

УТВЕРЖДЕНО
годовым Общим собранием
акционеров ОАО «СО ЕЭС»
(протокол от __.__.2008 № __)

Предварительно утверждено
Советом директоров
ОАО «СО ЕЭС»
(протокол от __.__.2008 № __)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

за 2007 год

*Открытое акционерное общество
«Системный оператор Единой энергетической системы»*

Место нахождения: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС» _____ /Б.И. Аюев/

Главный бухгалтер ОАО «СО ЕЭС» _____ /М.С. Седякин/



ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	8
1.1. <i>Наименование</i>	<i>8</i>
1.2. <i>Данные о государственной регистрации</i>	<i>8</i>
1.3. <i>Юридический адрес</i>	<i>8</i>
1.4. <i>Контактный телефон, факс</i>	<i>8</i>
1.5. <i>Адрес электронной почты</i>	<i>8</i>
1.6. <i>Основной вид деятельности</i>	<i>8</i>
1.7. <i>Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ</i>	<i>9</i>
1.8. <i>Полное наименование и адрес реестродержателя</i>	<i>9</i>
1.9. <i>Размер уставного капитала</i>	<i>9</i>
1.10. <i>Общее количество акций</i>	<i>9</i>
1.11. <i>Количество обыкновенных акций:</i>	<i>9</i>
1.12. <i>Номинальная стоимость обыкновенных акций</i>	<i>9</i>
1.13. <i>Количество привилегированных акций</i>	<i>9</i>
1.14. <i>Сведения о государственной регистрации выпусков акций ОАО «СО ЕЭС»</i>	<i>9</i>
1.15. <i>Сумма вклада Российской Федерации</i>	<i>11</i>
1.16. <i>Доля Российской Федерации в уставном капитале</i>	<i>11</i>
1.17. <i>Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям</i>	<i>11</i>
1.18. <i>Основные акционеры Общества</i>	<i>11</i>
1.19. <i>Сведения об аудиторе Общества</i>	<i>11</i>
1.20. <i>Структура Общества</i>	<i>12</i>
РАЗДЕЛ 2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА.....	13
2.1. <i>Общее собрание акционеров</i>	<i>13</i>
2.1.1. <i>Годовые Общие собрания акционеров</i>	<i>13</i>
2.1.2. <i>Внеочередные Общие собрания акционеров</i>	<i>13</i>
2.2. <i>Совет директоров</i>	<i>14</i>
2.2.1. <i>Состав Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»</i>	<i>15</i>
2.2.2. <i>Заседания Совета директоров Общества</i>	<i>16</i>
2.3. <i>Исполнительные органы Общества</i>	<i>18</i>
2.3.1. <i>Сведения о Правлении Общества</i>	<i>18</i>
2.4. <i>Ревизионная комиссия</i>	<i>20</i>
РАЗДЕЛ 3. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	22

РАЗДЕЛ 4. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	23
4.1. Перечень приоритетных направлений деятельности Общества.....	23
4.2. Результаты инвестиционной деятельности.....	24
4.3. Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам	30
4.4. Информация о заключенных договорах купли-продажи акций от имени Общества.....	31
4.5. Информация обо всех иных формах участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях	32
РАЗДЕЛ 5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА	34
5.1. Учетная политика	34
5.1.1. Общие положения	34
5.1.2. Активы и обязательства в иностранных валютах	34
5.1.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	34
5.1.4. Нематериальные активы	35
5.1.5. Основные средства	35
5.1.6. Финансовые вложения	37
5.1.7. Материально-производственные запасы	37
5.1.8. Незавершенное строительство	38
5.1.9. Расходы будущих периодов.....	38
5.1.10. Расчеты с дебиторами и кредиторами	40
5.1.11. Резерв предстоящих расходов	40
5.1.12. Признание дохода.....	40
5.1.13. Уставный и добавочный капитал	41
5.1.14. Резервный фонд.....	41
5.1.15. Изменения в учетной политике на 2008 год	41
5.1.16. Вступительные и сопоставимые данные	41
5.2. Раскрытие существенных показателей отчетности.....	42
5.2.1. Нематериальные активы и прочие внеоборотные активы.....	43
5.2.2. Основные средства	44
5.2.3. Незавершенное строительство	45
5.2.4. Долгосрочные финансовые вложения.....	45
5.2.5. Отложенные налоговые активы.....	46
5.2.6. Материально-производственные запасы	46
5.2.7. Дебиторская задолженность	46
5.2.8. Отложенные налоговые обязательства.....	48

