совета Директоров от 26.03.2009 № 78) и приступил к работе.

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009-2011 годы рассмотрена на заседании Правительства Российской Федерации по вопросу рассмотрения инвестиционных программ электроэнергетики.

Основными целями и задачами инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год с перспективой до 2011 года являются:

- Выдача мощности вводимых энергоблоков на АЭС, ГЭС и ТЭС;
- Обеспечение уровня надежности работы единой энергосистемы, необходимого для бесперебойного энергоснабжения потребителей, снятие сетевых ограничений и создания возможности подключения дополнительной нагрузки потребителей;

- Поддержание магистральных электрических сетей в работоспособном состоянии (увеличение объема работ по реконструкции и техническому перевооружению электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше по сравнению с предыдущим периодом);
- Реализация Соглашений, заключенных с территориальными органами власти;
- Создание объектов технологической инфраструктуры для функционирования конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

Основные принципы формирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»

Основополагающим принципом работы по планированию инвестиций является формирование среднесрочной программы развития ОАО «ФСК ЕЭС» и последующая ежегодная корректировка со сдвигом горизонта планирования на год с учетом корректировки Схемы развития ЕНЭС.

Перечень электросетевых объектов, включенных в инвестиционную программу, сформирован на основании следующих документов:

- «Основные положения Стратегии развития ЕНЭС на десятилетний период» (одобрены Советом Директоров ОАО «ФСК ЕЭС»);
- «Схема развития ЕНЭС напряжением 220 кВ и выше на период 2003-2012 гг.»;
- Сводная пятилетняя инвестиционная программа компаний, образованных в результате реформирования Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России», на 2008-2012 гг. утверждена Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол заседания Правления № 1838пр от 17.03.2008);
- Соглашений, заключенных с территориальными органами власти.

Краткое описание планов Эмитента в отношении источников будущих доходов:

Эмитент планирует, что основным источником будущих доходов будут являться выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Краткое описание планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

Указанные планы описаны эмитентом выше.

Изменение основной деятельности не планируется.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.

Информация о дочерних и зависимых обществах эмитента на дату окончания отчетного квартала:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети», ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»
Место нахождения	105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - техническое обслуживание и ремонт магистральных электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства; - работы по развитию электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства; - работы по проектированию, монтажу, инженерным изысканиям, строительству, реконструкции, техническому перевооружению, наладке, диагностике, техническому обслуживанию и ремонту сетей технологической связи, средств измерений и учета, устройств релейной защиты и автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства и инфраструктуры рынка электрической энергии.
Описание значения общества для деятельности эмитента	оптимизации организации эксплуатации и ремонтов сетей ЕНЭС
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Раппопорт Андрей Натанович (1963) (0,0018 % уставного капитала и голосующих акций эмитента) - Чистяков Александр Николаевич (1973) (0,0003 % уставного капитала и голосующих акций эмитента) - Тузов Михаил Юрьевич (1966) - Васильев Виктор Алексеевич (1944) - Демин Андрей Александрович (1974) - Дикой Владимир Петрович (1954) - Джурко Игорь Васильевич <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом Общества
Генеральный директор	Гриненко Валерий Иванович Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети», ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»

Место нахождения	115035, Москва, ул. Садовническая, д.27, стр.8
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- диагностика, техническое обслуживание, ремонт и аварийно-восстановительные работы в электрических сетях и иных объектах электросетевого хозяйства ЕНЭС, -- диагностика, эксплуатация, наладка, монтаж, калибровка и ремонт средств измерений и учёта, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, технологического оборудования; осуществление технологического контроля, проведение экспертизы промышленной безопасности и охраны труда на объектах электросетевого хозяйства; развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, развитие средств измерений и учёта, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, связанного с функционированием электросетевого хозяйства.
Описание значения общества для деятельности эмитента	оптимизации организации эксплуатации и ремонтов сетей ЕНЭС
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	- Раппопорт Андрей Натанович (1963) (0,0018 % уставного капитала и голосующих акций эмитента) - Чистяков Александр Николаевич (1973) (0,0003 % уставного капитала и голосующих акций эмитента) - Тузов Михаил Юрьевич (1966) - Васильев Виктор Алексеевич (1944) - Демин Андрей Александрович (1974) - Коробков Николай Михайлович - Дикой Владимир Петрович (1954) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом Общества

Генеральный директор	Коробков Николай Михайлович Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Даль-энергосетьпроект» (ОАО «ДЭСП»)
Место нахождения	РФ, 690950, Приморский край, г. Владивосток, Партизанский пр-т, 26
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> • разработка прогнозов и схем развития электроэнергетики в Дальневосточном регионе РФ, в том числе ТЭК в целом, топливных балансов, структуры и размещения электростанций, схем электрических сетей; • разработка разделов схем развития ЕЭС России; • разработка схем размещения устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики; • выполнение внестадийных работ по организации эксплуатации энергосистем предприятий и районов электрических сетей, средств общесистемного назначения (АСУ ТП, АСДУ, АСКУЭ, АРЧМ, АРН, АСОУ, ЛВС, средств связи) и охранных мероприятий.
Описание значения общества для деятельности эмитента	- Оказание услуг в разработке схем развития ЕЭС России, размещения устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, получение дивидендов
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Корнеев Валерий Валерьевич - Шаров Юрий Владимирович (1959) - Есин Михаил Павлович (1961) - Землянский Игорь Иванович (1969) - Смеркович Геннадий Соломонович (1941) - Пиотрович Николай Борисович (1975) -Шогенов Валерий Мухомедович (1981) <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>

	Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Смеркович Геннадий Соломонович. Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Читатехэнерго» (ОАО «Читатехэнерго»)
Место нахождения	672009, Чита, ул. 9 января, д.6
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- обеспечение качественной и бесперебойной работы телекоммуникационных сетей, линий связи, оборудования связи предприятий энергетической отрасли; - строительство волоконно-оптических линий связи, предоставление пакета современных телекоммуникационных услуг.
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение дохода в виде дивидендов
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	- Терентьев Станислав Николаевич – Председатель СД - Гончаров Юрий Владимирович - Коваленко Татьяна Анатольевна - Шумилов Александр Александрович - Крассов Евгений Олегович Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Кудинов Вячеслав Иванович. Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Закрытое акционерное общество "Северо-Восточная Энергетическая Компания" (ЗАО "Северовостокэнерго")

Место нахождения	РФ,103074, г. Москва, Китайгородский проезд, д.7.
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	49,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	49,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- производство тепловой и электрической энергии
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение дохода в виде дивидендов
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Антюхин Михаил Георгиевич – Председатель СД - Ажнин Гергий Владленович - Антюхина Светлана Николаевна - Горбунов Н. Н. - Лащенков С. Я. - Московченко Г. Г. - Чулицкий В. С. <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Чулицкий Вадим Сергеевич. Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество "Энергетический институт им.Г.М.Кржижановского" (ОАО "ЭНИН")
Место нахождения	РФ, 119991, ГСП-1, г. Москва., Ленинский проспект 19.
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	38,24%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	38,24%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектных и сопутствующих им работ в области электроэнергетики, направленных на повышение надежности и экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии; - проведение комплексных энергоэкономических исследований стратегических проблем развития энергетики; - разработка методов математического моделирования газодинамических и электрофизических процессов, необходимых для создания новых и модернизации существующих технологий в энергетике; - разработка методов использования новейших информационных технологий в электроэнергетике; разработка методов использования низкосортных видов топлива и защиты окружающей среды от вредных выбросов энергопредприятий.
Описание значения общества для деятельности эмитента	<ul style="list-style-type: none"> - Общество выполняет научно-исследовательские, опытно-конструкторские, проектные и сопутствующие им работ в области электроэнергетики, направленные на повышение надежности и экономичности распределения и потребления электроэнергии; - Получение дохода в виде дивидендов
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Волков Эдуард Петрович - Левцев Александр Михайлович - Романов Алексей Анатольевич - Саух Максим Михайлович - Уринсон Яков Моисеевич – Председатель СД <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Волков Эдуард Петрович</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетики», ОАО «МУС Энергетики»
Место нахождения	Российская Федерация, 103074, г. Москва, Китайгородский проезд, 7
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - организация, развитие и эксплуатация распределительных сетей связи в топливно-энергетическом комплексе; - проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и участие в техническом сопровождении работ по созданию Единой сети электросвязи и телекоммуникации электроэнергетики (ЕСЭТЭ); - создание сетей связи с использованием оптоволоконных линий связи, с том числе на линиях электропередач, и с использованием технологий PLC; - организация и предоставление услуг связи в различных сферах
Описание значения общества для деятельности эмитента	ОАО «Московский узел связи энергетики» в системе управления ОАО «ФСК ЕЭС» является корпоративным оператором связи. В этой связи ОАО «МУС Энергетики» предоставляет ОАО «ФСК ЕЭС» следующие услуги связи: со стационарного узла связи в г. Москве и узла связи объекта 5025; городскую, местную и междугородную телефонно-телеграфную, факсимильную связь; услуги по выполнению организационно-технических мероприятий при оперативном управлении каналами связи и телефонией.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Гуревич Дмитрий Михайлович – Председатель СД - Перельгин Андрей Витальевич - Родионов Вячеслав Николаевич - Непомнящий Александр Иосифович - Софьин Владимир Владимирович - Терентьев Станислав Николаевич <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Терентьев Станислав Николаевич (1967 г.р.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Закрытое акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электро-

	энергетике», ЗАО «АПБЭ»
Место нахождения	Российская Федерация, 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп. 3.
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - развитие научной базы для разработки краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных прогнозов в электроэнергетике с использованием современных программно-модельных комплексов и информационных технологий и формированием модельного инструментария и информационных баз данных; - подготовка совместно с другими инфраструктурными организациями электроэнергетики проектов методических документов и нормативно-правовых актов и регламентов по вопросам развития электроэнергетики и прогнозирования энергобалансов, организация их согласования в случае необходимости с заинтересованными государственными органами законодательной и исполнительной власти; - разработка, представление в заинтересованные государственные органы исполнительной власти и организация согласования методических рекомендаций для субъектов электроэнергетики по прогнозированию спроса на электрическую и тепловую энергию и мощность, а также для возможностей покрытия спроса за счет действующих и вводимых мощностей; - разработка совместно с инфраструктурными организациями электроэнергетики, представление в заинтересованные государственные органы исполнительной власти и участие в согласовании регламентов прогнозирования и информационного обмена, обеспечивающих координацию взаимодействия органов государственной исполнительной власти, инфраструктурных организаций и субъектов электроэнергетики при прогнозировании потребления и производства энергии; - организация работы по формированию сводных прогнозных плановых балансов электрической энергии и мощности, а также

	стоимостных балансов электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности), с участием субъектов электроэнергетики и инфраструктурных организаций электроэнергетики и в соответствии с регламентами, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, представление балансов в Федеральную службу по тарифам, согласование и доведение утвержденных балансов до субъектов электроэнергетики.
Описание значения общества для деятельности эмитента	Общество осуществляет научные и практические разработки в области электроэнергетики. ОАО «ФСК ЕЭС», являясь субъектом оптового рынка электроэнергии, заинтересовано в использовании указанных разработок.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Прядеин Виктор Васильевич (Председатель СД) - Кравченко Вячеслав Михайлович - Аханов Дмитрий Сергеевич - Аюев Борис Ильич <p>(0,0018 % уставного капитала и голосующих акций эмитента)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Быстров Максим Сергеевич - Горкин Павел Александрович - Клепач Андрей Николаевич - Кожуховский Игорь Степанович - Макаров Алексей Александрович - Новиков Сергей Геннадьевич - Пономарев Дмитрий Валерьевич - Удальцов Юрий Аркадьевич - Уринсон Яков Моисеевич <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Кожуховский Игорь Степанович (1956 г.р.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания», ОАО «СМУЭК»
Место нахождения	Российская Федерация, 443100, г. Самара ул. Маяковского, д.15
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	50%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	50%

Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	ОАО «СМУЭК» — компания, управляющая деятельностью трех энергосистем, которые обслуживают территорию потребителей Самарской, Ульяновской, Саратовской областей. В оперативное управление компании переданы ОАО «Самараэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго» и ОАО «Саратовэнерго». Основными видами деятельности являются повышение экономической эффективности производственной и финансовой деятельности АО-энерго региона и подготовить их к работе в рыночных условиях.
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение дохода в виде дивидендов
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Краснопевцева Влада Сергеевна (Председатель СД) - Краснопевцева Влада Сергеевна - Коваленко Андрей Игоревич - Никонов Василий Владиславович - Евсеенкова Елена Владимировна - Селиверстова Татьяна Александровна - Лукьянова Марина Михайловна - Яковицкая Екатерина Михайловна <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Никонов Василий Владиславович (1972 г.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Уральская энергетическая управляющая компания», ОАО «УЭУК»
Место нахождения	Российская Федерация, 119526, г. Москва, пр-т Вернадского д.101, к.3
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	33,33%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	33,33%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	Управленческая, торгово-посредническая деятельность
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение доходов в виде дивидендов
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<p>Председатель Совета директоров – не избран</p> <ul style="list-style-type: none"> - Алексеев Иван Владимирович - Валягин Владимир Викторович - Граве Ирина Вадимовна - Гринь Ирина Александровна - Калыбаева Роза Жалмуратовна - Макеев Андрей Львович - Новокрещенных Екатерина Ильинична <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Новокрещенных Екатерина Ильинична (1972 г.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания», ОАО «Волжская ТГК»
Место нахождения	Российская Федерация, 443100, г. Самара ул. Маяковского, д.15
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	32,179%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	32,179%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	производство тепловой и электрической энергии, продажа электроэнергии на оптовом рынке, теплоснабжение бытовых и промышленных потребителей
Описание значения общества для деятельности эмитента	<p>Получение доходов в виде дивидендов.</p> <p>Предполагается реализация акций с целью получения необходимых средств для реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».</p>

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Аветисян Владимир Евгеньевич (Председатель СД) (0,00001% уставного капитала и голосующих акций эмитента) - Аветисян Владимир Евгеньевич - Алексеев Павел Анатольевич - Глушенко Алексей Дмитриевич (Председатель СД). - Ильин Евгений Трофимович - Качай Алексей Романович - Колосок Елена Валерьевна - Никонов Василий Владиславович - Слободин Михаил Юрьевич - Смелов Эдуард Юрьевич - Тузов Михаил Юрьевич - Щедровицкий Павел Петрович <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	<ul style="list-style-type: none"> - Бухтияров Андрей Васильевич - Тишин Сергей Анатольевич - Ермошкин Андрей Александрович - Туров Сергей Николаевич - Старцев Владимир Витальевич - Сергинко Дмитрий Владимирович - Дикоп Владимир Вильгельмович <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Никонов Василий Владиславович (1972 г.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11», ОАО «ТГК-11»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Советская, д.5
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	27,45%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	27,45%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	производство тепловой и электрической энергии, продажа электроэнергии на оптовом рынке, теплоснабжение бытовых и промыш-

	ленных потребителей
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение доходов в виде дивидендов. Предполагается реализация акций с целью получения необходимых средств для реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	- Гацунаев Андрей Николаевич (Председатель СД) - Рябов Борис Александрович - Быханов Евгений Николаевич - Ильенко Александр Владимирович - Нафтулин Павел Александрович - Непша Валерий Васильевич - Сорокин Игорь Юрьевич - Васин Дмитрий Алексеевич - Кожемяко Сергей Иванович Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Кожемяко Сергей Иванович (1964 г.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6», ОАО «ТГК-6»
Место нахождения	Российская Федерация, 603950, ГСП – 62, г.Нижний Новгород, ул.Горького, д.117
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	23,58%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	23,58%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	производство тепловой и электрической энергии, продажа электроэнергии на оптовом рынке, теплоснабжение бытовых и промышленных потребителей
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение доходов в виде дивидендов. Предполагается реализация акций с целью получения необходимых средств для реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».
Персональный состав совета директоров	- Бранис Александр Маркович (Председатель

(наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<p>СД)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Бранис Александр Маркович - Глущенко Алексей Дмитриевич - Азовцев Михаил Викторович - Баширов Марат Фаатович - Гавриленков Евгений Евгеньевич - Демин Андрей Александрович - Драчук Андрей Александрович - Красников Максим Юрьевич - Слободин Михаил Юрьевич - Спирин Денис Александрович - Филькин Роман Алексеевич <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	<ul style="list-style-type: none"> - Председатель Правления - Крамаренко Вячеслав Михайлович - Крамаренко Вячеслав Михайлович - Гудков - Василий Петрович - Бобров Александр Александрович - Захожай Дмитрий Владиславович - Онучин Геннадий Владимирович - Озеров Сергей Леонидович - Забродин Андрей Владимирович <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Крамаренко Вячеслав Михайлович (1976 г.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Щекинские ПГУ», ОАО «Щекинские ПГУ»
Место нахождения	Российская Федерация, 301205, Тульская область, Щекинский район, г. Советск, Щекинская ГРЭС
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	45,211%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	45,211%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - техническое перевооружение и реконструкция Щекинской ГРЭС - производство тепловой и электрической энергии, продажа электроэнергии на оптовом рынке
Описание значения общества для дея-	Получение доходов в виде дивидендов

тельности эмитента	
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<p>Акции общества были переданы ОАО «ФСК ЕЭС» 01.07.2008 по разделительному балансу ОАО РАО «ЕЭС России», и до настоящего времени не представляется возможным получить информацию о членах Совета директоров общества.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>- Жаворонков Владимир Васильевич (1946 г.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	<p>Открытое акционерное общество «Нур-энерго»,</p> <p>ОАО «Нурэнэрго»</p>
Место нахождения	Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 6
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	77,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	77,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; - получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); - получение (покупка) тепло- и электро-энергии у их производителей; - производство электрической и тепловой энергии; - передача электрической и тепловой энергии; - диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения энергопотребления.
Описание значения общества для деятельности эмитента	ОАО «ФСК ЕЭС» финансирует восстановительные работы электросетевого комплекса Чеченской Республики. Согласно Соглашению о взаимодействии Чеченской Республики, ОАО

	<p>РАО «ЕЭС России» и ОАО «Нурэнерго» №05-07 от 13.08.07 на последнее были возложены обязанности по их проведению, но 14.12.2007 ОАО "ФСК ЕЭС" заключило договор о привлечении техзаказчика с ОАО "МРСК Северного Кавказа" (является управляющей компанией ОАО «Нурэнерго»). По условиям данного договора работы осуществляет ОАО "МРСК Северного Кавказа" за счет средств ОАО "ФСК ЕЭС" с последующей передачей последнему объектов. В дальнейшем часть сетевых активов ОАО «Нурэнерго» будет продано ОАО «ФСК ЕЭС» с зачетом задолженности ОАО «Нурэнерго» перед ОАО «ФСК ЕЭС».</p>
<p>Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)</p>	<p>- Муртазалиев Сайд-Хасан Салманович (1964) (Председатель СД) - Муртазалиев Сайд-Хасан Салманович (1964) Баканиев Мамсур Усанович (1959) - Каитов Магомет Кадыевич (1960) - Геккиев Заур Далхатович (1961) - Харчилава Хвича Патаевич (1972)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
<p>Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)</p>	<p>коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом Общества</p>
<p>Генеральный директор</p>	<p>полномочия единоличного исполнительного органа дочернего общества переданы управляющей организации:</p> <p>Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» (ОАО «МРСК Северного Кавказа»).</p> <p>Место нахождения: 357000, Ставропольский край, г. Пятигорск, поселок Энергетик, ул. Подстанционная, д. 18</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования</p>	<p>Открытое акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС», ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»</p>
<p>Место нахождения</p>	<p>Российская Федерация, г. Москва, ул. Артюхиной, д.6, корп.1</p>
<p>Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту</p>	<p>эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества</p>
<p>Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества</p>	<p>100%</p>
<p>Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту</p>	<p>100%</p>
<p>Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эми-</p>	<p>нет</p>

тента	
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - проведение конкурсов и иных неконкурсных регламентированных процедур по выбору поставщиков МТР и О работ, услуг; - заключение договоров поставки материалов и оборудования с поставщиками победителями тендерных торгов;
Описание значения общества для деятельности эмитента	ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС» в системе управления ОАО «ФСК ЕЭС» является корпоративным организатором конкурсов и иных неконкурсных регламентированных процедур.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Зимонас Роман Стасович (1973) (Председатель СД) - Перелыгин Андрей Витальевич (1971) - Ластовка Игорь Владимирович (1974) - Мельников Андрей Геннадьевич (1969) - Ивашенко Константин Михайлович (1964) - Григорович Наталья Викторовна (1980) - Шмырин Сергей Валерьевич (1972) <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Зимонас Роман Стасович (1973 г.р.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Научно-технический центр электроэнергетики», ОАО «НТЦ электроэнергетики»
Место нахождения	Российская Федерация, 117630, город Москва, улица Академика Челомея, дом 5 А.
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности	- обеспечение надежности функциониро-

общества	<p>вания и максимального использования ресурса электростанций, электрических сетей, других электроустановок, их электрооборудования и высокого уровня их эксплуатации за счет использования передовых методов, современных приборов и технических средств;</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектно-изыскательских работ и оказание экспертных услуг в области электроэнергетики, направленные на повышение надежности и экономичности выработки, передачи, распределения и потребления электроэнергии; - проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектно-изыскательских работ по магистральным и распределительным электрическим сетям при их эксплуатации, техническом перевооружении, реконструкции и новом строительстве.
<p>Описание значения общества для деятельности эмитента</p>	<ul style="list-style-type: none"> - В настоящее время в ходе реформирования энергетики Российской Федерации все серьезнее становится проблема безопасности и надежности энергосистемы. Повысить оценку состояния надежности и технико-экономической эффективности систем электроснабжения потребителей невозможно без реализации отраслевых научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР). ОАО «НТЦ электроэнергетики» является одним из крупнейших в мире центров по научнотехнической деятельности в области электроэнергетики и, соответственно, лидером по реализации НИОКР в России. - Научно-техническая база ОАО «НТЦ электроэнергетики» пополняется инновационными технологиями, которые направлены на освоение научных знаний и наукоемких технологий в электросетевой сфере. Такие пилотные проекты уже реализованы не только для ОАО «ФСК ЕЭС», но и для иных крупных участников рынка, стремящихся использовать только современные технологии надежного электроснабжения потребителей
<p>Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Шаров Юрий Владимирович (Председатель СД) - Линт Михаил Георгиевич (1948 г.р.) - Вариводов Владимир Николаевич (1947 г.р.) - Ивашенко Константин Михайлович (1964 г.р.) - Перелыгин Андрей Витальевич (1971 г.р.) <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
<p>Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)</p>	<p>коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом</p>

Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Вариводов Владимир Николаевич (1947 г.р.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Центр Энергетики», ОАО «Центр Энергетики»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, дом 101, кор. 3.
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	98,56%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	98,56%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - операции с недвижимостью, в том числе сдача в аренду недвижимого имущества производственного и непроизводственного назначения; - организация и проведение розничной, оптовой, комиссионной торговли товарами народного потребления, продуктами питания, научно-технической и другой продукции; - организация и эксплуатация предприятий общественного питания и бытового обслуживания арендаторов и посетителей, а также организация и эксплуатация предприятий торговли в различных формах; - организация и проведение ремонтно-строительных работ для собственных нужд и нужд арендаторов; - развитие средств связи и оказание услуг средств связи и телематики; - проектирование, реконструкция и строительство сетей, линий и сооружений связи (проводной, в том числе волоконно-оптической связи, радио, спутниковой, автоматической телефонной станции, передачи данных и автоматизированная система управления); - эксплуатационно-техническое обслуживание сетей, линий и сооружений связи (проводной, в том числе волоконно-оптической связи, радио, спутниковой, автоматической телефонной станции, передачи данных и автоматизированная система управления).
Описание значения общества для деятельности эмитента	- Принимает участие в проектирование, реконструкции и строительстве сетей, линий и сооружений связи (проводной, в том числе волоконно-оптической связи, радио, спутниковой, автоматической телефонной станции, передачи

	<p>данных и автоматизированная система управления)</p> <p>- Содействие в эксплуатационно-техническом обслуживании сетей, линий и сооружений связи</p>
<p>Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)</p>	<p>- Жихарев Борис Сергеевич (Председатель СД)</p> <p>- Васильева Анна Александровна</p> <p>- Жихарев Борис Сергеевич</p> <p>- Комаров Сергей Геннадьевич</p> <p>- Косарев Сергей Борисович</p> <p>- Некипелов Юрий Борисович</p> <p>- Штыков Дмитрий Викторович</p> <p>- Ярошевич Владислав Анатольевич</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
<p>Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)</p>	<p>коллегиальный исполнительный орган (Правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом</p>
<p>Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения</p>	<p>- Комаров Сергей Геннадьевич</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования</p>	<p>Открытое акционерное общество «ЦНИИ НПК энерго», ОАО «ЦНИИ НПКэнерго»</p>
<p>Место нахождения</p>	
<p>Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту</p>	<p>эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества</p>
<p>Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества</p>	<p>100,00%</p>
<p>Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту</p>	<p>100,00%</p>
<p>Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента</p>	<p>нет</p>
<p>Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу</p>	<p>нет</p>
<p>Описание основного вида деятельности общества</p>	<p>- доверительное управление имуществом</p> <p>- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом</p> <p>- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом</p> <p>- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственностей в соответствии с государственным стандартом</p> <p>- проведение строительно-монтажных, капитальных восстановительных и ремонтно-строительных работ</p>

Описание значения общества для деятельности эмитента	- Принимает участие в проведение строительно-монтажных, капитальных восстановительных и ремонтно-строительных работ, строительстве зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	- Михайлов Сергей Алексеевич (Председатель СД) - Холостов Александр Александрович - Николаев Владимир Николаевич - Пермяков Кирилл Владимирович - Григорович Наталья Викторовна Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (Правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	- Жданович Вениамин Анатольевич Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Энерготехкомплект», ОАО «Энерготехкомплект»
Место нахождения	Российская Федерация, 107147, г. Москва, Вербная д.2 стр.2
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	48,99%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	65,33%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- оказание посреднических услуг предприятиям и организациям, занимающимся эксплуатацией и строительством объектов энергетики России, в комплектации и поставке материалов, оборудования, технических средств и других изделий по прямым связям с предприятиями поставщиками и лимитированной продукции; - создание собственных производств продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления; - организация в установленном порядке ярмарок, выставок; - внешнеэкономическая деятельность в установленном законом порядке;
Описание значения общества для дея-	- оказание услуг в области эксплуатации

тельности эмитента	и строительства объектов энергетики
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Некипелов Юрий Борисович (Председатель СД) - Некипелов Юрий Борисович - Осадчая Юлия Борисовна - Хафизов Рим Хамитович - Образцов Александр Кириллович - Лекарев Андрей Яковлевич Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (Правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<ul style="list-style-type: none"> - Чазов Дмитрий Вадимович Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Волга-энергоснабкомплект», ОАО «Волгаэнергоснабкомплект»
Место нахождения	Российская Федерация, 117571, Москва, Ленинский пр-т, д.156
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - централизованное получение, хранение, комплектование и отгрузка материальных ресурсов энергетическим предприятиям; - участие в реализации региональных и других программ строительства жилья, объектов социально-бытовой сферы и технического назначения; - оказание услуг производственного характера; - охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;
Описание значения общества для деятельности эмитента	Получение дохода в виде дивидендов

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	Председатель Совета директоров – нет данных Состав Совета директоров – нет данных Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (Правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Генеральный директор – нет данных Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Удостоверяющий Центр электронных цифровых подписей Электроэнергетики», ОАО «УЦ Энергетики»
Место нахождения	119526, Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, дом 101, корп.3
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- обеспечение предприятий электроэнергетики, юридических и физических лиц криптографическими ключами и сертификатами ключей; - организация взаимодействия удостоверяющих центров электроэнергетической отрасли; - организация взаимодействия с федеральными удостоверяющими центрами.
Описание значения общества для деятельности эмитента	- оказание услуг Удостоверяющего центра
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	- Чернов Александр Григорьевич (председатель Совета директоров); - Коваленко Татьяна Анатольевна; - Фадеев Александр Николаевич; - Хорошилов Игорь Николаевич; - Данилов Денис Петрович. Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального ис-	коллегиальный исполнительный орган

полнительного органа (правления, дирекции)	(правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	- Данилов Денис Петрович (1969 г.р.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество "Мобильные газотурбинные электрические станции", ОАО «Мобильные ГТЭС»
Место нахождения	119072, г. Москва, Берсенеvская наб., д.16, стр. 5
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- производство электрической энергии; - обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы; - проведение ремонта энергетического оборудования и аппаратуры с применением материалов, содержащих драгоценные металлы и др.
Описание значения общества для деятельности эмитента	- поддержание работоспособности электрических сетей и оборудования в условиях аварийных и чрезвычайных ситуаций.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	- Негашева Юлия Николаевна (Председатель СД) - Брагин Олег Валентинович - Иванова Ксения Валерьевна - Варанд Константин Эдуардович - Некипелов Юрий Борисович Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	- Брагин Олег Валентинович (1967 г.р.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.

Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество "Кубанские магистральные сети", ОАО «Кубанские магистральные сети»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Трамвайная, 5
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	48,99%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	48,99%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии; - оказание услуг по присоединению к электрическим сетям; - оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта; - 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 автоматики и иного, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, технологического оборудования, а также технологическое управление ими; - развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.
Описание значения общества для деятельности эмитента	- обеспечение передачи электроэнергии в регионе.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Гончаров Юрий Владимирович (Председатель СД) - Смагин Андрей Викторович - Коваленко Татьяна Анатольева - Аксенова Марина Серафимовна - Сметанникова Валентина Анатольевна - Торопов Егор Викторович - Холостов Александр Александрович - Кравченко Вячеслав Михайлович - Ставский Михаил Ефимович

	<p>- Пухальский Александр Андреевич</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Тимченко Анатолий Николаевич</p> <p>(1950 г.р.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество "Томские магистральные сети", ОАО «Томские магистральные сети»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Томск, пр. Кирова, д.36
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	52,03%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	59,88%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии; - оказание услуг по присоединению к электрическим сетям; - оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта; - 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 автоматики и иного, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, технологического оборудования, а также технологическое управление ими; - развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.
Описание значения общества для дея-	- обеспечение передачи электроэнергии в

тельности эмитента	регионе.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Смагин Андрей Викторович (Председатель СД) - Коваленко Татьяна Анатольевна - Холостов Александр Александрович - Сметанникова Валентина Анатольевна - Торопов Егор Викторович - Ставский Михаил Ефимович - Пухальский Александр Андреевич Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют. Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Карманов Юрий Александрович (1950 г.р.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Главный вычислительный центр энергетики», ОАО «ГВЦ Энергетики»
Место нахождения	109074, Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский проезд, дом 7
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	50,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	50,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - Инфраструктурные сервисы Услуги Центра обработки данных, поддержка серверов, обеспечение бесперебойной связи, поддержка локальных сетей, системного и стандартного пользовательского ПО и др. - Прикладные сервисы информационных серверов Единой Энергетической Системы. Поддержка баз данных информационных серверов Единой Энергетической системы и предоставление доступа к ним. - Централизованная поставка лицензий и оборудования Услуги по продаже и обновлению лицензионного ПО, компьютерного и сетевого оборудования по самым выгодным в отрасли ценам.

	<ul style="list-style-type: none"> - Отраслевая аналитика. Выполнение отраслевых исследований и подготовка аналитических отчетов; разработка требований к структуре отчетной информации предприятий энергетического комплекса. - Корпоративные проекты. Интеграция приложений (на основе порталных и других технологий). Полный комплекс услуг по разработке, внедрению и поддержке Системы сбалансированных показателей (управление по ключевым показателям эффективности). Информационно-справочные системы. - Структурирование деятельности ИТ-служб. Участие во внедрении отраслевых ИТ-стандартов в предприятиях энергетического комплекса.
Описание значения общества для деятельности эмитента	- обеспечение деятельности Общества в сфере информационных технологий.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Спицын Леонид Евгеньевич (Председатель СД) - Чистяков Александр Николаевич (0,0003 % уставного капитала и голосующих акций эмитента) - Аксенов Евгений Геннадьевич - Бандурин Гаральд Иванович - Беляев Константин Владимирович - Васильева Анна Александровна - Лахов Сергей Васильевич - Перцовский Олег Евгеньевич - Чернов Александр Григорьевич <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	Аксенов Евгений Геннадьевич (1965 г.р.) Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», ОАО «ОГК-1»
Место нахождения	625023, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д.1, корп. 1
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	40,17%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	40,17%
Размер доли участия дочернего и/или за-	нет

висимого общества в уставном капитале эмитента	
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности. - Производство, распределение и передача пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций.
Описание значения общества для деятельности эмитента	<p>Получение доходов в виде дивидендов.</p> <p>Предполагается реализация акций с целью получения необходимых средств для реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».</p>
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Смирнова Юлия Всеволодовна (Председатель СД) - Аханов Дмитрий Сергеевич - Улановская Елена Николаевна - Сорокин Роман Юрьевич - Штыков Дмитрий Викторович - Гавриленков Евгений Евгеньевич - Хлебников Владимир Викторович - Шульгинов Николай Григорьевич - Мирошниченко Евгений Николаевич - Десятов Евгений Валерьевич - Ширяева Лариса Владимировна <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	<p>Правление:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Хлебников Владимир Викторович - Брагин Валентин Борисович - Мистюкова Надежда Анатольевна - Миляев Роман Гареевич - Минтюков Алексей Павлович - Загородний Евгений Николаевич
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Хлебников Владимир Викторович (1963 г.р.)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Системы, АО ОЭС «ГрузРос-энерго»
Место нахождения	Грузия, 0159, Тбилиси, ул. Маршала Геловани, дом.2
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	50,00%

Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	50,00%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	Передача электроэнергии
Описание значения общества для деятельности эмитента	Обеспечение контроля за надлежащим состоянием линий электропередачи Энергосистемы Грузии; проведение необходимых профилактических мероприятий и своевременным выполнением ремонтно-восстановительных работ, что повысит надежность параллельной работы Единой Энергетической Системы России и Энергосистемы Грузии.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<p>- Раппопорт Андрей Натанович (1963) (Председатель СД) (0,0018 % уставного капитала и голосующих акций эмитента)</p> <p>- Хатидзе Бадри</p> <p>- Вагнер Александр Евгеньевич (1965)</p> <p>- Гончаров Юрий Владимирович (1972)</p> <p>- Стуруа Ванно Ревазович (1976)</p> <p>- Тавадзе Гиорги Сосоевич (1954)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	<p>Дирекция:</p> <p>Генеральный директор Чкония Бидзина Тимурович</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Шерадзе Георгий Владимирович (1956)</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Башкирэнерго" (ОАО "Башкирэнерго")
Место нахождения	450000, Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	21,27%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	21,27%
Размер доли участия дочернего и/или за-	нет

висимого общества в уставном капитале эмитента	
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	<ul style="list-style-type: none"> - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок; - получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности); - получение (покупка) тепло- и электроэнергии у их производителей; - производство электрической и тепловой энергии; - передача электрической и тепловой энергии; - диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления; - обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы.
Описание значения общества для деятельности эмитента	<p>Получение дохода в виде дивиденда по акциям ОАО «Башкирэнерго»</p> <p>Предполагается реализация акций с целью получения необходимых средств для реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».</p>
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Мирсаитов Юсуп Мухайсинович, 1946 г.р. (Председатель Совета директоров) - Амирханов Ришат Минигаянович, 1958 г.р. - Баранов Дмитрий Георгиевич, 1951 г.р. - Бранис Александр Маркович, 1977 г.р. - Драчевский Леонид Вадимович, 1942 г.р. - Зайдуллин Расуль Раилович, 1971 г.р. - Кочетов Юрий Владимирович, 1954 г.р. - Курапов Николай Андреевич, 1949 г.р. - Насибуллин Фидус Гадельянович, 1961 г.р. - Поливенко Владимир Михайлович, 1957 г.р. - Рашитов Альберт Зайнуллович, 1958 г.р. - Смирнов Павел Степанович, 1952 г.р. - Тузов Михаил Юрьевич, 1966 г.р. <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального ис-	- Аминев Азат Хакимьянович, 1953 г.р.

полнительного органа (правления, дирекции)	<ul style="list-style-type: none"> - Амирханов Ришат Минигаянович, 1958 г.р. - Доронин Алексей Юрьевич, 1973 г.р. - Каленова Светлана Николаевна, 1958 г.р. - Липатьев Виктор Михайлович, 1952 г.р. - Мухин Юрий Федорович, 1951 г.р. - Салимгареев Фадис Фаукатович, 1957 г.р. - Терегулов Рустам Закирьянович, 1951 г.р. - Сманов Рамиль Гафурович, 1951 г.р. - Хохлова Зугра Анваровна, 1956 г.р. - Чижиков Виктор Алексеевич, 1951 г.р. - Шевченко Павел Николаевич, 1959 г.р. - Юлбарисова Диляра Талгатовна, 1964 г.р. <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Генеральный директор	Курапов Николай Андреевич.
Полное и сокращенное фирменные наименования	Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»
Место нахождения	г. Москва, ул.Академика Челомея, д.5 а
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	Эмитенту принадлежит более 100 % долей общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100,00%
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	1,19%
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	1,19%
Описание основного вида деятельности общества	Реализация принадлежащих обществу акций
Описание значения общества для деятельности эмитента	Денежные средства, полученные от реализации акций, будут направлены на погашение принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС» векселей ООО «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС»
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<p>Баитов Анатолий Валерьевич Тузов Михаил Юрьевич Демин Андрей Александрович – Председатель</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Перелыгин Андрей Витальевич, 1971 г.р.</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные на-	Общество с ограниченной ответственностью

именования	стью «АйТи Энерджи Сервис», ООО «АйТи Энерджи Сервис»
Место нахождения	109074, Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский проезд, дом 7
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 20 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	-
Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	39,99%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	- нет данных
Описание значения общества для деятельности эмитента	- нет данных.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Чернов Александр Григорьевич - Лебедев Дмитрий Владимирович - Мищенко Алексей Михайлович - Лукин Андрей Борисович - Грязнов Игорь Борисович - Мавлютов Евгений Ахатович - Азбукин Владимир Михайлович - Малинов Сергей Владимирович - Абраменко Михаил Дмитриевич - Бандурин Гаральд Иванович - Смоляров Дмитрий Аркадьевич <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом
Генеральный директор с указанием фамилии, имени и отчества, года рождения	<p>Управляющий</p> <p>- Яцишин Виталий Викторович</p> <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования	Открытое акционерное общество «Центр Инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы», ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Место нахождения	117630, Москва, ул.Академика Челомея, д.5.а
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту	эмитенту принадлежит более 50 % голосующих акций общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества	100%

Размер доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента	нет
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу	нет
Описание основного вида деятельности общества	Основным видом деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение функций Заказчика-Застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры.
Описание значения общества для деятельности эмитента	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОАО «ЦИУС ЕЭС») было учреждено в качестве 100% дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» на основе Распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 г. № 447р.
Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета)	<ul style="list-style-type: none"> - Раппопорт Андрей Натанович (1963) - Демин Андрей Александрович (1974) - Маслов Алексей Викторович (1975) - Перелыгин Андрей Витальевич (1971) - Шманенков Сергей Алексеевич (1975) - Баитов Анатолий Валерьевич (1977) - Зимонас Роман Стасович (1973) <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p> <p>Доли принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС» не имеют.</p>
Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)	коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) данного дочернего общества не предусмотрен Уставом Общества
Генеральный директор	<ul style="list-style-type: none"> - Маслов Алексей Викторович (1975) <p>Доли в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» не имеет.</p>

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации на конец 2008 г. и 1 кв. 2009 г. (в тыс. руб.):

Отчетная дата: 31.12.2008 г.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Величина начисленной амортизации
ОС/ВычислитТехника	1 818 702 069,62	1 120 592 435,27
ОС/ЗданияЖил	65 583 614,45	2 171 440,85
ОС/ЗданияЖилАмЗабал	1 169 975,90	0
ОС/ЗдКрЖил	12 854 161 372,65	3 159 978 013,41
ОС/ЗемУчастки	33 071 833,82	0
ОС/ЗемУчастки (гос)	6 202 193,32	0
ОС/ИзмерРегулПриборы	3 395 576 221,46	1 373 654 476,58
ОС/Мебель	405 681 377,10	293 279 515,25
ОС/ОборудСистемСвязи	6 302 209 033,14	1 727 024 644,50
ОС/Оргтехника	189 750 204,77	90 334 014,56
ОС/ПередатУстройства	138 135 624 806,38	61 977 663 779,49
ОС/ПроизвИнвентарь	426 592 013,20	172 575 867,87
ОС/Прочие	223 569 491,59	74 762 334,45
ОС/РабМашОборуд	50 440 877 886,86	16 797 571 022,37
ОС/СиловыеМашины	7 754 179 605,21	1 468 259 327,13
ОС/Сооружения	22 877 400 857,70	7 325 179 965,09
ОС/ТранспСред-ва	1 453 725 493,21	617 798 124,74
ОС/ХозяйствИнвентарь	142 264 754,97	80 020 808,88
Итого	246 526 342 805,35	96 280 865 770,44

Отчетная дата: 31.03.2009 г.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Величина начисленной амортизации
ОС/ВычислитТехника	1 974 936 871,81	1 246 842 005,19
ОС/ЗданияЖилые	66 444 179,06	2 766 071,36
ОС/ЗданияКромеЖилых	15 642 147 569,62	3 913 393 795,36
ОС/ЗданияЖилАмЗабал	1 387 812,13	0,00
ОС/ЗемУчастки	33 071 833,82	0,00
ОС/ЗемУчастки (гос)	6 202 193,32	0,00
ОС/ИзмерРегулПриборы	3 531 300 502,70	1 511 995 438,36
ОС/Мебель	420 641 048,01	309 154 117,51
ОС/ОборудСистемСвязи	6 364 974 735,38	1 948 314 564,93
ОС/Оргтехника	191 790 748,58	102 097 215,21
ОС/ПередатУстройства	138 776 906 607,63	65 091 918 800,50
ОС/ПроизвИнвентарь	435 549 048,55	188 989 357,63
ОС/Прочие	225 361 174,56	87 029 363,29
ОС/РабМашОборуд	55 314 230 077,96	19 573 618 534,41
ОС/СиловыеМашины	8 329 272 630,72	1 788 661 523,75
ОС/Сооружения	25 885 632 152,30	8 931 116 017,88
ОС/ТранспСред-ва	1 529 704 224,68	674 407 784,00
ОС/ХозяйствИнвентарь	150 007 517,29	88 435 396,35
	258 879 560 928,12	105 458 739 985,73

Итого остаточная стоимость основных средств на 31.03.2009 г. составляет: **153 420 820 тыс.руб.**

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых ос-

новых средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет:

Наименование группы	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2003), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2003), с учётом изменения вступительного сальдо, тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Восстановительная или первоначальная стоимость на начало года (01.01.2004г.), с учётом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки, тыс. руб.
2	4	5	6	7	20
Производственные здания	3 266 024	4 343	3 270 367	273 381	3 543 748
Гидротехнические сооружения	461	0	461	0	461
Линии электропередачи и устройства к ним	75 263 952	27 949	75 291 901	2 260 081	77 551 982
Теплосети	0	0	0	0	0
Оборудование и установки	149 413	-1 631	147 782	0	147 782
Силовое оборудование	175 007	-18 485	156 522	0	156 522
Подстанции	24 896 417	1 693	24 898 110	1 604 163	26 502 273
Основные фонды производственного характера, на конец отчетного периода	2 448	-2 448	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	178 064	2 747	180 811	0	180 811
Прочие	2 690 973	-14 168	2 676 805	0	2 676 805
			0		0
Итого полная балансовая стоимость основных средств	106 622 759	0	106 622 759	4 137 625	110 760 384

Наименование группы	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2003), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2003), с учётом изменения вступительного сальдо, тыс. руб.	Переоценка Основных Средств по состоянию на начало отчетного периода (в соотв. с ПБУ), тыс. руб.	Накопленный износ на начало года (01.01.2004г.) с учётом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки, тыс. руб.
---------------------	---	---	---	--	--

Производственные здания	261 749	1 037	262 786	26 701	289 487
Гидротехнические сооружения	45	0	45	0	45
Линии электропередачи и устройства к ним	9 643 809	8 885	9 652 694	286 422	9 939 116
Теплосети	-985	985	0	0	0
Оборудование и установки	30 036	-1 395	28 641	0	28 641
Силовое оборудование	33 749	-2 531	31 218	0	31 218
Подстанции	2 389 139	-7 954	2 381 185	165 507	2 546 692
Основные фонды непроизводственного характера, на конец отчетного периода	1 051	-1 051	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	178 008	2 657	180 665	0	180 665
Прочие	547 894	-633	547 261	0	547 261
			0		0
Итого накопленный износ основных средств	13 084 495	0	13 084 495	478 630	13 563 125
			0		0
Итого остаточная стоимость основных средств	93 538 264	0	93 538 264	3 658 995	97 197 259

Наименование группы	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2004), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2004), с учётом изменения вступительного сальдо, тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (01.01.2005), с учётом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки, тыс. руб.
---------------------	--	---	--	---	---

2	4	5	6	7	20
Производственные здания	4 702 175	1 502	4 703 677	552 771	5 256 448
Гидротехнические сооружения	461	5 096	5 557	0	5 557
Линии электропередачи и устройства к ним	85 864 051	113 639	85 977 690	2 419 506	88 397 196
Теплосети	0	0	0	0	0
Оборудование и установки	303 223	599 087	902 310	0	902 310
Силовое оборудование	183 389	94 563	277 952	0	277 952
Подстанции	30 564 396	333 171	30 897 567	1 630 975	32 528 542
Основные фонды непроизводственного характера	0	0	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	220 530	692	221 222	0	221 222
Прочие	5 084 423	-1 147 750	3 936 673	0	3 936 673
			0		0
Итого полная балансовая стоимость основных средств	126 922 648	0	126 922 648	4 603 252	131 525 900

Наименование группы	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2004), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей, тыс.руб.	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2004), с учётом изменения вступительного сальдо, тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Накопленный износ на начало (01.01.2005г.) с учётом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки, тыс. руб.
---------------------	---	---	---	---	---

Производственные здания	605 697	409	606 106	90 558	696 664
Гидротехнические сооружения	106	1 044	1 150	0	1 150
Линии электропередачи и устройства к ним	18 672 468	2 122	18 674 590	609 099	19 283 689
Теплосети	0	0	0	0	0
Оборудование и установки	58 171	11 513	69 684	0	69 684
Силовое оборудование	65 105	8 186	73 291	0	73 291
Подстанции	4 914 934	21 967	4 936 901	292 470	5 229 371
Основные фонды непроизводственного характера	0	0	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	220 499	709	221 208	0	221 208
Прочие	1 071 481	-45 950	1 025 531	0	1 025 531
Справочно. Износ начисленный в корреспонденции со счетом 08			0		0
Итого накопленный износ основных средств	25 608 461	0	25 608 461	992 127	26 600 588
			0		0
Итого остаточная стоимость основных средств	101 314 187	0	101 314 187	3 611 125	104 925 312

Наименование группы	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2005), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2005), с учетом изменения вступительного сальдо тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Восстановительная или первоначальная стоимость на начало года (01.01.2006г), с учетом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки, тыс. руб.
Производственные здания	5 771 002	0	5 771 002	747 236	6 518 238
Гидротехнические сооружения	9 733	0	9 733	0	9 733
Линии электропередачи и устройства к ним	96 296 402	9 936	96 306 338	1 898 225	98 204 563
Теплосети	0	0	0	0	0
Оборудование и установки	945 708	-6 618	939 090	0	939 090
Силовое оборудование	347 041	3 159	350 200	0	350 200
Подстанции	36 278 069	7 247	36 285 316	2 522 979	38 808 295
Основные фонды непроизводственного характера	0	0	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	280 663	0	280 663	0	280 663
Прочие	5 731 578	-13 724	5 717 854	123	5 717 977
			0		0
Итого полная балансовая стоимость основных средств	145 660 196	0	145 660 196	5 168 563	150 828 759

Наименование группы	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2006), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей, тыс.руб.	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2006), с учётом изменения вступительного сальдо, тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Накопленный износ на начало года (01.01.2007г.), с учётом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки, тыс. руб.

Производственные здания	1 101 869	0	1 101 869	148 585	1 250 454
Гидротехнические сооружения	1 808	0	1 808	0	1 808
Линии электропередачи и устройства к ним	28 564 214	2 182	28 566 396	673 750	29 240 146
Теплосети	0	0	0	0	0
Оборудование и установки	188 401	-4 508	183 893	0	183 893
Силовое оборудование	118 001	-741	117 260	0	117 260
Подстанции	8 263 290	1 045	8 264 335	513 198	8 777 533
Основные фонды непроизводственного характера	0	0	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	280 630	33	280 663	0	280 663
Прочие	1 685 404	1 989	1 687 393	0	1 687 393
Справочно. Износ начисленный в корреспонденции со счетом 08			0		0
Итого накопленный износ основных средств	40 203 617	0	40 203 617	1 335 533	41 539 150
			0		0
Итого остаточная стоимость основных средств	105 456 579	0	105 456 579	3 833 030	109 289 609

Наименование группы	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2007), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2007), с учетом изменения вступительного сальдо, тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Восстановительная или первоначальная стоимость на начало года (01.01.2008г.), с учетом изменения вступительного сальдо, с учетом переоценки, тыс. руб.
Производственные здания	9 559 183	-45	9 559 138	1 168 321	10 727 459

Гидротехнические сооружения	258	0	258	41	299
Линии электропередачи и устройства к ним	107 803 441	7 100	107 810 541	1 614 911	109 425 452
Теплосети	45	0	45	8	53
Оборудование и установки	298 905	3 878	302 783	121 962	424 745
Силовое оборудование	72 563	0	72 563	2 322	74 885
Подстанции	47 161 582	-4 565	47 157 017	2 226 005	49 383 022
Основные фонды непроизводственного характера	0	0	0	0	0
Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	490 218	38 431	528 649	582	529 231
Прочие	22 720 270	-44 799	22 675 471	1 229 229	23 904 700
			0		0
Итого полная балансовая стоимость основных средств	188 106 465	0	188 106 465	6 363 381	194 469 846

Наименование группы	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2007), тыс. руб.	Изменение вступительного сальдо в связи с переклассификацией статей, тыс.руб.	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2007), с учетом изменения вступительного сальдо,тыс. руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, тыс. руб.	Накопленный износ на начало года (01.01.2008г.), с учетом изменения вступительного сальдо, с учётом переоценки,тыс. руб.
Производственные здания	2 384 933	1 846	2 386 779	268 432	2 655 211
Гидротехнические сооружения	163	0	163	27	190
Линии электропередачи и устройства к ним	50 164 450	5 631	50 170 081	793 322	50 963 403
Теплосети	28	0	28	5	33
Оборудование и установки	169 533	2 932	172 465	19 429	191 894
Силовое оборудование	37 916	0	37 916	1 345	39 261
Подстанции	13 349 021	3 294	13 352 315	748 272	14 100 587
Основные фонды непроизводственного характера	0	0	0	0	0

Основные средства, стоимостью до 10000 руб. за единицу	490 218	20 818	511 036	223	511 259
Прочие	7 396 201	-34 521	7 361 680	430 770	7 792 450
Справочно. Износ начисленный в корреспонденции со счетом 08			0		0
Итого накопленный износ основных средств	73 992 463	0	73 992 463	2 261 825	76 254 288
			0		0
Итого остаточная стоимость основных средств	114 114 002	0	114 114 002	4 101 556	118 215 558

Наименование группы	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года,предшествующий отчетному периоду (31.12.2008), руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, руб	Восстановительная или первоначальная стоимость на начало года (01.01.2009г.), с учётом переоценки, руб.
Земля	39 274 027	0	39 274 027
Здания	12 920 914 963	2 037 772 379	14 958 687 342
Сооружение и передаточные устройства	161 013 025 664	3 361 386 185	164 374 411 849
Машины и оборудование	69 901 299 421	4 951 170 002	74 852 469 423
Транспорт	1 453 725 493	0	1 453 725 493
Производственный и хозяйственный инвентарь	974 533 745	0	974 533 745
Прочие	223 569 492	0	223 569 492
Итого полная балансовая стоимость основных средств	246 526 342 805	10 350 328 565	256 876 671 371

Наименование группы	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2008), руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, руб.	Накопленный износ на начало года (01.01.2009г.), с учётом переоценки, руб.
Земля	0	0	0
Здания	3 162 149 454	549 661 817	3 711 811 271
Сооружение и передаточные уст-	69 302 843 745	1 193 488 724	70 496 332 469

ройства			
Машины и оборудование	22 577 440 320	1 723 038 674	24 300 478 994
Транспорт	617 798 125	0	617 798 125
Производственный и хозяйственный инвентарь	545 871 792	0	545 871 792
Прочие	74 762 334	0	74 762 334
Итого накопленный износ основных средств	96 280 865 770	3 466 189 215	99 747 054 985
Итого остаточная стоимость основных средств	150 245 477 035	6 884 139 350	157 129 616 386

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность Эмитента, представлена в таблице 4 и 4.1.