5.2.9. Долгосрочные займы и кредиты	48
5.2.10. Займы и кредиты	49
5.2.11. Краткосрочная кредиторская задолженность	49
5.2.12. Капитал	49
5.2.13. Товарообменные (бартерные) операции	50
5.2.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	50
5.2.15. Прочие доходы и расходы	51
5.2.16. Налоги	52
5.2.17. Прибыль на акцию	52
5.2.18. Аффилированные лица	53
5.2.19. Информация по сегментам	54
5.2.20. События после отчетной даты	55

РАЗДЕЛ 6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В ЧАСТИ ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ 56

<i>6.1. Основные финансовые показатели деятельности ОАО «СО ЕЭС»</i>	<i>56</i>
<i>6.2 Выручка от продажи работ и услуг</i>	<i>59</i>
<i>6.3. Валовая прибыль/убыток.....</i>	<i>59</i>
<i>6.4. Чистая прибыль/убыток</i>	<i>59</i>
<i>6.5. Стоимость чистых активов</i>	<i>60</i>
<i>6.6. Кредиторская задолженность, задолженность федерального бюджета, задолженность по вексельным обязательствам</i>	<i>62</i>
<i>6.7. Дебиторская задолженность, задолженность федерального бюджета, задолженность по вексельным обязательствам</i>	<i>62</i>

РАЗДЕЛ 7. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ 63

РАЗДЕЛ 8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ 64

РАЗДЕЛ 9. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА 66

<i>9.1. Информация об утвержденных решением Совета директоров Общества принципах дивидендной политики</i>	<i>66</i>
<i>9.2. Решение о дивидендах.....</i>	<i>66</i>

РАЗДЕЛ 10. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА..... 67

<i>10.1. Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10%.....</i>	<i>67</i>
<i>10.2. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых</i>	

<i>Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности с указанием общей суммы заявленных претензий.....</i>	<i>67</i>
РАЗДЕЛ 11. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	75
РАЗДЕЛ 12. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	79
<i>12.1. Типы производственной деятельности.....</i>	<i>79</i>
<i>12.2. Основные производственные показатели Общества.....</i>	<i>80</i>
<i>12.3. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистем</i>	<i>81</i>
<i>12.4. Программно-аппаратный комплекс</i>	<i>85</i>
<i>12.5. Состояние и развитие средств телемеханики и связи.....</i>	<i>90</i>
РАЗДЕЛ 13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	96
<i>13.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности</i>	<i>96</i>
<i>13.2. Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок.....</i>	<i>98</i>
<i>13.3. Годовая отчетность о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок.....</i>	<i>99</i>
<i>13.4. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2008 год</i>	<i>100</i>
РАЗДЕЛ 14. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	101
РАЗДЕЛ 15. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	103
<i>15.1. Численность работников в динамике за три года.....</i>	<i>106</i>
<i>15.2. Структура работающих по категориям.....</i>	<i>106</i>
<i>15.3. Возрастной состав работников.....</i>	<i>109</i>
<i>15.4. Качественный состав работников. Система развития персонала.....</i>	<i>109</i>

Уважаемые акционеры!

Пять лет ОАО «СО ЕЭС» успешно решает свою главную задачу – эффективное управление режимами энергосистемы, обеспечение надежного функционирования и развития ЕЭС России, – объединяя в своей работе традиции оперативно-диспетчерского управления с новейшими технологиями и рыночными методами.

2007 год мы прошли без технологических сбоев и аварий, частота электрического тока в объединении энергосистем России, стран СНГ и Балтии поддерживалась на уровне ГОСТ.

Системный оператор обеспечил эффективную работу рынков электроэнергии, активно участвовал в планировании перспективного развития Единой энергетической системы, разработке и согласовании Генеральной схемы размещения объектов энергетики до 2020 года, создании механизма гарантирования инвестиций и реализации пилотных проектов МГИ.

При активном участии Системного оператора разработан ряд законодательных и нормативных правовых актов, имеющих большое значение для развития российской энергетики в новых экономических условиях.

По итогам 2007 года значительно улучшилось финансовое состояние ОАО «СО ЕЭС». Высокий уровень ликвидности активов и обеспеченность собственными средствами свидетельствуют о наличии существенного запаса финансовой прочности компании.

Минувший год стал для ОАО «СО ЕЭС» важным этапом формирования организационной структуры Общества и совершенствования оперативно-диспетчерского управления Единой энергетической системой России.

В каждой из объединенных энергосистем созданы филиалы Системного оператора, выполняющие функции «Энерготехнадзора».

Введены в строй новые диспетчерские центры Кировского РДУ, Московского РДУ, Ростовского РДУ, Ленинградского РДУ, оснащенные самыми современными информационными и телекоммуникационными системами.

Для выполнения функций оперативно-диспетчерского управления Калининградской энергосистемой создан филиал Системного оператора – Балтийское РДУ.

Принято принципиальное решение о создании филиалов Системного оператора в Иркутской и Новосибирской областях, а также в Республике Башкортостан и Республике Татарстан.

Дочерним обществом ОАО «СО ЕЭС» стал ведущий научный центр отрасли – Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения (ОАО «НИИПТ»).

Особое внимание в прошедшем году уделялось профессиональной подготовке и повышению квалификации работников. В исполнительном аппарате и ОДУ Урала открыты новые, оснащенные самой современной техникой, центры тренажерной подготовки персонала. 960 диспетчеров Системного оператора подтвердили свою высокую квалификацию и профессионализм, пройдя государственную аттестацию. 392 работника Системного оператора за успехи в работе и вклад в развитие российской энергетики были отмечены отраслевыми наградами.

Развивались и крепили международные связи Системного оператора. Значительно вырос авторитет ОАО «СО ЕЭС» в мировом энергетическом сообществе. Компания активно участвовала в деятельности таких международных организаций, как Электроэнергетический совет СНГ, СИГРЭ, VLPGO. В завершающую стадию вошла работа над проектом технико-экономического обоснования синхронного объединения ЕЭС России и энергосистем стран СНГ и Балтии с энергосистемами Европы, которую со стороны ЕЭС/ОЭС координирует и возглавляет ОАО «СО ЕЭС».

В 2008 году нам предстоит решение новых задач государственного масштаба. Системному оператору передан ряд важнейших функций ОАО РАО «ЕЭС России», в частности, координация и контроль исполнения инвестиционных программ отрасли, а также контроль фактического технического состояния энергообъектов, участие в расследовании технологических нарушений, влияющих на системную надежность ЕЭС России.

Стабильное финансовое положение, успешно реализованные программы повышения квалификации персонала, совершенствования организационной структуры, деловых процессов и технологий оперативно-диспетчерского управления позволяют ОАО «СО ЕЭС» в полной мере выполнять свои функции по управлению электроэнергетическими режимами, обеспечению надежной работы и стабильного сбалансированного развития ЕЭС России, защите интересов государства и общества в сфере энергетики.

Председатель Совета директоров
ОАО «СО ЕЭС»

В.Б. Христенко

Председатель Правления
ОАО «СО ЕЭС»

Б.И. Аюев

Раздел 1. Общие сведения

1.1. Наименование

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

“System Operator of the United Power System”, Joint-stock Company.

Сокращенное фирменное наименование:

ОАО «СО ЕЭС»

“SO UPS”, JSC.

1.2. Данные о государственной регистрации

Номер Свидетельства о государственной регистрации	№ 001.025.494
Дата государственной регистрации	17 июня 2002 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Московская регистрационная палата
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027700201352
Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц	09 сентября 2002 года

1.3. Юридический адрес

109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7., стр. 3.

1.4. Контактный телефон, факс

Тел.: 710-51-25, 957-17-89

Факс: 627-95-15.