Таблица 4. Показатели прибылей, убытков и рентабельности за 2004-2008 гг.*

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Выручка, тыс. руб.	23 249 655	29 866 866	53 599 546	61 384 715	68 485 030
Валовая прибыль, тыс. руб.	5 301 176	6 632 459	10 230 926	9 354 884	9 507 690
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	2 166 760	1 997 066	1 833 484	2 296 167	4 465 475
Рентабельность собственного капитала, %	1,68	1,48	2,40**	1,59**	1,33**
Рентабельность активов, %	1,58	1,26	0,85	0,77	0,62
Коэффициент чистой прибыльности, %	9,32	6,69	3,42	3,74	6,52
Рентабельность продукции (продаж), %	17,96	17,86	15,59	10,23	7,53
Оборачиваемость капитала, раз	0,17	0,19	0,32	0,27	0,10
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* Номинальная оценка по данным бухгалтерской отчетности

** Расчет показателя производился по методике утвержденной Правлением Общества. Для целей расчета данного показателя при определении величины чистой прибыли и собственного капитала Общества не учитывается влияние внешних по отношению к компетенции менеджмента Общества факторов.

Таблица 4.1. Показатели прибылей, убытков и рентабельности за 1 квартал 2008-2009 гг.

Наименование показателя	1 квартал 2008 г.	1 квартал 2009 г.
Выручка, тыс. руб.	16 692 215	20 319 707
Валовая прибыль, тыс. руб.	3 975 691	6 586 983
Чистая прибыль, тыс. руб.	2 030 929	4 089 109
Рентабельность собственного капитала, %	0,97*	0,61*
Рентабельность активов, %	0,63	0,53
Коэффициент чистой прибыльности, %	12,17	20,12
Рентабельность продукции (продаж), %	20,23	28,84
Оборачиваемость капитала, раз	0,07	0,029
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0,00	0,00
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0,00	0,00

*Методика расчета рентабельности собственного капитала: чистая прибыль (стр.190ф.2) / Собственный капитал (стр.490ф.1) на н.г. (в соответствии с Методикой расчета КПЭ).

Экономический анализ прибыльности Эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

- в 2004-2008 гг. существует тенденция к росту выручки и валовой прибыли;
- в рассматриваемом периоде наблюдается рост значений показателя по чистой прибыли, начиная с 2006 года;
- показатели рентабельности собственного капитала в 2004-2008 гг. не имели четко выраженной тенденции: после непродолжительного роста, началось падение их значений, наблюдаемое с 2007 г., что обусловлено ростом капитала и резервов Общества;
- снижение значений показателей рентабельности активов в 2004-2008 гг. обусловлено опережающим ростом валюты баланса, вызванным передачей активов ОАО РАО "ЕЭС России" и присоединенных Обществ, по сравнению с ростом чистой прибыли, а рентабельности продаж - вследствие объективного роста объема полной себестоимости реализованной продукции, работ, услуг за счет роста расходов от оказания услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС и управленческих расходов Общества;

В 1 квартале 2009 года величина чистой прибыли составила 4 089 млн. руб., что на 2 058 млн. руб. больше, чем за аналогичный период 2008 года. Увеличение чистой прибыли связано с ростом выручки по передаче электрической энергии по ЕНЭС и прочих доходов, связанным с ростом тарифа на передачу электроэнергии.

Снижение значения коэффициента рентабельности собственного капитала за 1 квартал 2009 года по сравнению с 1 кварталом 2008 года обусловлено ростом величины собственного капитала в результате проведенной эмиссии акций и завершением реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» и, соответственно, передачей активов и обязательств.

Коэффициент чистой прибыльности увеличился вследствие роста чистой прибыли.

Рост коэффициента рентабельности продукции (продаж) связано с опережающим ростом чистой прибыли к выручке от продаж.

Снижение величины показателя оборачиваемости капитала обусловлено значительным увеличением капитала и резервов, за счет завершения реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» и, соответственно, передачей активов и пассивов на баланс ОАО «ФСК ЕЭС».

Информация о причинах, которые, по мнению органов управления Эмитента, привели к убыткам/прибыли Эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершенных финансовых лет:

ОАО «ФСК ЕЭС» создано как организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития, что определяет специфику ее деятельности, а также специфику формирования доходов и расходов.

Специфика деятельности компании определяет следующие особенности формирования финансовых результатов и управления рентабельностью:

- Доходы компании определялись по установленным ФСТ России тарифам и данным об отпуске электроэнергии из сети ЕНЭС в присоединённые сети РСК и потребителям в сальдированном выражении, согласно данным о заявленной мощности потребителей присоединённых к ЕНЭС;
- Компания осуществляет расходы исходя из технологических требований эксплуатации электросетевых объектов ЕНЭС;
- Планирование рентабельности осуществляется исходя из уровня планируемых доходов и величины затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов ЕНЭС.

Не имеет место особое мнение члена совета директоров Эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров Эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались

соответствующие вопросы.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.

факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности (валовой прибыли) за соответствующий отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года:

- завершение реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» с передачей активов и обязательств на баланс ОАО «ФСК ЕЭС»;
- увеличение объема обслуживания сетей;
- рост доходов от оказания профильных услуг по нерегулируемым видам деятельности.

Перечисленные факторы являются основными среди тех, которые оказали влияние на рост размера выручки, себестоимости и прибыли (убытков) от основной деятельности.

Оценка влияния данных факторов: в связи с тем, что указанные факторы являются основными, они оказали преобладающее влияние на рост размера выручки, себестоимости и прибыли от основной деятельности.

Не имеет место особое мнение члена совета директоров Эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров Эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.

Показатели ликвидности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2004-2008 годы представлены в таблице 5 и 5.1.

Таблица 5. Показатели ликвидности за 2004-2008 гг.

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.**	3 418 264	-4 805 598	-8 742 114	16 323 190	154 883 397
Индекс постоянного актива**	0,97	1,04	1,05	0,94	0,78
Коэффициент текущей ликвидности*	3,52	3,47	2,97	2,83	5,43
Коэффициент быстрой ликвидности*	2,04	1,99	2,59	2,62	5,01
Коэффициент автономии собственных средств**	0,94	0,85	0,81	0,85	0,92

* Для целей расчета данного показателя за 2006 и 2007 г.г. из суммы кредиторской задолженности исключена сумма задолженности перед акционерами по имуществу, внесенному в оплату выпущенных акций.

** Для целей расчета данного показателя за 2006 и 2007 г.г., в сумму уставного капитала включена сумма кредиторской задолженности перед акционерами по имуществу,

внесенному в оплату выпущенных акций.

Таблица 5.1. Показатели ликвидности за 1 квартал 2008-2009 гг.

Наименование показателя	1 квартал 2008 г.		1 квартал 2009 г.	
	Формальная оценка по данным бухгалтерской отчетности	Оценка с учетом взносов в уставный капитал	Формальная оценка по данным бухгалтерской отчетности	Оценка с учетом взносов в уставный капитал
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-36 974 297	30 855 203**	153 516 577	184 069 898**
Индекс постоянного актива	1,18	0,89**	0,79	0,76**
Коэффициент текущей ликвидности	0,84	3,33*	3,45	6,10*
Коэффициент быстрой ликвидности	0,79	3,14*	3,24	5,75*
Коэффициент автономии собственных средств	0,65	0,86**	0,88	0,92**

* Для целей расчета данного показателя за 1 квартал 2008 г. из суммы кредиторской задолженности исключена сумма задолженности перед акционерами по имуществу, внесенному в оплату выпущенных акций.

** Для целей расчета данного показателя за 1 квартал 2008 г., в сумму уставного капитала включена сумма кредиторской задолженности перед акционерами по имуществу, внесенному в оплату выпущенных акций.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности Эмитента, достаточности собственного капитала Эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

С учетом того, что задолженность перед учредителями по взносам в уставный капитал (30 553 млн. руб. за 1 квартал 2009 года, 67 830 млн. руб. за 2008 год, 47 405 млн. руб. за 2007 год и 34 338 млн. руб. за 2006 год) фактически является уставным капиталом, по итогам 2006-2008 гг. и 1 квартала 2009 г. сумма собственных оборотных средств скорректирована по отчетным периодам соответственно на вышеуказанные суммы.

Значение индекса постоянного актива показывает долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности в источниках собственных средств. Снижение показателя индекса постоянного актива в 1 квартале 2009 года по сравнению со значением данного показателя в 1 квартале 2008 года обусловлено опережающим ростом собственного капитала по сравнению с ростом внеоборотных активов, что связано с особенностями реализации инвестиционной программы.

Согласно оценке по данным бухгалтерской отчетности, как и оценке с учетом взносов в уставный капитал, значение показателей ликвидности по итогам 1 квартала 2009 года указывает на способность Общества к погашению своих краткосрочных обязательств. В целом ОАО «ФСК ЕЭС» стабильно сохраняет высокий уровень ликвидности и низкий уровень финансовой зависимости, при этом собственным капиталом Общества финансируется 88% (92% согласно оценке с учетом взносов в уставный капитал) всех активов.

Величина собственных оборотных средств характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Это расчетный показатель, зависящий как от структуры активов, так и от структуры источников средств. Из

представленных данных видно, что Эмитент имеет дефицит собственных оборотных средств в 2005 - 2006 гг. На протяжении 2007-2008 гг. прослеживается тенденция роста данного показателя. В 2008 г. показатель собственных оборотных средств находился на достаточно высоком уровне.

Значение индекса постоянного актива превысило единицу в 2005-2006 гг., что соответствует и подтверждается отрицательным значением в эти годы показателя «собственные оборотные средства». Данная величина индекса показывает, что сумма внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности превышает величину собственного капитала, что является негативным фактом.

Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности на протяжении всего рассматриваемого периода имели высокое значение, что можно считать положительным фактом, в связи с тем, что нормативное значение этого коэффициента текущей ликвидности находится в интервале от 1 до 2, а быстрой ликвидности - от 0,7 до 0,8. Значения данных показателей свидетельствуют о достаточно высоком уровне ликвидности и платежеспособности Эмитента.

В 2008 году рост показателей текущей и быстрой ликвидности связан с увеличением доли абсолютно ликвидного актива - краткосрочных финансовых вложений, в т.ч. краткосрочные векселя, снижением доли краткосрочных обязательств и ростом дебиторской задолженности. Увеличение оборотных активов в валюте баланса за 2008 год обусловлено изменением активов и обязательств Общества в результате проведения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме присоединения. Значение показателей ликвидности по итогам 2008 года указывает на способность Общества к полному погашению своих краткосрочных обязательств.

Коэффициент автономии собственных средств показывает долю собственного капитала в активах и характеризует степень финансовой независимости от кредиторов. Коэффициент не имеет четко выраженной тенденции изменения значений. Значение показателя на протяжении всего рассматриваемого периода находится на достаточно хорошем уровне, что говорит об определенной степени финансовой устойчивости ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2008 году ОАО «ФСК ЕЭС» стабильно сохраняет низкий уровень финансовой зависимости, при этом собственным капиталом Общества обеспечиваются 92% всех активов.

В случае, если значения какого-либо из приведенных показателей изменились по сравнению с сопоставимым предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов, приводится описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к такому изменению:

В 2008 году рост показателей текущей и быстрой ликвидности связан с увеличением доли абсолютно ликвидного актива - краткосрочных финансовых вложений, в т.ч. краткосрочные векселя, снижением доли краткосрочных обязательств и ростом дебиторской задолженности. Увеличение оборотных активов в валюте баланса за 2008 год обусловлено изменением активов и обязательств Общества в результате проведения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме присоединения. Значение показателей ликвидности по итогам 2008 года указывает на способность Общества к полному погашению своих краткосрочных обязательств.

Не имеет место особое мнение члена совета директоров Эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров Эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Показатели размера и структуры капитала, оборотных средств и источников их финансирования представлены в таблицах 6,7,8.

Таблица 6. Показатели размера и структуры капитала

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.
а) размер уставного капитала Эмитента, тыс. руб.	121 607 242	121 607 242	121 607 242	180 691 104	576 757 098	576 757 098
б) стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб., с указанием % таких акций от размещенных	—	—	—	—	—	—
в) размер резервного капитала, формируемого за счет отчислений из прибыли Эмитента, тыс. руб.	52 448	1 782 195	3 411 969	4 657 605	9 910 770	9 910 770
г) размер добавочного капитала, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость тыс. руб.	5 731 591	9 322 392	13 126 449	16 994 046	52 597 360	59 502 245
д) размер нераспределенной чистой прибыли прошлых лет и текущего года, тыс. руб.	1 729 747	2 017 390	1 932 307	2 442 736	26 912 201	31 084 137
е) общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	129 121 028	134 729 219	140 077 967	204 785 491	666 177 429	677 254 250

Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует размеру уставного капитала, указанному в учредительных документах Эмитента. Уставный капитал Общества на 31.12.2008 года оплачен на 100%.

Из представленных данных видно, что на протяжении всего рассматриваемого периода прослеживается тенденция роста капитала и резервов Эмитента. В 2008 г. наблюдается опережающий рост капитала Общества, в том числе:

- увеличение уставного капитала произошло за счет эмиссии акций ОАО "ФСК ЕЭС" и проведения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России";

- величина добавочного капитала Общества увеличилась в 2008 году на сумму эмиссионного дохода, а так же добавочных капиталов присоединенных Обществ в результате проведения реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" и проведенных дооценок основных средств.

Рост величины капитала и резервов на 31.03.2009 года обусловлен увеличением добавочного капитала за счет дооценок основных средств и полученной в 1 квартале 2009 года чистой прибыли в сумме 4 089,1 млн. руб.

Рост величины капитала и резервов по итогам отчетного периода характеризует ОАО "ФСК ЕЭС" как финансово-устойчивое предприятие с низким риском неплатежеспособности.

Таблица 7. Показатели размера и структуры оборотных средств (в тыс. руб.)

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.
Запасы	1 419 356	1 458 364	2 275 327	2 238 267	3 305 661	3 060 658
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 510 575	6 141 694	1 364 869	1 731 506	1 961 283	1 690 150
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев)	—	1 513 266	483 485	605 359	10 871 826	10 864 152
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев)	6 669 958	8 581 716	21 529 762	42 267 665	141 184 013	148 274 719
Краткосрочные финансовые вложения	52	300 422	929 091	3 930 420	49 390 019	62 196 5 90
Денежные средства	164 736	1 341 762	5 457 948	9 991 374	5 640 06 4	16 014 632
Прочие оборотные активы	—	—	—	—	—	—

Из представленных данных видно, что величина оборотных средств ОАО «ФСК ЕЭС» в части запасов, дебиторской задолженности и краткосрочных финансовых вложений на протяжении всего рассматриваемого периода имеет тенденцию роста. Основной причиной изменений послужило завершение реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» с передачей активов на баланс ОАО «ФСК ЕЭС».

Таблица 8. Показатели размера и структуры оборотных средств (в процентах от общей суммы оборотных средств):

Наименование показателя	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.
Запасы	12,06%	7,54%	7,10%	3,68%	1,56%	1,26%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	29,84%	31,76%	4,26%	2,85%	0,92%	0,70%
Дебиторская задолженность	0,00%	7,83%	1,51%	1,00%	5,12%	4,49%

(платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев)						
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев)	56,69%	44,38%	67,20%	69,56%	66,49%	61,25%
Краткосрочные финансовые вложения	0,00%	1,55%	2,90%	6,47%	23,26%	25,69%
Денежные средства	1,40%	6,94%	17,03%	16,44%	2,66%	6,61%
Прочие оборотные активы	—	—	—	—	—	—

Основную долю оборотных средств ОАО «ФСК ЕЭС» составляет краткосрочная дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения и денежные средства.

Источники финансирования оборотных средств Эмитента: доходы по обычным видам деятельности.

Политика Эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменения в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика ОАО «ФСК ЕЭС» в отношении финансирования оборотного капитала включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет краткосрочного кредитования и оптимизации процентных ставок.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Эмитент вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, низкая.
- Изменение соотношения процентных ставок по долгосрочным и краткосрочным кредитам. В случае снижения ставки по долгосрочным кредитам по отношению к краткосрочным Эмитент будет замещать краткосрочные кредиты на долгосрочные кредиты и займы. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, невысокая.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента.

Финансовые вложения, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений на дату окончания отчетного периода:

по состоянию на 31.12.2008 г.

1. Вид ценных бумаг: обыкновенные акции;

полное и сокращенное фирменные наименования эмитента, место нахождения: Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики", ОАО «ОГК – 1», 625023, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. Одесская, д.1, корп.1;

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг и да-

ты государственной регистрации, регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: 1-01-65107-D, зарегистрирован ФСФР России;

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 17 935 110 400;

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 10 308 742 755,71 руб.;

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 53 285 212 998,1 руб.;

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): 0,014336 руб. на одну акцию, срок выплаты дивидендов: выплачены по результатам 1 квартала 2007 года.

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: резерв не создан.

Иные финансовые вложения Эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.12.2008 г. отсутствуют.

по состоянию на 31.03.2009 г.

1. Вид ценных бумаг: обыкновенные акции;

полное и сокращенное фирменные наименования эмитента, место нахождения: Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики", ОАО «ОГК – 1», 625023, Тюменская Область, г. Тюмень, ул. Одесская, д.1, корп.1;

государственные регистрационные номера выпусков эмиссионных ценных бумаг и даты государственной регистрации, регистрирующие органы, осуществившие государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг: 1-01-65107-D, зарегистрирован ФСФР России;

количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 17 935 110 400;

общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 10 308 742 755,71 руб.;

общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 53 285 212 998,1 руб.;

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): 0,014336 руб. на одну акцию, срок выплаты дивидендов: выплачены по результатам 1 квартала 2007 года.

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: резерв не создан.

Иные финансовые вложения Эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на 31.03.2009 г. отсутствуют.

Средства Эмитента не размещены на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в кредитных организациях, в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми Эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: российские стандарты бухгалтерского учета.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе нематериальных активов, о первоначальной (восстанови-

тельной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за 2008 г. и 1 кв. 2009 г.:

Отчетная дата: 31.12.2008 г.

2008г.		
Название	Первоначальная стоимость на конец период	Амортизация на конец периода
Программа для ЭВМ "Воздушный реактор с электро-магн	111 465,00	102 176,25
Программ.Обеспеч.-Магнитн. поля трёхфазн.реакторов	148 395,00	148 395,00
Программ.Обеспеч.-Электром.параметры воз-душн.линий	74 535,00	74 535,00
Автом Прогр Компл упр докум-м (АСУД) Дог.№222160	28 966 365,09	9 051 989,09
Автомат. инф-измер с/с ком учета эл.эн. (АИИС КУЭ)	155 158 315,41	38 789 578,85
Изобразительный товарный знак ОАО "ФСК ЕЭС"	246 000,00	110 700,00
ИПК КСУПР База данных	603 275 252,85	251 364 688,72
ИПК КСУПР Программный комплекс	251 222 272,43	104 675 946,80
Патент на полез.модель №36065 "Устр-во прод.ком. "	130 000,00	0
Патент на полезную модель № 34818 "Компенсатор .."	10 000,00	0
Патент на полезную модель № 35039 "Высоковольт-ный"	10 000,00	0
Програм. комп. сбора, перв. обработки и пер. инф.	1 030 000,00	0
Фильм "ФСК.Работа под напряжением"	877 076,83	828 350,44
Прог.д/ЭВМ по заяв № 2004610966 Дог № 361(пошл)	7 145 000,00	7 145 000,00
Прог.д/ЭВМ по заяв № 2004610967 Дог № 15/04(пошл)	520 000,00	520 000,00
Прог.д/ЭВМ по заяв № 2004612623 Дог № 15/04	555 000,00	555 000,00
Прог.д/ЭВМ"Прогр моделир и анализа э/энерг систем"	4 075 000,00	4 075 000,00
Прог.д/ЭВМ"Расч и выб пар сраб защ апп сети пос т"	820 000,00	533 000,09
Прог.д/ЭВМ"Расч токов кор замык в сети пос оп т "	825 000,00	536 250,00
Автоматизированная система учёта и отчётности	598 697 912,26	24 945 746,35
Автоматизированная система управления имуществом в	221 844 010,57	0
Корпоративная информационная система"АСУ Зарпла-та"	43 091 646,80	0
Информационная система "КПЭ - Мотивация"	27 958 792,15	0
Корпоративная информационная система "КИСУ Кад-ры"	32 573 156,14	0
	1 979 365 195,53	443 456 356,59

Отчетная дата: 31.03.2009 г.

Название	Первоначальная стоимость на конец период	Амортизация на конец периода
Программа для ЭВМ "Воздушный реактор с электро-магн	111 465,00	111 465,00
Программ.Обеспеч.-Магнитн. поля трёхфазн.реакторов	148 395,00	148 395,00
Программ.Обеспеч.-Электром.параметры воз-душн.линий	74 535,00	74 535,00
Автом Прогр Компл упр докум-м (АСУД) Дог.№222160	28 966 365,09	10 862 386,91
Автомат. инф-измер с/с ком учета эл.эн. (АИИС КУЭ)	155 158 315,41	48 486 973,56
Изобразительный товарный знак ОАО "ФСК ЕЭС"	246 000,00	116 850,00
ИПК КСУПР База данных	603 275 252,85	281 528 451,36
ИПК КСУПР Программный комплекс	251 222 272,43	117 237 060,42

Патент на полез.модель №36065 "Устр-во прод.ком. "	130 000,00	0
Патент на полезную модель № 34818 "Компенсатор .."	10 000,00	0
Патент на полезную модель № 35039 "Высоковольт-ный"	10 000,00	0
Програм. комп. сбора, перв. обработки и пер. инф.	1 030 000,00	0
Фильм "ФСК.Работа под напряжением"	877 076,83	877 076,83
Прог.д/ЭВМ по заяв № 2004610966 Дог № 361(пошл)	7 145 000,00	7 145 000,00
Прог.д/ЭВМ по заяв № 2004610967 Дог № 15/04(пошл)	520 000,00	520 000,00
Прог.д/ЭВМ по заяв № 2004612623 Дог № 15/04	555 000,00	555 000,00
Прог.д/ЭВМ"Прогр моделир и анализа э/энерг систем"	4 075 000,00	4 075 000,00
Прог.д/ЭВМ"Расч и выб пар сраб защ апп сети пос т"	820 000,00	574 000,09
Прог.д/ЭВМ"Расч токов кор замык в сети пос оп т "	825 000,00	577 500,00
Фильм "Бурейская ГЭС.Точка отсчета"	0	0
Телевизионный рекламный ролик "РАО "ЕЭС России"	0	0
Автоматизированная система учёта и отчётности	598 697 912,26	62 364 365,87
Автоматизированная система управления имуществом в	221 844 010,57	13 865 250,66
Корпоративная информационная система"АСУ Зарплата"	43 091 646,80	2 693 227,93
Информационная система "КПЭ - Мотивация"	27 958 792,15	1 747 424,51
Корпоративная информационная система "КИСУ Кадры"	32 573 156,14	2 035 822,26
Автомат. система сбора данных измерений (АС СДИ)	2 489 136,10	69 142,67
Технологическая ИС Службы режимов "FSKNetExpense"	18 948 102,22	394 752,13
Автомат.система управ.тех.обслуж. и рем.(АСУ-ТОиР)	149 420 301,65	3 112 922,94
Программный модуль "Электросхема" БДТС	2 020 136,10	0
Программный модуль "Сети ЕНЭС"	4 219 136,10	0
	2 156 462 007,70	559 172 603,14

Нематериальные активы не вносились в уставный капитал и не поступали в безвозмездном порядке.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми Эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: российские стандарты бухгалтерского учета.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Научно-техническая деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» направлена на разработку, создание, развитие, внедрение в ЕНЭС прогрессивных и эффективных технологий и оборудования, а также разработку соответствующей нормативно-технической документации для развития и надежной эксплуатации сетей ЕНЭС.

Политика ОАО «ФСК ЕЭС» в области научно-технического развития в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований осуществляется в рамках деятельности по выполнению научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) по следующим целевым программам и направлениям:

- создание управляемых линий электропередачи и оборудования для них (FACTS);
- унификация фундаментов для электросетевых объектов в связи с внедрением новых промышленных методов скоростного строительства ВЛ и ПС (Фундаменты);
- создание и внедрение стальных многогранных опор для ВЛ 35-500 кВ (Многогранные опоры);
- создание комплексов электрооборудования на основе сверхпроводниковых технологий (Сверхпроводимость);

- обеспечение взрывобезопасности и взрывозащищенности высоковольтного маслонаполненного электротехнического оборудования (Взрывобезопасность ВМЭО).

На конец 1 квартала 2009 года ОАО «ФСК ЕЭС» является правообладателем следующих патентов и свидетельств:

- охранное свидетельство Российской Федерации № 267439 от 20.04.2004 на товарный знак (знак обслуживания) ОАО «ФСК ЕЭС». Приоритет товарного знака 30.10.2003. Срок действия регистрации истекает 30.10.2013 г.;
- патент Российской Федерации № 35039 от 20.12.2003 на полезную модель «Высоковольтный разъединитель». Приоритет полезной модели 18.09.2003 г. Срок действия патента истекает 18.09.2013 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 34818 от 10.12.2003 на полезную модель «Компенсатор реактивной мощности». Приоритет полезной модели 28.08.2003 г. Срок действия патента истекает 28.08.2013 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 36065 от 20.02.04 на полезную модель «Устройство продольной компенсации параметров линии электропередачи». Приоритет полезной модели 04.12.2003 г. Срок действия патента истекает 04.12.2013 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 42706 от 10.12.2004 на полезную модель «Искровой разрядник». Приоритет полезной модели 31.08.2004 г. Срок действия патента истекает 31.08.2014 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 2231205 от 20.06.2004 на изобретение «Способ управления преобразователем напряжения». Приоритет изобретения 10.10.2002 г. Срок действия патента истекает 10.10.2022 г.;
- патент Российской Федерации № 40530 от 10.09.2004 на полезную модель «Конденсаторная батарея». Приоритет полезной модели 20.05.2004 г. Срок действия патента истекает 20.05.2014 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 49072 от 10.11.2005 на полезную модель «Промежуточная опора воздушной линии электропередачи». Приоритет полезной модели 07.06.2005 г. Срок действия патента истекает 07.06.2015 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 51447 от 10.02.2006 на полезную модель «Устройство гибкой связи несинхронных энергосистем». Приоритет полезной модели 30.09.2005 г. Срок действия патента истекает 30.09.2015 г.;
- патент Российской Федерации № 52254 от 10.03.2006 на полезную модель «Высоковольтный разъединитель». Приоритет полезной модели 13.09.2005 г. Срок действия патента истекает 13.09.2015 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 2275647 от 27.04.2006 на изобретение «Способ диагностики опорно-стержневого фарфорового высоковольтного изолятора». Приоритет полезной модели 02.07.2003 г. Срок действия патента истекает 02.07.2023 г.;
- патент Российской Федерации № 52786 от 27.04.2006 на полезную модель «Мобильная мастерская». Приоритет полезной модели 23.11.2005 г. Срок действия патента истекает 23.11.2015 г.;
- патент Российской Федерации № 55222 от 27.07.2006 на полезную модель «Устройство управления конденсаторным регулятором напряжения». Приоритет полезной модели 26.02.2006 г. Срок действия патента истекает 26.02.2016 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;

- патент Российской Федерации № 55223 от 27.07.2006 на полезную модель «Устройство компенсации реактивной мощности». Приоритет полезной модели 14.03.2006 г. Срок действия патента истекает 14.03.2016 г. + Приложение от 15.01.2008 г.;
- патент Российской Федерации № 2280934 от 27.07.2006 на изобретение «Способ управления устройством компенсации реактивной мощности». Приоритет изобретения 30.03.2005 г. Срок действия патента истекает 30.03.2025 г.;
- патент Российской Федерации № 58221 от 10.11.2006 на полезную модель «Устройство акустико-эмиссионного контроля». Приоритет полезной модели 31.05.2006 г. Срок действия патента истекает 31.05.2016 г.;
- патент Российской Федерации № 58246 от 10.11.2006 на полезную модель «Устройство оптического управления высоковольтным коммутатором». Приоритет полезной модели 31.05.2006 г. Срок действия патента истекает 31.05.2016 г.;
- патент Российской Федерации № 58258 от 10.11.2006 на полезную модель «Демпфирующий резистор для высоковольтного разъединителя». Приоритет полезной модели 31.05.2006 г. Срок действия патента истекает 31.05.2016 г.;
- патент Российской Федерации № 59651 от 27.12.2006 на полезную модель «Фундамент». Приоритет полезной модели 03.08.2006 г. Срок действия патента истекает 03.08.2016 г.;
- патент Российской Федерации № 62753 от 27.04.07 на полезную модель «Устройство управления возбуждением асинхронизированной электрической машины». Приоритет полезной модели 29.11.06 г. Срок действия патента истекает 29.11.2016 г.;
- патент Российской Федерации № 2316867 от 10.02.2008 на изобретение «Комбинированная установка для плавки гололеда и компенсации реактивной мощности». Приоритет изобретения 11.08.2006 г. Срок действия патента истекает 11.08.2026 г.;
- патент Российской Федерации № 81373 от 27.03.2009 на полезную модель «Грибовидный фундамент под опору линии электропередачи». Приоритет полезной модели 24.11.2008 г. Срок действия патента истекает 24.11.2018 г.;
- свидетельство Российской Федерации № 2003612552 от 21.11.2003 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс сбора, первичной обработки и передачи информации (ПКС ПоиПИ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2004611546 от 24.06.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Комплекс типизированного системного программного обеспечения для локальных и централизованных устройств противоаварийного управления (КТСПО)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2004612081 от 10.09.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Комплексная программа расчета эффективности тросовой защиты воздушных линий электропередачи и сосредоточенных объектов электроэнергетики от прямых ударов молнии (Uni_light)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2004611547 от 24.06.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система по оценке технического состояния и условий эксплуатации электросетевого оборудования (уровень ОАО «ФСК ЕЭС») (ИАС ФСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2004612493 от 11.11.2004 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет и выбор параметров срабатывания защитных

аппаратов сети постоянного тока». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2005610072 от 11.01.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет токов короткого замыкания в сети постоянного оперативного тока». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2005610081 от 11.01.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программа моделирования и анализа электроэнергетических систем». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2005610442 от 16.02.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система по оценке состояния и условий эксплуатации электросетевого оборудования (уровень филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» (ПМЭС))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2005612967 от 14.11.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль переноса звуковых данных (LogoTransfer 1.0)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2005612968 от 14.11.2005 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль переноса звуковых данных (LogoWork 1.0)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2006610607 от 13.02.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Специальное программное обеспечение типового программно-технического комплекса для испытания цифровых устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики электрических систем». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2006612987 от 21.08.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Интеграция бизнес приложений ФСК ЕЭС (ИБП ФСК ЕЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2006613617 от 18.10.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ ««Автоматизированная система управленческого документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2006614272 от 13.12.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ИнфоБазис» (ПК «ИнфоБазис»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2006614273 от 13.12.2006 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «ИнфоАдмин» (ПК «ИнфоАдмин»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2007611959 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности ПМЭС МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПР-расширение)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2007611960 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Система хранения и отображения нормативно-справочной информации СПК КИСУ ОАО «ФСК ЕЭС» (СОИ СПК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007611961 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-Тираж)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007611962 от 15.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система учета и отчетности Управления МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007612076 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ОАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007612077 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления «Зарплата» (АСУ «Зарплата»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007612078 от 22.05.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления «Кадры» (КИСУ «Кадры»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007612432 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Советчик по оперативным переключениям» (ПК ЭСПЕР)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007612433 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система аналитической отчетности по статистике документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АС «АСУД-С»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007612434 от 08.06.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КАС»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614193 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программное средство «Формирование отчетности для оформления приема/передачи магистрального электросетевого имущества» (ПС ЭСИ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614206 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite» (АСУ ТОиР)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2007614207 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система управления «Кадры-Развитие» (КИСУ «Кадры-Развитие»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614215 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система контроля и анализа данных» (АСКиА)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614216 от 03.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программное средство «Контроль и согласование перечней имущества» (ПС КСПИ))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614264 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами с отображением графической информации, измерений и контролем пространственно-технического состояния воздушных линий» (КСУПР+))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614265 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная информационная система «Бюджет/Расширение» на платформе mySAP Business Suite (КИСУ «Бюджет/Расширение»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614266 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Централизованная система формирования регулярной внутрифирменной отчетности для подведомственных БЕ СЕТИ» («Отчетность БЕ Сети»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614267 от 08.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Технологическая база данных электросетевого имущества ФСК» (ТБД ЭСИ)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007614357 от 12.10.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Технологическая информационная система Службы режимов «FSKNetExpens» (ТИС FSKNetExpens))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615105 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Автоматизированная система согласования заявки на присоединение клиента на базе mySAP Business Suite» (ПП «Согласование заявки»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615106 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Управление процессом присоединения клиента ФСК» (ПП «Управление процессом присоединения клиента»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615107 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Электросхема» БДТС (ПМ «Электросхема» БДТС))». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2007615108 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Сети ЕНЭС» (ПМ «Сети ЕНЭС»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615117 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Информационная система «КПЭ – Мотивация» (ИС «КПЭ – Мотивация»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615118 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления бизнес-процессом подготовки нормативно-справочной информации («АСУБП-НСИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615119 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный модуль «Анкетирование для оценки компетенций работников» (ПМ «Анкетирование»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615120 от 12.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система аналитической отчетности для доступа центрального аппарата и МЭС-Центра к первичным данным бухгалтерского учета ПМЭС, консолидации данных бухгалтерского и налогового учета по первичным данным, хранящимся в БД «1С» (ПК «КИСУ-Аналитика-2»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615228 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Модуль интеграции Автоматизированной системы планирования и бюджетирования на платформе SAP BW-SEM-BPS с Автоматизированной системой учета и отчетности на платформе mySAP Business Suite (Интеграция АСПБ и АСУиО»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615229 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Программный продукт «Единая автоматизированная статистическая и информационная база данных по ведению процесса технологического присоединения к ЕНЭС и распределительным сетям» (ПП «БД Прогноз и статистика по технологическим присоединениям»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615230 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система сбора данных измерений посредством мобильного автоматизированного рабочего места (АС СДИ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615231 от 26.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Типовое решение: расчет заработной платы филиалов («ТР РЗПФ»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615267 от 27.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления расчетами с потребителями на базе платформы mySAP Business Suite (АСУРП»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2007615268 от 27.12.2007 об официальной регистрации программы для ЭВМ «1-я очередь программного комплекса «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КИСУ-Аналитика»)). Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;

- свидетельство Российской Федерации № 2008612955 от 18.06.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система комплектования проектно-сметной документации «Электронный архив ПСД» (ЭА ПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2008612956 от 18.06.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система подготовки проектно-сметной документации «Электронная ведомость ПСД» (ЭВ ПСД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2008620199 от 13.05.2008 о государственной регистрации базы данных «База данных линий электропередачи 220кВ и объектов электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» (БД «КСУПР220»)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов;
- свидетельство Российской Федерации № 2008614333 от 10.09.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616038 от 23.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Автоматизированная система «Контроль прохода посетителей (АС КПП)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616039 от 23.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративная система организации закупочной деятельности (КСОЗД)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616050 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Интернет представительство ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы (Интернет-сайт ФСК)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616051 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Модернизированная автоматизированная система управленческого документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУД М)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616060 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Корпоративный портал ОАО «ФСК ЕЭС» (Корпоративный портал)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616061 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Система формирования и представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в распределительном сетевом комплексе (КУБ-ТН-П-НС)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.
- свидетельство Российской Федерации № 2008616062 от 24.12.2008 о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-аналитическая система учета электроэнергии (ИАС УЭ)». Срок действия – в течение жизни + 70 лет после смерти автора, пережившего других соавторов.

Таким образом, на конец 1 квартала 2009 года ОАО «ФСК ЕЭС» является право-обладателем товарного знака ОАО «ФСК ЕЭС», 17-ти патентов на полезную модель, 4-х патентов на изобретение и 60 свидетельств на программы для ЭВМ.

Риски, связанные с возможностью истечения срока действия патентов и свидетельств на интеллектуальную собственность, минимальны.

Основными направлениями и результатами использования основных для ОАО «ФСК ЕЭС» объектов интеллектуальной собственности является:

По программе: Интеграция бизнес приложений ФСК ЕЭС (ИБП ФСК ЕЭС)

Автоматизация процессов доставки информации между организациями и предприятиями ФСК ЕЭС, в том числе финансовой информации, передаваемой для целей формирования отчетности.

Программа обеспечивает:

- полноту, целостность и гарантированную доставку информации, передаваемой между организациями и предприятиями ФСК ЕЭС;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса доставки, снижение связанных с этим трудозатрат;
- управляемость процесса обмена информацией;
- полный аудит и контроль процессов обмена данными;
- создание в рамках ФСК ЕЭС единой транспортной системы, обеспечивающей обмен данными между различными информационными системами, которые используются в компании, независимо от их программно-технической реализации.

По программе: Автоматизированная система управленческого документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС).

Программа предназначена для комплексной автоматизации служб документационного обеспечения управления в части обработки управленческой документации, а именно процессов создания, согласования, утверждения, регистрации, хранения и рассылки управленческих документов, а также контроля исполнения связанных с ними резолюций и поручений. При этом под управленческими документами понимаются входящие, исходящие, внутренние распорядительные и внутренние информационно-справочные документы. Результатом использования программы является сокращение бумажного документооборота и автоматизация документационного обеспечения.

Функциональные возможности:

- обработка входящей и исходящей корреспонденции;
- регистрация организационно-распределительных документов;
- регистрация поручений, заявок, указаний;
- регистрация протоколов совещаний;
- ведение электронного архива;
- контроль исполнения поручений;
- поиск документов.

По программе: Программный комплекс «ИнфоБазис» (ПК «ИнфоБазис»).

Программный комплекс предназначен для использования в качестве базы данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение, редактирование и вывод на печать информационных материалов и документов.

Программа позволяет:

- производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс;
- сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому принадлежит документация.

Программа обеспечивает:

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод хранящейся в базе информации;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации,

снижение связанных с этим трудозатрат.

Программный комплекс имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение справочной информации. Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

По программе: Программный комплекс «ИнфоАдмин» (ПК «ИнфоАдмин»).

Программный комплекс предназначен для использования администраторами систем в качестве базы данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение и вывод на печать информационных материалов и документов.

Программа позволяет:

- производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс;

- сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому принадлежит документация.

Программа обеспечивает:

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод, хранящейся в базе информации;

- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим трудозатрат;

- оперативное решение проблем, связанных с эксплуатацией систем.

Программный комплекс имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение справочной информации. Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

По программе: Автоматизированная система учета и отчетности филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-Тираж).

Система обеспечивает:

- формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных всеми уполномоченными подразделениями (филиалами) ОАО «ФСК ЕЭС»;

- регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;

- централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;

- предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.

По программе: Автоматизированная система учета и отчетности ПМЭС МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП-расширение).

Система обеспечивает:

- формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных всеми ПМЭС МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС»;

- регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;

- централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;

- предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.

По программе: Автоматизированная система учета и отчетности Управления МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС» на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТПП).

Система обеспечивает:

- формирование полной и достоверной учетной информации о производственно-финансовой деятельности с возможностью использования данных Управления МЭС Северо-Запада ОАО «ФСК ЕЭС»;
- регистрацию и обработку документов и хозяйственных операций, связанных с бухгалтерским и налоговым учетом;
- централизацию информации в виде, пригодном для детального и всестороннего анализа экономической и хозяйственной деятельности предприятия;
- предоставление руководству предприятия современных программных инструментов для проведения анализа.

По программе: Система хранения и отображения нормативно-справочной информации СПК КИСУ ОАО «ФСК ЕЭС» (СОИ СПК).

Программа предназначена для управления базой данных, обеспечивающей оперативный поиск, отображение, редактирование и вывод на печать информационно-справочных материалов и документов.

СОИ СПК имеет собственное хранилище данных и обеспечивает загрузку, поиск и отображение нормативно-справочной информации.

СОИ СПК позволяет производить загрузку в базу данных файлов любого формата через собственный интерфейс.

Программа позволяет сортировать документацию по двум параметрам: типу документации и типу оборудования, к которому относится документация.

Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

СОИ СПК обеспечивает:

- полноту, целостность и гарантированный ввод/вывод хранящейся в базе информации;
- существенное повышение уровня автоматизации процесса поиска информации, снижение связанных с этим трудозатрат.

По программе: Программный комплекс «Советчик по оперативным переключениям» (ПК ЭСПЕР).

Программа предназначена для помощи диспетчеру Диспетчерской службы ОАО «ФСК ЕЭС» при планировании и выполнении переключений на подстанциях Общества.

Программный комплекс обеспечивает:

- ведение БД схем подстанций и системы формализованных правил оперативных переключений;
- ввод заданий по переключениям на подстанциях;
- ввод операций (с контролем) по переключениям на подстанциях, как в первичных цепях, так и в цепях РЗА;
- контроль выполнения операций при выполнении задания.

В состав программного комплекса входит Тренажер планирования переключений, предназначенный для выработки у оперативно-диспетчерского персонала навыков планирования оперативных переключений в электросетях.

По программе: Автоматизированная система планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ОАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ).

Назначение:

- автоматизация процесса управления деятельностью Компании, ее структурных подразделений посредством планирования, контроля и анализа финансово-экономических показателей (доходы, расходы, поступления, выплаты, инвестиции);
- автоматизация бюджетного процесса (формирование, консолидация, изменение и перераспределение, подтверждение, контроль исполнения) и предоставления гибких средств по анализу исполнения бюджета в рамках единого информационного пространства.

Функциональные возможности:

- созданы структуры данных для ведения бюджетных плановых показателей и справочников в хранилище бизнес-информации (SAP-BW);

- настроены формы ввода плановых данных;
- разработаны интерфейсы для загрузки данных из АРМов МЭС в Систему SAP-BW, проведена загрузка плановых данных по МЭС;
- созданы сводные отчетные формы Исполнительного аппарата;
- обеспечен ручной ввод реестров остатков;
- поддерживаются персонифицированные профили полномочий пользователей.

По программе: Корпоративная информационная система управления «Кадры» (КИСУ «Кадры»).

В программе «КИСУ Кадры» реализованы следующие основные процессы:

- обеспечение планирования и управления множеством версий организационных структур и должностных иерархий;
- планирование структурных подразделений и персонала с указанием количества требуемых должностей, сроков найма, описание рабочих мест, разрядов, должностей, ведение справочников профессий и должностей (ОКПДТР и пр.);
- планирование организационных изменений, включая моделирование структурных и должностных иерархий организации;
- ведение штатных расписаний;
- планирование и контроль сметы расходов на оплату труда;
- персональный учет сотрудников: ведение адресов, истории трудовой книжки, образования, квалификаций, наград, воинского учета, данных по медицинскому страхованию.

Система обеспечивает:

- хранение в единой базе персональных и служебных данных в соответствии с новым Трудовым Кодексом РФ и внутренними требованиями компании;
- проверку уникальности введенной информации, получение информации по сотрудникам при помощи запросов, хранение различной текстовой и графической информации (фотографии, анкеты, сертификаты и другие документы по персоналу);
- разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес – процессов.

По программе: Автоматизированная Система Управления «Зарплата» (АСУ «Зарплата»).

В программе АСУ «Зарплата» реализована следующая функциональность:

- хранение в единой базе всех видов оплаты в соответствии с законодательством РФ и внутренними требованиями компании;
- проверка уникальности введенной информации, получение информации по видам оплаты и видам отсутствий при помощи запросов, хранение различной текстовой информации;
- разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес – процессов.

Система обеспечивает:

- повышение качества информационной поддержки принятия оперативных решений;
- повышения информированности руководителей среднего звена;
- снижение затрат на процесс расчета заработной платы.

По программе: Программный комплекс «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КАС»).

Программа применяется в качестве унифицированного типового средства доступа к актуальной информации, находящейся в специализированных базах данных, для автоматизации процессов подготовки данных в виде регламентных и нерегламентных (произволь-

ных) отчетов, удовлетворяющих информационную потребность пользователя в процессе анализа данных.

ПК «КАС» обеспечивает:

- единый пользовательский интерфейс с возможностью его настройки в соответствии с правами конкретного пользователя;
- простоту разработки отчетов в терминах предметной области пользователя посредством использования семантических слоев (юниверсов) для построения запросов к источникам данных;
- открытие и обновление отдельных регламентных отчетов;
- различные способы обмена отчетами между пользователями: с использованием единого репозитория документов, а также внутренней почты.

По программе: Автоматизированная система аналитической отчетности по статистике документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АС «АСУД-С»).

Программа предназначена для получения аналитической отчетности по статистике документооборота. Источником данных является Автоматизированная система управленческого документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК ЕЭС).

Программа обеспечивает:

- получение необходимой оперативной и стратегической отчетности по анализу статистических данных документооборота ОАО «ФСК ЕЭС»;
- доступ к статистическим данным по системе документооборота АСУД в разрезе организационной структуры компании, по типовому составу документов, состоянию документов, блокам управления и т.д. с предоставлением средств выполнения OLAP функций (детализация, обобщение, поворот, агрегирование) для выполнения аналитических задач;
- возможность выполнения произвольных нерегламентированных запросов (создаваемых по мере возникновения потребностей в процессе работы с системой) без помощи IT-специалистов.

По программе: Корпоративная информационная система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТОиР)

Программа обеспечивает:

- формирование и ведение бюджетных классификаторов (центры финансовой ответственности, функциональные бюджеты, места возникновения затрат (МВЗ), номенклатура работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования (ТОиР), проекты и целевые программы и т.п.);
- производственно-техническое планирование и организацию технического обслуживания и ремонта оборудования:
 - формирование структур МВЗ, объектов ТОиР, видов работ, поставщиков услуг;
 - эксплуатацию и организацию проведения ТОиР;
- учет расходов на техническое обслуживание и ремонт оборудования;
- управление ресурсами;
- ведение истории ТОиР;
- формирование отчетности (планы, сметы, отчеты) в соответствии с методологией бюджетного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

По программе: Централизованная система формирования регулярной внутрифирменной отчетности для подведомственных БЕ СЕТИ (Отчетность БЕ Сети)

Программа обеспечивает:

- переоформление права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками;
- информационно-аналитические показатели работы с объектами непрофильных активов;
- взаимодействие с аккредитованными агентами по реализации непрофильных активов;
- сведения об изменениях в составе недвижимого имущества;

- информацию о ходе работ по технической инвентаризации и регистрации объектов недвижимости;
- перечень объектов жилья и социальной сферы, находящихся в федеральной собственности и эксплуатируемые ОАО «ФСК ЕЭС»;
- перечень объектов жилья и социальной сферы, находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС»;
- информацию о ходе выполнения землеустроительных работ ОАО «ФСК ЕЭС»;
- реестр нефинансового капитала;
- сведения о действиях кредиторов и/или наступления негативных событий;
- форму отчета по сделкам.

По программе: «Формирование отчетности для оформления приема/передачи магистрального электросетевого имущества» (ПС ЭСИ)

Программа обеспечивает:

- договоры аренды, приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;
- договоры субаренды, приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;
- договоры субаренды «последней мили», приложения к договору с перечнем имущества, акты приема/передачи;
- дополнительные соглашения аренды, приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи;
- дополнительные соглашения субаренды, приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи.

Формирование отчетов в составе:

- дополнительные соглашения субаренды «последней мили», приложения к дополнительному соглашению с перечнем имущества, акты приема/передачи;
- дополнительные соглашения по уточнению позиций в приложениях к договорам с перечнем имущества.

По программе: «Контроль и согласование перечней имущества» (ПС КСПИ)

Программа обеспечивает:

- ведение версий вступительных балансов;
- контроль версий вступительного баланса;
- ведение журнала загрузки вступительного баланса;
- представление вступительного баланса в иерархической структуре по предприятиям.

Формирование отчетов:

- отчеты о выявленных несоответствиях перечней основных средств, объектов незавершенного строительства, земельных участков, ошибочных ссылок на объекты;
- отчет об архиве технологической базы данных;
- сведения об изменениях в бухгалтерском учете основных средств;
- сводный акт приема-передачи имущества;
- справки для целей бухгалтерского и налогового учета;
- акты приема-передачи титулов незавершенного строительства, товарно-материальных ценностей, оборудования, подлежащего монтажу;
- отчет о соответствии состава основных средств перечню основных средств к вступительному балансу;
- реестр имущества последней мили, неверно представленного в верхнем бьефе;
- унифицированные формы.

По программе: Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами с отображением графической информации, измерений и контролем пространственно-технического состояния воздушных линий (КСУПР+)

Программа КСУПР+ включает программные модули, расширяющие функциональные возможности автоматизированных рабочих мест (АРМ) Корпоративной системы

управления пространственно-распределенными ресурсами ОАО «ФСК ЕЭС» в части обеспечения контроля за пространственно-техническим состоянием воздушных линий, а также в части расчетных задач и прогнозного моделирования пространственно-технического состояния инфраструктуры воздушных линий.

Расширение возможностей АРМ обеспечивает получение следующих основных результатов:

- работа с трехмерными данными (векторными, матричными, растровыми);
- работа с моделями, полученными в результате обработки, и исходными данными (точки лазерного сканирования, растровые изображения), а также их сравнение и сопоставление;
- выполнение измерений расстояний, площадей, объемов;
- динамичность построения различных моделей (профилей, разрезов, планов и т.п.);
- оперативный контроль пространственно-технического состояния воздушных линий без обязательной предварительной обработки данных лазерного сканирования;
- моделирование пространственно-развивающихся процессов (природных явлений, изменения положения элементов воздушных линий, связанных с состоянием воздушных линий).

По программе: Корпоративная информационная система управления «Кадры-Развитие» (КИСУ «Кадры-Развитие»)

В дополнение к функциональности Корпоративной информационной системы управления «Кадры» (КИСУ «Кадры») программа поддерживает:

- в области развития персонала:
 - формирование каталога функциональных квалификаций, компетенций, навыков сотрудников на основании модели компетенций, разработанной в ОАО «ФСК ЕЭС», а также требований к квалификациям, знаниям, умениям и навыкам, определенных для должностей ОАО «ФСК ЕЭС»;
 - ведение паспортов должностей ОАО «ФСК ЕЭС» и профилей требований/компетенций и квалификаций сотрудников с использованием аналитического инструментария;
 - формирование каталога планов развития, в т.ч. карьерного роста сотрудников;
 - определение форм и систем аттестации (для сотрудников и должностей);
- в области обучения персонала:
 - определение потребности в обучении;
 - планирование процесса обучения и формирование бюджета на обучение;
 - администрирование процесса обучения.

По программе: Корпоративная информационная система «Бюджет/Расширение» на платформе mySAP Business Suite (КИСУ Бюджет/Расширение)

Назначение системы:

- автоматизация процесса планирования, бюджетирования, формирования тарифов и изменение организационной структуры ОАО «ФСК ЕЭС» в Системе;
- автоматизация сбора обосновывающих материалов и построения отчетности для формирования тарифа ОАО «ФСК ЕЭС»;
- конвертация бизнес-логики фактических данных бухгалтерского учёта для формирования план-фактного анализа в Автоматизированной системе планирования, бюджетирования, аналитической отчетности Центрального аппарата и Управлений МЭС ОАО «ФСК ЕЭС» (АСПБ).

По программе: Технологическая база данных электросетевого имущества ФСК (ТБД ЭСИ)

Программа обеспечивает:

- работу с информацией о земельных участках;
- работу по правам и регистрации;
- подготовку годового отчета ОАО «ФСК ЕЭС» в части управления имуществом;
- выгрузку в Реестр Единой национальной электрической сети (ЕНЭС);

- выгрузку в систему SAP R31.

По программе: Технологическая информационная система Службы режимов «FSKNetExpense» (ТИС FSKNetExpense)

Программа обеспечивает:

- повышение эффективности контроля операционной деятельности по проведению фактических расчетов и анализу объемов поставок и отпуска электрической энергии исполнительным аппаратом ОАО «ФСК ЕЭС»;
- повышение достоверности и точности при определении потерь электроэнергии в электрических сетях;
- сбор достоверной структурированной отчетной информации о перетоках электроэнергии между всеми подразделениями и контрагентами ОАО «ФСК ЕЭС»;
- расчет объемов поставок и отпуска электроэнергии;
- формирование отчетной информации.

Программа имеет интуитивно понятный пользовательский интерфейс.

По программе: Программный модуль «Анкетирование для оценки компетенций работников» (ПМ «Анкетирование»)

Назначение программы:

Автоматизация процесса сбора данных и формирование аналитических отчетов по методике «Оценка 360 градусов» на основе анкетных данных, заполняемых респондентами из числа работников филиалов ОАО «ФСК ЕЭС».

Программный комплекс обеспечивает:

- ввод списка оцениваемых сотрудников;
- печать анкеты для заполнения респондентами «Опросник 360 градусов»;
- ввод результатов анкетирования;
- формирование аналитической отчетности по алгоритму расчета оценок;
- формирование аналитического отчета «Оценка 360 градусов»;
- сбор, контроль и консолидация информации от филиалов;
- создание базы данных и формирование сводных аналитических отчетов по компетенциям работников.

По программе: Автоматизированная система аналитической отчетности для доступа центрального аппарата и МЭС-Центра к первичным данным бухгалтерского учета ПМЭС, консолидации данных бухгалтерского и налогового учета по первичным данным, хранящимся в БД «1С» (ПК «КИСУ-Аналитика-2»)

Программа обеспечивает:

- автоматическую загрузку витрины данных в соответствии с утвержденным регламентом;
- единый интерфейс с возможностью настройки в соответствии с правами пользователя;
- разработку отчетов в терминах предметной области пользователя;
- возможность группировки данных на различных уровнях иерархии;
- возможность группировки данных по различным иерархиям;
- возможность ранжирования, сортировки и фильтрации по измерениям и показателям;
- возможность многосекционных отчетов с различными уровнями группировки данных;
- наличие набора стандартных функций для создания, печати и хранения отчетов;
- наличие слоя метаданных для изоляции пользователей от сложных схем баз данных.

По программе: «Автоматизированная система согласования заявки на присоединение клиента на базе mySAP Business Suite» (ПП «Согласование заявки»)

Функциональные возможности:

- формирование и согласование заявки на присоединение к Единой национальной электрической сети;
- формирование отчетной документации;
- разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес - процессов.

Программа обеспечивает:

- соблюдение порядка и временных интервалов прохождения заявки на присоединение к Единой национальной электрической сети по этапам согласования;
- контроль полноты данных, предоставляемых в Заявке на присоединение к Единой национальной электрической сети;
- повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.

По программе: «Управление процессом присоединения клиента ФСК» (ПП «Управление процессом присоединения клиента»)

Функциональные возможности:

- мониторинг процесса присоединения клиента ОАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;
- формирование статистических, управленческих и экономических отчетов;
- разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес - процессов.

Система обеспечивает:

- контроль над процессом подключения клиента ОАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;
- отслеживание сроков выполнения работ на всех этапах процесса подключения клиента ОАО «ФСК ЕЭС» к сетям Единой национальной энергетической системы;
- повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.

По программе: «Электросхема» БДТС (ПМ «Электросхема» БДТС)

Программа является частью Базы данных технического состояния основного электротехнического оборудования ОАО «ФСК ЕЭС» (БДТС) и реализует графические пользовательские интерфейсы с элементами технологической графики:

- средства графического отображения на схемах электрических сетей и объектов Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) и результатов аналитических запросов по техническому состоянию;
- средства перехода от графического представления схемы электрических сетей ОАО «ФСК ЕЭС» с нанесенными на нее объектами ЕНЭС, принятых в ремонтно-эксплуатационное обслуживание, к отображению их атрибутивных данных из БДТС.

По программе: Программный модуль «Сети ЕНЭС» (ПМ «Сети ЕНЭС»)

Программа является частью Базы данных технического состояния основного электротехнического оборудования ОАО «ФСК ЕЭС» (БДТС) и реализует работу с данными по основному электросетевому оборудованию объектов, отнесенных к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).

Кроме дополнения структуры данных БДТС, обеспечивающих работу с данными объектов ЕНЭС, к функциям программы относятся:

- средства формирования запросов и отчетов, позволяющие вводить и анализировать данные по объектам сетей ОАО «ФСК ЕЭС» и ЕНЭС;
- средства администрирования, позволяющие пользователям самостоятельно изменять пароль для своего входа в БДТС;
- средства синхронизации (репликации) данных, введенных на автономном узле, с центральным узлом БДТС.

По программе: Информационная система «КПЭ – Мотивация» (ИС «КПЭ – Мотивация»)

Назначение: Обработка данных по показателям эффективности структурных подразделений ОАО «ФСК ЕЭС», верификация данных на уровне руководителей структурных

подразделений. Формирование фондов премирования по результатам достижения ключевых показателей эффективности (КПЭ) с последующим распределением премий работником с рабочих мест руководителей структурных подразделений Исполнительного Аппарата.

Функциональные возможности:

- поддержка каталога показателей филиалов Компании;
- сбор показателей с Филиалов;
- расчет и верификация КПЭ на уровне управленческого аппарата Компании;
- расчет фондов премирования;
- расчет премиальной части вознаграждения по КПЭ;
- поддержка процессов распределения и утверждения премий.

Операции выполняются посредством специализированного приложения, интегрированного в портал предприятия.

По программе: 1-я очередь программного комплекса «Автоматизированная система аналитической отчетности» (ПК «КИСУ-Аналитика»)

Программа предназначена для доступа исполнительного аппарата к первичным данным бухгалтерского учета.

Программа содержит свою базу данных, заполняемую автоматически из источников данных (баз данных «1С») с использованием средств интеграции данных IBM Data Stage.

Программа обеспечивает:

- автоматическую загрузку витрины данных в соответствии с утвержденным регламентом;
- единый интерфейс с возможностью настройки в соответствии с правами пользователя;
- простоту разработки отчетов в терминах предметной области пользователя посредством использования семантических слоев для построения запросов;
- открытие и обновление регламентных отчетов.

По программе: Автоматизированная система управления расчетами с потребителями на базе платформы mySAP Business Suite (АСУРП)

Назначение программы:

- расчет объема плановых услуг по передаче электроэнергии ОАО "ФСК ЕЭС" и формирование счетов;
- расчет объема фактических услуг по передаче электроэнергии ОАО "ФСК ЕЭС" и формирование актов.

Функциональные возможности программы:

- формирование плановой стоимости услуг (счетов) по передаче электроэнергии на следующий плановый период (год, квартал, месяц), структурированной по договорам, контрагентам, субъектам РФ;
- формирование фактической стоимости услуг (актов) по передаче электроэнергии за прошедший период (месяц), структурированной по договорам, контрагентам, субъектам РФ;
- подготовка данных для передачи в систему бухгалтерского учета для формирования счетов-фактур на услуги по передаче электроэнергии.
- учет нормативных потерь электроэнергии;
- учет перетоков электрической энергии.

По программе: Программный продукт «Единая автоматизированная статистическая и информационная база данных по ведению процесса технологического присоединения к ЕНЭС и распределительным сетям» (ПП «БД Прогноз и статистика по технологическим присоединениям»)

В программе реализована следующая функциональность:

- сбор/выверка информации по присоединениям к Единой национальной электрической сети;

- контроль и утверждение информации по присоединениям к Единой национальной электрической сети;
- разграничение уровней и прав доступа к функциям, данным и отчетам в соответствии с требованиями бизнес - процессов.

Программа обеспечивает:

- автоматический ввод и контроль информации по технологическим присоединениям с использованием удаленного доступа;
- возможность заполнения данных с использованием типовых форм;
- повышение информированности руководителей среднего и высшего звена.

По программе: Модуль интеграции Автоматизированной системы планирования и бюджетирования на платформе SAP BW-SEM-BPS с Автоматизированной системой учета и отчетности на платформе mySAP Business Suite (Интеграция АСПБ и АСУи О)

Назначение программы:

- загрузка данных об исполнении бюджетов из Автоматизированной системы учета и отчетности в Автоматизированную систему планирования и бюджетирования в заданном формате;
- поддержка адаптивности формата пересылаемых данных на уровне Пользователя.

По программе: Типовое решение: расчет заработной платы филиалов («ТР РЗПФ»)

Программа предназначена для реализации в единой схеме расчета видов оплат в филиалах Компании и позволяет:

- производить назначение оплат в соответствии с положениями об оплате труда в Компании;
- обеспечивать возможность расчета оплат по разным алгоритмам, отражающим особенности оплаты в филиалах Компании, в зависимости от порядка оплаты работников;
- производить расчет средних ставок (для больничных, отпусков, командировок и т.д.), налогов, формировать отчетные формы в соответствии с требованиями законодательства РФ;
- производить формирование межрасчетных выплат в филиалах Компании (авансы заработной платы, расчет отпускных, расчеты при увольнении и т.д.);
- формировать в электронной форме ведомости об оплате труда в соответствии с форматами данных банков, обслуживающих филиалы Компании;
- обеспечивать интеграцию с финансовыми системами в филиалах Компании;
- предоставлять данные на электронных носителях в требуемых форматах для передачи в налоговые органы, пенсионный фонд;
- формировать отчетность для предоставления в органы статистики.

Программа обеспечивает формирование форм аналитической отчетности в разрезах организационных единиц Компании (по категориям сотрудников, видам оплат) и по месячному, квартальному, годовому фондам оплаты труда.

По программе: Автоматизированная система сбора данных измерений посредством мобильного автоматизированного рабочего места (АС СДИ)

Программа применяется для ручного сбора учетных данных с подстанций ОАО "ФСК ЕЭС" с использованием промышленного карманного персонального компьютера (КПК) и сетей мобильной связи формата GSM.

Программа позволяет:

- вводить показания счетчиков в ручном режиме или автоматически (через инфракрасный порт);
- сохранять данные на КПК;
- передавать данные через GSM-сеть в формате SMS.

По программе: Система комплектования проектно-сметной документации «Электронный архив ПСД» (ЭА ПСД)

Назначение программы: Автоматизация работ по комплектованию электронного архива проектно-сметной документации ОАО «ФСК ЕЭС» электронными версиями проект-

ной документации, поступающей от проектных организаций по единому регламенту на базе унифицированных процедур и форматов данных.

Функциональные возможности:

- регистрация и учет основных объектов делопроизводства;
- формирование и модификация структуры и содержания электронного каталога системы комплектования;
- обеспечение импорта и экспорта электронных версий проектной документации и их комплектов;
- обеспечение доступа по заданным условиям и обработки документов в многопользовательском режиме с разграничением прав доступа;
- формирование отчетов на основе данных, хранящихся в системе комплектования;
- отображение, обработка и печать электронных учетных карточек документов и их комплектов;
- управление конфигурацией системы комплектования Электронного архива документов ОАО «ФСК ЕЭС» в Центральном аппарате;
- обеспечение целостности и актуальности информации.

По программе: Система подготовки проектно-сметной документации «Электронная ведомость ПСД» (ЭВ ПСД)

Назначение программы: Автоматизация процедур подготовки и ведения передачи электронных версий проектно-сметной документации (ПСД) проектными организациями ОАО «ФСК ЕЭС» с последующей передачей ПСД в центральный архив Общества.

Функциональные возможности:

- ввод документов (структур документов) из файловых каталогов в автоматическом и подокументном режиме либо сканирование документа с подключением к карточке раздела;
- регистрация и учет комплектов документов, организованных в тома, книги и разделы;
- формирование и модификация многоуровневой структуры в виде иерархического дерева разделов, представляющих строки, проекты, разделы проекта и отдельные документы;
- обеспечение редактирования документов с использованием специализированных приложений, интегрированных в операционную среду;
- формирование ведомости электронной версии ПСД на каждый сформированный носитель и сохранение ведомости в файл;
- вывод на печать ведомости комплекта электронной версии ПСД, расширенных учетных карточек (паспортов) документов, комплектов документов, проектов, объектов проектирования и строительства;
- экспорт и импорт комплектов электронных версий ПСД;
- управление механизмами контроля целостности и актуализации информации.

По программе: Автоматизированная система управления имуществом в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУ-Имущество)

В состав программного комплекса вошли, в качестве программных модулей четыре программных продукта:

ПП «Учет и инвентаризация имущества и обязательств ОАО «ФСК ЕЭС», МСК и ММСК» («Учет и инвентаризация имущества»);

ПП «Реализация мероприятий по присоединению МСК и ММСК к ОАО «ФСК ЕЭС»» («Присоединение МСК»);

ПП «Технологическая база данных (ТБД) электросетевого имущества ОАО «ФСК ЕЭС»» («ТБД ЭСИ ФСК/МСК»);

ПП «Управление имуществом ОАО «ФСК ЕЭС»» («Управление имуществом»).

Система обеспечивает:

- ведение реестра имущества (недвижимое и движимое имущество, долгосрочные финансовые вложения, нематериальные активы, незавершенное строительство);

- формирование реестра прав на недвижимое имущество, земельные участки, нематериальные активы;
- оформление и ведение реестра землеустроительных, межевых дел, кадастрового учета земельных участков;
- электронный архив документов по имуществу;
- ведение реестра договоров с имуществом;
- мониторинг движения нефинансового и финансового капиталов;
- интеграцию с реестром Единой национальной электрической сети (ЕНЭС);
- интеграцию с бухгалтерским учетом (включая учет основных средств);
- интеграцию с Корпоративной информационной системой управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на платформе mySAP Business Suite (АСУ ТОиР).

По программе: Модернизированная автоматизированная система управленческого документооборота ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУД М)

Назначение программы: внедрение в ОАО «ФСК ЕЭС» централизованной системы электронного документооборота.

Программа обеспечивает:

- ведение централизованного электронного документооборота в части управленческой документации, финансовых документов и т.п.;
- формирование высоконадежного корпоративного хранилища электронных документов и учетных записей с разграничением доступа к документам и ведением протокола работы с документами;
- повышение качества и оперативности работы с документами и управленческой деятельности в целом;
- сокращение операционных затрат на делопроизводство;
- усиление контроля и повышение уровня исполнительской дисциплины.

По программе: Информационно-аналитическая система учета электроэнергии (ИАС УЭ)

Программа обеспечивает:

- регистрацию в системе удаленных пользователей;
- просмотр организационной структуры;
- просмотр трансформаторных подстанций, находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС»;
- просмотр/редактирование информации о приборах учета электроэнергии;
- просмотр/редактирование характеристик присоединений;
- просмотр/редактирование характеристик сечений;
- удобный интерфейс привязки/проверки привязок присоединений и приборов учета;
- согласование всех внесенных данных в Департаменте развития услуг и надежности сети (ДРУи НС) ОАО «ФСК ЕЭС»;
- просмотр эталонной базы данных присоединений;
- функционирование встроенной программы «форум»;
- формирование отчетных форм.

По программе: Интернет-представительство ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (Интернет-сайт ФСК)

Программа используется для публикации общедоступной информации о Компании, включающей новости Компании, стратегию развития Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), информацию инвесторам, потребителям, объявления о планируемых и проведенных конкурсах и т.п.

Функциональные возможности:

Программа включает в себя flash-анимационную заставку – карту Российской Федерации с возможностью перехода на страницы филиалов ФСК ЕЭС – Магистральных электрических сетей и технического обслуживания и ремонта оборудования (ТОиР). На главной странице также прописаны коды для размещения новостей Компании (с фотографиями) и филиалов (с фотографиями), баннеров для перехода на внутренние страницы Интернет-представительства и сайты организаций - партнеров, сайт новостей.

По программе: Корпоративная система организации закупочной деятельности (КСОЗД)

Назначение программы:

- повышение оперативности контроля закупочной деятельности;
- улучшение информационной поддержки сотрудников компании;
- создание базы рекомендованных поставщиков;
- повышение качества, снижение стоимостикупаемых материально-технических ресурсов и оборудования (МТРО) и услуг;
- повышение оперативности и уменьшение трудоемкости создания отчетов.

Основные функции программы:

- учет данных о закупочных процедурах;
- учет договоров;
- учет дополнительных соглашений;
- учет данных о закупочных процедурах по договору;
- учет данных по исполнению договоров.
- ведение справочников (организаций, способов закупки, типов договоров и др.);
- формирование отчетов о закупочных процедурах.

По программе: Система формирования и представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в распределительном сетевом комплексе (КУБ-ТН-П-НС)

В программе реализованы процессы формирования и представления отчетной информации, предусмотренной Регламентом представления оперативной и отчетной информации о технологических нарушениях, пожарах, несчастных случаях в Центр управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС».

Программа обеспечивает:

- формирование, представление, сбор и обработку отчетных данных по технологическим нарушениям, пожарам, несчастным случаям на производстве в унифицированных формах, по формализованным правилам, с использованием единых классификационных признаков и группировок по организационной иерархии;
- накопление и консолидацию в базах данных на рабочих местах системы и центрах сбора данных форм оперативной информации и отчетности, а также электронных копий сопутствующих документов;
- использование накапливаемой оперативной информации и отчетности для формирования стандартных отчетных документов во всех точках подготовки и сбора данных по всем нижестоящим объектам управления;
- разграничение уровней и прав доступа к функциям и данным в соответствии с требованиями бизнес – процессов и должностными обязанностями.

По программе: Корпоративный портал ОАО «ФСК ЕЭС» (Корпоративный портал)

Назначение программы: повышение оперативности и эффективности обеспечения сотрудников ОАО «ФСК ЕЭС» необходимой информацией для выполнения ими их долж-

ностных обязанностей за счет создания единой точки доступа к корпоративной информации.

Функциональные возможности:

- создание единого информационного пространства;
- организация унифицированного интерфейса представления информации и организации групповой работы сотрудников ОАО «ФСК ЕЭС»;
- создание единой точки доступа к системам КИСУ (Корпоративная информационная система управления) и другим информационным системам, используемым в ОАО «ФСК ЕЭС», в соответствии с ролью сотрудника в Компании, вне зависимости от технической реализации, местоположения и способа хранения информации в этих системах.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Исторически электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК), отрасль корректирует развитие всех сфер деятельности и служит индикатором экономической стабильности в стране.

Основной особенностью развития электроэнергетики на современном этапе является перелом негативных тенденций в энергопотреблении, сложившихся в середине 90-х годов, и проявившаяся в 1999 году тенденция к росту потребления электроэнергии. Совпадение роста энергопотребления с ростом промышленного производства позволяет говорить об устойчивости тенденции и как следствие о необходимости удовлетворения растущего спроса для обеспечения экономического роста страны.

Рост промышленного производства сопровождался повышением платежеспособности предприятий – потребителей электро- и теплоэнергии, что позволило решить проблему неплатежей в энергетике. Начиная с 2000 г. по 2002 г. оплата текущего потребления энергии достигла 100%, а ранее накопленная задолженность перед энергетиками была погашена или реструктуризирована.

Рост экономики страны, в сочетании со структурными сдвигами, сопровождающими этот рост, поставит перед электроэнергетикой новую задачу. На новом этапе электроэнергетика призвана сыграть роль инфраструктуры, способной поддержать создание новых производственных мощностей или расширение действующих, там, где это требуется из логики создаваемых производств. Решение данной задачи потребует ускоренного развития сетевой и технологической структуры электроэнергетики и повышения ее маневренности.

Началом процессов реформирования в электроэнергетической отрасли России можно считать принятие Правительством Российской Федерации Постановления от 11.07.2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». Законодательные основы для реформирования были определены Федеральными законами Российской Федерации, принятыми в 1 квартале 2003 года.

В соответствии с Концепцией Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2005 - 2008 г.г. "5+5" основными целями реформирования электроэнергетической отрасли являются повышение эффективности предприятий электроэнергетики и создание условий для развития отрасли на основе инвестиций. При этом основными задачами реформы являются следующие:

- Разделение отрасли на естественно - монопольные (в основном, передача и распределение электроэнергии, диспетчеризация) и конкурентные (производство электроэнергии, сбыт) виды деятельности;
- Создание системы эффективных рыночных отношений в конкурентных видах деятельности;
- Обеспечение недискриминационного доступа к услугам естественных монополий;

- Эффективное справедливое государственное регулирование естественных монополий, создающее стимулы к снижению издержек и обеспечивающее инвестиционную привлекательность естественных монополий.

Основными тенденциями развития отрасли в период с 2002 г. по 2004 г. являлись:

- создание инфраструктурных организаций оптового рынка: Системного оператора – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», Организации по управлению ЕНЭС – ОАО «ФСК ЕЭС», Администратора торговой системы – НП «АТС»;

- подготовка и начало процесса реформирования АО-энерго – создание генерирующих, сбытовых, сетевых (распределительных и магистральных) компаний;

- начало работы свободного сектора оптовой торговли электрической энергии «5-15».

ОАО «ФСК ЕЭС» участвует во всех вышеуказанных процессах реформирования отрасли, являлось, по сути, одной из первых организаций, созданных во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Во исполнение ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36 ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...» и в соответствии со схемой консолидации объектов единой национальной электрической сети АО-энерго, утвержденной советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 25.02.2005 № 188), в уставный капитал ОАО «ФСК ЕЭС» были переданы принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» акции магистральных сетевых компаний (МСК), созданных при реорганизации АО-энерго. В процессе формирования магистральных сетевых компаний (МСК), на базе выделенных из АО-энерго сетевых активов, было создано 56 магистральных сетевых компаний. С 2006 года, как предусмотрено решением совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», объекты единой национальной электрической сети переданы в пользование ОАО «ФСК ЕЭС». Таким образом, была проведена консолидация магистральных сетей в ОАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с решением совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 02.03.2007 № 245), одобдившим схему окончательной реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», была модифицирована схема консолидации ЕНЭС, предусматривающая присоединение МСК и ММСК непосредственно к ОАО «ФСК ЕЭС», минуя промежуточную стадию объединения МСК в ММСК.

В рамках реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» в 2008 году была произведена реорганизация ОАО «ФСК ЕЭС» в форме присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС»:

- ОАО «Государственный холдинг»;
- ОАО «Миноритарный холдинг ФСК ЕЭС»;
- ОАО РАО «ЕЭС России»;
- магистральных сетевых компаний (МСК);
- межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК).

В рамках реформирования электроэнергетики объекты ЕНЭС в основном консолидированы под управлением ОАО «ФСК ЕЭС». Целью являлось сохранение, развитие и обеспечение единого технологического управления ЕНЭС.

Согласно требованиям законодательства после окончания переходного периода реформирования электроэнергетики доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС» должна быть увеличена до уровня не менее чем 75% плюс одна голосующая акция. На данный момент это требование выполнено. Доля Российской Федерации составляет 77,66%, оставшиеся 22,34 % принадлежат миноритарным акционерам присоединившихся к ОАО «ФСК ЕЭС» компаний.

На ближайшие годы перед ОАО «ФСК ЕЭС» в части развития Единой национальной электрической сети стоят приоритетные задачи повышения надежности работы системы и ее модернизации, усиления внутренних связей, выдачи мощности новых генерирующих источников, присоединение новых строящихся электростанций и потребителей электроэнергии.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в отрасли:

По оценке Эмитента, результаты деятельности являются положительными.

В 2008 году ОАО «ФСК ЕЭС» осуществляло управление электросетевым комплексом Холдинга. Обеспечено функционирование электрических сетей общей протяженностью 120 782,7 км., а также трансформаторных подстанций всех классов напряжения общей мощностью 299 290,00 МВА.

Эмитент является естественной монополией, его развитие и результаты деятельности определяют развитие отрасли. На ближайшие годы перед ОАО «ФСК ЕЭС» в части развития Единой национальной электрической сети стоят приоритетные задачи повышения надежности работы системы и ее модернизации, усиления внутренних связей, выдачи мощности новых генерирующих источников, присоединение новых строящихся электростанций и потребителей электроэнергии.

За шесть лет с 2003 по 2008 годы осуществлено инвестиций в основной капитал в сумме 306416,202 млн.руб., в том числе по годам: 2003 - 11541,79 млн.руб., 2004 - 21322,26 млн.руб., 2005 - 28336,96 млн.руб., 2006 - 33977,116 млн.руб., 2007 - 75017,443 млн.руб., 2008 – 136220, 633 млн.руб.

Объем инвестиций ежегодно увеличивается, финансирование в 2008 году по сравнению с 2007 выросло в 1,8 раз.

Возросший объем инвестиций привел к значительному увеличению ввода производственных мощностей.

Всего за 6 лет построено 3810,32 км линий электропередачи напряжением 220 кВ и выше, введено силовых трансформаторов суммарной мощностью 24438 МВА, реакторов мощностью 6081,1 МВАр., в т.ч. по годам:

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	Всего
ВЛ напряжением 220 кВ и выше, км	265,51	705,5	563,04	637,47	591,8	1047	3810,32
Трансформаторная мощность, МВА	792	2352	1051	3498	6351	10394	24438
Реакторная мощность, МВАр	484	1129,7	1722,4	920	540	1285	6081,1

В 2008 году системообразующих высоковольтных линий ЕНЭС напряжением 220 кВ и выше введено в среднем в 1,7 раза больше, чем в каждый из предыдущих 4 лет.

Трансформаторных мощностей в 2008 году введено почти столько же, сколько за 3 предыдущих года вместе взятых.

Оценка соответствия результатов деятельности Эмитента тенденциям развития отрасли, в том числе причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты):

Эмитент является естественной монополией, его развитие и результаты деятельности определяют развитие отрасли.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Не имеет место особое мнение члена совета директоров Эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров Эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

Одним из важнейших факторов, обусловившим результаты, полученные Эмитентом, является динамика инвестиций в техперевооружение, так за 2003 – 2004 год их объем увеличился более чем в два раза с 2,29 до 5,35 млрд. рублей. Положительная динамика сохранится и в последующие годы. Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

В соответствии с разработанным ОАО РАО «ЕЭС России» совместно с ИНЭИ РАН, ОАО «Институт энергосетьпроект», ОАО «НИИЭЭ» прогнозным энергобалансом на 2004-2008гг. прогнозируются следующие результаты развития отрасли.

Внутреннее электропотребление по России в 2008 г. прогнозируется в объеме 980 млрд. кВт.ч. Прирост к уровню 2003 года составит 74 млрд. кВт.ч. Среднегодовые темпы прироста за пятилетие составят 1,6%.

Указанный прогноз базируется на учете реально сложившихся темпов роста электропотребления в 2003 г. (ожидаемый темп роста - 103%), правительственных прогнозах развития экономики на предстоящие пять лет с темпами прироста ВВП 5,2-6,1% в год, прогнозах с мест, выполненных АО-энерго.

Сформированный прогноз электропотребления на 2004-2008 гг. свидетельствует о смене тенденции роста электропотребления от умеренного к оптимистическому сценарию, заложенным в Энергетическую стратегию России (утв. распоряжением Правительства РФ №1234-р от 28.08.2003г.).

При этом, основными факторами, влияющими на деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» в ближайшие два года будут являться:

- передача в управление объектов электросетевого хозяйства иных собственников, относимых к ЕНЭС;
- реализация поэтапного перехода на оплату услуг по заявленной мощности потребителей;
- готовность нормативной правовой базы, регулирующей деятельность субъектов оптового и розничного рынков электрической энергии.

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий: планирование деятельности на основании анализа экономической ситуации.

Способы, применяемые Эмитентом, и способы, которые Эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента:

- планирование деятельности на основании анализа экономической ситуации;
- формировании предельных уровней тарифов на электрическую энергию исходя из заявленной (присоединенной) мощности.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

Среди факторов, которые могут оказать негативное влияние на возможность получения Эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, можно отметить ухудшение экономической ситуации в стране, снижение промышленного производства, снижение платежеспособности предприятий – потребителей электро- и теплоэнергии.

С точки зрения технологических рисков наиболее существенным являются факторы естественного старения производственных фондов и неблагоприятных, форсмажорных, природных воздействий.

Для предотвращения негативного воздействия данных факторов ОАО «ФСК ЕЭС» разработало и утвердило на Совете Директоров среднесрочную инвестиционную программу, позволяющую не только предупредить выход из строя основного технологического обо-

рудования линий электропередачи и подстанций посредством реализации программы технического перевооружения и реконструкции, но и создать новые производственные фонды, обеспечивающие выдачу мощности электрических станций и межрегиональные перетоки.

В части возможного воздействия неблагоприятных природных воздействий ОАО «ФСК ЕЭС» имеет соответствующую программу страхования имущества ВЛ и ПС, средства на которую в полном объеме учтены регулирующими органами в тарифе на передачу. Данное обстоятельство позволяет с уверенностью утверждать, что финансовые риски с этой точки зрения минимальны.

Эмитент оценивает вероятность появления и реализации упомянутых выше факторов как незначительную.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Наиболее позитивным является ускорение, с высокой вероятностью, процесса передачи электросетевых объектов иных собственников в управление ОАО «ФСК ЕЭС», что позволит с одной стороны существенно увеличить объем товарной продукции, а с другой повысить эффективность производства ремонтно-эксплуатационного обслуживания сетей и инвестиционной политики, реализовав при этом соответствующие масштабные и синергетические эффекты.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты Эмитента: Эмитент не имеет конкурентов по основным видам деятельности, т.к. передача электрической энергии является естественно-монопольным видом деятельности.

Факторы конкурентоспособности Эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг): факторы конкурентоспособности не приводятся в связи с естественно-монопольным видом деятельности Эмитента.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.

Полное описание структуры органов управления Эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) Эмитента (далее – также «Общество»):

Структура органов управления эмитента.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Председатель Правления.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

В соответствии со ст. 10 Устава Общества:

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения Обществом дополнительных акций (эмиссионных, ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) дробление и консолидация акций Общества;
- 9) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 10) избрание Председателя Правления Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 11) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 13) утверждение Аудитора Общества;
- 14) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии со ст. 15 Устава Общества:

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава ОАО «ФСК ЕЭС», а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;

5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

6) увеличение уставного капитала общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, в том числе облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 19, 28 пункта 15.1 настоящего Устава;

9) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

10) избрание членов Правления Общества (за исключением председателя Правления Общества), установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

12) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

13) определение размера оплаты услуг аудитора;

14) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

- 15) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества;
- 16) утверждение сметы расходов исполнительного аппарата Общества с учетом затрат, необходимых для обеспечения деятельности Совета директоров Общества;
- 17) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 18) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
- 19) принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количество акций, размера паев, долей), обременений акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;
- 20) определение кредитной политики Общества, одобрение сделок по заключению Обществом кредитных договоров и договоров займа, выдаче поручительств, выдаче простого и переводного векселей, передаче имущества в залог, в случаях, когда порядок принятия решений по этим сделкам не определен внутренними документами Общества, а также принятие решений об одобрении временного превышения лимитов в порядке, определенном внутренними документами Общества;
- 21) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона “Об акционерных обществах”;
- 22) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона “Об акционерных обществах”;
- 23) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 24) избрание и переизбрание Председателя и заместителя Председателя Совета директоров Общества;
- 25) утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество;
- 26) определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников ДЗО) выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества):
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении ак-

ций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

л) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которых превышает 30 млн. рублей.

м) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

н) о выплате членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений и компенсаций;

27) определение позиции Общества (представителей Общества) и ДЗО по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовая или рыночная стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

28) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, а также оказание услуг и выполнение работ в сопутствующих видах деятельности (энергоремонт, системные, учетные виды деятельности), балансовая стоимость которого превышает 15 млн. рублей;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, не участвующего в производстве, передаче, диспетчировании, распределении и продаже (сбыте) электрической и тепловой энергии, а также сопутствующих видах деятельности (энергоремонт, системные, учетные виды деятельности), балансовой стоимостью свыше 30 млн. рублей.

Данное полномочие не распространяется на случаи отчуждения Обществом денежных средств, ценных бумаг, определяемые отдельными решениями Совета директоров Общества (с учетом особенностей принятия решений, предусмотренных подпунктами 7,15, 16 пункта 12.1. Устава Общества).

29) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

30) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

31) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества, а также принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества.

32) принятие решения о выдвижении Председателя Правления Общества для представления к государственным наградам;

33) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении.

34) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и рассмотрение отчета об итогах его выполнения;

35) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества.

36) Избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение полномочий.

37) Принятие решения о вынесении вопросов на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества, рассмотрение которых согласно Закону возможно только по предложению Совета директоров Общества.

38) Иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества.

В соответствии со ст. 21 Устава Общества:

К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров приоритетных направлений деятельности Общества и перспективных планов по их реализации;

2) подготовка отчета о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

3) осуществление (с учетом пп. 26 п. 15.1 Устава ОАО «ФСК ЕЭС») полномочий собраний акционеров дочерних акционерных обществ, все голосующие акции которых принадлежат Обществу, в соответствии с их учредительными документами или на ином законе основании;

4) назначение (с учетом пп. 26 п. 15.1 Устава ОАО «ФСК ЕЭС») представителей Общества для участия в органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество, кроме представителей Общества на собрании участников указанных организаций;

5) выдвижение кандидатур на должность единоличного исполнительного органа организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

6) представление на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информации о других организациях, в которых участвует Общество;

7) заслушивание докладов заместителей Председателя Правления Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

8) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.

В соответствии со ст. 22 Устава Общества:

К компетенции Председателя Правления Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

1) совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках расчетные и иные счета Общества;

2) самостоятельно распоряжается имуществом Общества, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Уставом;

3) принимает и увольняет работников Общества, применяет к ним меры поощрения и дисциплинарного взыскания;

4) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;

5) вносит на рассмотрение Совета директоров предложения о назначении и освобождении от должности членов Правления;

6) утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

7) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления;

8) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

9) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

10) утверждает положения Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Председателя Правления;

11) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

12) издает приказы, утверждает инструкции и иные внутренние документы Общества, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

13) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

14) ежеквартально представляет на рассмотрение Совету директоров планы деятельности Правления Общества (включая планы по совершению сделок, указанных в пп. 28 пункта 15.1 Устава, а также аналогичных сделок, совершаемых дочерними и зависимыми хозяйственными обществами), а также отчеты об исполнении таких планов (в том числе отчеты о совершении сделок, указанных в пп. 28 пункта 15.1 Устава, а также аналогичных сделок, совершаемых дочерними и зависимыми хозяйственными обществами). Формат указанных планов и отчетов о деятельности Правления Общества утверждается решением Совета директоров.

15) назначает представителей Общества на собраниях участников хозяйственных обществ, акциями и долями которых владеет Общество;

16) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) Эмитента либо иного аналогичного документа: Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» протокол № 55 от 28 февраля 2008 года был утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Кодекса: www.fsk-ees.ru.

Сведения о наличии внутренних документов Эмитента, регулирующих деятельность его органов: Эмитент имеет следующие документы: Положение о Правлении, Регламент деятельности Совета директоров, Положение о Ревизионной комиссии, Положение о комитете по аудиту Совета директоров, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, Положение о комитете по надежности Совета директоров, Кодекс корпоративной этики, Приказ об организации работы по защите конфиденциальной информации.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

В отчетном квартале не было изменений в устав Эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента: www.fsk-ees.ru.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Информация о членах Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»:

Фамилия, имя, отчество: *Шматко Сергей Иванович*

Занимаемая должность в акционерном обществе - эмитенте: *Председатель Совета директоров*

Год рождения: 1966

Образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

<i>Наименование организации:</i>	<i>Занимаемая должность:</i>	<i>Период:</i>
<i>Государственный фонд конверсии</i>	<i>Председатель Государственного фонда конверсии</i>	<i>2002 – 2005 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество «Газпромбанк»</i>	<i>Советник председателя Правления</i>	<i>02.2005 – 06.2005 гг.</i>
<i>Закрытое акционерное общество «Атомстройэкспорт»</i>	<i>Вице-президент</i>	<i>02.2005 – 06.2005 гг.</i>
<i>Закрытое акционерное общество «Атомстройэкспорт»</i>	<i>Президент</i>	<i>06.2005 – 12.05.2008 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество «Атомэнергопром»</i>	<i>Заместитель директора</i>	<i>01.2008- 12.05.2008 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество «Зарубежнефть»</i>	<i>Председатель Совета директоров</i>	<i>26.08.2008 – наст. время</i>
<i>Открытое акционерное общество «РусГидро»</i>	<i>Председатель Совета директоров</i>	<i>27.12.2008 – наст. время</i>
<i>Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>23.10.2008 – наст. время</i>
<i>Министерство энергетики</i>	<i>Министр Энергетики РФ</i>	<i>12.05.2008- наст. время</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): 0

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

2. Фамилия Имя Отчество: **Пономарев Дмитрий Валерьевич**

Занимаемая должность в акционерном обществе - эмитенте: **Заместитель Председателя Совета директоров**

Год рождения: 1967

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Некоммерческое партнерство «Фондовая биржа РТС»	Председатель Совета директоров	07.2000 – 01.2002 гг.
Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности Единой энергетической системы» (переименовано в НП «Совет рынка»)	Председатель Правления	01.2002 – наст. время
Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Председатель Правления	11.2007 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответствен-

ности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

3. Фамилия, имя, отчество: **Аюев Борис Ильич**

Год рождения: 1957

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Открытое акционерное общество "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы"	Председателя Правления, член Совета директоров	2003 – 2004 гг.
Открытое акционерное общество РАО «ЕЭС России»	член Совета директоров	2004 -2008 гг.
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	член Совета директоров	2005 - 2006 гг.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»	член Совета директоров	2005 - наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0,001767**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0,001767**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

4. Фамилия, имя, отчество: **Малышев Андрей Борисович**

Год рождения: 1958

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Надзор России по ядерной и радиационной безопасности г. Москва	Начальник Федерального надзора России по ядерной и радиационной безопасности, г. Москва	2003 - 2004 гг.
Федеральная служба по атомному надзору, г. Москва	Руководитель Федеральной службы по атомному надзору, г. Москва	03.2004 – 04.2004 гг.
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, Москва	Врио. Руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, г. Москва	06.2004 – 12.2005 гг.
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, г. Москва	Заместитель руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, г. Москва	2005-2006 гг.
Федеральное агентство по атомной энергии, г. Москва	Заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии, г. Москва	05.2006 - 10.2007 гг.
Государственная Корпорация «Российская корпорация нанотехнологий»	Заместитель генерального директора Государственной Корпорации «Российская корпорация нанотехнологий», член Правления	10.2007 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

5. Фамилия, имя, отчество: **Макаров Алексей Александрович**

Год рождения: 1937

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Российская Академия Наук	Действительный член РАН по Отделению энергетики, машиностроения, механики и процессов управления	2006 – наст. время

<i>Участие в разработке Энергетической стратегии Российской Федерации и концептуальных положений устойчивого развития электроэнергетики и газовой отрасли страны</i>	<i>Участие в разработке Энергетической стратегии Российской Федерации и концептуальных положений устойчивого развития электроэнергетики и газовой отрасли страны</i>	<i>1997-2007 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации» ЕЭС России»</i>	<i>Член Совета по надежности</i>	<i>2004 – 2008 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации» ЕЭС России»</i>	<i>Член комиссии по развитию электроэнергетики</i>	<i>2005-2008 гг.</i>
<i>Институт энергетических исследований РАН</i>	<i>Директор</i>	<i>2002 - наст. время</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): *0*

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): *0*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

6. Фамилия, имя, отчество: *Маслов Сергей Владимирович*

Год рождения: 1960

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

<i>Наименование организации:</i>	<i>Занимаемая должность:</i>	<i>Период:</i>
<i>Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» «ЛУКОЙЛ Интернэшнл»</i>	<i>Президент</i>	<i>2000-2001 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество «АК «Транснефтепродукт»</i>	<i>Президент</i>	<i>02.2001 – 10.2008 гг.</i>

Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»	Президент	2008 - наст. время
---	------------------	---------------------------

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

7. Фамилия, имя, отчество: **Эрнесто Ферленги**

Год рождения: 1968

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
«Эни по Казахстану», Аджип Каспиан Си» и «Аджип ККО», г. Астана, Казахстан	Региональный директор «Эни по Казахстану, Региональный Менеджер «Аджип Каспиан Си» и «Аджип ККО», г. Астана, Казахстан	2003 2004 гг.
Концерн «Эни» в Российской Федерации и СНГ	Глава Представительства	2005 – наст. время
ООО «Энии Энергия», Российская Федерация	Генеральный директор	03.2008 – наст. время
Ассоциация итальянских предпринимателей в России («GIM-Unimpresa»)	Вице президент	03.2008 – наст. время
«Итало-Российская Торговая палата»	Член «Итало-Российской Торговой палаты»	03.2008 – наст. время
«Ассоциация Европейского Бизнеса (Россия)	Член «Ассоциации Европейского Бизнеса» (Россия)	03.2008 - наст. время
«Совет иностранных Инвесторов» (Казахстан)	Член «Совета Иностранных Инвесторов» (Казахстан)	03.2008 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

8. Фамилия, имя, отчество: **Тацкий Владимир Витальевич**

Год рождения: 1960

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
ЗАО АБ «Газпромбанк»	Начальник депозитарного центра	2001 – наст. время
ЗАО АБ «Газпромбанк»	Первый Вице - Президент	2001 - наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

9. Фамилия, имя, отчество: **Шаринов Рашид Равелевич**

Год рождения: 1968

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Закрытое акционерное общество «КФК-Альянс»	Заместитель генерального директора	1999 - 2005 гг.
ООО «КФК-Консалт»	Заместитель генерального директора	2005 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

10. Фамилия, имя, отчество: **Сусов Михаил Валерьевич**

Год рождения: 1967

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Открытое акционерное общество «МТС»	Первый Вице президент	2002 – 2005 гг.
Открытое акционерное общество «Эффортел»	Генеральный директор	2005 – 2008 гг.
X5 Ритейл Групп	Директор по маркетингу	2008 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответствен-

ности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

11. Фамилия, имя, отчество: **Курбатов Михаил Юрьевич**

Год рождения: 1981

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Министерство Экономического развития Российской Федерации	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ	2008 – наст. время
Открытое акционерное общество «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой Энергетической системы»	Член Совета директоров	2008 – наст. время
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компании №5»	Член Совета директоров	2008 – наст. время
Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»	Член Совета директоров	2007- наст. время
Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров	2008- наст. время
Некоммерческое партнерство Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний»	Член Совета директоров	Нет данных
Открытое акционерное общество «Сангудинская –ГЭС - 1»	Член Совета директоров	2008 – наст. время
Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК»	Член Совета директоров	2008 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену совета директоров обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

Информация о единоличном исполнительном органе, а также членах коллегиального исполнительного органа эмитента:

Коллегиальный исполнительный орган – Правление:

Сведения о персональном составе коллегиального исполнительного органа (Правлении) эмитента:

1. Раппопорт Андрей Натанович - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1963

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Открытое акционерное общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации» ЕЭС России»	Заместитель Председателя Правления	1998 – 2004 гг.
Открытое акционерное общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации» ЕЭС России»	Член Правления	2004 -2008 гг.
Открытое акционерное общество АО "AES Теласи"	Член Наблюдательного Совета	2005 - наст. время
Открытое акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	Председатель Совета директоров	2005 - наст. время
Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	Председатель Совета директоров	2005 – наст. время
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенирующая компания"	Член Совета директоров	2005 -2008 гг.
Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров	2004 – 2008 гг.
Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Балканы"	Член Совета директоров	2004 - 2008
Открытое акционерное общество "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы"	Член Совета директоров	2004 - наст. время
Акционерное общество "Объединенная Энергетическая Система ГрузРосэнерго"	Член Наблюдательного Совета	2004- наст. время
ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»	Член Совета директоров	2004- 2006 гг.
RAO Nordic OY	Член Совета директоров	2005-2007

ЗАО «Армянская атомная электростанция»	Член Совета директоров	2005-2008
Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Член Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество «Сангтудинская ГЭС-1»	Член Совета директоров	2008 – наст.время
Открытое акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров	2008- 31.12.2008 гг.
Закрытое акционерное общество "Айкакан атомайин электракаян"	Председатель Совета директоров	Нет данных
Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК"	член Совета директоров	2008- 30.12.2008 гг.
TGR ENERJI ELEKTRIK TOPTAN TICARET A.S.	Председатель Правления	2007- наст.время
Закрытое акционерное общество "Электрические сети Армении"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%):**0,001753**

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%):**0,001753**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

2. Васильев Виктор Алексеевич – Заместитель Председателя Правления
 Год рождения: 1944
 образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
ОАО «Кубаньэнерго»	член Совета директоров	2003 – 2005
ОАО «Тюменская магистраль- ная сетевая компания»	Председатель Совета директо- ров	2005 - 2008
Открытое акционерное обще- ство "Территориальная генери- рующая компания N2"	Член Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное обще- ство "Территориальная генери- рующая компания N14"	Член Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное обще- ство "Специализированная электросетевая сервисная ком- пания Единой национальной электрической сети"	Член Совета директоров	2008 – наст.время
Открытое акционерное обще- ство "Главная электросетевая сервисная компания Единой на- циональной электрической се- ти"	Член Совета директоров	2008- наст.время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): 0

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных
 акций эмитента (%): 0

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобрете-
 ны в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории
 (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам до-
 чернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента
 и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонаруше-
 ния в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответствен-
 ности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против
 государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организа-
 ций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкрот-
 стве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством
 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

3. Демин Андрей Александрович – Заместитель Председателя Правления
 Год рождения: 1974
 образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
----------------------------------	------------------------------	----------------

<i>ОАО РАО «ЕЭС России»</i>	<i>Главный эксперт корпоративно-го центра Департамента бизнес-планирования</i>	<i>2004 - 2004</i>
<i>ОАО «ФСК ЕЭС»</i>	<i>Начальник Департамента Управления РСК, Руководитель Центра Управления МРСК</i>	<i>2005 - 2007</i>
<i>Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра"</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2008 - наст.время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа"</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2007- наст.время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6"</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2008- наст.время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы"</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2008 – наст.время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2008- наст.время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2008- наст.время</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

4. Маслов Алексей Викторович - Член Правления

Год рождения: 1975
образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Открытое акционерное общество "Энергостройснабкомплект ЕЭС"	Директор по управлению активами и инвестициями	2005- наст.время
ОАО «ФСК ЕЭС»	Директор по инвестициям и капитальному строительству	2003 - 2005
Открытое акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы"	Генеральный директор, Член Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "Институт Энергосетьпроект"	Член Совета директоров	2008- наст.время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): 0

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%): 0

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

5. Тузов Михаил Юрьевич – Заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1966
образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Закрытое акционерное общество "ЭнергоРынок"	член Совета директоров	2003 - наст.время
Открытое акционерное общество "Башкирэнерго"	член Совета директоров	
Открытое акционерное общество "Волжская межрегиональная распределительная компания"	член Совета директоров	2005 – 2008

<i>ОАО «Янтарьэнерго»</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2003 – 2008</i>
<i>ОАО «Омскэнерго»</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2003 – 2005</i>
<i>ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2004 - 2006</i>
<i>ОАО «МРСК Северо-Запада»</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2004 – 2008</i>
<i>ОАО «ЭНИФКОМ»</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2005-2008</i>
<i>ОАО «Курскэнерго»</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2006-2008</i>
<i>ОАО «Волжская ТГК»</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2007 – наст. время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N2"</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2008- 16.07.2008 гг.</i>
<i>Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N14"</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2008- наст. время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2008- наст. время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2008 наст. время</i>
<i>Открытое акционерное общество "Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2008- наст. время</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: **нет**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: **нет**

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: **нет**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **отсутствуют**

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

6. Чистяков Александр Николаевич (Первый заместитель Председателя Правления)

Год рождения: 1973

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

<i>Наименование организации:</i>	<i>Занимаемая должность:</i>	<i>Период:</i>
<i>ОАО «Колэнерго»</i>	<i>Член Совета директоров</i>	<i>2003 – 2005</i>

ОАО «Нурэнерго»	Член Совета директоров	2003-2008
ОАО «Энергостройснабком-плект ЕЭС»	Член Совета директоров	2003 – 2005
ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»	Член Совета директоров	2004-2008
Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги"	Член Совета директоров	2004 – наст. время
Открытое акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	Член Совета директоров	2005- наст.время
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	Член Совета директоров	2005-2008
ЗАО "Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике"	Член Совета директоров	
Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада" (ОАО "МРСК Северо-Запада")	Член Совета директоров	2004- наст время
Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"	Член Совета директоров	2004 – наст. время
ОАО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров	2005 – 2008
ОАО «МРСК Сибири»	Член Совета директоров	2005-2008
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	Член Совета директоров	2005-2008
ОАО "Московская управляющая энергетическая компания"	Член Совета директоров	2005-2008
ОАО "Российские коммунальные системы"	Член Совета директоров	2006-2008
Открытое акционерное общество "Ленэнерго"	Член Совета директоров	2006- наст.время
Открытое акционерное общество "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Член Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Член Совета директоров	2008- наст.время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0,000339**

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%): **0,000339**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

7. Прядеин Виктор Васильевич – Член Правления

Год рождения: 1974

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
ООО «ФИНЭКС Консалтинг»	Директор	2000 – 2005 гг.
ООО «ФИНЭКС - Центр»	Директор	2005 – 2005 гг.
Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по развитию и взаимоотношениям с клиентами	2006 – наст. время

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): 0

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%): 0

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

8. Иванов Сергей Николаевич (Первый заместитель председателя Правления)

Год рождения: 1961

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
ФГУП концерн «Росэнергоатом», г. Москва	Первый Вице-президент - Исполнительный директор, первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам – Исполнительный директор, Заместитель Генерального директора – директор по реформированию и корпоративному управлению	2002 - 2006 гг.
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», г. Москва	Заместитель Генерального директора по стратегии и инвестициям	2007 – 2008 гг.

Доля участия в уставном капитале эмитента (%): **0**

Доля принадлежащих члену коллегиального исполнительного органа обыкновенных акций эмитента (%): **0**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента:

Раппопорт Андрей Натанович

Год рождения: 1963

образование высшее

Сведения о занимаемых должностях в других организациях за 5 последних лет:

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Открытое акционерное общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации» ЕЭС России»	Заместитель Председателя Правления	1998 – 2004 гг.

Открытое акционерное общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации» ЕЭС России»	Член Правления	2004 -2008 гг.
Открытое акционерное общество АО "AES Теласи"	Член Наблюдательного Совета	2005 - наст.время
Открытое акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	Председатель Совета директоров	2005 - наст.время
Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"	Председатель Совета директоров	2005 – наст.время
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания"	Член Совета директоров	2005 -2008 гг.
Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров	2004 – 2008 гг.
Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Балканы"	Член Совета директоров	2004 - 2008
Открытое акционерное общество "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы"	Член Совета директоров	2004 - наст.время
Акционерное общество "Объединенная Энергетическая Система ГрузРосэнерго"	Член Наблюдательного Совета	2004- наст.время
ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»	Член Совета директоров	2004- 2006 гг.
RAO Nordic OY	Член Совета директоров	2005-2007
ЗАО «Армянская атомная электростанция»	Член Совета директоров	2005-2008
Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Член Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество «Сангудинская ГЭС-1»	Член Совета директоров	2008 – наст.время
Открытое акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети"	Председатель Совета директоров	2008- наст.время
Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров	2008- 31.12.2008 гг.