1.5. Адрес электронной почты

secr@so-cdu.ru.

1.6. Основной вид деятельности

В соответствии с Уставом основным видом деятельности Общества является оказание субъектам электроэнергетики, участникам рынков электрической энергии (мощности) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в соответствии с утвержденными Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, Правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказанию этих услуг, иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

1.7. Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ

ОАО «СО ЕЭС» не входит в перечень стратегических акционерных обществ.

1.8. Полное наименование и адрес реестродержателя

Полное фирменное наименование организации:

Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестров владельцев именных ценных бумаг:

Номер лицензии: 10-000-1-00255

Дата выдачи: 13.09.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Адрес: 105082, Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр.8.

1.9. Размер уставного капитала

Размер уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» составляет 2 339 433 253 рубля.

1.10. Общее количество акций

ОАО «СО ЕЭС» размещены акции в количестве 2 339 433 253 штук.

1.11. Количество обыкновенных акций

Обыкновенные именные бездокументарные акции размещены Обществом в количестве 2 339 433 253 штук.

1.12. Номинальная стоимость обыкновенных акций

Номинальная стоимость каждой обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «СО ЕЭС» составляет 1 (Один) рубль.

1.13. Количество привилегированных акций

ОАО «СО ЕЭС» не осуществляло размещение привилегированных акций.

1.14. Сведения о государственной регистрации выпусков акций ОАО «СО ЕЭС»

1. Государственный регистрационный номер выпуска: ***1-01-65019-D***

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: **11.10.2002.**

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: **11.10.2002.**

Орган, осуществивший присвоение выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: **ФКЦБ России.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: **ФКЦБ России.**

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: **распределение среди учредителей.**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, рублей: **1.**

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска (штук): **992 769 819.**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **11.10.2002.**

2. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: **1-01-65019-D-001D**

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: **03.02.2005.**

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг **03.02.2005.**

Орган, осуществивший присвоение дополнительному выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: **ФСФР России.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: **ФСФР России.**

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: **закрытая подписка.**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска, рублей: **1.**

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска, штук: **347 364 844.**

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: **11.01.2006.**

3. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: **1-01-65019-D-002D**

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: **29.03.2007.**

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг **29.03.2007.**

Орган, осуществивший присвоение дополнительному выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: **ФСФР России.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: **ФСФР России.**

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: **закрытая подписка.**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска, рублей: **1.**

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска, штук: **999 298 590.**

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: **18.12.2007.**

1.15. Сумма вклада Российской Федерации

Сумма вклада Российской Федерации в уставный капитал ОАО «СО ЕЭС» составляет 709 859 154 рубля.

1.16. Доля Российской Федерации в уставном капитале

Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «СО ЕЭС» составляет 30,34 %.

1.17. Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям

Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «СО ЕЭС» по обыкновенным акциям составляет 30,34 %.

1.18. Основные акционеры Общества

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» по завершении реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «СО ЕЭС» должна быть увеличена до уровня 100 %.

По состоянию на 31.12.2007:

- 1 629 574 099 штук обыкновенных именных акций ОАО «СО ЕЭС» принадлежит ОАО РАО «ЕЭС России», что составляет 69,66 % от уставного капитала;

- 709 859 154 штуки обыкновенных именных акций ОАО «СО ЕЭС» принадлежит Российской Федерации в лице Росимущества, что составляет 30,34 % от уставного капитала.

1.19. Сведения об аудиторе Общества

В соответствии со статьей 48 Федерального закона «Об акционерных обществах» кандидатура Аудитора Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества. Перечень аудиторских организаций, которые рекомендуются общим собраниям дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России» для осуществления одновременного ежегодного аудита финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с

законодательством Российской Федерации и международными стандартами финансовой отчетности, определяется по результатам конкурсного отбора, проводимого Комиссией по аудиту ОАО РАО «ЕЭС России».