<i>Закрытое акционерное общество "Айкакан атомайин электракаян"</i>	<i>Председатель Совета директоров</i>	<i>Нет данных</i>
<i>Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК"</i>	<i>член Совета директоров</i>	<i>2008- 30.12.2008 гг.</i>
<i>TGR ENERJI ELEKTRIK TOPTAN TICARET A.S.</i>	<i>Председатель Правления</i>	<i>2007- наст.время</i>
<i>Закрытое акционерное общество "Электрические сети Армении"</i>	<i>Председатель Совета директоров</i>	<i>2008- наст.время</i>

Доля в уставном капитале эмитента: **0,001753**

Доля обыкновенных акций эмитента: **0,001753**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам эмитента: нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних/зависимых обществ эмитента: нет

Доля обыкновенных акций дочернего/зависимого общества эмитента: нет

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены в результате осуществления прав по опционам дочернего или зависимого общества эмитента: нет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: отсутствуют

Данное лицо не привлекалось к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличие судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти;

Данное лицо не занимало должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Совет Директоров Общества:

Сумма доходов всех членов Совета директоров в 2008 г.: **5 257 431, 98 руб.**

В том числе:

Заработная плата: **нет**

Премии: **2 707 000,45 руб.**

Комиссионные: **нет**

Льготы: **нет**

Иные имущественные представления: **2 550 431,53 руб.**

Сумма доходов всех членов Совета директоров на 31.03.2009 г.: **578 798,76 руб.**

В том числе:

Заработная плата: **0,00 руб.**

Премии: **404 573, 76 руб.**

Комиссионные: **нет**

Льготы: **нет**

Иные имущественные представления: **174 225, 00 руб.**

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждения членам Совета директоров осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» вознаграж-

дений и компенсаций, утвержденного Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 10.03.2004г. (протокол № 162) по следующим критериям:

1. Вознаграждение за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров.

2. При принятии общим собранием акционеров решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества, по результатам финансового года (или по результатам первого квартала / полугодия / девяти месяцев) члену Совета директоров выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие.

Правление Общества:

Сумма доходов всех членов Правления в 2008 г.: **121 534 831,01 руб.**

В том числе:

Заработная плата: **34 541 250,38 руб.**

Премии: **86 664 821,81 руб.**

Комиссионные: **нет**

Льготы: **нет**

Иные имущественные представления: **328 758,82 руб.**

Сумма доходов всех членов Правления на 31.03.2009 г.: **7 659 598, 71 руб.**

В том числе:

Заработная плата: **7 045 245, 99 руб.**

Премии: **0,00 руб.**

Комиссионные: **нет**

Льготы: **нет**

Иные имущественные представления: **614 352,72 руб.**

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) Эмитента (далее также – «Общество»):

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- 4) контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- 5) контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- 6) контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- 7) контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- 8) проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- 9) проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- 10) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента: 15.03.2004 г. создана Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита. Срок работы Дирекции – 5 лет. Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита – Лелекова М.А.

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности подразделений общества, его филиалов.
- проверка систем бухгалтерского учета и внутреннего контроля, их мониторинг и разработка рекомендаций по улучшению этих систем,
- проверка бухгалтерской и оперативной информации,
- контроль соответствия законодательству совершаемых подразделениями и филиалами финансовых и хозяйственных операций,
- разработка и контроль реализации мер по устранению нарушений и недостатков, выявленных во время проверок.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента: Дирекция подчинена Председателю Правления, по плану Председателя Правления взаимодействует с подразделениями Исполнительного аппарата и филиалов по выполнению его поручений. С Советом директоров Дирекция не связана.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: Дирекция предоставляет внешнему аудитору сведения для оценки ее деятельности в компании.

Сведения о наличии внутреннего документа Эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: Приказ №105 от 17.05.2004 г. «Об организации работы по защите конфиденциальной информации».

Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» протокол №55 от 28 февраля 2008 года было утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ФСК ЕЭС».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Приказа и Положения: www.fsk-ees.ru.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Информация о персональном составе ревизионной комиссии Эмитента:

1. Фамилия Имя Отчество: Злыдарева Татьяна Викторовна
Год рождения: 1983
образование высшее

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
ООО «АСИА Проект»	Менеджер отдела согласований	09.2005-10.2006
Росимущество	Специалист-эксперт, ведущий специалист-эксперт	12.2006-наст. время

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет**

2. Фамилия Имя Отчество: Лебедев Виктор Юрьевич
Год рождения: 1980
образование высшее

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
Минэкономразвитие России	Начальник отдела реструктуризации энергетики	2007- по настоящее время
Минэкономразвитие России	Заместитель начальника отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ	2007

<i>Минэкономразвитие России</i>	<i>Главный специалист отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ</i>	<i>2006-2007</i>
<i>ООО «Нор Авто» г. Санкт - Петербург</i>	<i>Директор</i>	<i>2005-2006</i>
<i>ООО «Норвек авто» г. Санкт - Петербург.</i>	<i>Помощник Генерального директора</i>	<i>2004-2005</i>
<i>Торгово-экономический институт</i>	<i>Аспирант и ассистент кафедры экономики и управления</i>	<i>2003-2006</i>

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет**

3. Фамилия Имя Отчество: Матюнина Людмила Романовна

Год рождения: 1950

образование высшее

<i>Наименование организации:</i>	<i>Занимаемая должность:</i>	<i>Период:</i>
<i>ОАО «Холдинг МРСК»</i>	<i>Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита</i>	<i>С 29.07.2008 -по настоящее время</i>

КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита	01.06.2004 - 30.06.2008
ОАО РАО «ЕЭС России»	заместитель начальника Департамента финансового аудита	1998 - 31.05.2004

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента;
0

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет**

4. Фамилия Имя Отчество: Тихонова Мария Геннадьевна
Год рождения: 1980
образование высшее

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
----------------------------------	------------------------------	----------------

Министерство энергетики Российской Федерации	ведущий специалист Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК; - главный специалист - эксперт Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК; - заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго; - начальник отдела Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК	с 2005 по настоящее время -
ОАО "Нижневолгаэнерго"	инженер группы по работе с потребителями;	2003-2005г.г.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **0**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет**

5. Фамилия Имя Отчество: Лелекова Марина Алексеевна
Год рождения: 1961
образование высшее

Наименование организации:	Занимаемая должность:	Период:
----------------------------------	------------------------------	----------------

<i>Представительство РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами Восточной части России «Востокэнерго» г.Хабаровск</i>	<i>Советник Ген. директора Представительства по работе Ревизионных комиссий</i>	<i>2001-2003</i>
<i>Фонд «Институт профессиональных директоров»</i>	<i>Заместитель генерального директора</i>	<i>2003 – 2004</i>
<i>ОАО «ФСК ЕЭС»</i>	<i>Зам. руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита</i>	<i>2004 – н/в</i>
<i>ОАО «ФСК ЕЭС»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – н/в</i>
<i>ОАО "ВНИИЭ"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "НИИПТ"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ОАО "РОСЭП"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО «Архэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – н/в</i>
<i>ОАО «Астраханьэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ЗАО «Брянскэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ОАО «Дагэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – н/в</i>
<i>ОАО «Карелэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО «Кировэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО «Костромаэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО «Липецкэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО «Мариэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО «ОАО "Московская городская электросетевая компания"»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – н/в</i>
<i>ОАО «Московская областная электросетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – н/в</i>
<i>ОАО «Мордовэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Новгородэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Оренбургэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Пензаэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>

<i>ОАО "Пермэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Ставропольэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Тамбовэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Тверьэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Тулаэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Удмуртэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Челябэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ОАО "Чувашиэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "Ярэнерго"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ОАО "Архангельская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Астраханские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004 – 2008</i>
<i>ОАО "Брянская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Бурятские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Вологодские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Воронежская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004 - 2008</i>
<i>ОАО "Дагестанские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004 – 2008</i>
<i>ОАО "Ивановские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Кировские магистральные электрические сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2008</i>
<i>ОАО "Кольские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Костромские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Липецкие магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004 - 2008</i>
<i>ОАО "Магистральная сетевая компания "</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Марийские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Мордовская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004 – 2008</i>
<i>ОАО "Омская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2008</i>
<i>ОАО "Оренбургские магистральные электрические сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Пензенская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005, 2007</i>

<i>ОАО "Пермская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004, 2007</i>
<i>ОАО "Тамбовская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004, 2007</i>
<i>ОАО "Тверские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2004 – 2008</i>
<i>ОАО "Тульская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Тюменская магистральная сетевая компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005-2008</i>
<i>ОАО "Удмуртские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005-2008</i>
<i>ОАО "Хакасская магистральная компания"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005, 2007</i>
<i>ОАО "Челябинские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Читинские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "Чувашские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ОАО "Ярославские магистральные сети"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 – 2008</i>
<i>ОАО "ММСК "Северо-Запад"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "ММСК "Волга"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "ММСК "Восток"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "ММСК "Урал"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "ММСК "Сибирь"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "ММСК "Юг"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ОАО "МРСК Урала и Волги"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005 - 2006</i>
<i>ОАО "МРСК Сибири"</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2005</i>
<i>ЗАО «Интер РАО ЕЭС»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «НТЦ Электроэнергетики»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Волжская МРК»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006</i>
<i>ОАО «Ленэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006</i>
<i>ОАО «Ростовэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006</i>
<i>ОАО «Смоленскэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>Томская распределительная компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006- 2008</i>
<i>ОАО «Янтарьэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006</i>
<i>ОАО « МРСК Северо-Запада»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Амурская магистральная сетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>

<i>ОАО «Владимирская магистральная сетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Курские магистральные сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Магистральная сетевая компания Ростовэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Магистральная электрическая сеть Республики Коми»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Петербургские магистральные сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Приморская магистральная сетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Смоленские магистральные электрические сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Томские магистральные сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Якутская магистральная сетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2006 – 2008</i>
<i>ОАО «Алтайэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Красноярскэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Московская управляющая энергосетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Московская теплосетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Свердловэнерго»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Белгородская магистральная сетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Красноярские магистральные сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Нижегородская магистральная сетевая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Рязанские магистральные сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Свердловские магистральные сети»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Сангудинская ГЭС-1»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>
<i>ОАО «Восточная энергетическая компания»</i>	<i>Член Ревизионной комиссии</i>	<i>2007</i>

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента:

0

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочерне-

го или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **0**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **нет**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **нет**

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Сумма доходов всех членов Ревизионной комиссии в 2008 г.: **4 846 408,96 руб.**

В том числе:

Заработная плата: **2 238 531,46 руб.**

Премии: **2 026 386,00 руб.**

Комиссионные: **нет**

Льготы: **нет**

Иные имущественные представления: **581 491,50 руб.**

Сумма доходов всех членов Ревизионной комиссии на 31.03.09 г.: **нет**

В том числе:

Заработная плата: **нет**

Премии: **нет**

Комиссионные: **нет**

Льготы: **нет**

Иные имущественные представления: **нет**

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утверждено решением Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 30 июня 2008 года, Протокол № 5 от 04 июля 2008 года.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.

Среднесписочная численность работников (сотрудников) Эмитента, а также размер отчислений на заработную плату в социальное обеспечение за 2008 г. и 1 кв. 2009 г.:

Наименование показателя	2008 год *)	1 квартал 2009
-------------------------	-------------	----------------

Среднесписочная численность работников, чел.	14858	11372
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	48%	48%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	6810681,2	1372845,1
Объем денежных средств, направленных на выплаты социального характера, тыс. руб.	126874,3	19406
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	6937555,5	1392251,1

*) – Данные статистической отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» (форма П-4).

Существенные изменения в численности работников не происходило.

В состав сотрудников (работников) Эмитента входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевые сотрудники). Сведения о таких сотрудниках указаны в п.6.2.

Сотрудниками (работниками) Эмитента не создан профсоюзный орган.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет перед сотрудниками Общества обязательств, касающихся возможности их участия в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС».

Возможность предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов не предусмотрена.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания 1-го квартала 2009 г. – **422 773**

общее количество номинальных держателей акций эмитента: **76**.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

Сведения об акционерах Эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее 5% его обыкновенных акций:

1.

полное и сокращенное фирменные наименования	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество)
идентификационный номер налогоплательщика	7710723134
место нахождения	109012, Москва, Никольский пер., 9
доля в уставном капитале Эмитента	77,66 %
доля принадлежащих обыкновенных акций Эмитента	77,66 %

Акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала и не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинального держателя. Информация о номинальных держателях:

1. полное и сокращенное фирменные наименования номинального держателя: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии», (ООО «ДКТ»)** номинальный держатель;

место нахождения: **119607, г. Москва, ул. Раменки, д.17, корп. 1;**

телефон: **(495) 641-30-31, 641-30-32, 641-30-33;**

факс: **(495) 641-30-31;**

адрес электронной почты: **dkt@depotech.ru;**

номер, дата выдачи в срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **№ 077-08381-000100, выдана ФСФР России 03.04.2008 г., без ограничения срока действия.**

количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **6,86 %**.

2. полное и сокращенное фирменные наименования номинального держателя: **Закрытое Акционерное Общество "Депозитарно-Клиринговая Компания" (ЗАО «ДКК»)** номинальный держатель

место нахождения: **125047, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 13**

телефон: **(495) 956-09-99**

факс: (495) 232-68-04

адрес электронной почты: *dcc@dcc.ru*;

номер, дата выдачи в срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: *№ 177-06236-000100, выдана ФСФР России 09 октября 2002 г., без ограничения срока действия*;

количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *5,15 %*.

3. полное и сокращенное фирменные наименования номинального держателя: *Некомерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр.4*

телефон: (495) 956 27-90

факс: (495) 956-27-92

адрес электронной почты: *info@ndc.ru*

номер, дата выдачи в срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: *Лицензия № 177-03431-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 4 декабря 2000 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Срок действия лицензии не ограничен.*

количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *5,26 %*

Акционеры лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентов их обыкновенных акций: *Информация отсутствует.*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

В уставном капитале эмитента присутствует доля Российской Федерации.

Сведения о доле государства в уставном капитале Эмитента и специальных правах:

размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в федеральной собственности: *77,66%*;

наименование, место нахождения управляющего государственным пакетом акций, а также лица, которое от имени Российской Федерации, осуществляет функции акционера эмитента: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество), 109012, Москва, Никольский пер., 9;*

наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»): *отсутствует.*

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента: в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального Закона «Об электроэнергетике» отчуждение акций эмитента до момента обеспечения участия Российской Федерации в уставном капитале эмитента в размере не менее чем 52%, не допускается.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента: в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального Закона «Об электроэнергетике» участие Российской Федерации в уставном капитале организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в размере не менее чем 52 процента обеспечивается не позднее даты окончания переходного периода реформирования электроэнергетики. В последующий период Российская Федерация способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации, увеличивает долю своего участия в уставном капитале организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью до уровня не менее чем 75 процентов плюс одна голосующая акция.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента и не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за 5 последних завершенных финансовых лет:

В 2002-2006 гг. эмитент имел единственного акционера – Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России», ОАО РАО «ЕЭС России», место нахождения: 119526, Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3.

В результате размещения дополнительного выпуска акций (государственный регистрационный номер 1-01-65018-D-001D от 20.03.2007 г.) у эмитента появился второй акционер – Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество).

Даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента		29.05.2007 г.	30.06.2007 г.	26.10.2007 г.	05.02.2008 г.	15.05.2008 г.	16.10.2008 г.
Акционеры эмитента, владевшие не менее чем 5% его уставного капитала или не менее 5% обыкновенных акций:							
1	Полное и сокращенное фирменные наименования (наименование), место нахождения	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России», ОАО РАО «ЕЭС России», 119526, Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3.					
	Доля в уставном капитале эмитента и доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	87,56% (87,56%)	87,56% (87,56%)	89,81% (89,81%)	89,82% (89,82%)	83,87% (83,87%)	0% (0%)
2	Полное и сокращенное фирменные наименования (наименование), место нахождения	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество), 109012, Москва, Никольский пер., 9.					

Доля в уставном капитале эмитента и доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента	12,44% (12,44%)	12,44% (12,44%)	10,19% (10,19%)	10,18% (10,18%)	16,13% (16,13%)	77,66 (77,66%)
--	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	-------------------

В результате завершающего этапа реформ энергетической отрасли РАО "ЕЭС России" присоединилось к Федеральной сетевой компании и прекратило свое существование как юридическое лицо, а, следовательно, и выбыло из состава акционеров ОАО «ФСК ЕЭС».

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам 1 квартала 2009 г.

Наименование показателя	1 квартал 2009 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	5*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб.	5**
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	-

*Общий объем в денежном выражении всех сделок, в совершении которых имела заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченными органами управления эмитента, невозможно выразить одной цифрой, поскольку в числе этих сделок фигурируют сделки, размер которых зависит от переменных величин, неизвестных на момент одобрения подобной сделки.

**Количество и объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены Советом директоров эмитента: 5 сделок, из них:

2 сделки, цена которых определена в общем размере 1 585 880 000 рублей, в том числе НДС (18%) – 285 477 600.

1 сделка, арендная плата по которой определена в размере не более 10 100 780 (десять миллионов сто тысяч семьсот восемьдесят) рублей 92 копейки из расчета на 360 дней.

1 сделка, арендная плата по которой определена в размере 888 522 рубля 33 копейки в месяц, кроме того, уплачивается налог на добавленную стоимость НДС

(18%) - 159 934 рубля 02 копейки, в том числе арендная плата за пользование Объектами, указанными в приложении к договору, составляет 226 353 рубля 77 копеек в месяц, кроме того, уплачивается налог на добавленную стоимость НДС (18%) - 40 743 рубля 68 копеек.

1 сделка, доверительного управления правами по акциям ОАО «ОГК-1», размер вознаграждения Доверительного управляющего составляет 3 000 рублей в квартал.

Информация о каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), цена которой составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за 1 квартал 2009 г.: указанных сделок в 1 квартале 2009 г. не было.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.

Структура дебиторской задолженности Эмитента с указанием срока исполнения обязательств на конец 2008 г.:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа		
	До 1 года	Более 1 года	Всего
Дебиторская задолженность, тыс.руб.			
Всего	141 184 013,00	10 871 826,00	152 055 839,00
в том числе:			
Просроченная дебиторская задолженность, всего тыс.руб.	2 807 170,00	0,00	2 807 170,00
Покупатели и заказчики тыс.руб.	5 053 894,00	0,00	5 053 894,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	1 224 570,00	0,00	1 224 570,00
Векселя к получению тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Авансы выданные тыс.руб.	69 787 130,00	14 413,00	69 801 543,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	1 014 267,00	0,00	1 014 267,00
Прочие дебиторы тыс.руб.	66 342 989,00	10 857 413,00	77 200 402,00

в т.ч. просроченная тыс.руб.	568 333,00	0,00	568 333,00
---------------------------------	------------	------	-------------------

Дебиторы, на долю которых приходится более 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за 2008 г. отсутствуют.

Структура дебиторской задолженности Эмитента с указанием срока исполнения обязательств на конец 1 кв. 2009 г.:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа		Всего
	До 1 года	Более 1 года	
Дебиторская задолженность, тыс.руб.			
Всего	148 274 719,00	10 864 152,00	159 138 871,00
в том числе:			
Просроченная дебиторская задолженность, всего	3 580 464,00	0,00	3 580 464,00
Покупатели и заказчики тыс.руб.	9 373 278,00	0,00	9 373 278,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	3 160 859,00	0,00	3 160 859,00
Векселя к получению тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Авансы выданные тыс.руб.	74 965 422,00	160,00	74 965 582,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	408 609,00	0,00	408 609,00
Прочие дебиторы тыс.руб.	63 936 019,00	10 863 992,00	74 800 011,00
в т.ч. просроченная тыс.руб.	10 996,00	0,00	10 996,00

Дебиторы, на долю которых приходится более 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за 1 кв. 2009 г. отсутствуют.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за 2008 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (Приложение 1):

В состав годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 1):

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- Аудиторское заключение в отношении указанной отчетности;
- Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

б) Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за 2008 год будет раскрыта в ежеквартальном отчете Эмитента за 3 квартал 2009 года.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за 1 кв. 2009 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (Приложение 2):

- бухгалтерский баланс (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках (форма №2);

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за 1 квартал 2009 года не составлялась.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год.

Эмитент не составляет сводную бухгалтерскую отчетность в связи с тем, что Эмитент составляет сводную (консолидированную) отчетность в соответствии с Международными Стандартами Финансовой отчетности и соответствует критериям п.8 Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина Российской Федерации от 30.12.1996 №112.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация об учетной политике Эмитента на 2009 г. приводится в приложении к ежеквартальному отчету (Приложение 3).

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг) за пределы Российской Федерации.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации за 2008 год:

Название Класса Основных Средств	Первоначальная Стоимость на Конец Периода	Амортизация на конец периода
Здания	12 920 914 963,00	3 162 149 454,26
ЗемУчастки	39 274 027,14	0
ПередатУстройства	138 135 624 806,38	61 977 663 779,49
Сооружения	22 877 400 857,70	7 325 179 965,09
Итого	173 973 214 654,22	72 464 993 198,84

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на конец 1 кв. 2009 г. (руб.):

Наименование группы	Восстановительная или первоначальная стоимость на конец года,предшествующий отчетному периоду (31.12.2008), руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, руб	Восстановительная или первоначальная стоимость на начало года (01.01.02009г.), с учётом переоценки, руб.
Земля	39 274 027	0	39 274 027
Здания	12 920 914 963	2 037 772 379	14 958 687 342
Сооружение и передаточные устройства	161 013 025 664	3 361 386 185	164 374 411 849
Машины и оборудование	69 901 299 421	4 951 170 002	74 852 469 423
Транспорт	1 453 725 493	0	1 453 725 493
Производственный и хозяйственный инвентарь	974 533 745	0	974 533 745
Прочие	223 569 492	0	223 569 492
Итого полная балансовая стоимость основных средств	246 526 342 805	10 350 328 565	256 876 671 371

Наименование группы	Накопленный износ на конец года, предшествующий отчетному периоду (31.12.2008), руб.	Переоценка основных средств по состоянию на начало отчетного периода, руб.	Накопленный износ на начало года (01.01.2009г.), с учётом переоценки, руб.
Земля	0	0	0
Здания	3 162 149 454	549 661 817	3 711 811 271
Сооружение и передаточные устройства	69 302 843 745	1 193 488 724	70 496 332 469
Машины и оборудование	22 577 440 320	1 723 038 674	24 300 478 994
Транспорт	617 798 125	0	617 798 125
Производственный и хозяйственный инвентарь	545 871 792	0	545 871 792
Прочие	74 762 334	0	74 762 334
Итого накопленный износ основных средств	96 280 865 770	3 466 189 215	99 747 054 985
Итого остаточная стоимость основных средств	150 245 477 035	6 884 139 350	157 129 616 386

Изменения в составе недвижимого имущества эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

В связи с реорганизацией ОАО «ФСК ЕЭС» в форме присоединения к нему ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС», МСК, ММСК реформированием магистрального сетевого комплекса, произошли изменения в стоимости недвижимого имущества, превышающие 5% балансовой стоимости активов эмитента.

Поступило недвижимое имущество:

1. Реорганизации ОАО «ФСК ЕЭС» в форме присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС» МСК

Группа	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
Здания	10 135 052 364,59	2 789 535 966,04	7 345 516 398,55
Сооружения	124 764 649 948,29	60 196 090 232,99	64 568 559 715,30
ЗУ	20 621 752,07	0,00	20 621 752,07

2. Реорганизации ОАО «ФСК ЕЭС» в форме присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Государственный холдинг», ОАО «Миноритарный холдинг ФСК», ОАО РАО «ЕЭС России»

Группа	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
Здания	34 435 497,75	14 889 576,32	19 545 921,43

Оценщик для оценки данных объектов недвижимого имущества не привлекался.

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено: не указывается в связи с тем, что имущество получено в результате реорганизации в форме присоединения.

Иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала, не было.

Приобретений или выбытий по любым основаниям любого иного имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала не происходило.

Иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала, не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В первом квартале ОАО «ФСК ЕЭС» участвовало в одном судебном процессе - по делу об оспаривании сделки купли-продажи акций ОАО «ТГК-2» на сумму 9 308 474 176,25 рублей по иску Лебедева Л.Л. к ОАО «ФСК ЕЭС». Дело находится на рассмотрении в Арбитражном суде г. Москвы, ближайшее заседание назначено на 29.05.2009

Вероятность неблагоприятного для ОАО «ФСК ЕЭС» исхода дела – очень низкая.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 576 757 098 181,00 руб.

Разбивка уставного капитала эмитента на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента: уставный капитал эмитента состоит только из обыкновенных акций (доля в обыкновенных акциях в уставном капитале составляет 100%) общей номинальной стоимостью 576 757 098 181,00 руб.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации: акции обыкновенные именные бездокументарные - обыкновенные именные бездокументарные акции;

доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа) - по состоянию на 31.03.2009 г. доля обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС», обращающихся за пределами Российской Федерации, составляет 0,7308 % от общего количества обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС»;

наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): *«Дойче Банк Траст Компани Америкас» (Deutsche Bank Trust Company Americas), 60 Wall Street New York, NY 10005, USA;*

краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа) - спонсируемая ОАО «ФСК ЕЭС» программа выпуска не прошедших процедуру листинга глобальных депозитарных расписок по Положению S и Правилу 144A, удостоверяющих права в отношении обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС», созданная в связи с реорганизацией ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО РАО «ЕЭС России»;

сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо) - Уведомление о выдаче разрешения на размещение и обращение за пределами РФ обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ФСК ЕЭС» получено 25 июня 2008г. исх.№08-8К-03/13403;

наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует) – глобальные депозитарные расписки, выпущенные Дойче Банк Траст Компани Америкас и удостоверяющие права на обыкновенные акции ОАО «ФСК ЕЭС», не обращаются на торгах иностранного организатора торговли;

иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению - иных сведений нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Информация за 2003 г. – 1 кв. 2009 г.:

Размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: с момента государственной регистрации уставный капитал эмитента составлял 127 000 000 000 руб. (254 000 000 000 (двести пятьдесят четыре миллиарда) обыкновенных именных акций, составляющих 100 % уставного капитала);

Изменение 1:

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: годовое общее собрание акционеров (в соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» функции годового общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» исполнял Совет директоров единственного акционера - ОАО РАО «ЕЭС России»);

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: (выписка из Протокола заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.06.2004 № 172). Принято решение: уменьшить уставный капитал ОАО «ФСК ЕЭС» путем погашения 10 785 516 441 (десять миллиардов семьсот восемьдесят пять миллионов пятьсот шестнадцать тысяч четыреста сорок одна) обыкновенной именной акции ОАО «ФСК ЕЭС», право собственности на которые перешло к ОАО «ФСК ЕЭС» в результате неполной оплаты уставного капитала акционером, и составляющей 4,24 % уставного капитала ОАО «ФСК ЕЭС», номинальной стоимостью 50 копеек каждая и общей стоимостью 5 392 758 220,5 рублей.

Размер уставного капитала эмитента после изменения: 121 607 241 779 (сто двадцать один миллиард шестьсот семь миллионов двести сорок одна тысяча семьсот семьдесят девять) рублей 50 копеек. (243 214 483 559 обыкновенных именных акций, составляющих 100 % уставного капитала). Изменения в Устав зарегистрированы Инспекцией № 4716 МНС России 09.07.2004.

Изменение 2:

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: годовое общее собрание акционеров (в соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» функции годового общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» исполнял Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России»);

Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: (выписка из Протокола заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.11.2005 № 208). Принято решение: увеличить уставный капитал ОАО «ФСК ЕЭС» на 160 000 000 000 (сто шестьдесят миллиардов) обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС», номинальной стоимостью 50 копеек каждая и общей стоимостью 80 000 000 000 (восемьдесят миллиардов) рублей путем размещения по закрытой подписке в пользу ОАО РАО «ЕЭС России» и Российской Федерации. ФСФР России «21» марта 2006 г. было зарегистрирован дополнительный выпуск обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ФСК ЕЭС» № 1-01-65018-D-001D. В результате было размещено 118 167 724 361 обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС». В соответствии с приказом ФСФР России №07-1030/пз-н от 15.05.2007 г. осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ФСК ЕЭС» № 1-01-65018-D-001D в количестве 118 167 724 361 штук.

Размер уставного капитала эмитента после изменения: 180 691 103 960 (сто восемьдесят миллиардов шестьсот девяносто один миллион сто три тысячи девятьсот шестьдесят) рублей 50 копеек. (361 382 207 920 обыкновенных именных акций, составляющих 100 % уставного капитала). Изменения в Устав зарегистрированы МИ ФНС №46 по г. Москве 19 июля 2007 г.

Изменение 3:

Размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: 180 691 103 960 (сто восемьдесят миллиардов шестьсот девяносто один миллион сто три тысячи девятьсот шестьдесят) рублей 50 копеек;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: общее собрание акционеров (в соответствии с Уставом ОАО «ФСК ЕЭС» функции годового общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» исполнял Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России»);

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: протокол заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 06.03.2007 г. №246;

размер уставного капитала эмитента после изменения: 238 173 731 077, 50 руб.

Изменение 4:

Размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: 238 173 731 077, 50 руб.

наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: Общее собрание акционеров ОАО «ФСК ЕЭС».

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: протокол Общего собрания акционеров ОАО «ФСК ЕЭС» от 19.12.2007 года №3.;

Размер уставного капитала эмитента после изменения: 576 757 098 181,00 руб. (пятьсот семьдесят шесть миллиардов семьсот пятьдесят семь миллионов девяносто восемь тысяч сто восемьдесят один) рубль (1 153 514 196 362 обыкновенных именных акций, составляющих 100 % уставного капитала). Изменения в Устав зарегистрированы МИ ФНС №46 по г. Москве 15 декабря 2008 года.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.

Название фонда: Резервный фонд.

Размер фонда, установленный учредительными документами: в соответствии с п. 8.1. Устава, Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года и в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): в 2003 г. эмитент не формировал резервный фонд, по причине убыточности хозяйственной деятельности в 2002 г. По итогам 2003 г. резервный фонд был сформирован в 2004 г. в размере 52 448 тыс. руб., что составляет 0,04 % от уставного капитала эмитента. За 2005 г. сумма резервного фонда составила 1 782 195 тыс. руб., что составляет 1,47 % от уставного капитала эмитента. За 2006 г. сумма резервного фонда составила 3 411 969 тыс. руб., что составляет 2,81% от уставного капитала эмитента. За 2007 г. сумма резервного фонда составила 4 657 605 тыс. руб., что составляет 2,58 % от уставного капитала эмитента. За 2008 г. сумма резервного фонда составила 9 910 770 тыс. руб., что составляет 1,72 % от уставного капитала эмитента.

Размер отчислений в фонд в течение каждого завершенного финансового года:

В 2003 гг. эмитент не формировал резервный фонд;

В 2004 г. отчисления в фонд составили 52 448 тыс. руб.;

В 2005 г. отчисления в фонд составили 2 166 760 тыс. руб.;

В 2006 г. отчисления в фонд составили 1 629 774 тыс. руб.

В 2007 г. отчисления в фонд составили 1 245 636 тыс. руб.

В 2008 г. отчисления в фонд составили 1 916 167 тыс.руб., увеличение в результате реорганизации – 3 336 997 тыс. руб.

Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года и направления использования этих средств: в 2005 году резервный фонд использовался на погашение убытков в сумме 437 013 000 тыс.руб. В 2004, 2006, 2007, 2008 гг. средства резервного фонда не использовались.

На конец 1 квартала 2009 г. сумма резервного фонда составила 9 910 770 тыс. руб. Отчислений в резервный фонд в 1 квартале 2009 г. не было.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» (далее - Закон) сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 Закона, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения, направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также публикуется Обществом в газете «Российская газета», если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров. В случае, если сообщение о проведении Общего собрания акционеров направлено номинальному держателю акций, он обязан довести его до сведения своих клиентов в порядке и сроки, которые установлены правовыми актами Российской Федерации или договором с клиентом.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со ст. 55 Закона, внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров (наблюдательного совета) общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требований. Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров (наблюдательным советом) общества. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Закона. В

случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии со ст. 47 Закона годовое общее собрание акционеров проводится в сроки, устанавливаемые уставом общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. В соответствии со ст. 54 Закона при подготовке к проведению общего собрания акционеров совет директоров (наблюдательный совет) общества определяет дату, место, время проведения общего собрания акционеров.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии (ревизора) Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества (далее – лица, имеющее право созыва Общего собрания акционеров), должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров (наблюдательного Совета) Общества, которые должны избираться путем кумулятивного голосования, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов, исходящие от акционеров (акционера), вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) акционера (акционеров), представивших предложения или требования о созыве внеочередного собрания, количества и категории (типа) принадлежащих им акций.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, которые должны избираться кумулятивным голосованием, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы) в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведений акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В случае проведения Общего собрания акционеров Общества в форме собрания (совместного присутствия):

В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете «Российская газета»

В случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются в газете «Российская газета»

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций на дату окончания отчетного квартала:

<i>№</i>	<i>Наименование юридического лица</i>	<i>Место нахождения</i>	Доля ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале, а также доля принадлежащих ОАО «ФСК ЕЭС» обыкновенных акций указанного общества	Доля указанного общества в уставном капитале ОАО «ФСК ЕЭС», а также доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «ФСК ЕЭС»
1	Открытое акционерное общество "Московский узел связи энергетики"	Российская Федерация, г. Москва, Китайгородский пр., д.7	100% 100%	0% 0%
2	Открытое акционерное общество "Научно-технический центр электроэнергетики"	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А	100% 100%	0% 0%
3	Открытое акционерное общество «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической	105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1.	100% 100%	0% 0%

	сети»			
4	Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	115035, г. Москва улица Садовническая дом 27 стр.8.	100% 100%	0% 0%
5	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.	100% 100%	0% 0%
6	Открытое акционерное общество «Энергострой-снабкомплект ЕЭС»	г. Москва, ул. Артюхиной, д. 6, корп. 1.	100% 100%	0% 0%
7	Открытое акционерное общество "Удостоверяющий Центр электронных цифровых подписей Электроэнергетики"	119526, Москва, Вернадского пр-кт, д.101, корп.3	100% 100%	0% 0%
8	Открытое акционерное общество "Дальэнергосетьпроект"	680030,г. Хабаровск,ул. Слободская, 12	100% 100%	0% 0%
9	Открытое акционерное общество "Читатехэнерго"	РФ, Читинская область,г.Чита/672090,Читинская область,г.Чита,ул.Профсоюзная,23	100% 100%	0% 0%
10	Открытое акционерное общество "Нурэнерго"	364051, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе,6	77% 77%	0% 0%
11	Открытое акционерное общество "Главный вычислительный центр энергетики"	РФ, 103074, г.Москва, Китайгородский пр., д.7	50,0003% 50,0003%	0% 0%
12	Закрытое акционерное общество "Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике"	119526, г.Москва, пр-т Вернадского д.101, корп.3	100% 100%	0% 0%
13	Открытое акционерное общество "Волгаэнерго-снабкомплект"	117571, Москва, Ленинский пр-т, д. 156	100% 100%	0% 0%
14	Открытое акционерное общество "Центр энергетики"	117526,г.Москва,пр-т Вернадского,д. 101, корп.3	98,56% 98,56%	0% 0%
15	Открытое акционерное общество "Мобильные газотурбинные электрические станции"	119072, г.Москва, Берсеневская наб., д.16, стр.5	100% 100%	0% 0%
16	Открытое акционерное общество "ЦНИИ НПКэнерго"	Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, Набережная р.Мойки, д.47	100% 100%	0% 0%

17	Открытое акционерное общество "Энерготехкомплект"	109028, г.Москва, Подколокольный пер., 13/5/107143, г.Москва, ул.Вербная, 2	49,00% 65,34%	0% 0%
18	Общество с ограниченной ответственностью "Индекс энергетики - ФСК ЕЭС"	г. Москва, пр-т Вернадского, д.101,корп.3	100%	1,19% 1,19%
19	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36	52,03% 59,8%	0% 0%
20	Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	г. Краснодар, ул. Трамвайная, д.5	49,00% 49,00%	0% 0%
21	ОАО "ТГК-6" (Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6")	603950, Российская Федерация, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, 117	23,58% 23,58%	0% 0%
22	ОАО "Волжская ТГК" (ТГК-7) (Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания")	443100, Российская Федерация, г. Самара, ул. Маяковского, 15	32,18% 32,18 %	0% 0%
23	ОАО "ТГК-11" (Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №11")	440028, Российская Федерация, г. Пенза, ул. Кирпичная, д. 20	27,45% 27,45%	0% 0%
24	ОАО "Кузбассэнерго" (Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации)	650099, Россия, г. Кемерово, ГСП-2, пр. Кузнецкий, 30	18,94% 18,94%	0% 0%
25	ОАО "ОГК-1" (Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии")	, 625023, г. Тюмень, ул. Одесская, д.1, корп.1.	40,17% 40,17%	0% 0%
26	ОАО "ОГК-6" (Открытое акционерное общество "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии")	344007, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	9,6% 9,6%	0% 0%
27	ОАО "Щекинские ПГУ" (Открытое акционерное общество "Щекинские ПГУ")	301205, Тульская область, Щекинский р-н, г. Советск	45,21% 45,21%	0% 0%
28	ОАО "СМУЭК" (Открытое акционерное общество "Средневожская межрегиональная управляющая энергетическая компания")	603001, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 11	50,00% 50,00%	0% 0%

29	ОАО "УЭУК" (Открытое акционерное общество "Уральская энергетическая управляющая компания")	Российская Федерация, Тюменская обл., г.Сургут, ул. Университетская, д.4	33,33% 33,33%	0% 0%
30	ОАО "ЭНИН" (Открытое акционерное общество "Энергетический институт им.Г.М.Кржижановского")	117927, Москва, Ленинский пр-т, д.19	38,24% 38,24%	0% 0%
31	ЗАО "Северовостокэнерго" (Закрытое акционерное общество "Северо-Восточная Энергетическая Компания")	103074, Москва, Китайгородский пр-д, 7	49,00% 49,00%	0% 0%
32	ОАО "Башкирэнерго" (Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Башкирэнерго")	Российская Федерация, г. Уфа, ул. К.Маркса, 30	21,27% 21,27%	0% 0%
33	ОАО "Трест СВЭС" (Открытое акционерное общество "Трест Северовостокэнергострой")	610044, г. Киров, ул. Ломоносова, д.11	6,14% 6,14%	0% 0%
34	Акционерное Общество Объединенная Энергетическая Системы (АО ОЭС «ГрузРосэнерго»)	Грузия, 0159, Тбилиси, ул. Маршала Геловани, дом.2	50,00% 50,00%	0% 0%
35	Открытое акционерное общество ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	734033, Республика Таджикистан, город Душанбе, ул. Шестопалова, 2 А	14,91% 14,91%	0% 0%
36	Общество с ограниченной ответственностью "АйТи Энерджи Сервис"	119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101	39,99%	0% 0%

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (взаимосвязанные сделки), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за 1 квартал 2009 г.:

дата совершения сделки: **20.03.2007 г.;**

предмет и иные существенные условия сделки: обыкновенные именные акции ОАО «ФСК ЕЭС»;

сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: указанные требования не предусмотрены;

цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: 22 480 000 000 руб., и в процентах от стоимости активов эмитента: 11,05 %;

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: 20.03.2006, обязательства выполнены в полном объеме;

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента не было;

сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: указанная сделка не является крупной сделкой;

иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: нет.

дата совершения сделки: **28.07.2006;**

предмет и иные существенные условия сделки: обыкновенные именные акции ОАО «ФСК ЕЭС»;

сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: указанные требования не предусмотрены;

цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: 31 754 248 404 руб., и в процентах от стоимости активов эмитента: 18,6 %;

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: по договору 1: 16 дней с момента заключения договора, по договору 2: 15 дней с момента заключения договора, обязательства выполнены в полном объеме;

в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента не было;

сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: указанная сделка не является крупной сделкой;

иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: нет.

Существенных сделок (взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за 1 квартал 2009 г. не было.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.

Объект присвоения кредитного рейтинга – Эмитент:

Значение кредитного рейтинга:

Рейтинговое агентство Standard & Poor's (Стэндард энд Пурс):

Международная шкала в иностранной валюте: BBB/негативный.

Международная шкала в национальной валюте: BBB/негативный.

Национальная шкала (Россия): ruAAA.

Рейтинговое агентство Moody's (Мудис):

Международная шкала в иностранной валюте: Baa2/стабильный.

Национальная шкала (Россия): Aaa.ru.

История изменения значений кредитного рейтинга:

07.06.2004 Международное рейтинговое агентство Standard & Poors присвоило первоначальный долгосрочный кредитный рейтинг «В» ОАО «ФСК ЕЭС». Прогноз – «Позитивный».

11.06.2004 Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило кредитный рейтинг «ruA+» по российской шкале ОАО «ФСК ЕЭС».

04.11.2004 Международное рейтинговое агентство Standard & Poors повысило долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «ФСК ЕЭС» с «В» до «В+», рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне «ruA+», прогноз по всем рейтингам «Стабильный».

12.12.2005 Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's пересмотрело прогноз изменения рейтинга российского оператора магистральной электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» со «Стабильного» на «Позитивный». Подтверждены долгосрочный кредитный рейтинг эмитента «В+» и рейтинг по российской шкале «ruA+».

03.02.2006 Универсальное рейтинговое агентство Moody's присвоило ОАО «ФСК ЕЭС» первоначальный кредитный рейтинг Baa2, прогноз стабильный, а также рейтинг Aaa.ru по национальной шкале.

02.02.2007 Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «ФСК ЕЭС» до «BB+», рейтинг по национальной шкале – до «ruAA+», прогноз по всем рейтингам «Позитивный».

20.04.2007 Универсальное рейтинговое агентство Moody's подтвердило ОАО «ФСК ЕЭС» кредитный рейтинг Baa2, прогноз стабильный, а также рейтинг Aaa.ru по национальной шкале.

31.10.2007 Standard & Poor's поместило долгосрочный кредитный рейтинг "BB+" и рейтинг по национальной шкале "ruAA+" российского оператора магистральной электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» в список CreditWatch ("рейтинг на пересмотре") с позитивным прогнозом.

04.04.2008 Standard & Poor's объявило о повышении долгосрочного кредитного рейтинга российского оператора магистральной электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» с "BB+" до "BBB" - до уровня инвестиционной категории. Одновременно рейтинг по российской шкале повышен с "ruAA+" до "ruAAA" и выведен из списка CreditWatch с прогнозом "Позитивный". Рейтинг по международной шкале остается в списке CreditWatch с прогнозом "Позитивный".

28.10.2008 Standard & Poor's вывело долгосрочные кредитные рейтинги по обязательствам в иностранной и национальной валюте ОАО «ФСК ЕЭС» из списка CreditWatch с позитивным прогнозом. Одновременно Standard & Poor's подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги ОАО «ФСК ЕЭС» по обязательствам в иностранной и национальной валюте на уровне

"BBB", по национальной шкале - на уровне "ruAAA". Прогноз изменений рейтингов - "Стабильный".

08.12.2008 Рейтинговая служба Standard & Poor's пересмотрела прогноз по рейтингам ОАО «ФСК ЕЭС» со «Стабильного» на «Негативный», отражая прогноз по суверенным рейтингам. Долгосрочный кредитный рейтинг подтвержден на уровне «BBB».

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование): «Standard & Poor's International Services Inc.», «Standard & Poor's»;

Место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: Московский офис - 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.;

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.ru>;

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование): «Moody's Investors Service Inc.», «Moody's»;

Место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com>

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: иных сведений нет.

Объект присвоения кредитного рейтинга (эмитент, ценные бумаги эмитента): ценные бумаги:

Значение кредитного рейтинга: «RuA+».

История изменения значений кредитного рейтинга: 20 декабря 2004 г. агентство Standard & Poor's присвоило дополнительный кредитный рейтинг «RuA+» выпуску облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» номинальной стоимостью 5 млрд. рублей и сроком обращения 1820 дней, размещение которых состоялось 21 декабря 2004 г.

22 июня 2005 г. агентство Standard & Poor's присвоило кредитный рейтинг «RuA+» второму выпуску облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» номинальной стоимостью 7 млрд. рублей и сроком обращения 1092 дней, размещение которых состоялось 28 июня 2005 г. –

15 декабря 2005 г. агентство Standard & Poor's присвоило дополнительный кредитный рейтинг «RuA+» выпуску облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» номинальной стоимостью 7 млрд. рублей и сроком обращения 1092 дней, размещение которых состоялось 16 декабря 2006 г.

11 октября 2006 г. агентство Standard & Poor's присвоило дополнительный кредитный рейтинг «RuA+» выпуску облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» номинальной стоимостью 6 млрд. рублей и сроком обращения 1820 дней, размещение которых состоялось 12 октября 2006 г.

4 декабря 2006 года агентство Standard & Poor's присвоило дополнительный кредитный рейтинг «RuA+» выпуску облигаций ОАО «ФСК ЕЭС» номинальной стоимостью 5 млрд. рублей и сроком обращения 1092 дней, размещение которых состоялось 5 декабря 2006 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование): «Standard & Poor's International Services Inc.», «Standard & Poor's»;

Место нахождения организации, присвоившей кредитный рейтинг: Московский офис - 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.;

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.ru>;

Иные сведения о кредитном рейтинге, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: иных сведений нет.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: обыкновенные;

Форма ценных бумаг: именные бездокументарные;

Номинальная стоимость каждой акции: 50 копеек;

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 1 153 514 196 362 (один триллион сто пятьдесят три миллиарда пятьсот четырнадцать миллионов сто девяносто шесть тысяч триста шестьдесят два) штук;

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): 146 500 000 000 (сто сорок шесть миллиардов пятьсот миллионов) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 73 250 000 000 (семьдесят три миллиарда двести пятьдесят миллионов) рублей.

Количество объявленных акций – 193 291 627 469 (сто девяносто три миллиарда двести девяносто один миллион шестьсот двадцать семь миллионов четыреста шестьдесят девять) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 96 645 813 734 (девяносто шесть миллиардов шестьсот сорок пять миллионов восемьсот тринадцать тысяч семьсот тридцать четыре) рубля 50 копеек..

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Государственные регистрационные номера и дата государственной регистрации выпуска и дополнительных выпусков:

1-01-65018-D от 10.09.2002 г.

1-01-65018-D-001D от 21.03.2006 г.

1-01-65018-D-002D от 23.08.2007 г.

1-01-65097-D-097D от 03.07.2008 г.

1-01-65098-D-098D от 03.07.2008 г.

1-01-65018-D-101D от 25.12.2008 г.

Права владельца акций данной категории (типа):

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

участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

получать дивиденды, объявленные Обществом;

преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);

в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Иные права, предусмотренные законодательством РФ.

В соответствии со статьей 34 Закона «Об акционерных обществах» (далее - Закон) акция, принадлежащая учредителю общества, не предоставляет права голоса до момента ее полной оплаты, если иное не предусмотрено Уставом Общества

Согласно статье 40 Закона акционеры общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа.)

Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).

В соответствии со статьей 41 Закона лицо, имеющее преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи в общество письменного заявления о приобретении акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, и документа об оплате приобретаемых акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции

В соответствии со статьей 45 Закона внесение записи в реестр акционеров общества осуществляется по требованию акционера или номинального держателя акций не позднее трех дней с момента представления документов, предусмотренных правовыми актами РФ. Правовыми актами РФ может быть установлен более короткий срок внесения записи в реестр акционеров общества

Согласно статье 46 Закона держатель реестра акционеров общества по требованию акционера или номинального держателя акций обязан подтвердить его права на акции путем выдачи выписки из реестра акционеров общества, которая не является ценной бумагой.

В соответствии со статьей 59 Закона голосование на общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция общества - один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования в случае, предусмотренном настоящим Федеральным законом.

В соответствии со статьей 71 Закона общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 процентом размещенных обыкновенных акций общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров (наблюдательного совета) общества, единоличному исполнительному органу общества (директору, генеральному директору), члену коллегиального исполнительного органа общества (правления, дирекции), а равно к управляющей организации или управляющему о возмещении убытков, причиненных обществу, в случае предусмотренном пунктом 2 статьи 71 Закона

Согласно статье 72 Закона каждый акционер - владелец акций определенных категорий (типов), решение о приобретении которых принято, вправе продать указанные акции, а общество обязано приобрести их.

Согласно статье 75 Закона акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

реорганизации общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 2 статьи 79 За-

кона, если они голосовали против принятия решения о его реорганизации или одобрения указанной сделки либо не принимали участия в голосовании по этим вопросам

внесения изменений и дополнений в устав общества или утверждения устава общества в новой редакции, ограничивающих их права, если они голосовали против принятия соответствующего решения или не принимали участия в голосовании.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Сведения о выпусках, ценные бумаги которых погашены:

1. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации);**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **№ 4-01-65018-D от 02 декабря 2004 г.**

Дополнительных выпусков ценных бумаг: **нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **18 января 2005 г.**

Наименование регистрирующего органа (органов), осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: **ФСФР России;**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 (Пять миллионов) штук;**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 (Одна тысяча) руб. каждая;**

объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей**

Дата погашения ценных бумаг выпуска: **18 декабря 2007 г.**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, **иное**): **исполнение обязательств по ценным бумагам**

2. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации);**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **№ 4-03-65018-D от 24 ноября 2005 г.**

Дополнительных выпусков ценных бумаг: **нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **24 января 2006 г.**

Наименование регистрирующего органа (органов), осуществившего государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг: **ФСФР России;**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 000 000 (Семь миллионов) штук;**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 (Одна тысяча) руб. каждая;**

объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **7 000 000 000 (Семь миллиардов) рублей**

Дата погашения ценных бумаг выпуска: **12 декабря 2008 г.**

основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное): **исполнение обязательств по ценным бумагам эмитента**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

По состоянию на 31 декабря 2008 года в обращении находится три выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя ОАО «ФСК ЕЭС» серии 02, серии 04 и серии 05.

Общее количество ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении: 17 980 000 штук.

Общий объем по номинальной стоимости ценных бумаг указанного вида, находящихся в обращении: 17 980 000 000 рублей.

1. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02:**

Государственный регистрационный номер - 4-02-65018-D, дата государственной регистрации выпуска: 11.05.2005

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФСФР России.

Дата регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 23.08.2005 г.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ФСФР России.

количество ценных бумаг выпуска: 7 000 000 (Семь миллионов) штук

номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 руб.

Объем выпуска по номинальной стоимости – 7 000 000 000 руб.

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владелец Облигаций имеет право на получение сумм погашения номинальной стоимости в срок, предусмотренный Решением о выпуске и Проспектом.

Владелец Облигаций имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения которого указан в п. 9.3. Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.

Порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска, их неисполнения или ненадлежащего исполнения описаны в п. 9.7 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта.

Эмитент обязуется обеспечить владельцам Облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска полностью размещены.

Ценные бумаги выпуска являются документарными ценными бумагами с обязательным централизованным хранением.
полное фирменное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»;**
сокращенное фирменное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение: **НДЦ,**
место нахождения депозитария, осуществляющего централизованное хранение:
г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4,
номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: **177-03431-000100**
дата выдачи: **04.12.2000,**
срок действия: **бессрочная лицензия,**
лицензирующий орган: **ФКЦБ России.**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата начала:

1820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Дата окончания:

Даты начала и окончания погашения Облигаций выпуска совпадают.

Форма погашения облигаций:

Погашение Облигаций выпуска производится в денежной форме в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»).

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.

Выплата номинальной стоимости Облигаций при их погашении производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата номинальной стоимости Облигаций осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате суммы погашения по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) дня, предшествующего 2 (второму) рабочему дню до даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты погашения Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, который предоставляет Эмитенту и Платёжному агенту не позднее чем за 2 (второй) рабочий день до даты погашения Облигаций. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения включает в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*
 - номер счета в банке;*
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).*

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платёжному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то та-

кая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента по уплате сумм погашения по Облигациям считаются исполненными с момента списания средств со счета Эмитента и/или счета Платёжного агента в оплату сумм погашения в пользу владельцев Облигаций.

Размер купонного (процентного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: 1

Дата начала размещения Облигаций	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения (с учетом подаваемых заявок) конкурса через ФБ ММВБ среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия проведения конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске и п.2.7. Проспекта.
----------------------------------	--	---

2. Купон: 2

182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по второму купону устанавливается равной ставке по первому купону.
--	--	---

3. Купон: 3

364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по третьему купону устанавливается равной ставке по первому купону.
--	--	--

4. Купон: 4

546-й день с даты	728-й день с даты	Ставка по четвертому купону устанавлива-
-------------------	-------------------	--

начала размещения Облигаций выпуска.	начала размещения Облигаций выпуска.	ется равной ставке по первому купону.
--------------------------------------	--------------------------------------	---------------------------------------

5. Купон: 5

728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по пятому купону устанавливается равной ставке по первому купону.
--	--	--

6. Купон: 6

910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по шестому купону устанавливается равной ставке по первому купону.
--	---	---

7. Купон: 7

1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по седьмому купону устанавливается равной ставке по первому купону.
---	---	--

8. Купон: 8

1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по восьмому купону устанавливается равной ставке по первому купону.
---	---	--

9. Купон: 9

1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по девятому купону устанавливается равной ставке по первому купону.
---	---	--

10. Купон: 10

1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Ставка по десятому купону устанавливается равной ставке по первому купону.
---	---	--

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому из купонов производится по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * ((T_j - T_{j-1}) / 365) / 100 \%, \text{ где}$$

j - порядковый номер купонного периода, $j=1-10$;

K_j - сумма купонной выплаты по каждой Облигации, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C_j - размер процентной ставки по j -тому купону, руб.;

T_{j-1} - дата начала купонного периода j -того купона;

T_j - дата окончания купонного периода j -того купона.

Сумма выплаты по купонам в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9).

Порядок и условия выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты дохода по каждому купону.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: 1

Дата начала размещения Облигаций	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
----------------------------------	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Если дата выплаты купонного дохода приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата купонного дохода осуществляется в следующем порядке:

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям выпуска (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям. Депоненты НДЦ, являющиеся номинальными держателями и не уполномоченные своими клиентами получать денежные средства при выплате купонного дохода по Облигациям, не позднее 12 часов 00 минут (Московского времени) дня, предшествующего 2 (второму) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы купонного дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, который предоставляет Эмитенту и Платёжному агенту не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты дохода по Облигациям. Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода включает в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного владельцем получать суммы дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета в банке;
 - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность реквизитов банковского счета, предоставленных ими в НДЦ. В случае непредставления или несвоевременного представления вышеуказанными лицами НДЦ указанных реквизитов исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом.

В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платёжному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Не позднее чем во 2 (второй) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы купонного дохода по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Купонный доход по неразмещенным Облигациям не начисляется и не выплачивается.

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента списания средств со счета Эмитента и/или счета Платежного агента в оплату купонного дохода в пользу владельцев Облигаций.

2. Купон: 2

182-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

3. Купон: 3

364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

4. Купон: 4

546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

5. Купон: 5

728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

6. Купон: 6

910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
--	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

7. Купон: 7

1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

8. Купон: 8

1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.

9. Купон: 9

1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему
---	---	---	---

			дню до даты выплаты купонного дохода
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

10. Купон: 10

1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска.	Конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3-му (третьему) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты дохода по первому купону.			

Возможность досрочного погашения не предусмотрена.

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому из купонов производится по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * ((T_j - T_{j-1}) / 365) / 100 \%, \text{ где}$$

j - порядковый номер купонного периода, $j=1-10$;

K_j - сумма купонной выплаты по каждой Облигации, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C_j - размер процентной ставки по j -тому купону, руб.;

T_{j-1} - дата начала купонного периода j -того купона;

T_j - дата окончания купонного периода j -того купона.

Сумма выплаты по купонам в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9).

Купонный доход по каждому из купонов выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.

Если дата выплаты купонного дохода приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

2. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04;**

государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **4-04-65018D от 07.09.2006 г.;**

дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **08.11.2006**;

наименование регистрирующего органа (органов), осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**;

количество ценных бумаг выпуска: **6 000 000 (Шесть миллионов) штук**;

номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 (Одна тысяча) рублей каждая**;

объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **6 000 000 000 (Шесть миллиардов) руб.**;

права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска: облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «Эмитент»). Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

- **Владелец Облигации имеет право на получение в предусмотренный ею срок суммы номинальной стоимости Облигации.**

- **Владелец Облигаций имеет право на получение процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), по окончании каждого купонного Периода в соответствии с в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг (далее - «Решение о выпуске») и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг (далее – «Проспект»).**

- **Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

- **Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.**

- **Порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска, их неисполнения или ненадлежащего исполнения описаны в п. 9.7 Решения о выпуске и п. 9.1.2 п. е) Проспекта ценных бумаг.**

- **Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.**

Полное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

ИНН: **7706131216**

Телефон: **(495) 956-2790, 956-2791**

Номер лицензии: **177-03431-000100 (на осуществление депозитарной деятельности)**

Дата выдачи: **4.12.2000**

Срок действия до: **бессрочная лицензия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Дата погашения облигаций:

1820-й (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение Облигаций по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Погашение облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту – «Платежный агент»).

Погашение облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения номинальной стоимости Облигаций, не позднее, чем до 12 часов 00 минут по Московскому времени дня, предшествующего 2 (Второму) рабочему дню до даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, который предоставляется Эмитенту и/или Платежному агенту не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций.

Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включает в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (Ф.И.О владельца – для физического лица).

б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка, в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (при наличии);

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

- а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
 - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:
 - вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
 - число, месяц и год рождения владельца;
 - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
 - налоговый статус владельца;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
 - ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность предоставляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Погашение Облигаций по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из держателей Облигаций, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций необходимые денежные средства.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный Период.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным.

Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Порядок определения дохода

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - $C(1)$ - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного Периода первого купона является дата начала размещения Облигаций	Датой окончания купонного Периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(1) = C(1) * N * (T(1) - T(0)) / 365 / 100 \%$, где $K(1)$ - сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию, руб.; N - номинальная стоимость одной Облигации, руб.; $C(1)$ - размер процентной ставки по первому купону, процентов годовых; $T(0)$ - дата начала первого купонного Периода; $T(1)$ - дата окончания первого купонного Периода.
---	---	---

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - $C(2)$ устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(2) = C(2) * N * (T(2) - T(1)) / 365 / 100 \%$, где $K(2)$ - сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(2)$ - размер процентной ставки по второму купону; $T(1)$ - дата начала второго купонного Периода; $T(2)$ - дата окончания второго купонного Периода.
--	--	--

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - $C(3)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(3) = C(3) * N * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%$, где $K(3)$ - сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(3)$ - размер процентной ставки по третьему купону; $T(2)$ - дата начала третьего купонного Периода; $T(3)$ - дата окончания третьего купонного Периода.
--	--	---

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - $C(4)$ -- устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода четвер-	Датой окончания купонного Периода	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:
--	-----------------------------------	--

<i>того купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	$K(4) = C(4) * N * (T(4) - T(3)) / 365 / 100 \%$, где $K(4)$ - сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(4)$ - размер процентной ставки по четвертому купону; $T(3)$ - дата начала четвертого купонного Периода; $T(4)$ - дата окончания четвертого купонного Периода.
---	---	--

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - $C(5)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</i> $K(5) = C(5) * N * (T(5) - T(4)) / 365 / 100 \%$, где $K(5)$ - сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(5)$ - размер процентной ставки по пятому купону; $T(4)$ - дата начала пятого купонного Периода; $T(5)$ - дата окончания пятого купонного Периода.
--	--	---

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - $C(6)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девятьсот второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</i> $K(6) = C(6) * N * (T(6) - T(5)) / 365 / 100 \%$, где $K(6)$ - сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(6)$ - размер процентной ставки по шестому купону; $T(5)$ - дата начала шестого купонного Периода; $T(6)$ - дата окончания шестого купонного Периода.
--	---	--

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону - $C(7)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девятьсот второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</i> $K(7) = C(7) * N * (T(7) - T(6)) / 365 / 100 \%$, где $K(7)$ - сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(7)$ - размер процентной ставки по седьмому купону; $T(6)$ - дата начала седьмого купонного Периода; $T(7)$ - дата окончания седьмого купонного Периода.
---	--	---

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону - $C(8)$ - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</i> $K(8) = C(8) * N * (T(8) - T(7)) / 365 / 100 \%$, где $K(8)$ - сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; $C(8)$ - размер процентной ставки по восьмому купону.
---	--	--

	ций.	пону; <i>T(7)</i> - дата начала восьмого купонного Периода; <i>T(8)</i> - дата окончания восьмого купонного Периода.
--	------	--

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону - *C(9)* - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча сорок шесть) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(9) = C(9) * N * (T(9) - T(8)) / 365 / 100 \%$, где <i>K(9)</i> - сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию; <i>N</i> - номинальная стоимость одной Облигации; <i>C(9)</i> - размер процентной ставки по девятому купону; <i>T(8)</i> - дата начала девятого купонного Периода; <i>T(9)</i> - дата окончания девятого купонного Периода.
---	--	---

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону - *C(10)* - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(10) = C(10) * N * (T(10) - T(9)) / 365 / 100 \%$, где <i>K(10)</i> - сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию; <i>N</i> - номинальная стоимость одной Облигации; <i>C(10)</i> - размер процентной ставки по десятому купону; <i>T(9)</i> - дата начала десятого купонного Периода; <i>T(10)</i> - дата окончания десятого купонного Периода.
---	--	---

Сумма выплаты по любому из купонов в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9).

Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты дохода по каждому купону.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - *C(1)* - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного Периода первого купона является дата начала размещения Облигаций	Датой окончания купонного Периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по первому купону Облигаций является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему
---	---	---	---

			дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</p> <p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.</p> <p>Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы дохода по Облигациям.</p> <p>Исполнение Эмитентом обязательств по выплате дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).</p> <p><i>Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее, чем до 12 часов 00 минут по Московскому времени дня, предшествующего 2 (Второму) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.</i></p> <p><i>В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.</i></p> <p><i>В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец.</i></p> <p><i>На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, который предоставляется Эмитенту и/или Платежному агенту не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода Облигаций.</i></p> <p><i>Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включает в себя следующие данные:</i></p> <p><i>а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (Ф.И.О владельца – для физического лица).</i></p> <p><i>б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</i></p> <p><i>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</i></p> <p><i>г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- номер счета;</i> <i>- наименование банка, в котором открыт счет;</i> <i>- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;</i> <i>- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.</i> <p><i>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (при наличии);</i></p> <p><i>е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).</i></p> <p><i>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.</i></p> <p><i>Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы дохода по Облигациям или нет:</i></p> <p><i>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;</i> <p><i>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;</i> <i>- число, месяц и год рождения владельца;</i> <i>- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;</i> <i>- налоговый статус владельца;</i> <i>- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);</i> <i>- ИИН владельца (при его наличии).</i> <p>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковы-</p>			

ми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до соответствующей даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из держателей Облигаций, уполномоченных на получение сумм дохода по Облигациям.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм дохода по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций необходимые денежные средства.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - C(2) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по второму купону Облигаций является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций			

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - C(3) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода третьего	Датой окончания купонного Периода	Датой выплаты купонного дохода по треть-	Выплата дохода по Облигациям производится
---	-----------------------------------	--	---

купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	ему купону Облигаций является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций			

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - C(4) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону Облигаций является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций			

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - C(5) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по пятому купону Облигаций является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - C(6) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой выплаты купонного дохода по шестому купону Облигаций является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций Купонный доход по шестому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.	Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.			

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону - C(7) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода седьмого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода седьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по седьмому купону Облигаций является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону - C(8) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода восьмого купона является 1274-й (Одна тысяча двести семьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода восьмого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по восьмому купону Облигаций является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону - C(9) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода девятого купона является 1456-й (Одна тысяча четыреста пятьдесят шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода девятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по девятому купону Облигаций является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону - C(10) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода десятого купона является 1638-й (Одна тысяча шестьсот тридцать восьмой) день с даты начала размещения</i>	<i>Датой окончания купонного Периода десятого купона является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала разме-</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по десятому купону Облигаций является 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Об-</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, пред-</i>
---	--	--	--

<i>Облигаций.</i>	<i>щения Облигаций.</i>	<i>лигаций.</i>	<i>шествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

наименования фондовых бирж, допустивших такие облигации к торгам: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».*

Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением.

Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента.

Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами.

3. Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 05;*

государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *4-05-65018D от 07.09.2006;*

дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *26.12.2006;*

наименование регистрирующего органа (органов), осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *ФСФР России;*

количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000 (Пять миллионов) штук;*

номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: *1 000 (Одна тысяча) рублей каждая;*

объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *5 000 000 000 (Пять миллиардов) руб.;*

Количество ценных бумаг выпуска, находящихся в настоящий момент в обращении: *4 980 000 (Четыре миллион девятьсот восемьдесят тысяч) штук.*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, находящихся в настоящий момент в обращении: *4 980 000 000 руб.*

Сведения о ценных бумагах выпуска, которые погашены:

Количество ценных бумаг выпуска: *20 000 (Двадцать тысяч) штук;*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: *1 000 (Одна тысяча) руб. каждая;*

Дата погашения ценных бумаг выпуска: *03 июня 2008 г.*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: в соответствии с п. 6 статьи 15 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. №208-ФЗ.

права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска: Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – «Эмитент»). Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

- *Владелец Облигации имеет право на получение в предусмотренный ею срок суммы номинальной стоимости Облигации.*

- *Владелец Облигаций имеет право на получение процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), по окончании каждого купонного Периода в соответствии с в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг (далее - «Решение о выпуске») и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг (далее – «Проспект»).*

- **Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию. Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

- **Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.**

- **Порядок действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска, их неисполнения или ненадлежащего исполнения описаны в п. 9.7 Решения о выпуске и п. 9.1.2 п. е) Проспекта ценных бумаг.**

- **Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.**

Полное наименование депозитария, осуществляющего централизованное хранение: **Некоммерческое партнерство "Национальный депозитарный центр"**

Сокращенное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

ИНН: **7706131216**

Телефон: **(495) 956-2790, 956-2791**

Номер лицензии: **177-03431-000100 (на осуществление депозитарной деятельности)**

Дата выдачи: **4.12.2000**

Срок действия до: **бессрочная лицензия**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Дата погашения облигаций:

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата погашения облигаций:

1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Погашение Облигаций по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Погашение облигаций производится по номинальной стоимости.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту – «Платежный агент»).

Погашение облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы погашения номинальной стоимости Облигаций, не позднее, чем до 12 часов 00 минут по Московскому времени дня, предшествующего 2 (Второму) рабочему дню до даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, который предоставляется Эмитенту и/или Платежному агенту не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций.

Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включает в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (Ф.И.О. владельца – для физического лица).

б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка, в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (при наличии);

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода и/или погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Погашение Облигаций по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из держателей Облигаций, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям.

В дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций необходимые денежные средства.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный Период.

Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости Облигаций.

Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Порядок определения дохода

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - $C(1)$ - определяется путем проведения конкурса среди

потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

Датой начала купонного Периода первого купона является дата начала размещения Облигаций	Датой окончания купонного Периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(1) = C(1) * N * (T(1) - T(0)) / 365 / 100 \%,$ где <i>K(1)</i> - сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию, руб.; <i>N</i> - номинальная стоимость одной Облигации, руб.; <i>C(1)</i> - размер процентной ставки по первому купону, процентов годовых; <i>T(0)</i> - дата начала первого купонного Периода; <i>T(1)</i> - дата окончания первого купонного Периода.
---	---	---

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - *C(2)* устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(2) = C(2) * N * (T(2) - T(1)) / 365 / 100 \%,$ где <i>K(2)</i> - сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию; <i>N</i> - номинальная стоимость одной Облигации; <i>C(2)</i> - размер процентной ставки по второму купону; <i>T(1)</i> - дата начала второго купонного Периода; <i>T(2)</i> - дата окончания второго купонного Периода.
--	--	--

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - *C(3)* - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(3) = C(3) * N * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%,$ где <i>K(3)</i> - сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию; <i>N</i> - номинальная стоимость одной Облигации; <i>C(3)</i> - размер процентной ставки по третьему купону; <i>T(2)</i> - дата начала третьего купонного Периода; <i>T(3)</i> - дата окончания третьего купонного Периода.
--	--	---

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - *C(4)* -- устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного Периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(4) = C(4) * N * (T(4) - T(3)) / 365 / 100 \%,$ где <i>K(4)</i> - сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию; <i>N</i> - номинальная стоимость одной Облигации; <i>C(4)</i> - размер процентной ставки по четвертому купону; <i>T(3)</i> - дата начала четвертого купонного Периода; <i>T(4)</i> - дата окончания четвертого купонного Периода.
---	--	---

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - *C(5)* - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

Датой начала купонного Периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения	Датой окончания купонного Периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала разме-	Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(5) = C(5) * N * (T(5) - T(4)) / 365 / 100 \%,$ где <i>K(5)</i> - сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию;
--	--	---

<i>Облигаций.</i>	<i>щения Облигаций.</i>	<i>N - номинальная стоимость одной Облигации; C(5) - размер процентной ставки по пятому купону; T(4) - дата начала пятого купонного Периода; T(5) - дата окончания пятого купонного Периода.</i>
-------------------	-------------------------	--

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - C(6) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K(6) = C(6) * N * (T(6) - T(5)) / 365 / 100 \%$, где K(6) - сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию; N - номинальная стоимость одной Облигации; C(6) - размер процентной ставки по шестому купону; T(5) - дата начала шестого купонного Периода; T(6) - дата окончания шестого купонного Периода.</i>
--	---	---

Сумма выплаты по любому из купонов в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9).

Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты дохода по каждому купону.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - C(1) - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг.

<i>Датой начала купонного Периода первого купона является дата начала размещения Облигаций</i>	<i>Датой окончания купонного Периода первого купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по первому купону Облигаций является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
--	--	--	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Предполагается, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы дохода по Облигациям.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей»).

Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее, чем до 12 часов 00 минут по Московскому времени дня, предшествующего 2 (Второму) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или

номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельцев на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец.

На основании имеющихся и/или предоставленных депонентами данных НДЦ составляет Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, который предоставляется Эмитенту и/или Платежному агенту не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода Облигаций.

Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включает в себя следующие данные:

а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (Ф.И.О владельца – для физического лица).

б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка, в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (при наличии);

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.).

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы дохода по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИНН владельца (при его наличии).

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до соответствующей даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту - "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем

Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счет Платежного агента.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из держателей Облигаций, уполномоченных на получение сумм дохода по Облигациям.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет на счета лиц, уполномоченных на получение сумм дохода по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций необходимые денежные средства.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм дохода по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям приходится на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

2. Купон: Процентная ставка по второму купону - C(2) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода второго купона является 182-й (Сто восемьдесят второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода второго купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по второму купону Облигаций является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - C(3) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода третьего купона является 364-й (Триста шестьдесят четвертый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода третьего купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по третьему купону Облигаций является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
---	---	---	--

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - C(4) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода четвертого купона является 546-й (Пятьсот сорок шестой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода четвертого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по четвертому купону Облигаций является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций</i>			

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - C(5) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода пятого купона является 728-й (Семьсот двадцать восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода пятого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по пятому купону Облигаций является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - C(6) - устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

<i>Датой начала купонного Периода шестого купона является 910-й (Девятьсот десятый) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного Периода шестого купона является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой выплаты купонного дохода по шестому купону Облигаций является 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций</i> <i>Купонный доход по шестому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.</i>	<i>Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.</i>
Порядок выплаты купонного (процентного) дохода: <i>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</i>			

наименования фондовых бирж, допустивших такие облигации к торгам: **Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».**

Ценные бумаги выпуска не являются биржевыми облигациями.

Ценные бумаги выпуска не являются облигациями с обеспечением.

Ценные бумаги выпуска не являются опционами эмитента.

Ценные бумаги выпуска не являются конвертируемыми ценными бумагами.

Ценные бумаги выпуска не являются российскими депозитарными расписками.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт):

Таких выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.

ОАО «ФСК ЕЭС» не размещало облигаций с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

ОАО «ФСК ЕЭС» не размещало облигаций с обеспечением.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.

ОАО «ФСК ЕЭС» не размещало облигаций с ипотечным покрытием.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента (эмитент, регистратор) – *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий» (ОАО «ЦМД»)*

Место нахождения: *107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп. В*

Почтовый адрес: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр.8*

Тел.: *(495) 221-13-31, 221-13-35* Факс: *(495) 221-13-34*

Адрес электронной почты: *dr@mcd.ru*

Лицензия:

Номер лицензии: *10-000-1-00255*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Срок действия: *не установлен*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *27.11.2002*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением (облигации серии 02, серии 04, серии 05).

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение сертификатов Облигаций всех серий:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Национальный Депозитарный Центр"*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *117049, Российская Федерация, г. Москва, ул. Житная, д. 12*

Номер лицензии: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *4.12.2000*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам ценных бумаг Эмитента:

- Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;
- «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 № 146-ФЗ;
- «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
- Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;
- Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)»;
- Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;
- Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;
- Инструкция ЦБ РФ от 15.06.2004 № 117-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций, порядке учета уполномоченными банками валютных операций и оформления паспортов сделок».
- Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.99 № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями.
- Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.99 № 46-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями.
- Федеральные законы РФ о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.
- Иные законодательные акты.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Налоговые ставки

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Дивиденды	9%, 0%*	15%	9%	15%
Купоны по облигациям	24%	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	24%	20%	13%	30%

* в соответствии со ст. 284 п.3 НК РФ 0% - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно

владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей. В остальных случаях применяется ставка 9%.

Порядок налогообложения физических лиц.

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база:

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки

купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории. Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

– день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;

– день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

Согласно ст.214.1 Кодекса налоговыми агентами признаются брокеры, доверительные управляющие, управляющие компаний, осуществляющих доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, или иные лица, совершающие операции по договору поручения или иному договору в пользу налогоплательщика. Если организацией заключен договор на брокерское обслуживание с физическим лицом, то такая организация признается налоговым агентом и на основании п.1 ст.226 Кодекса обязана исчислить, удержать у налогоплательщика и перечислить в бюджет сумму НДФЛ.

Если же профессиональный посредник в сделке не участвует, налогоплательщик должен самостоятельно исчислить сумму НДФЛ и до 30 апреля года следующего за отчетным, подать в налоговую инспекцию налоговую декларацию с указанием всех доходов, получен-

ных в налоговом периоде. Уплатить налог, в этом случае, налогоплательщик обязан не позднее 15 июля года, следующего за истекшим налоговым периодом.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение..

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

Порядок налогообложения юридических лиц

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база:

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

В случае отсутствия информации о результатах торгов по аналогичным (идентичным, однородным) ценным бумагам фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если указанная цена отличается не более чем на 20 процентов от расчетной цены этой ценной бумаги, которая может быть определена на дату заключения сделки с ценной бумагой с учетом конкретных условий заключенной сделки, особенностей обращения и цены ценной бумаги и иных показателей, информация о которых может служить основанием для такого расчета. Для определения расчетной цены акции налогоплательщиком самостоятельно или с привлечением оценщика должны использоваться методы оценки стоимости, предусмотренные законодательством Российской Федерации, для определения расчетной цены долговой ценной бумаги может быть использована ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации. В случае, когда налогоплательщик определяет расчетную цену акции самостоятельно, используемый метод оценки стоимости должен быть закреплен в учетной политике налогоплательщика.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента:

1.

Категория акций: *обыкновенные*

Форма акций: *именные бездокументарные*

Дивиденды по акциям данной категории (типа):

Решение о выплате дивидендов за 2002, 2003, 2004 не принималось.

Дивидендный период: 2005 г.

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *общее собрание акционеров*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *23 июня 2006 г.*

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *протокол №224 от 23.06.2006 г.*

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *денежными средствами*

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): *0,001510016*

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (типа) (руб.): *367 292 784,49*

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): *367 292 784,49*

Дивидендный период: 2006 г.

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: *общее собрание акционеров*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *29 июня 2007 г.*

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **протокол №1 от 12.07.2007 г.**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежными средствами**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,001626664**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (типа) (руб.): **587 847 427,86**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **587 847 427,86**

Дивидендный период: 2007 г.

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **общее собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30 июня 2008 г.**

Дата и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **протокол № от 04.07.2007 г.**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежными средствами**

Размер дивидендов, начисленных на одну акцию (руб.): **0,0007977370096**

Общая сумма дивидендов, начисленных на акции данной категории (типа) (руб.): **380 000 000**

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по акциям данной категории (типа) (руб.): **380 000 000.**

2.

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением (далее – Облигации);**

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации: **№ 4-01-65018-D от 02 декабря 2004 г.;**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: **18 января 2005 года;**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 (Пять миллионов) штук;**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: **1 000 (Одна тысяча) руб. каждая;**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000 (Пять миллиардов) руб.;**

Вид дохода, выплачиваемого по облигациям выпуска: доходом по Облигациям серии 01 является сумма купонных доходов, начисляемых и выплачиваемых за каждый купонный период, и номинальная стоимость при погашении облигаций.

Сведение о доходах по облигациям выпуска:

Номер купонного периода, за который осуществлялись выплаты	Срок, отведенный для выплаты доходов	Размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 01, в рублях	
		в расчете на одну облигацию	по всем облигациям
1	21.06.2005	43.88 руб.	219 400 000
2	20.12.2005	43.88 руб.	219 400 000

3	20.06.2006	43.88 руб.	219 400 000
4	19.12.2006	43.88 руб.	219 400 000
5	19.06.2007	43.88 руб.	219 400 000
6	18.12.2007	43.88 руб.	219 400 000

Выплата доходов по облигациям серии 01 производится платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Выплата доходов по Облигациям серии 01 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска:

Первый купонный период (до 22.06.2005 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 219,4 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 22.06.2005 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 43,88 рубля

Второй купонный период (до 20.12.2005 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 219,4 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 20.12.2005 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 43,88 рубля

Третий купонный период (до 20.06.2006 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 219,4 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 20.06.2006 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 43,88 рубля

Четвертый купонный период (до 19.12.2006 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 219,4 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 19.12.2006 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 43,88 рубля

Пятый купонный период (до 19.07.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 219,4 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 19.07.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 43,88 рубля

Шестой купонный период (до 18.12.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период в виде купона – 219,4 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 18.12.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 43,88 рубля.

18.12.2007 г. произошло погашение документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением по номинальной стоимости.

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период в виде номинальной стоимости – 5 000 000 000 (Пять миллиардов) руб., выплата в расчета на одну облигацию составила 1000 руб.

Облигации погашены в срок и в полном размере.

Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации: **№4-02-65018-D от 11.05.2005**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Дата регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **23.08.2005 г.**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 000 000 (Семь миллионов) штук**

Номинальная стоимость ценной бумаги выпуска: **1 000 руб.**

Объем выпуска по номинальной стоимости – **7 000 000 шт.**

Вид дохода, выплачиваемого по облигациям выпуска: доходом по Облигациям серии 02 является сумма купонных доходов, начисляемых и выплачиваемых за каждый купонный период, и номинальная стоимость при погашении облигаций.

Сведение о доходах по облигациям выпуска:

Номер купонного периода, за который осуществлялись выплаты	Срок, отведенный для выплаты доходов	Размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 02, в рублях	
		в расчете на одну облигацию	по всем облигациям
1	27.12.2005	41,14 руб.	287 980 000
2	27.06.2006	41,14 руб.	287 980 000
3	26.12.2006	41,14 руб.	287 980 000
4	26.06.2007	41,14 руб.	287 980 000
5	25.12.2007	41,14 руб.	287 980 000
6	24.06.2008	41,14 руб.	287 980 000
7	23.12.2008	41,14 руб.	287 980 000
8	23.06.2009	41,14 руб.	287 980 000
9	22.12.2009	41,14 руб.	287 980 000
10	22.06.2010	41,14 руб.	287 980 000

Выплата доходов по облигациям серии 02 производится платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Выплата доходов по Облигациям серии 02 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска:

Первый купонный период (до 27.12.2005 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 27.12.2005 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Второй купонный период (до 27.06.2006 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 27.06.2006 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Третий купонный период (до 26.12.2006 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 26.12.2006 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Четвертый купонный период (до 26.06.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 26.06.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Пятый купонный период (до 25.12.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 25.12.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Шестой купонный период (до 24.06.2008 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 24.06.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Седьмой купонный период (до 23.12.2008 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 287,98 млн. рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 23.12.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 41,14 рубля.

Вид, серия (тип), форма: *документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением.*

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: **№ 4-03-65018-D от 24.11.2005**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Дата регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **24.01.2006 г.**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг выпуска: **7 000 000 (семь миллионов) штук**

номинальная стоимость ценной бумаги выпуска: **1 000 руб.**

Объем выпуска по номинальной стоимости – **7 000 000 000 (Семь миллиардов) рублей.**

Вид дохода, выплачиваемого по облигациям выпуска: доходом по Облигациям серии 03 является сумма купонных доходов, начисляемых и выплачиваемых за каждый купонный период, и номинальная стоимость при погашении облигаций.

Сведение о доходах по облигациям выпуска:

Номер купонного периода, за который осуществлялись выплаты	Срок, отведенный для выплаты доходов	Размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 03, в рублях	
		в расчете на одну облигацию	по всем облигациям
1	16.06.2006	35,40 руб.	247 800 000
2	15.12.2006	35,40 руб.	247 800 000
3	15.06.2007	35,40 руб.	247 800 000
4	14.12.2007	35,40 руб.	247 800 000
5	13.06.2008	35,40 руб.	246 030 000
6	12.12.2008	35,40 руб.	246 030 000

Выплата доходов по облигациям серии 03 производится платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Выплата доходов по Облигациям серии 03 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска:

Первый купонный период (до 16.06.2006 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 247 800 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 16.06.2006 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,40 рублей.

Второй купонный период (до 15.12.2006 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 247 800 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 15.12.2006 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,40 рублей.

Третий купонный период (до 15.06.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 247 800 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 15.06.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,40 рублей.

Четвертый купонный период (до 14.12.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 247 800 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 14.12.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,40 рублей.

Досрочная выплата купонного дохода по облигациям серии 03 в связи с досрочной выплатой номинальной стоимости облигаций серии 03 в размере 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей (до 03.06.2008).

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 1 673 000 (рублей)

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 03.06.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 33,46 рублей.

Пятый купонный период (до 13.06.2008 г.)

Общее количество облигаций, по которым начислен купонный доход - 6 950 000 штук

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 246 030 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 13.06.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,40 рублей.

Шестой купонный период (до 12.12.2008 г.)

Общее количество облигаций, по которым начислен купонный доход – 6 950 000 штук

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 246 030 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 12.12.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,40 рублей.

Вид, серия (тип), форма: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением.**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: **№ 4-04-65018-D от 07.09.2006**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Дата регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **08.11.2006 г.**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг выпуска: **6 000 000 (шесть миллионов) штук**

номинальная стоимость ценной бумаги выпуска: **1 000 руб.**

Объем выпуска по номинальной стоимости – **6 000 000 (шесть миллиардов) рублей**

Вид дохода, выплачиваемого по облигациям выпуска: доходом по Облигациям серии 04 является сумма купонных доходов, начисляемых и выплачиваемых за каждый купонный период, и номинальная стоимость при погашении облигаций.

Сведение о доходах по облигациям выпуска:

Номер купонного периода, за который осуществлялись выплаты	Срок, отведенный для выплаты доходов	Размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 04, в рублях	
		в расчете на одну облигацию	по всем облигациям
1	12.04.2007	36,40 руб.	218 400 000
2	11.10.2007	36,40 руб.	218 400 000
3	10.04.2008	36,40 руб.	218 400 000
4	09.10.2008	36,40 руб.	218 400 000
5	09.04.2009	36,40 руб.	218 400 000
6	08.10.2009	36,40 руб.	218 400 000
7	08.04.2010	36,40 руб.	218 400 000
8	07.10.2010	36,40 руб.	218 400 000
9	07.04.2011	36,40 руб.	218 400 000
10	06.10.2001	36,40 руб.	218 400 000

Выплата доходов по облигациям серии 04 производится платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Выплата доходов по Облигациям серии 04 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска:

Первый купонный период (до 12.04.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 218 400 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 12.04.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 36,40 рублей.

Второй купонный период (до 11.10.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 218 400 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 11.10.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 36,40 рублей.

Третий купонный период (до 10.04.2008 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 218 400 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 10.04.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 36,40 рублей.

Четвертый купонный период (до 09.10.2008 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 218 400 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 09.10.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 36,40 рублей.

Вид, серия (тип), форма: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением.**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: **№ 4-05-65018-D от 07.09.2006**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

Дата регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **05.12.2006 г.**

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **ФСФР России**

количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 (Пять миллионов) штук**

номинальная стоимость ценной бумаги выпуска: **1 000 руб.**

Объем выпуска по номинальной стоимости – **5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.**

Вид дохода, выплачиваемого по облигациям выпуска: доходом по Облигациям серии 05 является сумма купонных доходов, начисляемых и выплачиваемых за каждый купонный период, и номинальная стоимость при погашении облигаций.

Сведение о доходах по облигациям выпуска:

Номер купонного периода, за который осуществлялись выплаты	Срок, отведенный для выплаты доходов	Размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 05, в рублях	
		в расчете на одну облигацию	по всем облигациям
1	05.06.2007	35,90 руб.	179 500 000
2	04.12.2007	35,90 руб.	179 500 000
3	03.06.2008	35,90 руб.	179 500 000
4	02.12.2008	35,90 руб.	178 782 000
5	02.06.2009	35,90 руб.	178 782 000
6	01.12.2009	35,90 руб.	178 782 000

Выплата доходов по облигациям серии 05 производится платёжным агентом по поручению Эмитента, функции которого выполняет:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Выплата доходов по Облигациям серии 05 производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Отчетный период, за который выплачивались доходы по облигациям выпуска:

Первый купонный период (до 05.06.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 179 500 000 рублей

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 05.06.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,90 рублей.

Второй купонный период (до 04.12.2007 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – 179 500 000 рублей
Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 04.12.2007 г. выплачены в срок и в полном размере

Третий купонный период (до 03.06.2008 г.)

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период -179 500 000 рублей в том числе: 718 000 рублей – купонный доход, выплаченный по облигациям серии 05 в связи с досрочной выплатой номинальной стоимости облигаций серии 05 в размере 20 000 000 (Двадцать миллионов) рублей.

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 03.06.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35, 90 рублей

Четвертый купонный период (до 02.12.2008 г.)

Общее количество облигаций, по которым начислен купонный доход – 4 980 000 штук

Общий размер доходов, выплаченных за отчетный период – **178 782 000 рублей**

Доходы по облигациям выпуска со сроком выплаты 12.12.2008 г. выплачены в срок и в полном размере

Размер купонного дохода, выплаченного на одну облигацию номиналом 1000 рублей, составил 35,90 рублей.

8.10. Иные сведения

В первом квартале 2009 года в системе корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС» произошли следующие значимые изменения:

19.01.2009 началось размещение акций дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ФСК ЕЭС» акционерам, имеющим преимущественное право приобретения дополнительных акций ОАО «ФСК ЕЭС».

Решением Совета директоров 31 марта 2009 года (протокол № 79 от 31.03. 2009 г.) было принято решение о внесении следующих изменений в решение о дополнительном выпуске и проспекте ценных бумаг ОАО «ФСК ЕЭС» зарегистрированный ФСФР России, (государственный регистрационный номер 1-01-65018-D-101D от 25.12.2008):

Продлить дату окончания размещения - до 02 октября 2009 года.

Продлить срок действия преимущественного права приобретения акций – до 02.07.2009 года включительно.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст изменений в решение о дополнительном выпуске и проспекте ценных бумаг ОАО «ФСК ЕЭС»: www.fsk-ees.ru.

Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол № 76 от 03.03.2009 г.) был сформирован Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС».

Решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (протокол № 76 от 03.03.2009 г.) был сформирован Комитет по инвестициям Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС».



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН **4716016979**

Вид деятельности **передача электроэнергии** по ОКВЭД **40.10.2**

Организационно-правовая форма / форма собственности **открытое акционерное общество / частная собственность** по ОКОПФ/ОКФС **47 41**

Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ **384/385**

Местонахождение (адрес) **117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А**

КОДЫ		
0710001		
2008	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	41	
384/385		

Дата утверждения
Дата отправки (принятия) 31.03.2009

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы,	110	853 024	1 535 909
в том числе:			
права на патенты, программы, товарные знаки и иные аналогичные	111	853 024	899 364
другие виды нематериальных активов	112	-	636 545
Основные средства,	120	118 215 558	150 245 477
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	5 646	39 273
здания, машины и оборудование, сооружения	122	117 060 118	148 792 807
другие виды основных средств	123	1 149 794	1 413 397
Незавершенное строительство,	130	76 702 820	150 373 965
в том числе:			
оборудование к установке	131	12 868 547	13 418 743
вложения во внеоборотные активы	132	63 834 273	136 955 222
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	42 662 825	207 778 567
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	1 533 901	1 653 608
ИТОГО по разделу I	190	239 968 128	511 587 526
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы,	210	2 238 985	3 305 661
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 832 120	1 728 321
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	120 930	84 863
расходы будущих периодов	216	285 935	1 492 477
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 731 506	1 961 283
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты),	230	605 359	10 871 826
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
авансы выданные	234	-	14 413
прочие дебиторы	235	605 359	10 857 413
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты),	240	42 267 665	141 184 013
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 683 081	5 053 894
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	242	-	-
авансы выданные	243	22 635 275	69 787 130
прочие дебиторы	244	17 949 309	66 342 989
Долгосрочные финансовые вложения	250	3 930 420	49 390 019
Денежные средства,	260	9 991 374	5 640 064
в том числе:			
касса	261	4 514	2 617
расчетные счета	262	9 984 286	5 635 181
банковские счета	263	-	-
денежные документы	264	16	13
прочие денежные средства	265	2 558	2 253
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	60 765 309	212 352 866
БАЛАНС	300	300 733 437	723 940 392

МИ ФНС РФ

ПОЛУЧЕНО

31 МАР 2009

СТ. ГОСНАЛОГИСТИ

ЛАУТ. А. В.

Подпись

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	180 691 104	576 757 098
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	21 094 001	52 597 360
Резервный капитал	430	4 657 605	9 910 770
Непокрытый убыток прошлых лет	460	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	465	2 444 337	22 446 726
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	4 465 475
ИТОГО по разделу III	490	208 887 047	666 177 429
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	23 000 000	18 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	1 574	621 431
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	130
ИТОГО по разделу IV	590	23 001 574	18 621 561
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	7 263 743	16 161 487
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	61 580 998	22 601 947
поставщики и подрядчики	621	8 572 693	10 175 866
задолженность перед персоналом организации	622	75 287	76 713
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	48 715	15 102
задолженность по налогам и сборам	624	137 141	295 113
авансы полученные	627	3 732 442	7 096 192
прочие кредиторы	625	49 014 720	4 942 961
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	84 474
Доходы будущих периодов	640	75	293 494
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	68 844 816	39 141 402
БАЛАНС	700	300 733 437	723 940 392

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	124 723 505	3 272 196
в том числе по лизингу	911	836	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3 560 013	812 468
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность несплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	8 321 808	58 437 451
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	389 741	1 175 189
Износ жилищного фонда	970	161	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Спецодежда	991	-	-
Бланки строгой отчетности	1000	13 808	7

Руководитель

(подпись)

А.А. Демин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

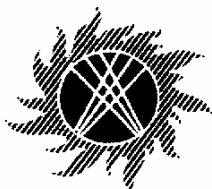
(подпись)

В.В. Шукин

(расшифровка подписи)

" 31 " марта

2009 г.



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2008 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация
**Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **передача электроэнергии**

ИНН
по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество / частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Единица измерения: **тыс. руб.**

КОДЫ		
0710002		
2008	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47		41
384/385		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	68 485 030	61 384 715
услуги по передаче электроэнергии	011	66 128 765	59 512 705
прочая деятельность	012	2 356 265	1 872 010
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	020	(58 977 340)	(52 029 831)
услуги по передаче электроэнергии	021	(57 107 753)	(51 025 762)
прочая деятельность	022	(1 869 587)	(1 004 069)
Валовая прибыль (010 + 020)	029	9 507 690	9 354 884
Коммерческие расходы	030		-
Управленческие расходы	040	(4 351 940)	(3 074 934)
Прибыль (убыток) от продаж (029 + 030 + 040)	050	5 155 750	6 279 950
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	6 806 385	1 601 419
Проценты к уплате	070	(2 385 645)	(2 692 245)
Доходы от участия в других организациях	080	223 272	16 269
Прочие доходы	090	31 347 105	1 063 647
Прочие расходы	100	(34 970 048)	(2 369 314)
Прибыль (убыток) до налогообложения (050 + 060 + 070 + 080 + 090 + 100)	140	6 176 819	3 899 726
Условный расход по налогу на прибыль (140 x 24%)	143	(1 482 437)	(935 934)
Постоянные налоговые обязательства	200	(1 952 589)	(671 864)
Отложенные налоговые активы	141	6 767	3 271
Отложенные налоговые обязательства	142	(216 856)	(403 358)
Текущий налог на прибыль (143+200-141+142)	150	(3 224 937)	(1 207 711)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	461 546	(1 364)
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	152	1 262 136	5 603
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (140 + 143 + 200 + 151+152) или (140 + 141+142 + 150 + 151+152)	190	4 465 475	2 296 167
СПРАВОЧНО			
Базовая прибыль (убыток) на 100 000 000 акций	201	575	735
Разводненная прибыль (убыток) на 100 000 000 акций	202	-	-

СТ. ГОСНАЛОГИНСПЕКТОР

ЛАУТ. А. В.

Подпись

Лаут. А. В.

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		152 738	1 861	21 509	1 289
Прибыль (убыток) прошлых лет		115 403	288 008	3 596	31 936
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		8 065	15 619	85 012	38 025
Отчисления в оценочные резервы		x	5 028 828	x	803 387
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		25 169	17 230	-	-

Руководитель

(подпись)



(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

В.В. Щукин

" 31 марта

2009 г.



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 200 8 г.

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710003		
2008	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	41	
384/385		

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **передача электроэнергии**

ИНН по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество / частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	121 607 242	13 126 449	3 411 969	1 932 307	140 077 967
200 7 г. (предыдущий год)	011	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	3 958 177	X	1 348	3 959 525
Изменения правил бухгалтерского учета	013	X	-	X	(44 183)	(44 183)
Остаток на 1 января предыдущего года	020	121 607 242	17 084 626	3 411 969	1 889 472	143 993 309
Результат от пересчета иностранных валют	023	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	025	X	X	X	2 296 167	2 296 167
Дивиденды	026	X	X	X	(587 847)	(587 847)
Отчисления в резервный фонд	030	X	X	1 245 636	(1 245 636)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	040	59 083 862	-	X	X	59 083 862
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	043	-	X	X	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	050	-	(90 580)	-	90 580	-
уменьшения количества акций	051	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	052	-	X	X	X	-
прочее	053	-	X	X	-	-
собственные акции выкупленные у акционеров	054	-	(90 580)	-	90 580	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	055	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	180 691 104	16 994 046	4 657 605	2 442 736	204 785 491
200 8 г. (отчетный год)	061	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	062	X	4 099 955	X	1 601	4 101 556
Изменения правил бухгалтерского учета	063	X	-	X		
Остаток на 1 января отчетного года	100	180 691 104	21 094 001	4 657 605	2 444 337	208 887 047
Результат от пересчета иностранных валют	103	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	105	X	X	X	4 465 475	4 465 475
Дивиденды	106	X	X	X	(380 000)	(380 000)

М.П. ИС № 14 по КХ № 4

ПОДПИСАНО

31 MAR 2009

СТ. ПОСЛАДОВИЧЕВ

Д.А.У. Ч.С.В.

Подпись

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	1 916 167	(1 916 167)	
Увеличение величины капитала за счет:	120	396 065 994	31 663 260	3 336 998	22 138 655	453 204 907
дополнительного выпуска акций	121	57 482 627	X	X	X	57 482 627
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	338 583 367	21 316 409	3 336 998	22 138 655	385 375 429
прочее	124	-	10 346 851	-		10 346 851
собственные акции выкупленные у акционеров	125	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(159 901)	X	159 901	-
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
прочее	134	-	(159 901)	-	159 901	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	576 757 098	52 597 360	9 910 770	26 912 201	666 177 429

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
I	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	3 411 969	1 245 636	-	4 657 605
данные отчетного года	151	4 657 605	5 253 165	-	9 910 770
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:		-			
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам (наименование резерва)					
данные предыдущего года	160	612 996	803 387	(532 919)	883 464
данные отчетного года	161	883 464	2 424 875	(1 722 613)	1 585 726
резерв под обесценение финансовых вложений (наименование резерва)					
данные предыдущего года	162	2 474 081	-	-	2 474 081
данные отчетного года	163	2 474 081	2 690 733	-	5 164 814

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
I	2	3		4	
1) Чистые активы	200	208 887 122		666 470 923	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	322	-	144	58
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
прочие	230	322	-	144	58

Руководитель

(подпись)

А.А. Демян

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

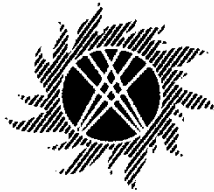
В.В. Щукин

(расшифровка подписи)

" 31 "

марта

200 9



Приложение
к Приказу
Минфина РФ
от 22.07.2003 №
67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 200 8 г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности **передача электроэнергии**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2008	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47		41
384/385		

Показатель		За отчетный	За аналогичный
наименование	код	период	период
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	12 991 358	5 457 779
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	80 973 311	74 954 296
Поступления приобретенной иностранной валюты	030	200 661	175 223
Поступления по страховым случаям	040	-	81 362
Прочие доходы	050	59 958 954	13 195 838
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(62 654 338)	(48 127 959)
на оплату труда	160	(5 857 276)	(5 944 700)
на выплату дивидендов, процентов	170	(2 427 161)	(3 211 091)
на расчеты по налогам и сборам	180	(26 927 880)	(4 439 853)
выплаты по страховым случаям	181	-	-
на прочие расходы	190	(4 756 891)	(10 143 548)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	38 509 380	16 539 568
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	500 929	17 289
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	15 019 375	5 746
Полученные дивиденды	230	489 968	16 269
Полученные проценты	240	3 805 783	1 440 699
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	200 721
Прочие доходы	260	-	-
Денежные средства, направленные:			
на приобретение дочерних организаций	280	(2 195 420)	(719 670)
на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(116 779 671)	(64 856 737)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(15 783 362)	(5 746)
на займы, предоставленные другим организациям	310	(780)	(2 899 096)
на прочие расходы	320	(56 126)	(73 238)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(114 999 304)	(66 873 763)

МИ ФНС РФ по ХИ № 4

получено

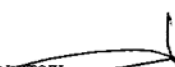
31 MAR 2009

СТ. ГОСНАЛОГИНСПЕКТОР


ЛАУТ. А. В.

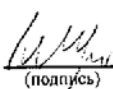
Подпись

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	20 424 586	62 868 086
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	56 107 063	22 000 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Денежные средства, направленные:			
на погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(7 331 770)	(27 000 000)
на прочие расходы	405	(61 262)	(312)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	69 138 617	57 867 774
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(7 351 307)	7 533 579
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	5 640 051	12 991 358
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель  (подпись) А. А. Демин (расшифровка подписи)

" 31 " марта 2009 г.



Главный бухгалтер  (подпись) В. В. Шукин (расшифровка подписи)



Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 8 г.

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **передача электроэнергии**

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество / частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: **тыс. руб.**

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2008	12	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47		41
384/385		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	1 054 212	334	(129 800)	924 746
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	373	-	(373)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	1 053 593	334	(129 427)	924 500
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	246	-	-	246
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация	030	-	-	-	-
Прочие	040	877	1 053 747	(5)	1 054 619
Всего	045	1 055 089	1 054 081	(129 805)	1 979 365

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050		
в том числе:		202 065	443 456
Итого		-	-

Итого ФНС РФ по КН № 4

ПОЛУЧЕНО

31 MAR 2009

СТ. ГОСНАЛОГИНСПЕКТОР

ЛАУТ. А. В.

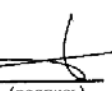

Подпись

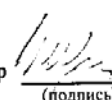
Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	8 321 808	58 437 451
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	389 741	1 175 189
в том числе:			
векселя	831	-	1 144 374
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	322		-	
в том числе:					
прочие	912	322		-	
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
прочие	922	-	-	-	-

Руководитель  (подпись)
 (расшифровка подписи)
 " 31 " марта 2009 г.

Главный бухгалтер  (подпись)
 В.В. Шукин (расшифровка подписи)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по бухгалтерской отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»:

Аудитор

Закрывтое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

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.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером 1024701893336 от 20 августа 2002 года выдано инспекцией МНС по Тосненскому району Ленинградской области.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества
«Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

Акционерам Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.
- 5 Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.8.1. Пояснительной записки Общества о причинах непризнания переоценки финансовых вложений в акции, по которым определяется текущая рыночная стоимость, по их текущей рыночной стоимости. Величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 120 967 243 тыс. руб.

1 апреля 2009 г.

Директор акционерного общества

А.В. Чмель

Аудитор

Квалификационный аттестат № K005491
в области общего аудита
(бессрочный)

С.Г. Мещерина



**Федеральная
Сетевая Компания**



**Единой
Энергетической Системы**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА


**К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

ЗА 2008 ГОД

ПРИЛОЖЕНИЕ

К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **01 АПР 2009**

Аудитор  стр. 1 из 56

19

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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	8
1.5	Реорганизация Общества	11
II.	Учетная политика	16
2.1	Основа составления	16
2.2	Активы и обязательства в иностранных валютах	16
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	16
2.4	Основные средства	16
2.5	Нематериальные активы	19
2.6	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	19
2.7	Материально-производственные запасы	19
2.8	Учет финансовых вложений	20
2.9	Расходы будущих периодов	21
2.10	Задолженность покупателей и заказчиков	21
2.11	Уставный, добавочный и резервный капитал	21
2.12	Кредиты и займы полученные	21
2.13	Доходы и расходы организации	22
2.14	Изменения в учетной политике Общества	23
2.15	Вступительные и сравнительные данные	24
III.	Раскрытие существенных показателей	25
3.1	Бухгалтерская отчетность за 2007 и 2008 годы	25
3.2	Уставный капитал Общества	25
3.3	Нематериальные активы	27
3.4	Основные средства	27
3.5	Незавершенное строительство	28
3.6	Налоги	28
3.7	Расходы на НИОКР	30
3.8	Долгосрочные финансовые вложения	30
3.9	Краткосрочные финансовые вложения	40
3.10	Дебиторская задолженность	41
3.11	Займы и кредиты полученные	43
3.12	Кредиторская задолженность	44
3.13	Расходы будущих периодов	45
3.14	Доходы и расходы	46
3.15	Прибыль на акцию	47
3.16	Связанные стороны	48
3.17	Условные факты хозяйственной деятельности	54
3.18	События после отчетной даты	55

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **01 АПР 2009**

Аудитор _____ стр. 2 из 56

20

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 30.06.2008 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 технологий и оказание субъектам рынка электроэнергетики на возмездной основе услуги по передаче энергии по ЕНЭС.