Независимая проверка бухгалтерского учета и отчетности за 2007 год проведена аудитором ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Реквизиты аудитора:

Наименование: Закрытое акционерное общество
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

ИНН/КПП: 7705051102/774801001

Адрес: 115054, г. Москва, Космодамианская наб., дом 52, стр. 5

Тел.: (495) 967 60 00, факс: (495) 967 60 01

Номер лицензии аудитора: № Е 000376

Дата выдачи лицензии: 20.05.2002

Срок действия лицензии: до 20.05.2012

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская отчетность эмитента и аудиторское заключение раскрываются в сети Интернет по адресу www.so-cdu.ru.

1.20. Структура Общества

В соответствии с Уставом ОАО «СО ЕЭС» имеет филиалы: объединенные диспетчерские управления (ОДУ), региональные диспетчерские управления (РДУ) и региональные предприятия «Энерготехнадзор» (РП).

По состоянию на 31.12.2007 организационная структура ОАО «СО ЕЭС» включает:

- исполнительный аппарат;
- 7 филиалов – объединенных диспетчерских управлений (ОДУ);
- 58 филиалов – региональных диспетчерских управлений (РДУ);
- 7 филиалов – региональных предприятий «Энерготехнадзор» (РП).

Раздел 2. Характеристика деятельности органов управления и контроля Общества

2.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления ОАО «СО ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Уставом ОАО «СО ЕЭС» определено, что в период владения ОАО РАО «ЕЭС России» 100 % голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» в порядке, установленном внутренними документами ОАО РАО «ЕЭС России», регулирующими деятельность Совета директоров.

2.1.1. Годовые Общие собрания акционеров

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «СО ЕЭС» за 2006 год проведено 25.05.2007. На Общем собрании акционеров утверждены годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская отчетность за 2006 год, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества на 2007 год.

2.1.2. Внеочередные Общие собрания акционеров

За отчетный год проведены следующие внеочередные Общие собрания акционеров:

- 19.03.2007 – с вопросом о внесении изменений в решение о дополнительном выпуске акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (протокол СД РАО № 247). Проведено по инициативе Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» с целью включения в текст решения о дополнительном выпуске акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» информации об оценщике, привлеченном для определения рыночной стоимости имущества, вносимого в оплату дополнительных акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;

- 16.05.2007 – с вопросом о выплате промежуточных дивидендов за I квартал 2007 года (протокол СД РАО № 251). Проведено по инициативе Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;

- 28.09.2007 – с вопросом об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» по приобретению дополнительных акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (заочное голосование, протокол № 1). Проведено по инициативе Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в целях приобретения 100 % пакета акций ОАО «НИИПТ» в рамках осуществления дополнительной эмиссии акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;

- 11.12.2007 – со следующей повесткой дня:

1. Об увеличении уставного капитала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» путем размещения дополнительных акций.

2. Об изменении наименования ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» и утверждения Устава ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в новой редакции в связи с изменением наименования ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

3. Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», в новой редакции.

Проведено в форме заочного голосования (протокол № 2) по инициативе Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

Решение по первому вопросу не принято в связи с тем, что акционеры ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» не приняли участия в голосовании по данному вопросу.

Принято решение об изменении наименования Открытого акционерного общества «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» на Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы». В связи с изменением наименования утвержден устав Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» в новой редакции. Также в связи с изменением наименования Общества в новой редакции утверждены следующие внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества:

1. Положение о порядке подготовки и проведения общего Собрания акционеров Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

2. Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

3. Положение о Правлении Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

4. Положение о ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

2.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, обеспечивает выработку стратегии и контроль над деятельностью исполнительных органов Общества.

Уставом ОАО «СО ЕЭС» определен состав Совета директоров в количестве 11 человек. Не менее 6 членов Совета директоров избираются Общим собранием акционеров из числа представителей государства по предложению уполномоченных органов государственной власти Российской Федерации.

Совет директоров ОАО «СО ЕЭС» избран 25.05.2007 на заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшем функции годового Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС». В Совете

директоров увеличен количественный состав с 9 до 11 человек, увеличилось количество представителей Российской Федерации, а также в состав Совета вошел представитель миноритарных акционеров ОАО РАО «ЕЭС России».