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 3 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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-з/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.

Электроэнергетика в течение ряда лет находилась в процессе реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой преемники ОАО РАО «ЕЭС России» смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

В рамках реформирования электроэнергетики, в июле 2008 году завершилось формирование целевой модели функционирования Общества путем присоединения к Обществу ОАО РАО «ЕЭС России» и магистральных сетей ЕНЭС. В результате реорганизации Общество является правопреемником ОАО РАО «ЕЭС России». Процесс реорганизации Общества в форме присоединения подробно описан в пункте 1.5.1.

По состоянию на 31.12.2008 г. доля участия государства в уставном капитале Общества составляет 77.66%.

Среднесписочная численность работников Общества за 2008 год составляет 14 526 человек (за 2007 год: 20 717 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 к аудиторскому заключению

- получение прибыли.

ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор стр. 4 из 56

22

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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 автоматики и иного оборудования, 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 так же 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 внеочередного Общего собрания акционеров от 27.12.2008 г.

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2008 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Шматко Сергей Иванович	Председатель Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Министр энергетики Российской Федерации
2	Аюев Борис Ильич	Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»
3	Курбатов Михаил Юрьевич	Директор Департамента Минэкономразвития России
4	Макаров Алексей Александрович	Директор Института энергетических исследований РАН
5	Малышев Андрей Борисович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснано»

Аудитор — стр. 5 из 56

23

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

№ п/п	ФИО	Должность
6	Маслов Сергей Викторович	Президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»
7	Пономарев Дмитрий Валерьевич	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Правления НП «Совет рынка»
8	Сусов Михаил Валерьевич	Генеральный директор Effortel Group
9	Тащий Владимир Витальевич	Первый вице-президент ОАО «Газпромбанк»
10	Шарипов Рашид Равелевич	Заместитель Генерального директора ООО «КФК-Консалт»
11	Эрнесто Фарленги	Глава представительства концерна Eni в Российской Федерации и СНГ

В течение 2008 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

1. Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2008 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Вайнзихер Борис Феликсович, Журавлев Сергей Игоревич, Киташев Андрей Владимирович, Курбатов Михаил Юрьевич, Лукин Андрей Борисович, Ремес Сеппо Юха, Шаронов Андрей Владимирович

- исключены: Аскинадзе Денис Аркадьевич, Волошин Александр Стальевич, Греф Герман Оскарович, Раппопорт Андрей Натанович, Рашевский Владимир Валерьевич, Удальцов Юрий Аркадьевич, Чубайс Анатолий Борисович.

2. Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 27.12.2008 г. в состав Совета директоров были внесены следующие изменения:

- избраны: Шматко Сергей Иванович, Курбатов Михаил Юрьевич, Макаров Алексей Александрович, Малышев Андрей Борисович, Маслов Сергей Викторович, Пономарев Дмитрий Валерьевич, Сусов Михаил Валерьевич, Тащий Владимир Витальевич, Шарипов Рашид Равелевич, Эрнесто Фарленги;

- исключены: Вайнзихер Борис Феликсович, Дементьев Андрей Владимирович, Журавлев Сергей Игоревич, Киташев Андрей Владимирович, Лукин Андрей Борисович, Медведев Юрий Митрофанович, Ремес Сеппо Юха, Христенко Виктор Борисович, Шаронов Андрей Владимирович.

Состав Правления Общества по состоянию 31.12.2008 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Раппопорт Андрей Натанович	Председатель Правления
2	Чистяков Александр Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления
3	Иванов Сергей Николаевич	Первый Заместитель Председателя Правления

Аудитор — стр. 6 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

№ п/п	ФИО	Должность
4	Демин Андрей Александрович	Заместитель Председателя Правления
5	Тузов Михаил Юрьевич	Заместитель Председателя Правления
6	Васильев Виктор Алексеевич	Заместитель Председателя Правления
7	Маслов Алексей Викторович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
8	Прядеин Виктор Васильевич	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по развитию и взаимоотношениям с клиентами

В течение 2008 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета Директоров Общества от 27.05.2008 г. (протокол № 63) избран в состав Правления Общества Прядеин Виктор Васильевич;
- решением Совета Директоров Общества от 21.07.2008 г. (протокол № 66) избран в состав Правления Общества Иванов Сергей Николаевич и исключен Казаков Александр Иванович.


Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2008 г.

№ п/п	ФИО	Должность
1	Лебедев Виктор Юрьевич	Начальник отдела Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
2	Злыдарева Татьяна Викторовна	Консультант отдела топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества
3	Матюнина Людмила Романовна	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «МРСК Холдинг»
4	Лелекова Марина Алексеевна	Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита Общества
5	Тихонова Мария Геннадьевна	Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

В течение 2008 года в составе Ревизионной комиссии Общества произошли следующие изменения:

- решением годового Общего собрания акционеров от 30.06.2008 г. в состав Ревизионной комиссии были избраны Лебедев Виктор Юрьевич, Злыдарева Татьяна Викторовна, Матюнина Людмила Романовна, Тихонова Мария Геннадьевна и исключены Габов Андрей Владимирович, Чернышев Владимир Владимирович, Байтов Анатолий Валерьевич.

Дата 01 АПР 2009

Аудитор  стр. 7 из 56

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 регулирования, принятыми в Обществе.

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 31.12.2008 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;

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению

ОАО «Промышленно-энергетический аудит»

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 8 из 56

26

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» - Хакаское предприятие магистральных электрических сетей;
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;

ПРИЛОЖЕНИЕ

предприятие магистральных
электрических сетей
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 9 из 56


27

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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

Структурное подразделение филиала Общества - ТОиР МЭС Востока Специализированное предприятие по техническому обслуживанию и ремонту магистральных электрических сетей Востока (Специализированное ПТОиР) не имеет бухгалтерской службы, отдельного баланса, показатели его деятельности включаются в бухгалтерский баланс в целом по филиалу Общества - ТОиР МЭС Востока.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Трайвотерхусклерс Аудит»
Дата 01 АПР 2009
Аудитор  стр. 10 из 56

28

1.5 Реорганизация Общества

1.5.1. Реорганизация Общества в форме присоединения

Информация об этапах консолидации магистральных сетей ЕНЭС, которая была осуществлена в ходе реформирования электроэнергетики, приведена ниже:

Этап 1. Формирование 56 магистральных сетевых компаний (далее – МСК) и межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК), которые в процессе реформирования электроэнергетики были выделены из региональных энергетических компаний. Формирование МСК и ММСК было завершено в 2007 году.

Этап 2. Решением Совета Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.02.2005 г. была одобрена схема консолидации магистральных сетей ЕНЭС, в соответствии с которой в течение 2006-2007 гг. в уставный капитал Общества были переданы принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» акции МСК.

Этап 3. Совет Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 2 марта 2007 г. и внеочередное собрание акционеров от 26 октября 2007 г. одобрили схему окончательной реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», предполагающую завершение в 2007-2008 гг. структурных преобразований активов энергохолдинга, обособление всех компаний целевой структуры отрасли, изменение схемы консолидации магистральных сетей ЕНЭС и прекращение деятельности ОАО РАО «ЕЭС России» путем присоединения к Обществу. Окончательная схема консолидации магистральных сетей ЕНЭС предусматривает присоединение МСК и ММСК непосредственно к Обществу.

Этап 4. Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 14.12.2007 г. были приняты следующие решения:

- решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС», выделенных при реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», 56 МСК и 7 ММСК, а также ОАО РАО «ЕЭС России»;
- решение об утверждении Договора о присоединении;
- решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций для конвертации акций присоединяемых обществ;
- определены коэффициенты конвертации.

Этап 5. 01.07.2008 г. к Обществу присоединились ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС», 54 МСК (за исключением ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети») и 7 ММСК (далее – присоединившиеся компании). В Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности присоединившихся компаний.

Для конвертации акций ОАО «Государственный Холдинг», общество выпустило дополнительные обыкновенные акции в количестве 771 743 118 296 штук (см. пункт 2 раздела IV Пояснительной записки).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайвэторхаус-Купер Аудит»
Дата 01 АПР 2009
Аудитор стр. 11 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Акции остальных присоединившихся компаний были конвертированы с использованием обыкновенных акций Общества, полученных ОАО «ФСК ЕЭС» в результате присоединения к Обществу ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «Государственный Холдинг», ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС». Акции Общества, поступившие в распоряжение Общества и не использованные для конвертации акций присоединившихся компаний, в количестве 94,576,384,089 штук были погашены (аннулированы) (см. пункт 2 раздела III Пояснительной записки).

ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети» не были присоединены к Обществу в связи с тем, что миноритарные акционеры этих компаний оспаривают решение о реформировании в форме присоединения к Обществу. Акции ОАО «Кубанские магистральные сети» и ОАО «Томские магистральные сети», принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» были переданы Обществу в 2007 году и по состоянию на 31.12.2008 г. отражены в отчетности Общества как финансовые вложения в дочерние компании (см. п.8 раздела III Пояснительной записки)

Изменение активов и обязательств Общества в результате проведения реорганизации в форме присоединения

тыс. руб.

Статья баланса	Код строки баланса (Форма №1)	ОАО «ФСК ЕЭС» на дату завершения реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключительной отчетности присоединенных обществ	Итого по вступительному балансу на дату завершения реорганизации (после присоединения обществ) (*)
1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные Активы	110	747 123	-	747 123
Основные Средства	120	116 643 904	41 799 543	158 443 319
Незавершенное строительство	130	98 269 050	13 786 587	112 055 638
Долгосрочные финансовые вложения	140	49 406 448	341 360 512	203 627 702
Отложенные налоговые активы	145	-	222 809	-
Прочие внеоборотные активы	150	1 524 283	-	1 696 417
ИТОГО по Разделу I	190	266 590 808	397 169 451	476 570 199
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
 Дата 01 АПР 2009
 Аудитор _____

стр. 12 из 56

30

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Статья баланса	Код строки баланса (Форма №1)			
		ОАО «ФСК ЕЭС» на дату завершения реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключитель- ной отчетности присоединен- ных обществ	Итого по вступительному балансу на дату завершения реорганизации (после присоединения обществ) (*)
1	2	3	4	5
Запасы	210	2 311 693	1 582 232	3 721 789
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 340 597	98 911	1 424 931
Дебиторская задол- женность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	586 013	12 574 410	5 287 438
Дебиторская задол- женность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	53 299 713	103 029 701	105 686 917
Краткосрочные финансовые вложения	250	39 656 200	61 391 664	121 006 336
Денежные средства	260	10 197 104	15 390 176	25 587 282
Прочие оборотные активы	270	-	-	-
ИТОГО по разделу II	290	107 391 320	194 067 095	262 714 693
ИТОГО активы:		373 982 128	591 236 546	739 284 892
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты	510	22 980 000	371 660	22 980 000
Отложенные налоговые обязательства	515	186 344	632 584	596 112
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	4 868	32 638
ИТОГО по разделу IV	590	23 166 344	1 009 112	23 608 750
Займы и кредиты	610	52 433 987	89 654	7 511 857
Кредиторская задолженность	620	19 149 652	37 255 152	43 500 715
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	380 000	98 063	760
Доходы будущих периодов	640	57	290 291	290 291
ИТОГО по разделу V	690	71 963 696	37 733 102	51 498 623

Аудитор _____ стр. 13 из 56

31

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Статья баланса	Код строки баланса (Форма №1)			
		ОАО «ФСК ЕЭС» на дату завершения реорганизации (до присоединения обществ)	Сумма по заключитель- ной отчетности присоединен- ных обществ	Итого по вступительному балансу на дату завершения реорганизации (после присоединения обществ) (*)
1	2	3	4	5
ИТОГО пассивы:		373 982 128	591 236 546	739 284 328
Справочно: Чистые активы на дату присоединения		278 852 145	552 784 533	664 517 810

Примечания:

(*) - В бухгалтерский баланс Общества после присоединения не были включены следующие показатели:

Наименование показателя	тыс. руб.
- числовые показатели, отражающие взаимную дебиторскую и кредиторскую задолженность между реорганизуемыми организациями	(92 417 366)
- финансовые вложения одних реорганизуемых организаций в уставные капиталы других реорганизуемых организаций	(167 114 258)
- иные активы и обязательства, характеризующие взаимные расчеты реорганизуемых организаций	(26 217 603)

Сведения о капитале Общества на дату завершения реорганизации

	тыс. руб.	
	На дату, предшествующую дате завершения реорганизации (на 30.06.2008 г.)	На дату завершения реорганизации 01.07.2008 г.
Уставный капитал	238 173 731	576 757 098
Добавочный капитал*	31 396 011	52 712 421
Резервный капитал*	6 573 772	9 910 770
Нераспределенная прибыль прошлых лет**	193 009	22 331 665
Прибыль отчетного года	2 515 565	2 515 565

(*) - Величина добавочного капитала Общества была увеличена на сумму добавочных капиталов присоединенных Обществ в размере 21 316 409 тыс. рублей.

Величина резервного капитала Общества была увеличена на сумму резервных капиталов присоединенных Обществ в размере 3 336 998 тыс. рублей.

(**) - Величина нераспределенной прибыли присоединенных обществ на дату, предшествующую дате завершения реорганизации (на 30.06.2008 г.) составляла 474 620 568 тыс. рублей. ВАО «Прайс-Вотерхаус Куперс Аудит»
Величина нераспределенной прибыли прошлых лет Общества-правопреемника на дату завершения реорганизации (01.07.2008 г. – дата внесения в ЕГРЮЛ записи о прекращении деятельности Общества-присоединяемых обществ) была увеличена на разницу между величиной уставного капитала Общества-присоединяемых обществ и величиной уставного капитала Общества-правопреемника на дату завершения реорганизации (01.07.2008 г.).

Аудитор _____ стр. 14 из 56

32

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

правопреемника и суммой уставных капиталов реорганизованных организаций. Данная корректировка составила 53 220 968 тыс. рублей.

Кроме того, величина нераспределенной прибыли прошлых лет была уменьшена на сумму превышения величины собственного капитала Общества-правопреемника над стоимостью чистых активов присоединяемых обществ на дату присоединения. Данная корректировка составила 505 702 882 тыс. рублей.

1.5.2 Учреждение дочерних обществ

В январе 2008 г. были зарегистрированы 100%-е дочерние общества ОАО «Специализированная электросетевая сервисная компания ЕНЭС» («Электросетьсервис ЕНЭС») с уставным капиталом в размере 953 804 тыс. рублей, ОАО «Главная электросетевая сервисная компания ЕНЭС» («Главсетьсервис ЕНЭС») с уставным капиталом в размере 1 000 тыс. рублей и ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством ЕЭС» («ЦИУС ЕЭС») с уставным капиталом в размере 833 000 тыс. рублей. Уставные капиталы учрежденных дочерних обществ были 100% оплачены Обществом денежными средствами.

Акционерные общества «Главсетьсервис ЕНЭС» и «Электросетьсервис ЕНЭС» созданы в рамках реформирования системы технического обслуживания и ремонтов Общества на базе филиалов Общества по техническому обслуживанию и ремонтам Магистральных электрических сетей (ТОиР МЭС) и филиала Электросетьсервис. ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС» специализируется на выполнении особо сложных аварийно-восстановительных и ремонтных работ, а также диагностике оборудования, требующего специального опыта и квалификации персонала. Основной персонал филиалов Общества, на базе которых были созданы «Главсетьсервис ЕНЭС» и «Электросетьсервис ЕНЭС» был переведен в учрежденные дочерние общества, а основные средства были переданы в аренду.

Необходимость формирования «ЦИУС ЕЭС» вызвана увеличением среднесрочной инвестиционной программы Общества и как следствие, необходимостью качественно нового подхода к реализации инвестиционных проектов. Компания взяла на себя функции заказчика строительства, ответственного за инженерно-техническое сопровождение строительства объектов электросетевого комплекса.

Преобразование филиалов в рыночные, инвестиционно привлекательные компании позволит разделить конкурентные и монопольные виды деятельности, создать вокруг Общества конкурентную среду в сфере услуг по техническому обслуживанию и ремонтам, повысить эффективность основного бизнеса Общества за счет повышения эффективности использования средств на ремонтные работы и техперевооружение, инжиниринг, строительство и снижения издержек на производственную деятельность. Выделенные общества смогут увеличить объемы работ на внешнем рынке, расширить номенклатуру и географию оказания услуг.

Выделение части активов в самостоятельное юридическое лицо и закрепление за ним ограниченного перечня функций увеличит их производительность, позволит анализировать эффективность их работы и перспективы дальнейшего развития компании. Наделение отдельных активов компании приведет к повышению ее капитализации и росту доходов акционеров.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускоopers Аудит"
Дата 01 АПР 2009
Аудитор стр. 15 из 56

33

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 2008 года. Курс валюты на эту дату составлял 29,3804 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2007 года – 24,5462 рублей), за евро 41,4411 – рубля (31 декабря 2007 года - 35,9332 рублей).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а так же 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.

2.4 Основные средства.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты, используемые Обществом в

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "Грайсвотерхаускуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 16 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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;
- если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО «ФСК ЕЭС»
Дата 01 АПР 2009
Аудитор _____ стр. 17 из 56

3.5

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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 отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор стр. 18 из 56

36

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признается материально-производственными запасами.

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 19 из 56

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 образуется за счет финансовых результатов 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. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

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 по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе доходов и расходов) по векселям со сроком погашения «по предъявлению, но не ранее» срок погашения увеличивается исходя из даты предъявления увеличенной на 365 дней.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества
Дата 01 АПР 2009
Аудитор стр. 20 из 56

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 текущей 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 1 153 514 196 362 (Одного триллиона ста пятидесяти трех миллиардов пятьсот сорок четыре миллиона ста девяносто шести тысяч триста 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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО «ФСК ЕЭС» от 01.04.2009
Дата 01.04.2009
Аудитор _____
стр. 21 из 56

20

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

кредитам в краткосрочную Обществом производится в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

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.

Затраты по полученным займам и кредитам, 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.

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.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами от обычных видов деятельности.

В составе прочих доходов Общества признаны:

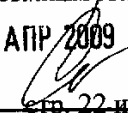
- поступления от продажи основных средств, векселей и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным или дисконтным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. 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 от обычных видов 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 от обычных видов деятельности.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайс-обзор»
Дата 01 АПР 2009
Аудитор  стр. 22 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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.

2.14 Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетной политике на 2008 год.

В 2008 году в учетную политику Общества вносились изменения, носящие уточняющий характер, связанные с переходом на ведение учета в информационной системе SAP R/3, которые не вносят изменений в оценки статей отчетности.

С 01.01.2008 г. изменен способ оценки выбывающих финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО). Ранее такие финансовые вложения при выбытии оценивались по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. Такие изменения связаны с передачей в ходе реорганизации на баланс Общества финансовых вложений РАО «ЕЭС России», что увеличит количество операций по выбытию финансовых вложений. Данное изменение не оказывает влияние на показатели бухгалтерской отчетности за 2008 год.

Изменения в учетной политике на 2009 год.

С 2009 года вступили в силу следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»,
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по кредитам и займам»,
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

На дату составления бухгалтерской отчетности Общество не может оценить количественный эффект перехода к новым Положениям по бухгалтерскому учету. Общество полагает, что эффект применения новых ПБУ приведет к незначительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

В соответствии с учетной политикой затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива включаются в стоимость приобретения (п.12 Раздела 2). В соответствии с требованием рациональности

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО «ФСК ЕЭС»
Дата составления 01.04.2009
Аудитор _____ стр. 23 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

бухгалтерского учета затраты по обслуживанию облигаций, выпущенных в 2004-2006 гг. были отнесены на прочие расходы в соответствующих периодах в связи с невозможностью с достаточной степенью определенности отнести такие затраты к конкретному объекту имущества. Общество разрабатывает систему учета, устанавливающую направление использования заемных средств по объектам инвестиционных активов, что позволит с 2009 года включать затраты по нецелевым займам и кредитам, использованным для формирования инвестиционных активов, в стоимость таких активов.

В связи с выходом приказа Минфина РФ от 11.02.2008 № 23н Общество приняло решение не изменять порядок формирования информации о постоянных и временных разницеях в бухгалтерском учете, т.е. производить формирование на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета.

2.15 Вступительные и сравнительные данные

В связи с невозможностью получения надежной оценки сопоставимых данных по присоединенным компаниям за 2007 год с соблюдением требования рациональности ведения бухгалтерского учета, Общество не предоставляет соответствующие данные в отчетности Общества за 2008 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"
Дата **01 АПР 2009**
Аудитор _____ стр. 24 из 56

42

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Бухгалтерская отчетность за 2007 и 2008 годы

Показатели на 31.12.2008 г. в пояснительной записке приведены с учетом корректировок раскрытых ниже.

В бухгалтерской отчетности за 2008 год некоторые показатели на начало отчетного года и, соответственно, валюта баланса не соответствуют показателям на конец отчетного года бухгалтерской отчетности за 2007 год по следующим основаниям:

По Бухгалтерскому балансу (Форма № 1):

1.1. строка 120 «Основные средства»: в результате переоценки, проведенной на 01.01.2008 года, была произведена дооценка основных средств на 4 099 955 тыс. рублей, уменьшение уценки по переоценке предыдущих лет на 1 601 тыс. рублей. Общая сумма изменения статьи составила 4 101 556 тыс. рублей;

1.2. строка 150 «Прочие внеоборотные активы»: в результате переклассификации расходов будущих периодов из краткосрочных в долгосрочные, сумма по строке уменьшена на 718 тыс. рублей, на аналогичную сумму увеличена строка 216 «Расходы будущих периодов» и 210 «Запасы»;

1.3. строка 420 «Добавочный капитал»: в связи с переоценкой основных средств данные были изменены на сумму дооценки основных средств 4 099 955 тыс. рублей;

1.4. строка 465 «Нераспределенная прибыль прошлых лет»: данные были увеличены в связи с проведенной переоценкой основных средств на 1 601 тыс. рублей, и увеличены на сумму 2 296 167 тыс. рублей в связи с реформацией баланса. Общая сумма изменения статьи составила 2 297 768;

1.5 строка 470 «Нераспределенная прибыль отчетного года»: в связи с реформацией баланса сумма 2 296 167 тыс. рублей полностью перенесена в строку 465 «Нераспределенная прибыль прошлых лет».

По Отчету об изменениях капитала (Форма № 3):

1.1. По строке 200 «Чистые активы» произошло увеличение на сумму 4 101 556 тыс. рублей, обусловленное дооценкой основных средств.

3.2 Уставный капитал Общества

На 31.12.2008 г. уставный капитал Общества, зарегистрированный 15 декабря 2008 г., 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 четырнадцать миллионов ста девяносто шести тысяч триста шестидесяти двух) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 25 из 56

43

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год
каждая. По состоянию на 31.12.08 г. и на 31.12.07 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.08 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.

18.04.2008 г. года был зарегистрирован отчет об эмиссии акций ОАО «ФСК ЕЭС». Фактически было размещено 114 965 254 235 (сто четырнадцать миллиардов девятьсот шестьдесят пять миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать пять) штук акций на сумму 57 482 627 тыс. рублей, номинальной стоимостью 50 (пятьдесят) копеек каждая посредством закрытой подписки, приобретатель ОАО РАО «ЕЭС России» и государство в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом. Цена размещения – 59 (пятьдесят девять) копеек за каждую обыкновенную именную акцию выпуска. По итогам дополнительной эмиссии акций после внесения изменения в Устав, уставный капитал Общества увеличился с 180 691 104 тыс. рублей до 238 173 731 тыс. рублей. В добавочном капитале отражен эмиссионный доход в сумме 10 346 873 тыс. рублей.


Внеочередным собранием акционеров Общества, которое состоялось 14.12.2007 г. (протокол № 3), было принято решение о реорганизации Общества (см. пункт 1.5 Пояснительной записки).

В рамках проводимой дополнительной эмиссии было зарегистрировано два дополнительных выпуска акций Общества для конвертации акций ОАО «Государственный Холдинг» (см. пункт 1.5 Пояснительной записки) в количестве 737 588 491 911 (Семьсот тридцати семи миллиардов пятьсот восьмидесяти восьми миллионов четыреста девяносто одной тысячи девятьсот одиннадцати) и 34 154 626 385 (Тридцати четырех миллиардов ста пятидесяти четырех миллионов шестьсот двадцати шесть тысяч трехсот восьмидесяти пяти) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 50 копеек на сумму общую сумму 385 871 559 тыс. рублей.

01.07.2008 г. 771 743 118 296 обыкновенных именных акций дополнительной эмиссии Общества номиналом 50 копеек были конвертированы в акции ОАО «Государственный холдинг». Полученные в ходе присоединения 255 023 933 271 собственные обыкновенные именные акции были конвертированы в акции 54 МСК и 7 ММСК, а также в акции ОАО «Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС» и ОАО «РАО ЕЭС России». Собственные акции, поступившие в распоряжение Общества и не использованные для конвертации акций присоединившихся компаний в количестве 94 576 384 089 (Девяносто четыре миллиарда пятьсот семьдесят шесть миллионов триста восемьдесят четыре тысячи восемьдесят девять) штук, были погашены (аннулированы).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор  стр. 26 из 56

44

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

По состоянию на 31.12.2008 г. и на 31.12.2007 г. добавочный капитал Общества составил 52 597 360 тыс. рублей и 21 094 001 тыс. рублей, соответственно. Добавочный капитал сформирован за счет:

- проведенных дооценок основных средств (20 884 550 тыс. рублей);
- суммы налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в качестве вноса в уставный капитал (49 527 тыс. рублей);
- эмиссионного дохода (10 346 873 тыс. рублей);
- добавочных капиталов присоединенных обществ при реорганизации (см. пункт 1.5 Пояснительной записки). Сумма увеличения составила 21 316 409 тыс. рублей.

Переоценка основных средств производилась на основании отчета независимого оценщика.

В 2008 году в соответствии с решением годового общего Собрания акционеров от 30.06.2008 г. было утверждено распределение прибыли за 2007 год в сумме 2 296 167 тыс. рублей. Чистая прибыль 2007 года направлена на выплату дивидендов по итогам 2007 года, закончившегося 31.12.2007 г. в размере 380 000 тыс. рублей и в резервный фонд в сумме 1 916 167 тыс. рублей.

По результатам работы 2008 года распределение чистой прибыли будет производиться после утверждения отчетности общим собранием акционеров.

3.3 Нематериальные активы

Наименование нематериального актива	31.12.2008	31.12.2007
Автоматизированная система учета и отчетности (программный комплекс)	573 752	-
ИПК КСУПР база данных	351 911	472 566
Автоматическая система управления имуществом	221 844	-
ИПК КСУПР программный комплекс	146 546	196 791
Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	116 369	155 158
Корпоративная информационная система «АСУ-Зарплата»	43 092	-
Прочие	82 395	28 509
Итого нематериальные активы	1 535 909	853 024

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

3.4 Основные средства

По состоянию на 1 января 2008 года Общество переоценило по восстановительной стоимости 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 20 381

Аудитор _____ стр. 27 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

тыс. рублей и накопленной амортизации 2 261 825 тыс. рублей отнесены на добавочный капитал и нераспределенную прибыль в общей сумме 4 101 556 тыс. рублей. В балансе основные средства отражены по остаточной стоимости.

В 2007 году проводилась переоценка тех же групп основных средств, сумма увеличения восстановительной стоимости в 2007 году составила 3 959 525 тыс. рублей.

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

3.5 Незавершенное строительство

В состав вложений во внеоборотные активы (строка 132 бухгалтерского баланса) входят расходы на проектно-изыскательские работы, приобретение и строительство основных средств (132 720 336 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 61 454 121 тыс. рублей на 31.12.2007 г.), нематериальных активов (3 748 322 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 2 191 659 тыс. рублей на 31.12.2007 г.), а также расходы по незавершенным НИОКР (486 564 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 188 493 тыс. рублей на 31.12.2007 г.)

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

Наименование подразделения	31.12.2008 г.	31.12.2007 г.
Исполнительный аппарат	1 092 762	464 014
МЭС Центра	51 029 636	22 473 711
МЭС Северо-Запада	20 551 690	10 846 155
МЭС Волги	3 173 372	1 741 526
МЭС Юга	16 296 265	4 947 368
МЭС Урала	10 873 188	4 941 276
МЭС Западной Сибири	16 587 421	3 422 642
МЭС Сибири	7 229 082	8 747 819
МЭС Востока	5 423 293	3 286 857
Электросетьсервис	416 165	495 295
ТОиР МЭС	47 462	87 458
Итого	132 720 336	61 454 121

3.6 Налоги

В составе суммы налога на добавленную стоимость долгосрочная часть составляет 325 865 тыс. рублей, и представляет собой НДС по строительно-монтажным и проектно-изыскательским работам до 2005 года, который будет возмещен из бюджета в момент завершения незавершенного строительства в эксплуатацию.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налогооблагаемая

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 01.12.2009
Аудитор _____ стр. 28 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

прибыль за 2008 год составила 13 437 237 тыс. рублей. В 2007 году вышеуказанный показатель составлял 5 032 129 тыс. рублей.

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

Показатель	2008 тыс. руб.	2007 тыс. руб.
Условная прибыль	6 176 819	3 899 726
Условный расход по налогу на прибыль при ставке 24 %	1 482 436	935 934
Постоянное налоговое обязательство (актив)	1 952 589	671 864
Отложенный налоговый актив	6 767	3 271
Отложенное налоговое обязательство	(216 856)	(403 358)
Текущий налог на прибыль	3 224 937	1 207 711

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 8 135 792 тыс. руб. (в 2007 г. – 2 799 433 тыс. руб.).

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

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 вексям третьих лиц	239 754	57 541
Прочие доходы	22 187	5 325
Итого доходы	1 984 554	476 293
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	1 276 058	306 326
Итого расходы	10 120 346	2 428 882

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 29 из 56

44

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

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

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 24%. С 01.01.2009 г. на момент реализации актива или погашения задолженности будет действовать ставка 20% (см. пункт 3.18 Пояснительной записки).

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

Показатель	2008 тыс. руб.	2007 тыс. руб.
Отложенный налоговый актив	901 476	671 892
Отложенное налоговое обязательство	(1 522 907)	(673 466)
Итого по стр. 515 Ф.1	(621 431)	(1 574)

3.7 Расходы на НИОКР

В 2008 году на расходы по обычным видам деятельности списано расходов по НИОКР, используемым в текущей деятельности, на сумму 32 278 тыс. рублей. На 31.12.2008 остаток по завершенным НИОКР отражен по строке-150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса и составляет 13 182 тыс. рублей (на 31.12.2007 - 45 460 тыс. рублей).

Из общей суммы НИОКР, составляющей 499 747 тыс. рублей, работы на сумму 486 565 тыс. рублей остаются незаконченными с прошлых отчетных периодов.

3.8 Долгосрчные финансовые вложения

Структура долгосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества:

Наименование актива	31.12.2008	31.12.2007
Вклады в дочерние общества	11 115 919	35 207 346
Вклады в зависимые общества	109 752 975	7 123 860
Вклады в прочие организации	30 028 824	158
Долговые ценные бумаги	56 574 551	35 000
Предоставленные займы	296 461	200 461
Прочие долгосрочные финансовые вложения	9 837	
Итого	207 778 567	42 662 825

Аудитор _____ стр. 30 из 56

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

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

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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, %		
Дочерние общества:	11 115 919		35 207 346			
ОАО «НТЦ Электроэнергетики»	3 895 820	100,00%	3 002 320	100,00%	Научно- исследовательская деятельность	
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» (ОАО «МГТЭС»)	3 036 145	100,00%	-	-	Производство электрической энергии	** Начис- лен резерв
ОАО «Специализирован- ная электросетевая сервисная компания ЕНЭС»	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	
ОАО «Центр инжиниринга и управления строительством»	833 000	100%	-	-	Выполнение функций заказчика-застройщика в области капитального строительства, реконструкции и тех. переворужения 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 «Энергостройснабко мплект ЕЭС»	206 252	100,00%	206 251	99,993%	Снабжение энергетического комплекса	
ОАО «МУС Энергетики»	19 997	100,00%	19 997	100,00%	Услуги связи	
ОАО «Центр энергетики»	97 423	98,56%	-	-	Научно- исследовательская деятельность	***

Дата 01 АПР 2009

Аудитор стр. 31 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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 «УЦ Энергетики»	55 071	100,00%	-	-	Деятельность в области электронно-цифровых технологий	Переве- дено из зависи- мых
ООО «Индекс энергетики»	10 000	100%	-	-	Реализация ценных бумаг	**
ОАО «Читатехэнерго»	4 092	100,00%	-	-	Строительство, проектирование, ремонт и техническое обслуживание объектов энергетики	**
ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	3 500	100,00%	-	-	Услуги в области информационных технологий	**
ОАО «Главная электросетевая сервисная компания»	1 000	100,00%	-	-	Услуги по техобслуживанию и ремонту электросетевых объектов	***
ОАО «ГВЦ Энергетики»	163	50,00%	-	-	Прогнозно- аналитические услуги в области электроэнергетики	**
ОАО «ЦНИИ НПКэнерго»	1	100%	-	-	Научно- исследовательская деятельность	**
ОАО «Нурэнерго»	-	77,00%	-	77,00%	Производство электроэнергии	Начис- лен резерв
ОАО «Волгаэнерго- снабкомплект»	-	100%	-	-	Поставка материалов и оборудования	** Начис- лен резерв
ОАО «Архангельская магистральная сетевая компания»	-	-	438 463	49,00%	Услуги по передаче электророзетной энергии	*
ОАО «Белгородская магистральная сетевая компания»	-	-	47 049	49,00%	Услуги по передаче электророзетной энергии	*
ОАО «Брянская магистральная сетевая компания»	-	-	202 194	49,00%	Услуги по передаче электророзетной энергии	*
ОАО «Волгоградские магистральные сети»	-	-	583 054	48,99%	Услуги по передаче электророзетной энергии	*

ПРИЛОЖЕНИЕ

Услуги по передаче электроэнергии
ОАО «Брянская магистральная сетевая компания»
Дата 01 АПР 2009


Аудитор стр. 32 из 56

50

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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 «Воронежская магистральная сетевая компания»	-	-	176 730	49,01%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Дагестанские магистральные сети»	-	-	290 701	51,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Ивановские магистральные сети»	-	-	109 881	49,66%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Калужская магистральная сетевая компания»	-	-	161 456	52,25%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Карельские магистральные сети»	-	-	696 000	100%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Кировские магистральные электрические сети»	-	-	193 093	48,17%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Кольские магистральные сети»	-	-	533 744	49,21%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Костромские магистральные сети»	-	-	167 679	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Красноярские магистральные сети»	-	-	1 256 519	51,75%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Курганская магистральная сетевая компания»	-	-	201 340	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Курские магистральные сети»	-	-	286 487	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Магистральная сетевая компания Ростовэнерго»	-	-	402 671	48,43%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Магистральные электрические сети Республики Коми»	-	-	685 076	50,11%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Магистральная сетевая компания» (Мосэнерго)	-	-	1 519 907	50,90%	Услуги по передаче электороэнергии	*

Дата 01 АПР 2009

Аудитор  стр. 33 из 56

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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 «Марийские магистральные сети»	-	-	151 810	64,44%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Мордовская магистральная сетевая компания»	-	-	151 717	53,14%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Нижегородская магистральная сетевая компания"	-	-	894 149	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Омская магистральная сетевая компания"	-	-	229 534	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Оренбургские магистральные электрические сети"	-	-	1 584 500	100,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Орловская магистральная сетевая компания"	-	-	132 935	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Пензенская магистральная сетевая компания"	-	-	103 792	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Пермская магистральная сетевая компания»	-	-	487 049	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Самарская магистральная компания»	-	-	992 701	55,03%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО «Саратовская магистральная компания»	-	-	604 059	53,13%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Свердловские магистральные сети"	-	-	912 978	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Смоленские магистральные электрические сети"	-	-	193 245	48,68%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Тамбовская магистральная сетевая компания"	-	-	191 202	49,01%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Тверские магистральные сети"	-	-	134 144	49,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*
ОАО "Тюменская магистральная сетевая компания"	-	-	11 264 000	100,00%	Услуги по передаче электороэнергии	*

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
Удостоверен
Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 34 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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 "Удмуртские магистральные сети"	-	-	219 942	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО "Хакасская магистральная компания"	-	-	502 999	100,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО "Челябинские магистральные электрические сети"	-	-	429 492	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Читинские магистральные сети»	-	-	1 052 495	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО "Чувашские магистральные сети"	-	-	344 500	100,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО "Ярославские магистральные сети"	-	-	403 933	47,36%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО "Петербургские магистральные сети"	-	-	1 415 907	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
Зависимые общества:	109 752 975		7 123 860			
ОАО «Кубанские магистральные сети»	134 139	49,00%	134 139	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	
ОАО "ЭНИН"	1 024	38,24%	-	-	Научно- исследовательская деятельность	**
ОАО «Энерготех- комплект»	100	49,00%	-	-	Поставка материалов и оборудования	**
ОАО «ТГК-6»	12 078 475	23,58%	-	-	Производство электрической и тепловой энергии	**
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	25 445 296	32,14%	-	-	Производство электрической и тепловой энергии	**
ОАО «ТГК-11»	6 640 561	27,45%	-	-	Производство электрической и тепловой энергии	**
ОАО «ОГК-1»	53 285 213	40,17%	-	-	Производство электрической и тепловой энергии	**

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 35 из 56

53

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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 «Щекинские ПГУ»	-	45,21%	-		Услуги по строительству и тех. реконструкции объектов эл/энергетики	** Начис- лен резерв
ОАО «Средневолжская межрегиональная управляющая энергетическая компания»	-	50,00%	-		Управление энергокомпаниями	** Начис- лен резерв
ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания»	50	33,33%	-	-	Агентская деятельность	**
ОАО «Северовосток- энерго»	9 800	49,00%	-	-	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	**
ОАО «Башкирэнерго»	11 959 957	21,27%	-	-	Производство, передача и продажа электрической и тепловой энергии	**
ООО «Ай Ти Энерджи»	198 360	40,00%	-	-	Услуги в области информационных технологий	**
ОАО «УЦ Энергетики»	-	-	27 536	50,00%	Деятельность в области электронно-цифровых технологий	Переве- дено в дочер- ные
ОАО «Сангудинская ГЭС-1»	-	-	3 030 571	21,16%	Производство электроэнергии	Переве- дено в прочие
ОАО «Астраханские магистральные сети»	-	-	338 693	48,66%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Бурятские магистральные электрические сети»	-	-	570 397	46,797%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Владимирские магистральные сети»	-	-	389 551	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Вологодские магистральные сети»	-	-	395 920	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

стр. 36 из 56

Аудитор

54

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование ДЗО и прочих организаций	31.12.2008		31.12.2007		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 «Липецкие магистральные сети»	-	-	385 766	49,02%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Магистральные электрические сети Кузбассэнерго»	-	-	1 277 009	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Рязанские магистральные сети»	-	-	290 569	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
ОАО «Тульская магистральная сетевая компания»	-	-	283 709	49,00%	Услуги по передаче электроснабжения	*
Прочие организации:	30 028 824		158			
ОАО «Кузбассэнерго»	9 089 580	18,93%	-	-	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	**
ОАО «ОГК-6»	9 969 430	9,60%	-	-	Производство и передача электрической и тепловой энергии	**
ОАО «Мосэнерго»	7 936 202	3,37%	-	-	Производство электрической и тепловой энергии	**
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»	3 000	0,83%	-	-	Монтажные, пусконаладочные услуги электроэнергетического оборудования	**
ЗАО «СОВАСАТОМ»	1	3,38%	-	-	Строительные и пусконаладочные работы объектов энергетики	**
ОАО «Нацэнерго»	40	1,90%	-	-	Оптовая торговля	**
ЗАО «Энергорынок»	1	8,50%	1	8,50%	Издательско- полиграфические услуги	
ОАО «Трест СВЭС»	-	6,14%	-	-	Проектирование, строительство объектов производственно- технического назначения	** Начис- лен резерв
ОАО «Сангтудинская ГЭС-1»	3 030 571	14,478%	-	-	Производство электроэнергии	Переве- дено из завис
Инвестиции в другие организации	-	-	157	-	ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	
Итого:	150 897 718		42 331 364		Дата 01 АПР 2009	

Аудитор стр. 37 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Примечание:

(*) Дочерние и зависимые общества, прекратившие свое существование как самостоятельные юридические лица, в результате реорганизации Общества 01.07.08.

(**) Инвестиции в компании, полученные от присоединения дочерних обществ, в результате реорганизации Общества.

(***) Вновь созданные Общества.

По состоянию на 31.12.2008 г. на балансе Общества числятся финансовые вложения в акции, которые котировались на бирже в течение 2008 года. Данные вложения были получены в результате присоединения ОАО «РАО ЕЭС» и ОАО «Государственный Холдинг» и представлены в бухгалтерском балансе по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности вышеуказанных компаний на 30.06.2008, в сумме 136 404 714 тыс. рублей. Данная оценка превышает соответствующие рыночные котировки акций на 31.12.2008, которые составляют 15 437 471 тыс. рублей.

тыс. руб.

Наименование эмитента	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость на 31.12.08	Рыночная стоимость на 31.12.08	Снижение стоимости
ОАО «ОГК-1»	40,17%	53 285 213	5 954 457	(47 330 756)
ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7)	32,14%	25 445 296	2 295 670	(23 149 626)
ОАО «ТГК-6»	23,58%	12 078 475	1 756 869	(10 321 606)
ОАО «Башкирэнерго»	21,27%	11 959 957	1 394 690	(10 565 267)
ОАО «ОГК-6»	9,6%	9 969 430	830 270	(9 139 160)
ОАО «Кузбассэнерго»	18,93%	9 089 580	923 004	(8 166 576)
ОАО «ТГК-3»	3,37%	7 936 202	1 268 936	(6 667 266)
ОАО «ТГК-11»	27,45%	6 640 561	1 013 575	(5 626 986)
Итого:		136 404 714	15 437 471	120 967 243

Как предусмотрено Статьей 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете», руководство Общества приняло 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 позволяет достоверно отразить имущественное состояние и финансовые результаты деятельности Общества в силу следующих причин:

– Общество получило указанные финансовые вложения как правопреемник РАО «ЕЭС России» с целью их последующей продажи для финансирования программы капитального строительства и по-прежнему планирует продать их таким образом, чтобы получить

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Байскотервис-Киперс Аудит"
Дат. 01.04.2009
Аудитор _____ стр. 38 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

средства, равные учетной стоимости этих финансовых вложений. У Общества отсутствует обязанность продавать эти активы в настоящий момент, и оно может дожидаться улучшения конъюнктуры на финансовых рынках;

– анализ чистых активов акционерных обществ, в которых имеются перечисленные выше финансовые вложения, показывает положительный тренд, что является дополнительным доводом в пользу отражения этих финансовых вложений по стоимости, по которой они учитывались в заключительной отчетности присоединенных обществ;

– обесценение этих финансовых вложений не связано с основной деятельностью Общества и его отражение в отчете о прибылях и убытках не позволило бы отразить достоверно финансовые результаты Общества от основной деятельности.

Величина неотраженного убытка от изменения текущей рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой составила 120 967 243 тыс. рублей. В случае отражения данного убытка чистые активы Общества составили бы 545 503 680 тыс. рублей.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. В рамках анализа принималась во внимание изменение стоимость чистых активов компаний в течение двух лет.

В 2008 г. Общество создало резерв под обесценение финансовых вложений в 2008 г. в сумме 2 603 953 тыс. рублей и отразило его в составе прочих расходов (за 2007 г. резерв не создавался).

По состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. остаток резерва под обесценение финансовых вложений составил: тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2008	31.12.2007
ОАО «МГТЭС»	2 583 855	-
ОАО «Нурэнерго»	1 972 781	1 972 781
ОАО «Щекинские ПГУ»	105 935	-
Прочие	943	-
Итого	4 663 514	1 972 781

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

3.8.2. Долговые ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2008 г. и 31.12.2007 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя следующих компаний: тыс. руб.

Наименование эмитента	31.12.2008	31.12.2007	Срок погашения	Годовая ставка, %	Примечание
ОАО «Банк ВТБ»	41 460 006	-	09.2010	10	к аудиторскому заключению
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	508 899	-	12.2011	0 1 АИ%	«Прайд» «Кервус» «Уперс Аудит»

Аудитор _____ стр. 39 из 56

57

Наименование эмитента	31.12.2008	31.12.2007	Срок погашения	Годовая ставка, %	Примечание
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	
ОАО «Костромские магистральные сети»	-	35 000	07.2008	7%	*
Итого долговые ценные бумаги	56 574 551	35 000			

Примечания:

(*) Дочерние и зависимые общества, прекратившие свое существование как самостоятельные юридические лица, в результате реорганизации Общества 01.07.08.

(**) Векселя, полученные от присоединения дочерних обществ, в результате реорганизации Общества.

(***) Погашен в январе 2009 г.

(****) Вновь образованные компании

3.8.3. Предоставленные займы и прочие долгосрочные финансовые вложения.

По состоянию на 31.12.08 и на 31.12.07 в составе предоставленных займов отражается займ выданный ОАО «Дагэнерго» в размере 296 461 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.08 г. в составе прочих долгосрочных финансовых вложениях учитываются вложения в совместную деятельность, полученные в результате присоединения, в сумме 9 837 тыс. рублей.

3.9 Краткосрочные финансовые вложения.

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

Наименование актива	31.12.2008	31.12.2007
Краткосрочные векселя	48 482 663	-
Предоставленные займы	887 671	930 420
Прочие краткосрочные финансовые вложения	19 685	3 000 000
Итого	49 390 019	3 930 420

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 40 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

31.12.2007 г.), авансы выданные поставщикам услуг (3 113 498 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 3 092 411 тыс. рублей на 31.12.2007).

В составе авансов выданных строительным организациям на 31.12.2008 г. отражены следующие крупные авансы:

- ООО «Инжиниринговый центр «Энерго» - 11 637 894 тыс. рублей;
- ЗАО «Инженерно-строительная компания «Союз-Сети» - 7 877 203 тыс. рублей;
- ООО «Русинжиниринг» - 6 721 934 тыс. рублей.

В составе авансов выданных поставщикам услуг отражены следующие крупные авансы:

- на создание ведомственной цифровой технологической сети подвижной радиосвязи электроэнергетики Средней Волги (1 386 837 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 1 630 372 тыс. рублей на 31.12.2007 г.), выданный ОАО «Связьстрой»;
- за оборудование для формирования системы диагностики (287 771 тыс. рублей на 31.12.2008 г.), выданный ООО «РДК-Автоматика».

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

Сумма прочей краткосрочной дебиторской задолженности (строка 244 баланса) включает переплату по платежам в бюджет и внебюджетные фонды (7 127 329 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 4 742 759 тыс. рублей на 31.12.2007 г.), сумму беспроцентных векселей на сумму 46 270 356 тыс. рублей на 31.12.2008 г., беспроцентного займа ОАО «Ульяновскэнерго» на сумму 12 000 тыс. рублей на 31.12.2008 г.

Из общей суммы прочей краткосрочной задолженности, задолженность дочерних и зависимых обществ составляет сумму 53 308 750 тыс. рублей на 31.12.2008 г, в состав которой включена сумма беспроцентных векселей переданных при реорганизации РАО «ЕЭС России» на сумму 46 258 356 тыс. рублей. В том числе, беспроцентные векселя ОАО «МГТЭС» без указания срока погашения на сумму 2 927 611 тыс. рублей. Рассматривается возможность погашения в 2009 году в обмен на акции дополнительного выпуска ОАО «МГТЭС», беспроцентные векселя ООО «Индекс энергетики» (100% дочернее общество ОАО «ФСК ЕЭС») на общую сумму 43 330 745 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 31.12.2007 г. задолженность дочерних и зависимых обществ в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности составляла 9 059 366 тыс. рублей и включала в себя расчеты с Магистральными сетевыми компаниями по агентским договорам.

Долгосрочная дебиторская задолженность включает в себя:

- сумму беспроцентных векселей, переданных при реорганизации ОАО «РАО ЕЭС России» на сумму 4 673 318 тыс. рублей, срок погашения которых с 2020 по 2026 год;

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайвотех» (Федеральный аудит)

Дата: 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 42 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

- беспроцентного векселя ОАО АКБ «Росбанк» на сумму 483 485 тыс. рублей, срок погашения которого - 2015 год;

- векселей дочернего общества ОАО «МГТЭС» на сумму 5 571 400 тыс. рублей, срок погашения которых 2020 год.

Остальная сумма – залог, выплаченный контрагентам по договорам аренды помещений. Информация по связанным сторонам раскрыта в п. 3.16 Пояснительной записки.

Изменения баланса дебиторской задолженности на 31.12.2008 г по сравнению с 31.12.2007 г. в первую очередь связано с присоединением активов в результате реорганизации Общества (см. п. 1.5 Пояснительной записки)

3.11 Займы и кредиты полученные

Долгосрочные займы:	31.12.2008	31.12.2007
Облигации 02 выпуска	7 000 000	7 000 0000
Облигации 04 выпуска	6 000 000	6 000 000
Облигации 05 выпуска	-	5 000 000
Европейский Банк реконструкции и развития	5 000 000	5 000 000
Итого долгосрочных займов	18 000 000	23 000 000
Краткосрочные займы:		
Облигации 03 выпуска	-	7 000 000
Облигации 05 выпуска *	4 980 000	-
Альфа-банк	10 000 000	-
Проценты начисленные	297 636	263 743
Векселя	883 851	-
Итого краткосрочных займов	16 161 487	7 263 743

(*) В 2008 году была произведена досрочная выплата номинальной стоимости облигаций серии 05 в размере 20 000 тыс. рублей, предъявленных к погашению в соответствии с п. 6 статьи 15 Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

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

Серия	02	04	05
Объем эмиссии, тыс. рублей	7 000 000	6 000 000	4 980 000
Количество	7 млн. шт.	6 млн. шт.	4,98 млн. шт.
Номинал, руб.	1000	1000	1000
Ставка	8,25%	7,30%	7,20%
Дата начала размещения	28.06.2005	12.10.2006	05.12.2006
Дата государственной регистрации отчета о выпуске	23.08.2005	08.11.2006	26.12.2006
Срок погашения	1820 день	1820 день	1092 день

Аудитор _____ стр. 43 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Серия	02	04	05
Сумма выплат по купонному доходу, тыс. рублей	287 980	218 400	179 500
Купонный доход по каждой облигации	41,14	36,40	35,90
Начислено процентов за 2008 г., тыс. рублей	579 125	439 200	360 140

В 2008 году погашены облигации 03 выпуска на сумму 7 000 000 тыс. рублей. Срок погашения облигаций 05 выпуска - декабрь 2009 года, в отчетности стоимость вышеуказанных облигаций, составляющая 4 980 000 тыс. рублей, отражена в составе краткосрочных займов, остальные выпуски Облигаций показаны как долгосрочные займы.

В составе долгосрочных кредитов включен кредит Европейского банка реконструкции и развития в сумме 5 000 000 тыс. рублей, полученный Обществом в 2006 году. Займ выдан на модернизацию и реконструкцию крупных высоковольтных электрических подстанций Центральная и Арзамасская. Срок погашения кредита 2013 год.

В составе краткосрочных кредитов отражена задолженность перед ОАО «Альфа-банк» в сумме 10 000 000 тыс. рублей, возникшая у Общества в декабре 2008 г., в соответствии с договором об открытии возобновляемой кредитной линии. Кредитная линия предоставлена Обществу на пополнение оборотных средств. В соответствии с кредитным договором, Общество обязуется, начиная с 23 декабря 2008 года в течение всего срока действия договора поддерживать ежеквартальный оборот по расчетным счетам, открытым в Альфа - Банке, в размере не менее 100% от средней суммы обязательств в расчетном квартале по действующим кредитам, полученным от Альфа-Банка.

Сумма всех затрат по выплате процентов по займам и кредитам в 2008 году полностью была включена в прочие расходы и составила 2 385 645 тыс. рублей.

3.12 Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам включает в себя:

- задолженность строительным организациям (6 404 216 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 1 551 271 тыс. рублей на 31.12.2007 г.);
- задолженность поставщикам услуг (3 756 211 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 6 751 961 тыс. рублей на 31.12.2007 г).

Сумма задолженности поставщикам услуг сумма включает в себя:

- задолженность перед ЗАО «Центр инфраструктурных проектов» по услугам по мониторингу внешней среды в местах прохождения ЛЭП (415 365 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 80 136 тыс. рублей на 31.12.2007 г.);

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата **01 АПР 2009**

Аудитор _____ стр. 44 из 56

62

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

- задолженности перед ЗАО «Центр финансовых расчетов» по закупке нормативных потерь электроэнергии (578 993 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 195 070 тыс. рублей на 31.12.2007 г.).

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

Авансы полученные включают в себя сумму авансов полученных за передачу электрической энергии (3 473 203 тыс. рублей на 31.12.2008 г. и 2 876 529 тыс. рублей на 31.12.2007 г.), авансы полученные по подключению потребителей к ЕНЭС на сумму 3 056 658 тыс. рублей на 31.12.2008 г. (420 970 тыс. рублей на 31.12.2007 г.), а также прочие авансы полученные на сумму 566 331 тыс. рублей на 31.12.2008 г. (434 943 тыс. рублей на 31.12.2007 г.) В составе авансов полученных на долю дочерних и зависимых обществ приходится 29 951 тыс. рублей.

В составе прочей кредиторской задолженности отражены следующие крупные суммы:

- расчеты с компаниями «Березвиль Инвестмент Лимитед» по продаже пакета акций ОАО «Башкирэнерго» на сумму 1 374 683 тыс. рублей;

- расчеты с ООО «Юнитрэйд» по продаже акций ОАО «Волжская ТГК» (ТГК-7) на сумму 1 000 000 тыс. рублей.

Прочая кредиторская задолженность включает в себя задолженность перед дочерними и зависимыми компаниями на 31.12.2008 г. в сумме 4 399 тыс. рублей на 31.12.2008 г. На 31.12.2007 г. задолженность перед дочерними и зависимыми обществами в составе прочей кредиторской задолженности составляла 474 080 тыс. рублей и включала расчеты по агентским договорам с Магистральными сетевыми компаниями, присоединенными к ОАО «ФСК ЕЭС» 01.07.2008 г.

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

3.13 Расходы будущих периодов

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

тыс. руб.		
Наименование расходов будущего периода	31.12.2008	31.12.2007
Программное обеспечение	1 615 779	1 559 553
Страхование	899 135	191 398
Консультационные услуги	515 601	-
Прочие	102 387	23 430
Итого расходы будущих периодов	3 132 902	1 774 381
<i>в том числе</i>		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2009 года, включает расходы на страхование и консультационные услуги)	1 492 476	1 285 940

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 01 АПР 2009
Аудитор _____ стр. 45 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащая списанию на затраты более чем через 12 месяцев, включает расходы на программное обеспечение и прочие)	1 640 426	1 488 441
---	-----------	-----------

В строке 150 Бухгалтерского баланса отражаются приобретенные Обществом лицензии SAP, которые Общество предполагает продать. Данные лицензии Обществом не используются. Стоимость указанного программного обеспечения на 31.12.2008 г. составляет 1 020 323 тыс. рублей (на 31.12.07 – 1 083 509 тыс. рублей). На данное программное обеспечение срок списания Обществом не установлен. Произведенные расходы будут списаны в полном объеме при их продаже.

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 прочих доходов отражены:

тыс. руб.

Тип дохода	2008 г.	2007 г.
Погашение векселей	22 629 028	-
Доходы от выбытия прочих финансовых вложений	5 364 184	5 746
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам	1 722 613	532 919
Доходы от реализации ТМ	776 313	194 127
Чрезвычайные доходы по страховым случаям	217 328	81 325
Прочие доходы	637 639	249 530
Итого	31 347 105	1 063 647

В составе прочих расходов отражены:

тыс. руб.

Тип расхода	2008	2007
Погашение векселей	22 830 765	-
Расходы от выбытия финансовых вложений	3 252 134	5 746
Резерв по обесценению финансовых вложений	2 603 953	532 919
Резерв по сомнительным долгам	2 424 875	194 127

Аудитор _____

стр. 46 из 56

64

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Тип расхода	2008	2007
Расходы будущих периодов, принятые при присоединении ОАО «РАО ЕЭС России», связанные с реализацией акций, не перешедших на баланс ОАО «ФСК ЕЭС»	789 275	-
Расходы по реализации материалов	736 774	153 688
Остаточная стоимость списанных основных средств и незавершенного строительства и расходы, связанные со списанием	571 943	506 279
Налог на имущество	481 848	339 464
Убытки прошлых лет	288 008	31 936
Расходы на благотворительность	163 023	2 474
Остаточная стоимость реализованных основных средств	151 630	17 681
Прочие	675 820	508 659
Итого	34 970 048	2 369 314

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

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	2008 г.	2007 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	4 465 475	2 296 167
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	776 609 077 847	312 145 656 103
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,00575	0,00735

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2008
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2008, штук	361 382 207 920
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии, оплаченных акционерами) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества 18.04.2008 г. (см. пункт 3.2 Пояснительной записки)	114 965 254 235
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.05.2008, штук	476 347 462 155

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"
 Дата 01 АПР 2009
 Аудитор _____ стр. 47 из 56

Наименование показателя	2008
Размещение (количество акций дополнительной эмиссии для конвертации) – дата внесения изменений в учредительные документы Общества 01.07.2008 г. (см. пункт 3.2 Пояснительной записки)	677 166 734 207
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.07.2008, штук	1 153 514 196 362
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук (361 382 207 920 шт. * 4 месяца + 476 347 462 155 шт. * 2 месяца + 1 153 514 196 362 шт. * 6 месяцев) / 12	776 609 077 847

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 Общества: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров Общества и Правления Общества раскрывается в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

Продажи связанным сторонам

Общество оказывало услуги по передаче электрической энергии компаниям группы ОАО «РАО ЕЭС». В связи с реорганизацией и прекращением деятельности ОАО «РАО «ЕЭС России» с 01.07.2008 г. данные компании перестали являться связанными сторонами. До момента их выбытия из группы ОАО РАО «ЕЭС России» общая стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Обществом связанным сторонам, за 1 полугодие 2008 года составила 31 582 982 тыс. рублей (97,26% от объема услуг по передаче электроэнергии), в 2007 году – 58 082 696 тыс. рублей, (97,6% от объема услуг по передаче электроэнергии). В соответствии с Постановлением Федеральной энергетической комиссии РФ от 25.06.2003 г. № 49-э/2 «О включении ОАО «ФСК ЕЭС» в перечень коммерческих организаций – субъектов федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности), тарифы на электрическую энергию (размер платы за услуги) для которых устанавливаются федеральной энергетической комиссией Российской Федерации, и утверждении платы ОАО «ФСК ЕЭС» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети». В течение отчетного года услуги оказывались в соответствии с установленными тарифами. Услуги по передаче электрической энергии оказываются на условиях частичной предоплаты. Другие виды расчетов осуществляются по факту оказания услуг.

ПРИЛОЖЕНИЕ

К аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 48 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Выручка от продаж со связанными сторонами

(по списку связанных сторон на 31.12.2008 г)

тыс. руб.

Наименование покупателя	2008 г.	2007 г.
<u>Услуги по аренде:</u>		
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	68 991	-
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	411 602	-
ОАО «МУС Энергетики»	16 200	20 396
<u>ИТОГО по аренде</u>	<u>496 793</u>	<u>20 396</u>
<u>Продажа ТМЦ:</u>		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	549 993	-
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	291 031	-
<u>Итого по продаже ТМЦ</u>	<u>841 024</u>	<u>-</u>
<u>Услуги по автотранспортному обслуживанию:</u>		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	185 764	-
<u>Итого по услугам по автотранспортному обслуживанию</u>	<u>185 764</u>	<u>-</u>
<u>Услуги по передаче электроэнергии</u>		
ОАО «Нурэнерго»	114 490	69 854
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	1 005 855	-
<u>Итого по услугам по передаче электроэнергии</u>	<u>1 120 345</u>	<u>69 854</u>
<u>Услуги по агентской деятельности</u>		
ОАО «Читатехэнерго»	23 907	17 443
<u>Итого по услугам по агентской деятельности</u>	<u>23 907</u>	<u>17 443</u>
ИТОГО	2 667 833	107 693

Закупки у связанных сторон

Обществу были оказаны услуги энергетическими компаниями, входящими в группу РАО «ЕЭС России», и являющиеся связанными сторонами до момента реорганизации 01.07.2008 г.,

- по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию на сумму 179 502 тыс. рублей (в 2007 г. - 1 664 978 тыс. рублей).

- по аренде на сумму 55 076 тыс. рублей (в 2007 г. - 118 027 тыс. рублей);

- покупка электро- и теплоэнергии на сумму 28 200 тыс. рублей (в 2007 г. - 43 139 тыс. рублей);

- прочие услуги на сумму 10 484 тыс. рублей (в 2007 г. - 40 430 тыс. рублей).

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 April 2009

Аудитор _____ стр. 49 из 56

67

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Закупки у связанных сторон

(список связанных сторон на 31.12.2008 г)

тыс. руб.

Наименование покупателя	2008	2007
<u>Услуги по техобслуживанию и ремонту:</u>		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	4 862 338	-
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1 826 953	-
<u>ИТОГО услуги по техническому обслуживанию и ремонту</u>	<u>6 689 291</u>	-
<u>Аренда сетевых объектов:</u>		
ОАО «Кубанские МС»	50 765	-
ОАО «Томские МС»	56 898	-
<u>Итого аренде сетевых объектов</u>	<u>107 663</u>	-
<u>Услуги по выполнению функций заказчика-застройщика:</u>		
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	1 041 500	-
<u>Итого по услугам заказчика-застройщика</u>	<u>1 041 500</u>	-
<u>Услуги по автотранспортному обслуживанию:</u>		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	674 018	-
<u>Итого по услугам по автотранспортному обслуживанию</u>	<u>674 018</u>	-
<u>Услуги связи и ТО:</u>		
ОАО «МУС Энергетики»	386 527	372 000
<u>Итого по услугам связи ТО</u>	<u>386 527</u>	<u>372 000</u>
<u>Услуги СМР и ПИР</u>		
ОАО «Читатехэнерго»	9 414	-
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	474 013	244 087
<u>Итого по услугам по СМР и ПИР</u>	<u>483 427</u>	<u>244 087</u>
<u>Информационные услуги:</u>		
ОАО «МУС энергетики»	16 952	2 100
ОАО «УЦ Энергетики	98	-
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	50 971	6 850
ОАО «ГВЦ Энергетики»	25 980	90 728
<u>Итого по информационным услугам</u>	<u>94 001</u>	<u>99 678</u>
<u>Конкурсные услуги и поставка оборудования</u>		
«ОАО «Энергостройснабкомплект»	404 323	751 129
<u>Итого по конкурсным услугам и поставкам оборудования</u>	<u>404 323</u>	<u>751 129</u>
<u>Услуги по РЭО сетей:</u>		
ОАО «ОГК-1»	5 856	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
 Дата 01 АПР 2009
 5 856

Аудитор _____ стр. 50 из 56

68

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование покупателя	2008	2007
<u>Итого по РЭО сетей</u>	<u>5 856</u>	<u>5 138</u>
ИТОГО	9 886 604	1 472 032

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская задолженность

(по списку связанных сторон на 31.12.2008 г) тыс. руб.

Наименование Дебитора	2008	2007	Примечание
<u>Дебиторская задолженность с покупателями и заказчиками:</u>			
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	1 134 792	-	
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	47 103	-	
ОАО «МУС Энергетики»	4 323	1 665	
ОАО «Нурэнерго»	217 527	82 428	
ОАО «Читатехэнерго»	4 457	1 848	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	26 140	4 375	
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	594 639	1 359	
Прочие	232	-	
<u>Итого по ДЗ покупателей и заказчиков</u>	<u>2 029 213</u>	<u>91 675</u>	
<u>Авансы выданные:</u>			
ОАО «МУС Энергетики»	160 533	4 054	
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	117 000	-	
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	23 153	-	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	165 477	-	
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	38 225	125 047	
ОАО «НТЦ Электроэнергетики»	7 330		
ОАО «Энергостройснабкомплект»	8 528	96 218	
ОАО «АПБЭ»	3 221	-	
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	253 800	-	
ОАО «Читатехэнерго»	2 257		
Прочие	444	-	
<u>Итого по авансам выданные</u>	<u>779 968</u>	<u>225 319</u>	
<u>Прочая дебиторская задолженность</u>			
ОАО «ЦИУС»	5 280 633	-	
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	4 253		ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
ОАО «ГВЦ Энергетики»	27 997		
ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»	4 872		

Аудитор _____ стр. 51 из 56

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Наименование Дебитора	2008	2007	Примечание
ОАО «МГТЭС»	8 499 000	-	*
ОАО «Индекс энергетики»	43 330 745	-	
ОАО «ТГК-6»	4 793	-	
ОАО «Нурэнерго»	159 478	112 609	
ОАО «Томские магистральные сети»	89 534	-	
ОАО «Кубанские магистральные сети»	1 480 705	95 382	
Прочие	1 012	-	
<u>Итого по прочей дебиторской задолженности</u>	<u>58 883 022</u>	<u>207 991</u>	
ИТОГО	61 692 203	524 985	

(*) из общей суммы задолженности 5 571 тыс. рублей составляет долгосрочная задолженность по беспроцентным векселям

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2008 г.

(по списку связанных сторон на 31.12.2008 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
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	1 134 792	251 609	883 183
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	47 103	34 703	12 400
ОАО «МУС Энергетики»	4 323	2 912	1 411
ОАО «Нурэнерго»	217 527	183 430	34 097
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	594 639	264 679	329 960
ИТОГО	1 998 384	737 333	1 261 051

Резерв по сомнительной задолженности на 31.12.2007 г.

(по списку связанных сторон на 31.12.2008 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
ОАО «Нурэнерго»	82 428	60 887	21 541
ИТОГО	82 428	60 887	21 541

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Дата 01 Авг 2009

Аудитор _____ стр. 52 из 56

70

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год

Кредиторская задолженность

(по списку связанных сторон на 31.12.2008 г)

тыс. руб.

Наименование кредитора	2008	2007
<u>Расчеты с поставщиками и подрядчиками</u>		
ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС»	956 362	-
ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	221 723	-
ОАО «МУС Энергетики»	18 397	16 973
«ОАО «Энергостройснабкомплект»	84 277	100 696
ОАО Дальэнергосетьпроект»	47 968	5 546
ОАО «НТЦ Энергетики»	67 783	-
ОАО «Кубанские магистральные сети»	3 353	-
Прочие	936	
<u>ИТОГО по расчетам с поставщиками и подрядчиками</u>	<u>1 400 799</u>	<u>123 215</u>
Расчеты по авансам полученным:		
ОАО «Кубанские МСК»	4 728	-
ОАО «Томские МСК»	25 103	-
Прочие	120	-
<u>Итого расчеты по авансам полученным</u>	<u>29 951</u>	<u>-</u>
Прочая кредиторская задолженность:		
ОАО «Кубанские магистральные сети»	3 991	-
Прочие	408	-
<u>Итого прочие расчеты</u>	<u>4 399</u>	<u>-</u>
ИТОГО	1 435 149	123 215

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 2008 года Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 126 464 тыс. рублей, в течение 2007 года – 93 371 тыс. рублей. Сумма взносов на добровольное пенсионное страхование, перечисленных в 2008 году составила 67 545 тыс. рублей (в 2007 году 161 455 тыс. рублей). Сумма взносов по медицинскому страхованию и страхованию гражданской ответственности составила 5 400 тыс. рублей в 2008 г. В 2007 году проводилось только медицинское страхование, и сумма взносов составила 631 тыс. рублей.

Список членов Совета директоров и Правления приведен в разделе «Общие сведения» Пояснительной записки.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайс-отерхаус Кулерс Аудит»

Дата 01 АПР 2009

Аудитор _____ стр. 53 из 56

3.17 Условные факты хозяйственной деятельности

По строке 960 баланса «Обязательства выданные» на конец отчетного года отражены обязательства по авалированному векселю ОАО «Бурейская ГЭС» на сумму 1 144 374 тыс. рублей, и поручительство 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. Остальная сумма обязательств полученных в размере 57 434 204 тыс. рублей представляет собой банковские гарантии, выданные Обществу за предприятия, участвующие в конкурсах, на получение права заключения договоров поставки оборудования и строительства 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.

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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам: среди них сравнительно высокая инфляция и активный экономический рост. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению доверия,

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Приватизационный центр»
Датировано 04.11.2008
Аудитор _____ стр. 54 из 56

42

изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Общества.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

3.18 События после отчетной даты

25 декабря 2008 г. Федеральной службой по финансовым рынкам России зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг в количестве 146 500 000 000 (сто сорок шесть миллиардов пятисот миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Общества на общую сумму 73 250 000 тыс. рублей, размещаемых путем открытой подписки. Номинальная стоимость каждой акции - 50 (пятьдесят) копеек. Преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций имеют все акционеры Общества в количестве пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных именных акций. Список лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, составлен на основании данных реестра акционеров на 30.10.2008 г. (дату принятия решения Совета директоров Общества, являющегося основанием для размещения дополнительных акций). Дата фактического начала размещения - 19.01.2009 г., дата окончания размещения - 27 июля 2009 года, но не позднее одного года с даты государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг.

В марте 2009 г. Министерство энергетики Российской Федерации перечислило 29 178 021 тыс. рублей в уставной капитал Общества, в счет оплаты акций дополнительной эмиссии. Общество передаст Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом акции дополнительной эмиссии в количестве 58 356 041 600 штук.

В феврале 2009 года погашены векселя ОАО «МОЭСК» на сумму 3 000 000 тыс. рублей, принятые к учету в 2008 году, как долгосрочные финансовые вложения.

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств с отнесением образовавшихся на сумму уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайвотерхаус Куперс Аудит»
Дата 01.11.09
Аудитор _____

стр. 55 из 56

43

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» за 2008 год
активов уменьшилась на 150 246 тыс. рублей, отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 253 818 тыс. рублей, нераспределенная прибыль увеличилась на 103 572 тыс. рублей по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

Заместитель Председателя Правления

А.А. Демин

Главный бухгалтер

В.В. Щукин

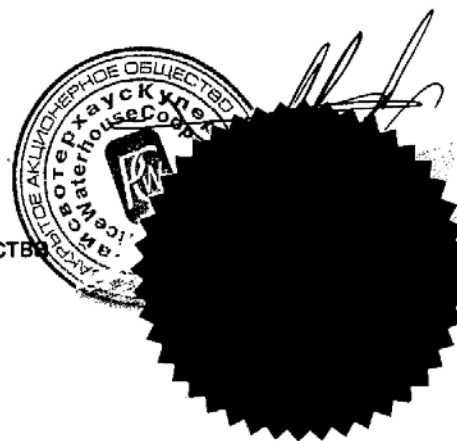
«31» марта 2008 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Дата 01 АПР 2009
Аудитор _____ стр. 56 из 56

44

Директор закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Александр Чмель
1 апреля 2009 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 75 (семьдесят пять)
листов.



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 АПР 2009 г. г. КН № 4

ОПСН ВВОД И ОБРАБОТКА ИНФОРМАЦИИ
(дата (год, месяц, число))

Организация **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"** по ОКПО 56947007

Идентификационный номер налогоплательщика **4716016979** ИНН **40.10.2**

Вид деятельности **передача электроэнергии** по ОКВЭД **47 41**

Организационно-правовая форма / форма собственности **открытое акционерное общество / частная собственность** по ОКОПФ/ОКФС **384/385**

Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) **117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А**

Дата утверждения
Дата отправки (принятия) **29.04.2009**

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы,	110	1 535 909	1 597 289
в том числе:			
права на патенты, программы, товарные знаки и иные аналогичные	111	899 364	1 015 108
другие виды нематериальных активов	112	636 545	582 181
Основные средства,	120	157 129 616	153 420 820
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	39 273	39 273
здания, машины и оборудование, сооружения	122	155 676 946	151 968 298
другие виды основных средств	123	1 413 397	1 413 249
Незавершенное строительство,	130	150 373 965	161 938 130
в том числе:			
оборудование к установке	131	13 418 743	14 403 507
вложения во внеоборотные активы	132	136 955 222	147 534 623
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	207 778 567	205 508 323
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	1 653 608	1 566 601
ИТОГО по разделу I	190	518 471 665	524 031 163
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы,	210	3 305 661	3 060 658
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 728 321	1 780 364
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	84 863	30 008
расходы будущих периодов	216	1 492 477	1 250 286
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 961 283	1 690 150
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты),	230	10 871 826	10 864 152
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
авансы выданные	234	14 413	160
прочие дебиторы	235	10 857 413	10 863 992
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты),	240	141 184 013	148 274 719
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	5 053 894	9 373 278
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	242	-	-
авансы выданные	243	69 787 130	74 965 422
прочие дебиторы	244	66 342 989	63 936 019
Краткосрочные финансовые вложения	250	49 390 019	62 196 590
Денежные средства,	260	5 640 064	16 014 632
в том числе:			
касса	261	2 617	1 814
расчетные счета	262	5 635 181	16 010 575
валютные счета	263	-	-
денежные документы	264	13	33
прочие денежные средства	265	2 253	2 210
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	212 352 866	242 100 901
БАЛАНС	300	730 824 531	766 132 064

Получено от ООО "ФСК ЕЭС" 30 АПР 2009

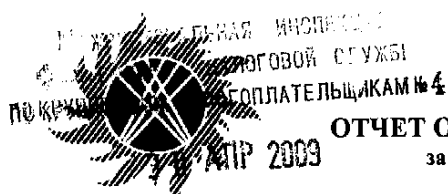
30 АПР 2009

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	576 757 098	576 757 098
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	59 502 413	59 502 245
Резервный капитал	430	9 910 770	9 910 770
Непокрытый убыток прошлых лет	460	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	465	26 994 859	26 995 028
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	4 089 109
ИТОГО по разделу III	490	673 165 140	677 254 250
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	18 000 000	18 000 000
Отложенные налоговые обязательства	515	517 859	621 272
Прочие долгосрочные обязательства	520	130	-
ИТОГО по разделу IV	590	18 517 989	18 621 272
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	16 161 487	10 608 522
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	22 601 947	59 270 048
поставщики и подрядчики	621	10 175 866	12 218 859
задолженность перед персоналом организации	622	76 713	212 996
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	15 102	67 991
задолженность по налогам и сборам	624	295 113	318 313
авансы полученные	627	7 096 192	7 621 672
прочие кредиторы	625	4 942 961	38 830 217
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	84 474	84 482
Доходы будущих периодов	640	293 494	293 490
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	39 141 402	70 256 542
БАЛАНС	700	730 824 531	766 132 064

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	3 272 196	3 270 388
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	812 468	811 447
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	405 697	405 697
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	58 437 451	61 954 616
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 175 189	1 189 607
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Спецодежда	991	-	-
Бланки строгой отчетности	1000	7	7

Руководитель  **А.А. Демин** (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  **В.В. Щукин** (подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " апреля 200 9



Приложение
к Приказу Минфина
РФ
от 22.07.2003 № 67н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1 квартал 2009 г.

Форма № 2 по ОКУД
МРИ ФНС по КН №

Организация **Открытое акционерное общество
"Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **передача электроэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности

открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения: **тыс. руб.**

ВВОД И ОБРАБОТКА ДАННЫХ
по ОКПО

30 АПР 2009

ИНН 54/0500000

по ОКВЭД

СОЛОВЬЕВА О.А.

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
009	03	31
56947007		
4716016979		
40.10.2		
47	16	
384/385		

Показатель		За отчетный	За аналогичный
наименование	код	период	период
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	010	20 319 707	16 692 215
услуги по передаче электроэнергии	011	19 835 017	16 411 335
прочая деятельность	012	484 690	280 880
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	020	(13 732 724)	(12 716 524)
услуги по передаче электроэнергии	021	(13 450 289)	(12 386 232)
прочая деятельность	022	(282 435)	(330 292)
Валовая прибыль (010 + 020)	029	6 586 983	3 975 691
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(725 988)	(598 035)
Прибыль (убыток) от продаж (029 + 030 + 040)	050	5 860 995	3 377 656
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 605 602	219 983
Проценты к уплате	070	(884 649)	(578 137)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	20 993 241	2 552 442
Прочие расходы	100	(22 346 325)	(2 664 018)
Прибыль (убыток) до налогообложения (050 + 060 + 070 + 080 + 090 + 100)	140	5 228 864	2 907 926
Условный расход по налогу на прибыль (140 x 20%)	143	(1 045 773)	(697 902)
Постоянные налоговые обязательства	200	(232 314)	(179 033)
Отложенные налоговые активы	141	32 047	(11 048)
Отложенные налоговые обязательства	142	71 366	111 515
Текущий налог на прибыль (143+200+141+142)	150	(1 174 674)	(754 372)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	25 477	(62)
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды	152	112 855	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (140 + 143 + 200 + 151+152) или (140 - 141-142 + 150 + 151+152)	190	4 089 109	2 030 929
СПРАВОЧНО			
Базовая прибыль (убыток) на 100 000 000 акций	201	527	562
Разводненная прибыль (убыток) на 100 000 000 акций	202		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		9 590	7 608	329	160
Прибыль (убыток) прошлых лет		33 565	385 284	20 422	157 573
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		15 528	8 563	57	356
Отчисления в оценочные резервы		x	1 645 224	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		2437	-	1	1372

Руководитель

(подпись)



А.А. Демин

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

В.В. Шукин

" 29 апреля

2009 г.

Федеральная
Сетевая Компания



Единой
Энергетической Системы



ПРИКАЗ

30.12.2008

Москва

№ 567

Об учетной политике
ОАО ФСК ЕЭС» на 2009 год

Результат выхода настоящего распоряжения: установление единого способа ведения бухгалтерского и налогового учета, группировки и обобщения фактов хозяйственной деятельности.

Срок достижения результата: 31.12.2009

Бизнес процесс: «Бухгалтерский и налоговый учет».

Ответственный исполнитель: Департамент учета и отчетности.

Заказчик работ: Правление ОАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, Налоговым кодексом Российской Федерации и требованиями бухгалтерского законодательства и законодательства Российской Федерации о налогах и сборах
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить:

1.1. Учетную политику ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.2. Положение по учетной политике для целей налогообложения на 2009 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

1.3. Рабочий план счетов согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Департаменту учета и отчетности (Щукин В.В.) совместно со всеми структурными подразделениями исполнительного аппарата ОАО «ФСК ЕЭС» и филиалами ОАО «ФСК ЕЭС» обеспечить применение основных элементов Учетной политики.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Председателя Правления Демина А.А.

Председатель Правления

А.Н. Раппопорт

Рассылается: исполнительный аппарат и филиалы ОАО «ФСК ЕЭС».

Щукин В.В.

Серых Л.В. 710-93-72

Визы: Щукин В.В., Демин А.А., Акимов Л.Ю. (согласовано по умолчанию).

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА
Открытого акционерного общества
«Федеральная сетевая компания
Единой энергетической системы»
на 2009 год

Оглавление

Введение.....	4
1. Организационные аспекты учетной политики	309
1.1. Общие сведения об ОАО «ФСК ЕЭС»	309
1.2. Обособленные структурные подразделения Общества	309
1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом	310
1.4. Принципы организации бухгалтерских служб Общества	310
2. Методологические аспекты учетной политики	312
2.1. Учет внеоборотных активов	312
2.2. Учет финансовых вложений	319
2.3. Учет материально-производственных запасов	320
2.4. Учет расходов	322
2.5. Учет расходов будущих периодов	323
2.6. Учет расчетов с подотчетными лицами	324
2.7. Учет кредитов и займов	324
2.8. Учет резервов	325
2.9. Учет налогов и сборов	23
2.10. Учет доходов	328
2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство	328
2.10.2. Учет доходов по векселям	328
2.11. Учет доходов будущих периодов	328
2.12. Учет арендных операций	329
2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей	329
3. Технические аспекты учетной политики	330
3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и предоставления пользователям	330
3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения	331

Введение

Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») (далее - Общество) на 2009 год структурно состоит из трех основных разделов.

1. Организационные аспекты учетной политики состоят из описания порядка организации процесса работы бухгалтерских служб Общества, направленного на успешное выполнение задач, стоящих перед Обществом, и обеспечивающего процесс принятия экономических и управленческих решений.

Организационные аспекты учетной политики включают:

- особенности управления ОАО «ФСК ЕЭС»;
- виды осуществляемой деятельности;
- принципы организации бухгалтерской службы.

2. Методологические аспекты учетной политики представляют собой методику учета финансово-хозяйственных операций, влияющую на оценку финансового состояния и порядок формирования финансовых результатов деятельности Общества.

В настоящем Положении по учетной политике сделан обоснованный выбор методов ведения бухгалтерского учета, обеспечивающих единство методологии при ведении бухгалтерского учета в Обществе, и существенно влияющих на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

3. Технические аспекты учетной политики включают:

- виды, состав и периодичность представления отчетности;
- порядок проведения инвентаризации активов и обязательств Общества;
- рабочий план счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» на 2009 год с отражением аналитических уровней.

1. Организационные аспекты учетной политики

1.1. Общие сведения об ОАО «ФСК ЕЭС»

ОАО «ФСК ЕЭС» создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития. В ЕНЭС входят сети, принадлежащие как ОАО «ФСК ЕЭС», так и другим собственникам.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ФСК ЕЭС» является субъектом естественной монополии и его деятельность регулируется государством.

Высшим органом управления ОАО «ФСК ЕЭС» является общее собрание акционеров. Руководство текущей деятельностью управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом - Председателем Правления и коллегиальным исполнительным органом - Правлением, избранными Советом директоров.

1.2. 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 регулирования, принятыми в Обществе.

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.

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) не имеет бухгалтерской службы, отдельного баланса, показатели его деятельности включаются в бухгалтерский баланс в целом по обособленному подразделению Общества - ТОиР МЭС Востока.

1.3. Описание видов деятельности, осуществляемых Обществом

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- Деятельность, регулируемая государством:
 - передача электрической энергии;
 - технологическое присоединение.
- Нерегулируемая деятельность:
 - агентская деятельность;
 - прочая нерегулируемая деятельность.

В целях организации раздельного учета доходов, расходов и финансовых результатов деятельности Общества в системе бухгалтерского и управленческого учета вышеуказанные основные виды деятельности подразделяются на функциональные виды деятельности:

- Передача электрической энергии:
 - Технологическое управление и предоставление услуг;
 - Управление сетью;
 - Инвестиционная деятельность по объектам ЕНЭС;
 - Технический надзор и аудит;
 - Техническое обслуживание и ремонт объектов ЕНЭС;
 - Обеспечение систем управления и связи объектов ЕНЭС;
 - Автотранспортное обеспечение филиалов МЭС;
- Технологическое присоединение;
- Общехозяйственная деятельность;
- Административно-управленческая деятельность;
- Нерегулируемая деятельность:
 - Страховая деятельность и ликвидация ЧС;
 - Агентская деятельность;
 - Оказание услуг технического обслуживания и ремонта третьим лицам;
 - Оказание услуг связи третьим лицам;
 - Оказание автотранспортных услуг третьим лицам;
 - Оказание услуг заказчика-застройщика и строительство объектов сторонним организациям;
 - Прочая реализация товаров (работ, услуг) третьим лицам.

1.4. Принципы организации бухгалтерских служб Общества

1.4.1. Бухгалтерская служба Общества

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Председатель Правления Общества.

Бухгалтерский учет и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым начальником Депар-

тамента - главным бухгалтером, а также бухгалтерскими службами обособленных структурных подразделений, отвечающими за ведение бухгалтерского и налогового учета.

Начальник Департамента учета и отчетности - Главный бухгалтер Общества несет ответственность за ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности. Начальник Департамента учета и отчетности - Главный бухгалтер Общества обеспечивает контроль соответствия отражения осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль движения имущества и выполнения обязательств, осуществляет контроль за соблюдением требований настоящего Положения и разработкой предложений по его дальнейшему совершенствованию. Указания Начальника Департамента учета и отчетности - Главного бухгалтера Общества по вопросам ведения учета являются обязательными для всех подразделений Общества.

1.4.2. Бухгалтерские службы обособленных структурных подразделений

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях и соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несут их руководители. Руководители обособленных структурных подразделений обязаны: создать необходимые условия для правильного ведения бухгалтерского учета, обеспечить неукоснительное выполнение всеми структурными подразделениями, службами и работниками требований главных бухгалтеров обособленных структурных подразделений, а также требований Департамента учета и отчетности Общества по вопросам оформления и представления для учета документов и сведений.

Бухгалтерский учет в обособленных структурных подразделениях осуществляется бухгалтерскими службами, возглавляемыми главными бухгалтерами. Главные бухгалтеры обособленных структурных подразделений несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации, обеспечивают контроль соблюдения законодательства при осуществлении всех хозяйственных операций, их отражением на счетах бухгалтерского учета, предоставление оперативной информации, составление бухгалтерской, налоговой, статистической и прочей отчетности в установленные сроки.

При организации и постановке бухгалтерского учета в обособленных структурных подразделениях Общество руководствуется:

- законодательством Российской Федерации;
- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- настоящим Положением по учетной политике;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

1.4.3. Способ организации бухгалтерского учета в Обществе

Бухгалтерский учет в Обществе ведется автоматизированным способом с применением программы SAP R/3 и других программных продуктов. Во всех подразделениях Общества используется единый рабочий план счетов, приведенный в приложении 4 к настоящему приказу.

1.4.4. Документальное оформление хозяйственных операций

Хозяйственные операции оформляются с использованием первичных учетных документов согласно альбомам унифицированных форм, утверждаемых Госкомста-

том России. При отсутствии утвержденных форм первичных документов Общество самостоятельно разрабатывает формы документов в соответствии с требованиями, установленными законодательством по бухгалтерскому учету.

Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета хранятся в бухгалтерской службе того структурного подразделения, которое совершило хозяйственную операцию.

Для отражения доходов и расходов обособленных структурных подразделений Общества указанные подразделения ежемесячно представляют внутривозвратный отчет по форме, утвержденной внутренними нормативными документами Общества. Ответственность за правильность составления отчета несут руководитель и главный бухгалтер обособленного структурного подразделения, подписывающие отчет.

В случае существования временного разрыва при передаче имущества и денежных средств из одного обособленного структурного подразделения в другое, имущество, денежные средства в пути отражает принимающее подразделение.

График документооборота Общества по движению входящих, исходящих и внутренних бухгалтерских документов утверждается отдельным внутренним распорядительным документом Общества. График документооборота включает в себя отдельные внутренние нормативные документы Общества, регламентирующие документооборот различных участков учета и финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Права подписи первичных учетных и других документов устанавливаются отдельными внутренними распорядительными документами Общества. Руководители служб (начальники департаментов, дирекций и т.д.) пользуются правом подписи документов, если оно вытекает из исполнения ими должностных и функциональных обязанностей и в соответствии с доверенностью руководителя.

2. Методологические аспекты учетной политики

Настоящая Учетная политика для целей бухгалтерского учета и отчетности (далее - учетная политика) подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Таковыми документами являются:

- «Федеральный Закон о бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ;
- Положения по бухгалтерскому учету (далее - ПБУ), утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации.

Ниже приведены основные положения учетной политики, применяемые Обществом для ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных структурных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

2.1. Учет внеоборотных активов

2.1.1. Основные средства

Признание объектов основных средств

Материальные активы признаются в качестве основных средств при одновременном соблюдении условий, установленных Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

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. Общество обеспечивает отдельный аналитический учет данных объектов.

Фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены строительные, технические и соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но не поданы документы на государственную регистрацию, учитываются в бухгалтерском учете на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

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. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется надлежащий контроль их движения в соответствии с внутренними организационно-распорядительными документами Общества.

Оценка и учет объектов основных средств

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств группируются в один инвентарный объект по функциональному признаку в соответствии с документацией, заверенной техническими специалистами.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету. Расходы, связанные с регистрацией прав на объекты основных средств, возникшие после принятия к учету объекта основных средств, учитываются в составе прочих расходов.

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 автома-

тизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Затраты Общества на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение объектов основных средств увеличивают их первоначальную стоимость по завершению данных видов работ.

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

К частичной ликвидации относится качественное изменение (понижение) физических или технических свойств объектов, которые приводят к снижению экономических выгод от их использования.

При частичной ликвидации отдельных частей объектов основных средств производится уменьшение их первоначальной стоимости по окончании процесса частичной ликвидации.

Списание стоимости объекта основных средств отражается в бухгалтерском учете на субсчете учета выбытия основных средств, открываемом к счету учета основных средств. При этом в дебет указанного субсчета списывается первоначальная (восстановительная) стоимость объекта основных средств, в корреспонденции с соответствующим субсчетом счета учета основных средств, а в кредит указанного субсчета - сумма начисленной амортизации за срок полезного использования в организации данного объекта, в корреспонденции с дебетом счета учета амортизации. По окончании процедуры выбытия остаточная стоимость объекта основных средств списывается с кредита субсчета учета выбытия основных средств в дебет счета прибылей и убытков в качестве прочих расходов.

Общество ежегодно проводит переоценку объектов основных средств. Переоценка проводится в соответствии с распорядительными документами по группам однородных объектов основных средств.

Амортизация объектов основных средств

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено законодательством Российской Федерации или настоящей учетной политикой.

Начисление амортизации производится линейным способом.

Срок полезного использования объектов основных средств определяется в момент принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету комиссией, состав которой утверждается руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

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» (далее - Классификация).

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 (технической документацией объекта) следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью или 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.

В случаях улучшения первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств, в результате проведенной реконструкции или модернизации, Обществом может пересматриваться срок полезного использования.

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 предыдущими собственниками;

- если определить срок полезного использования указанным выше способом невозможно (например, срок фактического использования предыдущими собственниками выше или равен максимальному сроку полезного использования, установленного объектов данной классификации амортизационной группы), то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Стоимость объектов основных средств, не превышающая 20 тысяч рублей за единицу, списывается на затраты на производство (расходы на продажу) путем начисления амортизации по основным средствам 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.

Учитываемые на отдельном субсчете счета учета вложений во внеоборотные активы 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.

2.1.2. Нематериальные активы

Признание нематериальных активов

К нематериальным активам относятся приобретенные или созданные объекты, не имеющие материально-вещественного содержания, но имеющие стоимостную оценку, используемые в хозяйственной деятельности организации в течение длительного времени (более одного года) и приносящие доход.

Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае если расходы, связанные с приобретением, разработкой, изготовлением и доведением нематериальных активов до состояния, в котором они пригодны к эксплуатации, выявлены после принятия нематериальных активов к бухгалтерскому учету, они отражаются в составе прочих расходов.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Амортизация нематериальных активов

Стоимость нематериальных активов, за исключением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, давших положительные результаты и не подлежащих правовой охране, погашается посредством амортизационных отчислений.

Амортизация объектов нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется комиссией, состав которой утверждается Председателем Правления (по обособленному структурному подразделению - его руководителем) или лицом, им уполномоченным, при принятии объекта нематериальных активов к учету исходя из:

- срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход).

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

2.1.3. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (далее - НИОКР) учитываются на отдельном субсчете «Расходы на НИОКР» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Аналитический учет ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект (совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно могут быть использованы в производстве продукции (работ, услуг) и для управленческих нужд Общества).

После завершения НИОКР работы, давшие положительный результат и подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». В случаях, если при проведении НИОКР существует уверенность, что результаты НИОКР дадут положительный результат и будут являться охраноспособными, перевод на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы»

может быть осуществлен до завершения указанных работ. После получения свидетельства, оформленного в установленном законодательством порядке, работы переводятся на соответствующие субсчета счета 04 «Нематериальные активы».

НИОКР, давшие положительный результат и не подлежащие правовой охране, переводятся на отдельный субсчет счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Данные НИОКР переводятся на соответствующий субсчет счета 04 «Нематериальные активы» с момента фактического применения результатов данных НИОКР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества.

Расходы по НИОКР, давшим положительные результаты, подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения работ в производстве либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов производится линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого организация может получать экономические выгоды, но не более 5 лет. Срок полезного использования определяется коллегиальным органом (комиссией) Общества.

НИОКР, по которым получены положительные результаты и срок списания которых определен более чем в один отчетный период, отражаются в бухгалтерском балансе в разделе «Внеоборотные активы».

В случае если расходы по НИОКР не дали положительного результата, данные расходы признаются прочими расходами отчетного периода.

2.1.4. Капитальные вложения, оборудование к установке и проектно-изыскательские работы

Признание капитальных вложений

К капитальным вложениям относятся затраты предприятия, направленные на инвестиции в основной капитал (основные средства), в том числе затраты на новое строительство, создание, увеличение размеров, улучшение технических характеристик или приобретение внеоборотных активов длительного пользования (свыше 1 года), не предназначенных для продажи.

Учет капитальных вложений

Аналитический учет долгосрочных инвестиций по строительству ведется в соответствии с внутренними распорядительными документами Общества.

Вложения во внеоборотные активы учитываются по фактическим затратам, к которым, в частности, относятся расходы по уплате процентов по кредитам банков и иным заемным обязательствам, использованным на эти цели (только в части процентов, начисленных до ввода в действие объектов основных средств и постановки их на учет).

Затраты застройщика на строительство объектов складываются из расходов связанных с его возведением (строительство), вводом в эксплуатацию, сдачей инвестору, а также из ожидаемых расходов, связанных со строительством и его финансированием.

Затраты застройщика по принятым к оплате или оплаченным подрядным ра-

ботам, выполненным подрядчиками на законченных строительством объектах, учитываются в составе незавершенного строительства до их ввода в эксплуатацию или сдачи инвестору.

Затраты, связанные с содержанием дирекции Заказчика, накапливаются и ежемесячно распределяются в соответствии с порядком, определяемым внутренними организационно-распорядительными документами Общества.

Распределение общих капитальных затрат на инвентарную стоимость основных средств, входящих во внутрититульный объект строительства, производится пропорционально стоимости их прямых затрат в текущих ценах.

Возвратные суммы от реализации материалов и деталей, получаемых от разборки временных зданий и сооружений, определяются расчетами, учитывающими реализацию этих материалов и деталей в текущем уровне цен.

Стоимость возвратных конструкций, материалов и изделий в составе возвратных сумм определяется по свободным (рыночным) ценам за вычетом из этих сумм расходов по приведению их в пригодное для использования состояние и доставке в места складирования. Стоимость материалов, получаемых в порядке попутной добычи, при невозможности использования их на данном строительстве, но при наличии возможности реализации, учитывается по действующим в регионе ценам.

Синтетический учет долгосрочных инвестиций ведется на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе отдельных субсчетов по видам осуществляемых капитальных вложений.

Аналитический учет капитальных вложений в системе SAP R/3 осуществляется на счете 36 в соответствии с рабочим планом счетов.

Затраты по проектно-изыскательским работам учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» в разрезе разрабатываемых проектов. По завершении проектно-изыскательских работ, утверждении проектно-сметной документации «в производство работ» и при издании руководством Общества приказа об утверждении титула стройки затраты, собранные по данному проекту, относятся на расходы по возведению объекта строительства.

Проектно-изыскательские работы, не давшие положительный результат, и проектно-сметная документация, не утвержденная «в производство работ», учитываются в следующем порядке:

- при принятии решения о прекращении проектов, признаются прочими расходами отчетного периода;
- при принятии решения о приостановке работ на объекте строительства, по которым выполнены ПИР, разработана ПСД, учитываются в составе «Внеоборотных активов» до момента возобновления строительства.

Стоимость незаконченного строительства, осуществляемого как хозяйственным, так и подрядным способами, отражается в балансе в подразделе «Незавершенное строительство».

По завершении строительства объекта определяется инвентарная стоимость каждого элемента, вводимого в эксплуатацию в качестве отдельной инвентарной единицы основных средств. Инвентарная стоимость складывается из фактических затрат на строительные работы и приходящихся на них прочих капитальных затрат.

В момент приобретения оборудования, требующее монтажа, приходится по цене, включающей цену поставщика и стоимость других услуг по приобретению данного оборудования, предъявленных и акцептованных до принятия объекта к учету. При неотфактурованных поставках - по учетной цене аналогичного товара (при

неотфактурованных поставках импортного оборудования - по контрактной цене).

2.2. Учет финансовых вложений

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений является однородная совокупность финансовых вложений. Единицей измерения финансовых вложений является минимальная единица каждого вида финансовых вложений, которая в дальнейшем может быть отчуждена как самостоятельный актив.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе краткосрочных финансовых вложений.

Учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. Краткосрочными финансовыми вложениями признаются финансовые вложения, когда установленные сроки их погашения не превышают одного года либо когда срок погашения не указан, и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе оборотных активов.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, если они произведены с намерением владеть или/и получать доходы по ним более одного года и отражаются в бухгалтерской отчетности в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

В случае несущественности величины затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие затраты Общество признает прочими расходами в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5% и ее не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

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. Указанную корректировку Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

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 существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, Общество образует резерв под обесценение таких финансовых вложений на величину разницы между их учетной и оценочной или расчетной стоимостью. Резерв под обесценение финансовых вложений образуется в Обществе за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, рыночная стоимость которых не определяется, по которым создан резерв под их обесценение, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва.

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 по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчета их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, за исключением нижеизложенных видов финансовых вложений, их стоимость определяется по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО).

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

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.

2.3. Учет материально-производственных запасов

Оценка и учет материально-производственных запасов

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

Учет процесса заготовления и приобретения товарно-материальных ценностей ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материалов».

На счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» отражается стоимость товарно-материальных ценностей и транспортно-заготовительных расходов (далее - ТЗР).

ТЗР, связанные с доставкой материальных ценностей, распределяются на стоимость поступивших товарно-материальных ценностей пропорционально стоимости ТМЦ в момент поступления расчетных документов на ТЗР.

В случае если на момент распределения ТЗР, товарно-материальные ценности, на которые относятся ТЗР, учитываются на счете 10 «Материалы», стоимость ТЗР увеличивает стоимость этих товарно-материальных ценностей.

В случае если на момент распределения ТЗР товарно-материальные ценности списаны со счета 10 «Материалы», стоимость ТЗР списывается со счета 15 «Заготов-

ление и приобретение материальных ценностей» на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» и по окончании месяца списывается на те счета, на которые были списаны товарно-материальные ценности.

На счете 16 «Отклонения в стоимости материалов» автоматически отражается сумма отклонения между фактической и учетной стоимостью по тем материально-производственным запасам, которые уже отпущены в производство либо списаны по тем или иным основаниям. Таким образом, операции по счету 16 «Отклонения в стоимости материалов» допустимы только в случае отсутствия вышеуказанных материально-производственных запасов на складе.

Суммы отклонений в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, которые в течение месяца накапливаются на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей», подлежат ежемесячному списанию на соответствующий вид затрат и расходов (себестоимость, капитальные вложения, недостачи и потери, и т.п.) пропорционально учетной стоимости списанных материально-производственных запасов.

При неотфактурованных поставках материально-производственные запасы отражаются в учете по договорной цене. При отсутствии договорной цены материально-производственные запасы принимаются к учету по рыночным ценам.

Материально-производственные запасы, принадлежащие Обществу на правах собственности, но находящиеся в пути, отражаются до момента поступления их на склад на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в оценке, предусмотренной договором.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода «скользящей оценки».

Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение и в переработку, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» и 003 «Материалы, принятые в переработку».

Аналитический учет материалов ведется на основе использования оборотных ведомостей.

Учет специальной одежды, специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования.

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признаются материально-производственными запасами.

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

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных отраслевыми нормами либо, в случаях их отсутствия, внутренними нормативными документами Общества.

Стоимость специальных инструментов, специальных приспособлений и специального оборудования погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем передачи в эксплуатацию, исходя из их фактической себестои-

мости и норм, исчисленных из сроков полезного использования данных объектов. Срок полезного использования специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования устанавливается внутренними нормативными документами Общества.

В программе SAP/R3 аналитический учет специальной одежды, стоимость которой в полной сумме списана в дебет соответствующих счетов учета затрат на производство в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества, бухгалтерской службой ведется в количественном выражении на балансовых счетах.

По однородным предметам специальной одежды одинаковой стоимостью менее 20 тысяч рублей, поступившим одновременно в одно из структурных подразделений Общества и имеющим срок эксплуатации согласно нормам выдачи менее 12 месяцев, ведется групповой учет.

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

Учет товаров

Товары, приобретенные Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 41 «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения.

Товары, реализуемые в розничной торговле, учитываются на отдельном субсчете счета 41 «Товары в розничной торговле» по продажным ценам с отдельным учетом наценок.

Затраты по заготовке и доставке покупных товаров до центральных складов, производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу, кроме случаев, когда такие расходы включены по условиям договора в цену приобретаемого товара. Товары, принятые на ответственное хранение, учитываются на забалансовом счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение».

При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу «скользящей» средней себестоимости в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс.

2.4. Учет расходов

Учет расходов Общества ведется отдельно по функциональным видам деятельности, установленным распорядительными документами Общества.

Формирование сводной информации о расходах Общества по обычным видам деятельности ведется Обществом на соответствующих субсчетах счета 20 «Основное производство».

Административно-управленческие расходы и общепроизводственные расходы обособленных структурных подразделений отражаются на субсчетах счета 20 «Основное производство». Общехозяйственные расходы обособленного подразделения - исполнительного аппарата отражаются на балансовом счете 26 «Общехозяйственные расходы». Общехозяйственные расходы обособленного подразделения – исполнительного аппарата ежемесячно списываются на финансовые результаты без распределения по видам деятельности.

В программе SAP R/3 учет затрат ведется на 30-х счетах. Расходы обособленных подразделений ежемесячно закрываются на соответствующий субсчет счета 20 «Основное производство», с последующим отнесением на себестоимость продаж. Расходы, формирующие себестоимость продаж филиала, передаются на баланс ис-

полнительного аппарата Общества со счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для формирования себестоимости продаж в целом по Обществу.

Расходы на продажу собираются в течение месяца на счете 44 «Расходы на продажу». По окончании месяца они в полном объеме списываются в дебет счета 90.2 «Себестоимость».

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

Налог на имущество, налог на землю, транспортный и водный налоги Общества включает в состав прочих расходов.

Учет незавершенного производства

По функциональному виду деятельности «Строительство объектов сторонними организациями» работы, не сданные заказчику на конец отчетного периода, относятся к незавершенному производству (НЗП).

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе обособленного подразделения, осуществляющего строительство, по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты и комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ;
- расходы на оборудование, требующие монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону;
- прочие.

Сумма расходов на субподрядные работы, подлежащая включению в стоимость остатка незавершенного производства, определяется прямым счетом на основе сопоставления конкретных работ, принятых от субподрядных организаций, и работ, сданных в отчетном периоде заказчикам.

Фактическая себестоимость строительных работ, выполняемых собственными силами Общества, до сдачи заказчику объекта строительства учитывается как незавершенное производство на отдельном субсчете счета 20 «Основное производство» и определяется как общая сумма затрат на производство таких работ.

Аналитический учет по объектам НЗП ведется в разрезе объектов учета, в том числе по оплаченным или принятым к оплате работам, выполненным привлеченными организациями по договору на строительство.

2.5. Учет расходов будущих периодов

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются расходами будущих периодов.

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). Данный срок определяется в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение вышеуказанного периода.

В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится

очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В форме № 1 бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов отражаются по строке 216.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются по строке 150.