2.2.1. Состав Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»



Аюев Борис Ильич
Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления
ОАО «СО ЕЭС»



Волошин Александр Стальевич
Председатель Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»



Греф Герман Оскарлович
Президент, Председатель Правления ОАО «Акционерный коммерческий
Сберегательный банк Российской Федерации»



Дементьев Андрей Владимирович
Заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации



Пономарев Дмитрий Валерьевич
Председатель Правления НП «АТС»



Раппопорт Андрей Натанович
Член Правления, Управляющий директор ОАО РАО «ЕЭС России»
(Бизнес-единица «Сети»), Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»



Ремес Сеппо Юха
Член Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»



Травин Владимир Валентинович
Директор ОАО «Атомэнергпром»



Удальцов Юрий Аркадьевич
Член Правления, руководитель Центра управления реформой
ОАО РАО «ЕЭС России»



Христенко Виктор Борисович
Министр промышленности и энергетики Российской Федерации



Чубайс Анатолий Борисович
Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

2.2.2. Заседания Совета директоров Общества

В отчетном периоде Совет директоров провел 15 заседаний, на которых своевременно и оперативно рассматривались вопросы, относящиеся к его компетенции. Соблюдение процедуры созыва и порядка проведения заседаний позволило членам Совета директоров вносить предложения по вопросам повестки дня и рассматривать предложенные решения.

За отчетный период Совет директоров рассмотрел ряд ключевых вопросов деятельности Общества, в том числе:

- Отчет о ходе создания нового диспетчерского центра для Московского РДУ;
- О пятилетней инвестиционной программе ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» на 2007–2011 годы;
- Об участии ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в ОАО «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения» (ОАО «НИИПТ»);
- О присоединении ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» к Стандарту ОАО РАО «ЕЭС России» «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике. Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС и изолированно работающих энергосистемах России. Требования к организации и осуществлению процесса, техническим средствам»;
- Об утверждении отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;
- Об определении цены размещения обыкновенных именных акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;
- О готовности системы оперативно-диспетчерского управления к осенне-зимнему максимуму нагрузки 2007/2008 года;
- О присоединении ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» к стандарту ОАО РАО «ЕЭС России» «Релейная защита и автоматика, противоаварийная

автоматика. Организация взаимодействия служб релейной защиты и автоматики в ЕЭС России»;

- О Программе страховой защиты ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» на период до 01.01.2010;

- Об участии ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в ОАО «ОГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-5», ОАО «ТГК-6», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ЮГК ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-10», ОАО «ТГК-11», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ОАО «ТГК-14».

Совет директоров ОАО «СО ЕЭС» являлся инициатором созыва нескольких внеочередных собраний акционеров Общества, связанных с дополнительной эмиссией акций ОАО «СО ЕЭС», сменой наименования Общества и одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Совет директоров рассмотрел и предварительно утвердил годовой отчет ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» за 2006 год, годовую бухгалтерскую отчетность за 2006 год, рекомендации по распределению прибыли и убытков по итогам 2006 года и выплате дивидендов по акциям ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» за 2006 год, согласовал и рекомендовал Общему собранию акционеров утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

Совет директоров утвердил Решение о дополнительном выпуске акций ОАО «СО ЕЭС», Положение о корпоративном содействии и корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников ОАО «СО ЕЭС», Положение об оплате труда высших менеджеров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», Положение о страховании гражданской ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», Ключевые показатели эффективности и бизнес-план Общества на 2007 год, установил кредитный лимит Общества на 2007 год.

Совет директоров ОАО «СО ЕЭС» рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение о выплате промежуточных дивидендов за I квартал 2007 г.

Совет директоров также периодически рассматривал отчеты о выполнении Ключевых показателей эффективности и бизнес-плана Общества, об осуществлении страховой защиты Общества, о деятельности Правления Общества, о выполнении требований Кодекса корпоративного управления, согласовывал квартальные планы заседаний Правления Общества.

Исходя из анализа финансово-экономических показателей деятельности Общества за 2007 год деятельность Совета директоров в отчетном периоде следует признать эффективной.

За участие в работе Совета директоров Общества в 2007 году членам Совета директоров выплачены вознаграждения в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 06.11.2002 № 131). Суммарная величина вознаграждений членам Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» составила 2 533 057,08 руб.