2.6. Учет расчетов с подотчетными лицами

Учет расчетов с подотчетными лицами, связанных со служебными командировками и связанных с представительскими расходами, ведется на отдельных субсчетах. По одному и тому же подотчетному лицу данная информация в бухгалтерском балансе отражается развернуто.

2.7. Учет кредитов и займов

Признание кредитов и займов

Данный раздел учетной политики применяется в отношении затрат, связанных с выполнением обязательств по полученным займам и кредитам, включая привлечение заемных средств путем выдачи векселей, выпуска и продажи облигаций, беспроцентных договоров займа, договоров государственного займа.

Учет кредитов и займов

Отражение в учете полученных кредитов и займов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01.

Задолженность Общества заимодавцу (кредитору) по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется:

- на краткосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет до 12 месяцев (счет 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»);
- на долгосрочную, срок погашения которой по условиям договора составляет более 12 месяцев (счет 67 «Расчеты по долгосрочным 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 истечении срока платежа Общество переводит срочную задолженность в просроченную. Перевод срочной краткосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в просроченную производится Обществом в день, следующий за днем, когда по условиям договора займа и (или) кредита Общество (заемщик) должно было осуществить возврат основной суммы долга.

Учет затрат, связанных с получением и использованием займов и кредитов

Начисление процентов по полученным займам и кредитам Общество производит в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается Обществом с учетом начисленных на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты, дисконт по причитающимся к оплате векселям, облигациям и иным

выданным заемным обязательствам учитываются Обществом в следующем порядке:

а) По выданным векселям - Общество отражает сумму, указанную в векселе (далее - вексельная сумма) как кредиторскую задолженность.

В случае начисления процентов на вексельную сумму по выданным векселям задолженность по такому векселю отражается Обществом, с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов по условиям выдачи векселя.

При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается Обществом в состав прочих расходов равномерно в течение предусмотренного векселем срока выплаты полученных займы денежных средств.

б) 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 (процентов или дисконта) по размещенным облигациям отражается Обществом в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Начисление причитающихся займодавцу доходов по иным заемным обязательствам, за исключением векселей и облигаций, производится Обществом равномерно (ежемесячно) и признается его прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Основные затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены.

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

Затраты по полученным займам и кредитам, 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.

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 Общества.

Если затраты по обслуживанию кредитов и займов нельзя с достаточной степенью определенности отнести к конкретному объекту имущества (внеоборотные и оборотные активы) или процесс отнесения затрат предполагает сложные и трудоемкие расчеты, то затраты по обслуживанию таких кредитов и займов относятся на прочие расходы в полном объеме.

2.8. Учет резервов

Общество создает резерв по сомнительным долгам и резерв под обесценение финансовых вложений.

Резерв по сомнительным долгам

Для достоверного отражения в отчетности дебиторской задолженности по

расчетам с покупателями у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сомнительным долгом признается задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Сомнительным долгом не признается задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг и не погашенная в установленные договором сроки, в случае если у Общества имеется достаточная уверенность в том, что данная задолженность будет погашена в разумные сроки в будущем.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными к взысканию) признаются те долги перед Обществом, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Суммы отчислений в резерв по сомнительным долгам включаются в состав прочих расходов (доходов - в случае корректировки резерва в сторону уменьшения) на последний день квартала.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности. Размер сумм выявленной сомнительной задолженности, подлежащих включению в сумму резерва, определяется в зависимости от срока ее возникновения:

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы, выявленной на основании инвентаризации задолженности;
- по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва.

Резерв по сомнительным долгам может быть использован Обществом лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном законодательством.

Сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная Обществом в текущем квартале на покрытие убытков по безнадежным долгам, может быть перенесена им на следующий квартал. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего квартала.

В случае если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного периода, разница подлежит включению в состав прочих доходов налогоплательщика в текущем квартале.

В случае если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего квартала, разница подлежит включению в прочие расходы в текущем квартале.

Списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии с настоящим порядком, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию,

разница (убыток) подлежит включению в состав прочих расходов.

Дебиторская задолженность учитывается в размерах, предъявленных предприятием покупателю, в том числе с учетом налога на добавленную стоимость.

Учет резервов по сомнительным долгам ведется обособленно от сумм дебиторской задолженности.

Резерв под обесценение финансовых вложений.

Расчет резерва под обесценение финансовых вложений осуществляется в соответствии с внутренним документом Общества – «Методика проведения проверки стоимости финансовых вложений ОАО «ФСК ЕЭС».

2.9. Учет налогов и сборов

Суммы налогов и сборов, подлежащие отражению в бухгалтерском учете, рассчитываются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расходы по налогам и сборам отражаются в учете в том периоде, к которому они относятся, исходя из принципа соотнесения доходов и расходов по периодам.

Суммы налогов и сборов включаются в стоимость активов в случае, если уплата этих налогов и сборов непосредственно связана с созданием этих активов и впоследствии уплаченные налоги не будут возмещены из бюджета.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль признаются на конец каждого отчетного периода для всех временных разниц, возникших или прекративших свое существование в периоде, как вычитаемых, так и налогооблагаемых.

2.9.1. Расчеты по налогу на прибыль

Сумма налога на прибыль определяется исходя из величины условного расхода (условного дохода) на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Общество ведет обособленный учет постоянных и временных разниц, информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах налогового учета.

Постоянные разницы отчетного периода учитываются в регистрах налогового учета. На основании специальных регистров формируется постоянное налоговое обязательство, которое сводно отражается на отдельном субсчете счета учета прибылей и убытков.

Временные (вычитаемые и налогооблагаемые) разницы отчетного периода учитываются в специальных регистрах налогового учета, на основании которых формируются отложенные налоговые активы и обязательства, которые отражаются на счетах бухгалтерского учета.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется на счетах 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки». При этом аналитический учет по данным счетам организован по видам налоговых активов и налоговых обязательств, а также причинам возникновения временных и постоянных разниц.

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

Начисление ежемесячного аванса по налогу на прибыль в бухгалтерском учете Общества не отражается.

2.10. Учет доходов

Под доходами от обычных видов деятельности понимаются те доходы, получение которых носит основной и регулярный характер и связано с обычной производственной деятельностью.

Учет доходов Общества ведется отдельно по видам деятельности, установленным распорядительными документами Общества.

Доходы от сдачи имущества в аренду признаются доходами по обычным видам деятельности.

Доходы, связанные с предоставлением за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности, признаются доходами по обычным видам деятельности.

Положительные курсовые разницы включаются в состав прочих доходов.

Доходы в виде сумм восстановленных резервов Общество включает в состав прочих доходов.

2.10.1. Учет доходов и расходов по договорам на строительство

По договорам на строительство, предусматривающим поэтапную сдачу работ, применяется метод определения дохода по стоимости работ по мере их готовности, то есть после полного завершения работ по отдельным этапам, предусмотренным проектом строительства, без использования счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам».

Затраты, приходящиеся на объем выполненных работ по указанным договорам, определяются прямым методом. Затраты, по которым не может быть применен прямой метод, относятся на соответствующие работы расчетным путем пропорционально прямым затратам.

По договорам, не предусматривающим поэтапную сдачу работ, применяется метод определения дохода по завершении и приемке в установленном порядке работ по договору строительства объекта в целом. Затраты по таким договорам накапливаются в учете и относятся на себестоимость реализованных работ только после полного завершения работ на объекте строительства.

2.10.2. Учет доходов по векселям

По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным до 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равному 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, равному количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее».

2.11. Учет доходов будущих периодов

Доходы, полученные в отчетном периоде и удовлетворяющие критериям их признания, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как доходы будущих периодов.

В состав доходов будущих периодов включаются предстоящие поступления задолженности по недостаткам, выявленным за прошлые периоды, разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по не-

достающим ценностям, а также стоимость активов, полученных Обществом безвозмездно.

2.12. Учет арендных операций

Для целей бухгалтерского учета арендные операции подразделяются на операции по финансовой аренде (лизингу) и операционной аренде.

2.12.1. Финансовая аренда (лизинг)

Для определения аренды в качестве финансовой необходимо соблюдение соответствующих положений Гражданского кодекса РФ (далее – ГК РФ) и Федерального закона РФ от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)».

По договору финансовой аренды (договору лизинга) арендодатель обязуется приобрести в собственность указанное арендатором имущество у определенного им продавца и предоставить арендатору это имущество за плату во временное владение и пользование для предпринимательских целей.

Условия постановки лизингового имущества на баланс арендодателя (лизингодателя) или арендатора (лизингополучателя) определяются в соответствии с договором финансовой аренды (лизинга).

2.12.2. Операционная аренда

Операционная аренда - это аренда, согласно условиям которой основные риски и выгоды, связанные с владением основными средствами (далее - ОС), остаются у арендодателя. К операционной аренде относятся арендные соглашения, не удовлетворяющие критериям отнесения к финансовой аренде.

Арендатор учитывает объекты, полученные в аренду, на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства».

Объект операционной аренды отражается в учете арендодателя на отдельном субсчете счета «Основные средства».

Арендодатель производит начисление амортизации на протяжении всего срока нахождения объекта в аренде, если объект относится к основным средствам или нематериальным активам.

Расходы (доходы) по операционной аренде начисляются в том периоде, к которому эти расходы (доходы) относятся.

При возврате объекта из операционной аренды арендатор прекращает учет этих объектов за балансом. Арендодатель не изменяет порядок учета объектов аренды при их возврате.

2.13. Учет недостач и потерь от порчи ценностей

Недостачи и потери от порчи материальных ценностей, обнаруженные при их приемке от поставщиков, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости утраченных материальных ценностей.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли, а также в пределах предусмотренных в договоре величин не включаются в первоначальную стоимость материальных ценностей.

Недостачи и потери, выявленные сверх норм естественной убыли, а также сверх предусмотренных в договоре величин, относятся на расчеты по претензиям, предъявленным либо поставщикам, либо транспортным или другим организациям за недостачи и потери ценностей в пути.

Недостачи и потери в пределах норм естественной убыли относятся на счета учета затрат на производство (расходов на продажу).

Недостачи и потери сверх норм естественной убыли, выявленные в результате инвентаризации, относятся на виновные лица с отражением их в отчетности в качестве дебиторской задолженности. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании с них убытков, то недостачи и потери относятся на прочие расходы.

3. Технические аспекты учетной политики

3.1. Виды и состав бухгалтерской отчетности, порядок ее подготовки и предоставления пользователям

В бухгалтерскую отчетность включаются все существенные показатели, необходимые для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении, финансовых результатах деятельности и изменениях в финансовом положении Общества.

Показатель считается существенным, если его не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения.

Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

- 1) бухгалтерского баланса;
- 2) отчета о прибылях и убытках;
- 3) отчета об изменении капитала;
- 4) отчета о движении денежных средств;
- 5) пояснительной записки, включая приложение к бухгалтерскому балансу.

В составе годовой бухгалтерской отчетности публикуется также аудиторское заключение.

Показатели форм отчетности формируются в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». При этом, в случае необходимости, Общество может вводить дополнительные данные и показатели в формы отчетности либо исключать их, в соответствии с внутренними распорядительными документами Общества.

Формы бухгалтерской отчетности применяются Обществом последовательно от одного отчетного периода к другому.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

Общество составляет финансовую отчетность за квартал, полугодие, 9 месяцев, год нарастающим итогом с начала отчетного года в сроки, устанавливаемые руководителем Общества.

Квартальная отчетность является промежуточной.

Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов	Периодичность представления	
	Квартал	Год
Бухгалтерский баланс	✓	✓

Состав бухгалтерской отчетности и сопутствующих ей документов	Периодичность представления	
	Квартал	Год
Отчет о прибылях и убытках	✓	✓
Отчет об изменениях капитала		✓
Отчет о движении денежных средств		✓
Пояснительная записка, включая приложение к бухгалтерскому балансу		✓
Аудиторское заключение		✓

3.2. Организация инвентаризационного процесса имущества, финансовых обязательств Общества и общие правила его проведения

В соответствии со статьей 12 Федерального закона «О бухгалтерском учете» и «Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств», утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49, Обществом проводится инвентаризация имущества и финансовых обязательств.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и внутренними организационно-распорядительными документами Общества.

Для проведения инвентаризации в Обществе создается центральная инвентаризационная комиссия, состав которой утверждается приказом Председателя Правления Общества или иным уполномоченным лицом в соответствии с разработанными регламентами Общества.

Периодичность и порядок проведения инвентаризации имущества Общества регламентируется нормативными актами по бухгалтерскому учету и внутренними организационно-распорядительными документами Общества.

В состав центральной инвентаризационной комиссии включаются Заместитель Председателя Правления, руководитель Департамента учета и отчетности, а также руководители других структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В обособленных структурных подразделениях Общества инвентаризация проводится рабочими инвентаризационными комиссиями. Состав рабочих инвентаризационных комиссий и порядок их формирования в обособленных подразделениях определяется приказом (распоряжением) соответствующего руководителя.

В состав комиссии в обязательном порядке включаются специалисты, знающие предмет инвентаризации, и работники бухгалтерии. Отсутствие хотя бы одного члена комиссии при проведении инвентаризации служит основанием для признания результатов инвентаризации недействительными.

Ответственность за правильное и своевременное проведение инвентаризации МПЗ, основных средств, остатков незавершенного производства, финансовых обязательств несут руководители обособленных структурных подразделений Общества.

Координация деятельности всех комиссий возлагается на руководителя, ответственного за проведение инвентаризации Общества.

Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других ос-

новых средств и прочего имущества, находящегося на территории дочерних, зависимых и других обществ, осуществляющих эксплуатацию соответствующих объектов (в том числе по договорам аренды), проводится с обязательным присутствием представителей Общества.

Результаты инвентаризации оформляются протоколом, который утверждается руководителем обособленного структурного подразделения и представляется в центральную инвентаризационную комиссию для последующего утверждения результатов проведенной инвентаризации руководителем Общества или лицом, им уполномоченным.

Основными заключительными документами по инвентаризации ценностей являются сличительные ведомости, которые составляются бухгалтерией обособленных структурных подразделений Общества.

Окончательное заключение и предложения по результатам инвентаризации утверждает действующая центральная комиссия.

*Положение
для
на 2009 год*

*по
целей*

учетной

*политике
налогообложения*

Оглавление

1. ОРГАНИЗАЦИЯ И ВЕДЕНИЕ НАЛОГОВОГО УЧЕТА 3361

1.1. Периодичность и последовательность	3361
1.2. Налоговый учет	3361
1.3. Система налогового учета	3361
1.4. Сохранность документов. Срок и специфика хранения документов	3361
1.5. Налоговая тайна	3361
1.6. Порядок организации налогового учета	3361
1.7. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности	3372

2. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ 339

2.1. Налоговые регистры	339
2.1.2. Лица, ответственные за правильность отражения	339
2.1.3. Порядок хранения налоговых регистров	339
2.1.4. Формы и реквизиты налоговых регистров	339
2.1.5. Перечень налоговых регистров	339
2.2. Метод исчисления налоговой базы	339
2.3. Учет доходов	339
2.3.1. Классификация доходов	339
2.3.2. Момент признания доходов от реализации	340
2.3.3. Момент признания внереализационных доходов	340
2.3.4. Порядок определения доходов по ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке	340
2.3.5. Порядок определения дисконта по векселям	341
2.4. Учет расходов	341
2.4.1. Равномерное признание расходов	341
2.4.2. Классификация расходов	342
2.4.3. Метод оценки и списания МПЗ	343
2.4.4. Стоимость МПЗ	343
2.4.5. Амортизационные группы	343
2.4.6. Срок полезного использования	344
2.4.7. Учет срока полезного использования у бывших собственников	344
2.4.8. Учет срока полезного использования при получении в уставный капитал	344
2.4.9. Первоначальная стоимость основных средств	344
2.4.10. Метод начисления амортизации	345
2.4.11. Списание расходов на капитальные вложения	345
2.4.12. Специальные амортизационные коэффициенты	345
2.4.13. Порядок признания затрат на НИОКР в составе расходов	345
2.4.14. Расходы в виде процентов	346
2.4.15. Резервы предстоящих расходов	346
2.4.16. Резерв по сомнительным долгам	346
2.4.17. Определение расходов при реализации покупных товаров	346
2.4.18. Момент признания отдельных внереализационных расходов	347
2.4.19. Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг	347
2.4.20. Перенос убытков, понесенных при осуществлении отдельных операций	348
2.5. Раздельный учет	348
2.5.1. Перечень видов деятельности для ведения раздельного учета	348
2.5.2. Раздельный учет отдельных операций	349
2.6. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль	349
2.6.1. Авансовые платежи	349
2.6.2. Порядок исчисления и уплаты налога	349

<u>3. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ (НДС)</u>	350
<u>3.1. Исчисление и уплата НДС</u>	350
<u>3.2. Распределение налоговых вычетов по НДС в отношении облагаемых и необлагаемых операций</u>	350
<u>3.3. Определение суммы НДС по экспортным операциям</u>	351
<u>4. ПРОЧИЕ НАЛОГИ</u>	351
<u>4.1. Транспортный налог</u>	351
<u>4.2. Единый социальный налог (ЕСН)</u>	351
<u>4.3. Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)</u>	352
<u>4.4. Налог на имущество организаций</u>	352
<u>Приложение</u>	353
<u>ПЕРЕЧЕНЬ СПЕЦИАЛЬНЫХ РЕГИСТРОВ ПО НАЛОГОВОМУ УЧЕТУ</u>	353

1. ОРГАНИЗАЦИЯ И ВЕДЕНИЕ НАЛОГОВОГО УЧЕТА

1.1. Периодичность и последовательность

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета.

1.2. Налоговый учет

Налоговый учет - система обобщения информации для определения налоговой базы на основе данных первичных документов (и/или иных документов, косвенно подтверждающих произведенные расходы), сгруппированных в соответствии с порядком, предусмотренным НК РФ и настоящей учетной политикой. Данные налогового учета - данные, которые учитываются в учетных регистрах, разработочных таблицах, справках бухгалтера и иных документах Общества, группирующих информацию об объектах налогообложения.

1.3. Система налогового учета

Система налогового учета строится таким образом, чтобы обеспечить достоверное формирование показателей утвержденной налоговой декларации по налогу на прибыль, в частности:

- суммы доходов и расходов;
- порядок определения доли расходов, учитываемых для целей налогообложения в текущем налоговом (отчетном) периоде;
- сумму остатка расходов (убытков), подлежащую отнесению на расходы в следующих налоговых периодах;
- сумму задолженности по расчетам с бюджетом по налогу на прибыль.

Система налогового учета обеспечивает возможность осуществления внутреннего и внешнего контроля над правильностью формирования тех или иных показателей, которые учитываются при исчислении налога на прибыль.

1.4. Сохранность документов. Срок и специфика хранения документов

Общество обеспечивает сохранность документов, которые являются подтверждением данных налогового учета, в течение четырех лет после даты их составления. Общество хранит документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда оно уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков. В случае возникновения разногласий с налоговыми органами, следственных и судебных дел, они должны храниться до вынесения окончательного решения.

Подлинные документы, послужившие основанием для записей в налоговых регистрах и справках, хранятся в соответствии с порядком, установленным для целей бухгалтерского учета.

1.5. Налоговая тайна

Содержание данных налогового учета, включая данные налоговых регистров, справок и первичных документов, является налоговой тайной. Регистры и справки являются внутренними документами Общества и представляются налоговым органам по письменному запросу налоговых органов при проведении ими выездных, камеральных налоговых проверок и/или иных мероприятий налогового контроля.

Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в данных налогового учета, обязаны хранить налоговую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

1.6. Порядок организации налогового учета

В случае если в регистрах бухгалтерского учета содержится недостаточно информации для определения налоговой базы в соответствии с требованиями НК РФ, Общество вправе самостоятельно дополнять применяемые регистры бухгалтерского учета дополнительными реквизитами, формируя тем самым регистры налогового учета, либо вести самостоятельные регистры налогового учета.

Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно исполнительным аппаратом Общества, осуществляет Департамент учета и отчетности на основании данных налогового и бухгалтерского учетов и данных, предоставляемых другими структурными подразделениями исполнительного аппарата, обособленными подразделениями Общества.

Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, страховым взносам на обязательное страхование от несчастных случаев в части, уплачиваемой исполнительным аппаратом Общества, осуществляет Департамент учета и отчетности Общества.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется настоящей учетной политикой, а также другими внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов, основанными на законодательстве Российской Федерации и иных нормативных актах.

Внесение изменений в формы утвержденных регистров налогового учета и справок, а также введение новых регистров налогового учета и справок осуществляется по решению главного бухгалтера в соответствии с потребностями Общества либо в случае внесения изменений в законодательство РФ о налогах и сборах.

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно, отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе вида задолженности (налог или сбор, пени, штрафы).

По налогам и сборам, уплачиваемым исполнительным аппаратом Общества в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в исполнительном аппарате Общества в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

1.7. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности

Ответственность за ненадлежащее исчисление налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых исполнительным аппаратом Общества, несет главный бухгалтер.

Ответственность за ненадлежащее исчисление налогов и сборов, исчис-

ляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчета налогов и сборов, а также ответственность за своевременное и правильное составление указанных документов регламентируются отдельными внутренними распорядительными документами Общества.

2. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

2.1. Налоговые регистры

2.1.1. Аналитические налоговые регистры

Аналитические регистры налогового учета - сводные формы систематизации данных налогового учета за отчетный (налоговый) период, сгруппированных в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ, без распределения (отражения) по счетам бухгалтерского учета. При этом аналитический учет раскрывает порядок формирования налоговой базы и показателей декларации по налогу.

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях и в электронном виде в системе SAP R/3 и других системах, применяемых Обществом.

Формы регистров налогового учета и порядок отражения в них аналитических данных налогового учета, данных первичных учетных документов разрабатываются Обществом самостоятельно.

2.1.2. Лица, ответственные за правильность отражения

Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их, а также лица, формирующие регистры бухгалтерского учета.

2.1.3. Порядок хранения налоговых регистров

В течение отчетного (налогового) периода налоговые регистры ведутся в электронном виде. По окончании налогового периода регистры переносятся на бумажный носитель. При хранении регистров налогового учета обеспечивается их защита от несанкционированных исправлений.

2.1.4. Формы и реквизиты налоговых регистров

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных регистров бухгалтерского учета. Если в регистрах бухгалтерского учета содержится недостаточно информации для определения налоговой базы в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ Общество дополняет применяемые регистры бухгалтерского учета дополнительными реквизитами, формируя тем самым регистры налогового учета.

2.1.5. Перечень налоговых регистров

Общество ведет регистры налогового учета, указанные в приложении 1 к настоящему Положению по учетной политике для целей налогообложения.

2.2. Метод исчисления налоговой базы

В целях исчисления налога на прибыль доходы и расходы Общества признаются по методу начисления.

2.3. Учет доходов

2.3.1. Классификация доходов

Доходы Общества подразделяются на доходы от реализации и внереализационные доходы. Доходы от реализации товаров (работ, услуг) и внереализационные доходы Общество учитывает отдельно.

Доходы от сдачи в аренду имущества Общества признаются доходами от реализации.

2.3.2. Момент признания доходов от реализации

Доходы, получаемые от сдачи имущества в аренду, определяются на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последнего числа месяца, к которому они относятся.

Доходы по договорам строительства с длительным (более одного налогового периода) технологическим циклом, не предусматривающим поэтапную сдачу работ (предполагающую строительство объектов «под ключ»), признаются в каждом отчетном (налоговом) периоде действия соответствующего договора в размере, равном произведению фактических расходов по данным бухгалтерского учета, произведенных Обществом в соответствующем отчетном (налоговом) периоде, на норму прибыли, предусмотренную сметой строительства по соответствующему договору строительства.

Доходы по договорам строительства, предусматривающие поэтапную сдачу работ, признаются для целей налогообложения на дату сдачи заказчику завершеного этапа строительных работ (на основании акта приемки-передачи выполненных работ).

2.3.3. Момент признания внереализационных доходов

Внереализационные доходы Общества признаются в порядке, установленном статьей 271 НК РФ. Для отдельных внереализационных доходов устанавливается следующий момент их признания:

- для имущества, выявленного в результате инвентаризации - дата оформления результатов инвентаризации;
- для доходов в виде лицензионных платежей за пользование объектами интеллектуальной собственности или в виде иных аналогичных доходов - дата осуществления расчетов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- курсовые разницы признаются в порядке, предусмотренном в бухгалтерском учете.
- суммовые разницы признаются в порядке, предусмотренном Налоговым кодексом РФ.

2.3.4. Порядок определения доходов по ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке

Для ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;
- отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

В случае отсутствия информации о результатах торгов по аналогичным цен-

ным бумагам, принимается фактическая цена сделки, если указанная цена отличается не более чем на 20 процентов от расчетной цены этой ценной бумаги, которая может быть определена на дату заключения сделки с ценной бумагой с учетом конкретных условий заключенной сделки, особенностей обращения и цены ценной бумаги, иных показателей, информация о которых может служить основанием для такого расчета.

Расчетная цена акций может быть определена Обществом исходя из оценки чистых активов эмитента на дату заключения сделки с ценными бумагами, на основании информации, представленной эмитентом. Расчетная цена акции определяется Обществом путем деления стоимости чистых активов эмитента на количество акций.

При определении расчетной цены долговых ценных бумаг Обществом могут быть использованы ставки доходности, сложившиеся на рынках по аналогичным видам заимствований, процентные ставки по аналогичным коммерческим кредитам, данные о публикуемых ставках процента. Также для определения расчетной цены долговых ценных бумаг может быть использован метод расчета наращенных (накопленных) сумм процентных выплат (доходов) к получению, в этом случае расчет производится следующим образом:

$$P_{\text{ц}} = \frac{(N - K)}{T} \times D + K$$

$P_{\text{ц}}$ - расчетная цена;

N - номинальная стоимость приобретенной ценной бумаги;

K - покупная стоимость ценной бумаги;

T - количество дней от приобретения до погашения ценной бумаги;

D - количество дней, прошедших после приобретения ценной бумаги до реализации (иного выбытия) векселя.

Решение о применении конкретного метода расчета расчетной цены долговых ценных бумаг принимается Обществом в отношении каждой операции с такими ценными бумагами.

2.3.5. Порядок определения дисконта по векселям

По векселям со сроком платежа «по предъявлении, но не ранее», приобретенным до 01.01.2009, дисконт определяется по методу начисления исходя из предполагаемого срока обращения векселя, равному 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, равному количеству дней с даты приобретения по дату «не ранее».

2.4. Учет расходов

2.4.1. Равномерное признание расходов

Расходы включаются в состав расходов в том отчетном периоде, в котором они возникают исходя из условий сделок. В случае если условиями договора предусмотрено получение доходов в течение более чем одного отчетного периода и не предусмотрена поэтапная сдача товаров (работ, услуг), расходы распределяются налогоплательщиком самостоятельно с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов.

В случае если сделка не содержит условий, позволяющих определить период, к которому относятся данные расходы, и связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, Общество по каждой

сделке отдельно определяет период, к которому относятся соответствующие расходы.

Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, расходы на подготовку и освоение новых производств и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

Стоимость услуг (работ) сторонних организаций отражается в налоговом учете на основании и по дате полученных документов (акты приема-передачи, а в случаях, когда акты приема-передачи не составляются - счета-фактуры, счета), предъявленных стороной, оказывающей услуги (выполняющей работы).

По договорам строительства, не предусматривающим поэтапную сдачу работ (предполагающих строительство объектов «под ключ»), прямые и косвенные расходы принимаются в отчетном (налоговом) периоде их возникновения в сумме фактически произведенных расходов по данным налогового учета.

По договорам строительства, предусматривающим поэтапную сдачу работ, в текущем отчетном (налоговом) периоде принимаются прямые расходы по актам приемки-передачи завершенных работ в соответствующем отчетном (налоговом) периоде. Косвенные расходы принимаются в отчетном (налоговом) периоде их возникновения.

2.4.2. Классификация расходов

Расходы Общества в зависимости от их характера, а также от условий осуществления и направлений деятельности Общества, подразделяются на расходы, связанные с производством и реализацией, и внереализационные расходы.

Расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование и (или) временное владение и пользование имущества Общества, считаются расходами от реализации (расходами, связанными с производством и реализацией).

К прямым расходам Общества по всем функциональным видам деятельности¹, кроме вида деятельности «Строительство объектов сторонним организациям», относятся:

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у налогоплательщика;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве товаров, работ, услуг.

По функциональному виду деятельности «Строительство объектов сторонним

¹ Функциональные виды деятельности приведены в разделе 1.3. Учетной политики для целей бухгалтерского учета.

организациям» к прямым расходам Общества относятся:

- расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);
- расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у налогоплательщика;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе выполнения работ, а также суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;
- расходы на оборудование, требующее монтажа;
- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением строительства конкретного объекта (включая расходы на субподрядные работы, на выполнение проектно-изыскательских, монтажных и т.п. работ);
- суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при выполнении строительных работ на сторону.

2.4.3. Метод оценки и списания МПЗ

Размер материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), формируется по методу оценки по средней стоимости.

2.4.4. Стоимость МПЗ

Стоимость материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется исходя из цен их приобретения (без учета сумм налога на добавленную стоимость и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ). В стоимость МПЗ включаются:

- комиссионные вознаграждения, уплачиваемые посредническим организациям;
- ввозные таможенные пошлины и сборы;
- расходы на транспортировку;
- командировочные расходы, если командировка связана с приобретением МПЗ;
- проценты за пользование заемными средствами;
- иные затраты, связанные с приобретением товарно-материальных ценностей.

Стоимость МПЗ в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, а также оприходованных в результате демонтажа или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода, предусмотренного пунктами 13 и 20 статьи 250 НК РФ.

2.4.5. Амортизационные группы

Амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования. Срок полезного использования определяется Обществом на дату ввода в эксплуатацию объекта амортизируемого имущества в пределах срока, установленного для соответствующих групп постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается Обществом в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

2.4.6. Срок полезного использования

Общество вправе увеличивать срок полезного использования объекта основных средств для целей налогообложения после даты ввода его в эксплуатацию в случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения такого объекта произошло увеличение фактического срока его полезного использования. Общество принимает указанное решение по каждому объекту основных средств.

2.4.7. Учет срока полезного использования у бывших собственников

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, Общество может определять норму амортизации с учетом срока полезного использования, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Такое решение принимается по каждому объекту основных средств. Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, Общество самостоятельно определяет срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

2.4.8. Учет срока полезного использования при получении в уставный капитал

При получении основных средств, бывших в употреблении в виде вклада в уставный (складочный) капитал или в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц, Общество вправе определять срок их полезного использования, как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В случае, если остаточная стоимость имущества, полученного в качестве вклада в уставный капитал, по данным передающей стороны равна нулю, сумма дополнительных затрат, понесенных передающей стороной при такой передаче и признаваемых также в качестве вклада (взноса) в уставный капитал не включаются в стоимость данного имущества, а подлежат включению в состав расходов по решению Общества на основании положений пункта 1 статьи 272 НК РФ.

2.4.9. Первоначальная стоимость основных средств

Первоначальная стоимость амортизируемого основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением НДС и акцизов, за исключением случаев, предусмотренных НК РФ.

В первоначальную стоимость основных средств, в частности, включаются:

- суммовые разницы;
- проценты за пользование заемными (кредитными) средствами;
- таможенные пошлины и сборы;
- государственная пошлина;
- НДС, уплачиваемый при приобретении основных средств, в случаях, установленных п. 2 статьи 170 НК РФ;
- юридические, информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением ОС.

Первоначальная стоимость объекта основных средств, требующего государственной регистрации формируется с учетом расходов на государственную регистрацию в случае, если данные расходы произведены до момента признания объекта основных средств амортизируемым имуществом в целях налогообложения. Если расходы на государственную регистрацию произведены после момента признания объ-

екта основных средств амортизируемым имуществом, такие расходы относятся к прочим расходам.

При определении в налоговом учете расходов на приобретение основных средств оценка имущества, приобретаемого за иностранную валюту для целей включения в состав амортизируемого имущества Общества, производится по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату перехода права собственности на это имущество.

2.4.10. Метод начисления амортизации

Общество начисляет амортизацию линейным методом.

2.4.11. Списание расходов на капитальные вложения

Общество одновременно включает в состав амортизационных расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), суммы капитальных вложений и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции², модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации каждого объекта основных средств.

При начислении амортизации Общество учитывает в качестве первоначальной стоимости основных средств 90 процентов либо 70 процентов от величины понесенных расходов на капитальные вложения.

Расходы на модернизацию, достройку, дооборудование, реконструкцию, техническое перевооружение, частичную ликвидацию основных средств списываются в состав расходов для целей налогообложения в размере 30% указанных понесенных расходов.

Указанные расходы на модернизацию, достройку, дооборудование, реконструкцию, техническое перевооружение, частичную ликвидацию основных средств признаются в составе косвенных расходов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль того отчетного периода, на который в соответствии с 25 главой НК РФ приходится дата изменения первоначальной стоимости основных средств, в отношении которых были осуществлены капитальные вложения.

Положения данного пункта не применяются в отношении объектов основных средств, полученных безвозмездно, а также основных средств, которые не подлежат амортизации в соответствии с п. 2 статьи 256 НК РФ.

2.4.12. Специальные амортизационные коэффициенты

По решению руководства допускается начисление амортизации по нормам амортизации, ниже установленных законодательством Российской Федерации. Использование пониженных норм амортизации допускается только с начала налогового периода и в течение всего налогового периода. Указанное решение принимается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества с учетом требований техники безопасности и других факторов.

2.4.13. Порядок признания затрат на НИОКР в составе расходов

2.4.13.1. Расходы на НИОКР признаются Обществом только после завершения исследований или разработок и принятия решения об использовании, начиная с месяца, следующего за завершением таких НИОКР. При этом момент завершения НИОКР определяется:

- при выполнении работ сторонними организациями:
 - на основании актов выполненных работ, которыми оформляется окончательная передача результатов НИОКР;

² Применяется к правоотношениям, возникшим с 01 января 2006 года.

- в случае прекращения работ в связи с нецелесообразностью или невозможностью их продолжения - на основании подписываемых сторонами актов о прекращении работ или соглашений о прекращении договора на выполнение работ;

- при выполнении работ собственными силами - на основании протоколов Комиссии о завершении НИОКР и полученных результатах.

2.4.13.2. Расходы на НИОКР, осуществлённые в целях создания новых или совершенствования применяемых технологий, создания новых видов сырья или материалов, равномерно включаются в состав прочих расходов в течение одного года с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором принято решение об использовании.

2.4.13.3. Расходы на НИОКР, которые не дали положительного результата, подлежат включению в состав прочих расходов равномерно в течение одного года в размере фактически осуществленных расходов с момента принятия такого решения.

2.4.14. Расходы в виде процентов

Предельная величина процентов по долговым обязательствам, признаваемых расходом, принимается равной ставке рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, увеличенной в 1,5 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 22 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

2.4.15. Резервы предстоящих расходов

Общество не создает резервов предстоящих расходов.

Общество не создает резервов предстоящих расходов на оплату отпусков.

Общество не создает резерва на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет.

Общество не создает резервы под предстоящие ремонты основных средств. Расходы на ремонт основных средств, произведенные Обществом, признаются для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

2.4.16. Резерв по сомнительным долгам

Общество создает резерв по сомнительным долгам, расчет которого производится ежеквартально в порядке, предусмотренном статьей 266 НК РФ. При этом, сомнительным долгом признается любая задолженность перед Обществом, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Для целей расчета резерва не учитывается задолженность, возникшая в связи с реализацией имущественных прав.

2.4.17. Определение расходов при реализации покупных товаров

При реализации товаров Общество уменьшает доходы от таких операций на стоимость приобретения данных товаров и на расходы, непосредственно связанные с такой реализацией.

Расходы текущего месяца, связанные с торговой деятельностью, распределяются на прямые и косвенные в порядке, установленном статьей 320 НК РФ. К прямым расходам относятся:

- стоимость покупных товаров, реализованных в текущем отчетном (налоговом) периоде;

- суммы расходов на доставку (транспортные расходы) покупных товаров до склада Общества, если эти расходы не включены в цену приобретения этих товаров.

Все остальные расходы, за исключением внереализационных, признаются кос-

венными расходами и уменьшают доходы от реализации текущего отчетного (налогового) периода.

Под покупной стоимостью товара понимается стоимость приобретения товара, оговоренная условиями договора, а также уплаченные с этой стоимости таможенные пошлины, сборы и иные затраты, связанные с приобретением покупных товаров. При этом, если транспортные расходы включены в стоимость приобретения по условиям договора, то они учитываются в покупной стоимости, независимо от того выделены ли они отдельной строкой в первичных и расчетных документах или нет.

Стоимость данных товаров при реализации определяется методом средней стоимости.

Стоимость покупных товаров в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, подлежащая включению в состав расходов для целей налогообложения при их реализации определяется как сумма налога, исчисленная с дохода, предусмотренного пунктом 20 статьи 250 НК РФ. Доход при этом определяется в соответствии со статьей 274 НК РФ по рыночной цене с учетом положений статьи 40 НК РФ.

2.4.18. Момент признания отдельных внереализационных расходов

Внереализационные расходы Общества признаются в порядке, установленном ст. 272 НК РФ. Для отдельных внереализационных расходов в виде сумм комиссионных сборов, в виде расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги) или в виде иных аналогичных доходов момент признания указанных расходов определяется исходя из условий заключенных договоров.

2.4.19. Расходы при реализации (выбытии) ценных бумаг

Общество учитывает в составе расходов для целей налогообложения затраты, связанные с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг в порядке, предусмотренном настоящей учетной политикой, Налоговым кодексом РФ, законодательством об оценочной деятельности и иными нормативными актами.

К расходам, связанным с приобретением и реализацией (выбытием) ценных бумаг, относятся:

- расходы по оплате услуг специализированных организаций и иных лиц за консультационные, информационные и регистрационные услуги;
- вознаграждения, уплачиваемые посредникам (включая оплату услуг депозитариев, связанных с переходом права собственности) и вознаграждения, уплачиваемые организациям, обеспечивающим заключение и исполнение сделок;
- другие обоснованные и документально подтвержденные прямые расходы, непосредственно связанные с приобретением и реализацией ценных бумаг.

При приобретении акций (долей в уставном (складочном) капитале, паев) при их первичном размещении в составе расходов текущего отчетного (налогового) периода Обществом не учитываются:

- расходы в виде стоимости имущества (имущественных прав), вносимого в качестве вклада в уставный капитал, в оценке по данным налогового учета Общества на дату перехода права собственности на имущество (уступки имущественных прав);
- дополнительные расходы, понесенные при таком внесении.

Указанные расходы включаются Обществом в стоимость приобретенных акций (долей, паев), учитываемую в составе расходов для целей налога на прибыль при их дальнейшей реализации (ином выбытии) в порядке, установленном НК РФ и настоящей учетной политикой.

Расходы при реализации (или ином выбытии) процентных (купонных) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению, затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) до-

хода, уплаченной Обществом продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) беспроцентных ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат по приобретению и реализации.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг Общество списывает на расходы стоимость всех выбывших ценных бумаг по стоимости первых по времени приобретения (метод ФИФО).

При реализации (выбытии) ценных бумаг расходы, связанные с их приобретением, учитываются в целях налогообложения в доле, приходящейся на реализованные (выбывшие) ценные бумаги.

2.4.20. Перенос убытков, понесенных при осуществлении отдельных операций

Общество также переносит на будущее убытки:

- по операциям с ценными бумагами (как обращающимися, так и не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг) - в порядке, предусмотренном ст. 280 НК РФ;
- по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок - в порядке, предусмотренном ст. 304 НК РФ;
- при реализации амортизируемого имущества - в порядке, предусмотренном ст. 268 НК РФ;
- при реализации права на земельный участок - в порядке, предусмотренном ст. 264.1 НК РФ.

Не учитываются для целей налогообложения:

- суммы убытков по объектам обслуживающих производств и хозяйств, включая объекты жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы в части, превышающей предельный размер, определяемый в соответствии со ст. 275.1 НК РФ;
- суммы убытков по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 5 статьи 304 НК РФ);
- суммы убытков Общества - учредителя, полученные в течение срока действия договора доверительного управления имуществом от использования имущества, переданного в доверительное управление.

Определение финансового результата (в том числе убытка) от деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, осуществляется в целом по организации.

2.4.21. Расходы на приобретение права на земельные участки

Расходы на приобретение права на земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, с момента документального подтверждения факта передачи документов на государственную регистрацию указанного права равномерно в течение пяти лет.

2.5. Раздельный учет

2.5.1. Перечень видов деятельности для ведения раздельного учета

Общество ведет раздельный учет доходов и расходов:

- по операциям реализации работ, услуг;
- по торговой деятельности;

- по деятельности обслуживающих производств и хозяйств;
- при реализации амортизируемого имущества;
- при реализации прочего имущества;
- по операциям с ценными бумагами (в том числе отдельно по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг);
- по сделкам уступки (переуступки) права требования.

2.5.2. Раздельный учет отдельных операций

Общество также ведет раздельный учет по:

- имуществу, полученному в рамках целевого финансирования;
- доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций;
- доходу в виде процентов по государственным и муниципальным ценным бумагам, условиями выпуска и обращения которых предусмотрено получение дохода в виде процентов;
- расходам на ремонт основных средств (по видам производства, по видам деятельности);
- расходам на научно-исследовательские и/или опытно-конструкторские работы.

2.6. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

2.6.1. Авансовые платежи

По итогам каждого отчетного (налогового) периода Общество исчисляет сумму авансового платежа исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода.

В течение отчетного периода Общество исчисляет сумму ежемесячного авансового платежа исходя из фактически уплаченного налога за предыдущий квартал в порядке, установленном статьей 286 НК РФ.

2.6.2. Порядок исчисления и уплаты налога

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения одного из его обособленных подразделений, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения за налоговый (отчетный) период, соответственно, в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с п. 1 статьи 257 НК РФ, в целом по Обществу.

Исчисление и уплата налога на прибыль производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества.

2.7. Порядок определения среднесписочной численности работников

Среднесписочная численность работников определяется в порядке, установленном Федеральной службой государственной статистики для заполнения унифицированных форм федерального государственного статистического наблюдения.

Среднесписочная численность работников за месяц исчисляется путем суммирования списочной численности работников за каждый календарный день месяца, то есть с 01 по 30 или 31 число (для февраля - по 28 или 29 число), включая празднич-

ные (нерабочие) и выходные дни, и деления полученной суммы на число календарных дней месяца.

Среднесписочная численность работников рассчитывается на основании списочной численности, которая приводится на последнее число налогового (отчетного) периода.

При расчете среднесписочной численности учитываются работники, состоящие в штате Общества, и не учитываются внешние совместители, а также лица, не состоящие в штате (выполняющие работы по договорам гражданско-правового характера за соответствующий отчетный (налоговый) период).

2.8. Порядок определения остаточной стоимости амортизируемого имущества

Показатель остаточной стоимости амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период для целей распределения налога на прибыль между обособленными подразделениями Общества, уплачивающими налог, рассчитывается на основании порядка, предложенного Минфином России в письме от 06.07.2005 № 03-03-02/16. При этом при расчете остаточной стоимости Общества и его обособленных подразделений не учитываются:

- имущество, переданное в безвозмездное пользование;
- имущество, переданное по решению руководства Общества на консервацию продолжительностью свыше 3 месяцев;
- имущество Общества, не используемое для извлечения дохода.

При расчете показателя «остаточная стоимость амортизируемого имущества за отчетный (налоговый) период» учитываются основные средства, являющиеся амортизируемым имуществом и имеющие остаточную стоимость.

3. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ (НДС)

3.1. Исчисление и уплата НДС

Исчисление и уплата НДС производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества.

Обособленные подразделения Общества осуществляют исчисление, удержание из средств, выплачиваемых поставщикам товаров (работ, услуг) и перечисление в бюджет сумм НДС, подлежащих уплате при исполнении Обществом обязанностей налогового агента.

Руководители обособленных подразделений несут ответственность за достоверность информации, предоставляемой в исполнительный аппарат Общества для исчисления налога.

3.2. Распределение налоговых вычетов по НДС в отношении облагаемых и необлагаемых операций

3.2.1. Сумма НДС, предъявленная продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимается к вычету в порядке, предусмотренном статьями 171-172 НК РФ в случае если доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС, не превышает 5 процентов общей величины совокупных, понесенных за налоговый период, расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых подлежат налогообложению и не подлежат налогообложению для целей НДС.

3.2.2. Совокупные расходы на производство товаров (работ, услуг) имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, определяются как сумма затрат, непосредственно связанных с осуществ-

влением необлагаемых операций, а также доли расходов, одновременно относящихся к облагаемым и необлагаемым операциям.

3.2.3. Расходами, одновременно относящимися к облагаемым и необлагаемым операциям, являются расходы исполнительного аппарата по следующим центрам финансовой ответственности:

- Блок финансовой деятельности;
- Блок корпоративного управления;
- Блок Председателя Правления;
- Департамент информатизации (Блок управления сетью).

Доля данных расходов определяется исходя из суммы выручки от необлагаемых операций в общей сумме выручки от реализации.

3.2.4. В налоговых периодах, в которых доля, указанная в пункте 3.2.1 Учетной политики, превысила 5%, суммы НДС, предъявленные поставщиками товаров (работ, услуг), имущественных прав и относящиеся в пропорции к необлагаемой НДС деятельности, относятся на счета учета прочих расходов (счета 9120* в плане счетов), принимаемые при расчете налога на прибыль. При этом указанная пропорция определяется по доле выручки от реализации необлагаемых операций, в общей сумме выручки от реализации, уменьшенной на сумму НДС, исчисленного в отношении облагаемых операций.

3.3. *Определение суммы НДС по экспортным операциям*

Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимаемые к вычету в порядке, предусмотренном статьями 171-172 НК РФ, определяются исходя из доли отгруженных товаров (работ, услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению по ставке 0 процентов, в общей выручке от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период, уменьшенной на сумму НДС, исчисленного в отношении облагаемых операций.

4. ПРОЧИЕ НАЛОГИ

4.1. *Транспортный налог*

Исчисление транспортного налога производится исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями Общества.

Исполнительный аппарат Общества исчисляет, уплачивает транспортный налог, составляет и представляет отчетность по транспортному налогу в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации, устанавливающими данный налог, по транспортным средствам исполнительного аппарата Общества.

Обособленные подразделения Общества самостоятельно исчисляют, уплачивают транспортный налог, составляют и представляют отчетность по транспортному налогу в соответствии с требованиями НК РФ и нормативными актами субъектов Российской Федерации, устанавливающими данный налог, по транспортным средствам обособленных подразделений Общества.

4.2. *Единый социальный налог (ЕСН)*

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями Общества.

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает налог, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к исполнительному аппарату Общества.

Обособленные подразделения, начисляющие выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, исполняют обязанности организации по уплате налога (авансовых платежей по налогу), а также обязанности по представлению расчетов по налогу и налоговых деклараций по месту своего нахождения.

Сумма налога (авансового платежа по налогу), подлежащая уплате по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из величины налоговой базы, относящейся к этому обособленному подразделению.

Сумма налога, подлежащая уплате по месту нахождения организации, в состав которой входят обособленные подразделения, определяется как разница между общей суммой налога, подлежащей уплате организацией в целом, и совокупной суммой налога, подлежащей уплате по месту нахождения обособленных подразделений организации.

4.3. Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)

Совокупная сумма налога, исчисленная и удержанная Обществом (налоговым агентом) у налогоплательщика (физического лица), в отношении которого он признается источником дохода, уплачивается по месту учета налогового агента в налоговом органе.

Общество обязано перечислять исчисленные и удержанные суммы налога как по месту своего нахождения, так и по месту нахождения каждого своего обособленного подразделения.

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по месту нахождения обособленного подразделения, определяется исходя из суммы дохода, подлежащего налогообложению, начисляемого и выплачиваемого работникам этих обособленных подразделений.

4.4. Налог на имущество организаций

Исчисление и уплата налога на имущество организаций производится исполнительным аппаратом Общества по данным, предоставленным обособленными подразделениями Общества по имуществу, находящемуся на балансе подразделений и по данным исполнительного аппарата по имуществу, находящемуся на балансе исполнительного аппарата Общества.

Руководители обособленных подразделений несут ответственность за отслеживание регионального законодательства по налогу, за своевременность и полноту представления данных по региональному законодательству, за достоверность информации по имуществу обособленных подразделений, по реквизитам и срокам уплаты налога, предоставляемым в исполнительный аппарат Общества.

Объекты недвижимого имущества, не прошедшие государственную регистрацию и числящиеся в составе капитальных вложений, но фактически эксплуатирующиеся, подлежат включению в среднегодовую стоимость имущества при исчислении налога на имущество. Льготы по налогу на имущество в отношении указанных объектов применяются независимо от наличия их государственной регистрации.

4.5. Прочие налоги

Исчисление и уплата местных налогов и сборов производится по месту возникновения налогооблагаемой базы и в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и внутренними документами Обще-

ства, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Приложение
к Положению по учетной политике
для целей налогообложения на 2009 год

ПЕРЕЧЕНЬ СПЕЦИАЛЬНЫХ РЕГИСТРОВ ПО НАЛОГОВОМУ УЧЕТУ

Регистр	Наименование Регистра
R-01-01	Доходы от реализации
R-02-01	Прямые расходы
R-02-02	Косвенные расходы
R-02-03-01	Расходы ОПХ
R-02-03-02	Стоимость реализованного имущества
R-02-04	Убытки по операциям, отраженным в Приложении 3
R-03-01	Внереализационные доходы
R-04-01	Внереализационные расходы
R-05-01	Учет векселей третьих лиц. Учет акций
R-06-01	Учет возникн/погашен ПР, ВВР, НВР при амортизации и выбытии имущества
R-06-02	Учет возникн/погашен ВВР при списании убытка от реализации

R-10-00	Отражение налоговых активов и обязательств на счетах ГК
R-11-00	Переход от текущего налога на прибыль к условному расходу (доходу)
R-12-00	Проверка разниц по ОС, НМА, спецодежде, НИОКР, страхованию
R-NORM-01	Справка по нормируемым расходам
N-01-01	Доходы от реализации
N-02-01	Прямые расходы
N-02-02	Косвенные расходы
N-02-03-01	Расходы ОПХ
N-02-03-02	Стоимость реализованного имущества
N-02-04	Убытки по операциям, отраженным в Приложении 3
N-02-05	Расчет нормируемых расходов
N-03-01	Внереализационные доходы
N-04-01	Внереализационные расходы
N-05-01	Учет векселей третьих лиц. Учет акций
N-05-02	Учет векселей третьих лиц
N-05-03	Учет реализации акций, не обращающихся на ОРЦБ
N-05-04	Учет реализации акций, обращающихся на ОРЦБ
N-06-01	Расчет налога на прибыль с доходов в виде дивидендов, причитающихся к выплате
N-10-01	Расчет резерва по сомнительным долгам
NB-01	Расчет налоговой базы
ДН	Дивиденды, начисленные в пользу акционеров
BP-02	Определение суммы процентного расхода по долговым ЦБ
BP-03	Расходы в виде процентов по долговым обязательствам
ВД-02	Доходы в виде процентного дохода по ЦБ
ВД-03	Доходы в виде процентов по долговым обязательствам
N(B)-02-07	Списание расходов по личному страхованию
N(B)-02-08	Списание расходов по страхованию имущества и прочему страхованию
N(B)-02-09	Списание РБП (кроме страхования)
N(B)-06-01	Поступление ОС
N(B)-06-04	Начисление амортизации по ОС
N(B)-06-05	Корректировка амортизации
N(B)-06-06	Реализация ОС, НКС, НМА, спецодежды
N(B)-06-07	Ликвидация ОС, НКС, НМА, спецодежды
N(B)-06-08	Списание убытков от реализации ОС
N(B)-06-09	Амортизация НМА и спецодежды в эксплуатации
N(B)-06-10	Списание расходов по НИОКР
N(B)-06-11	Реализация финансовых вложений