В соответствии с законодательством Российской Федерации членам Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» Христенко В.Б., Дементьеву А.В. и Грефу Г.О. вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров не начислялись и не выплачивались.

2.3. Исполнительные органы Общества

2.3.1. Сведения о Правлении Общества

В целях обеспечения оперативного управления деятельностью Общества Совет директоров ОАО «СО ЕЭС» избирает Правление ОАО «СО ЕЭС», деятельность которого регламентируется Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным Общим собранием акционеров. Возглавляет и руководит работой Правления ОАО «СО ЕЭС» его Председатель, избираемый Общим собранием акционеров.

Председателем Правления ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 21 мая 2004 г. избран Аюев Борис Ильич.

Состав Правления ОАО «СО ЕЭС»



Аюев Борис Ильич
Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»



Шульгинов Николай Григорьевич
Заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»



Батов Анатолий Олегович
Член Правления, исполнительный директор ОАО «СО ЕЭС»



Абраменко Михаил Дмитриевич
Член Правления, директор по информационным технологиям ОАО «СО ЕЭС»



Сергеев Владимир Николаевич

Член Правления, директор по безопасности и специальным программам
ОАО «СО ЕЭС»



Ерохин Петр Михайлович

Член Правления, генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала



Сюткин Сергей Борисович

Член Правления, генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра

Аюев Борис Ильич, родился 16 апреля 1957 года в г. Ростове-на-Дону. Образование высшее. В 1979 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции». Имеет ученую степень кандидата технических наук. Избран Председателем Правления ОАО «СО ЕЭС» 21.05.2004. До этого работал заместителем директора Объединенного диспетчерского управления энергосистемами Урала (ОДУ Урала – филиала ОАО РАО «ЕЭС России»), затем заместителем Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС». Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России». Не владеет акциями Общества.

Шульгинов Николай Григорьевич, родился 18 мая 1951 года в селе Саблинское Александровского р-на Ставропольского края. Образование высшее. В 1973 году окончил Новочеркасский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий и городов». Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 01.10.2002. В настоящее время работает заместителем Председателя Правления. До этого работал заместителем директора Объединенного диспетчерского управления энергосистемами Северного Кавказа (ОДУ Северного Кавказа – филиала ОАО РАО «ЕЭС России»), затем директором по техническому аудиту ОАО «СО ЕЭС». Не владеет акциями Общества.

Батов Анатолий Олегович, родился 20 января 1957 года в г. Свердловске. Образование высшее. В 1979 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции». Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 10.07.2006. В настоящее время работает исполнительным директором ОАО «СО ЕЭС». До этого работал генеральным директором Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Средней Волги». Не владеет акциями Общества.

Абраменко Михаил Дмитриевич, родился 23 сентября 1956 года в г. Грозном Чечено-Ингушской АССР. Образование высшее. В 1978 году закончил Чечено-Ингушский государственный университет по специальности «Математика». Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 01.02.2006. В настоящее время работает директором по информационным технологиям ОАО «СО ЕЭС». До этого работал начальником отдела компьютерных технологий «Южтехэнерго», заместителем директора ГВЦ СКФ, начальником службы вычислительной техники филиала ОАО РАО «ЕЭС России» – ОДУ Северного Кавказа, директором по информационному обеспечению ОАО «СО ЕЭС». Не владеет акциями Общества.

Сергеев Владимир Николаевич, родился 31 мая 1947 года в г. Саратове. Образование высшее. Окончил Высшую школу КГБ им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение». Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 12.11.2004. В настоящее время работает директором по безопасности и специальным программам ОАО «СО ЕЭС». Не владеет акциями Общества.

Ерохин Петр Михайлович, родился 5 июля 1946 года в селе Нарышкино Сердобского района Пензенской области. Образование высшее. В 1969 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические системы и сети». Имеет ученую степень доктора технических наук. Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 01.10.2002. В настоящее время работает генеральным директором Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Урала». Не владеет акциями Общества.

Сюткин Сергей Борисович, родился 4 августа 1959 года в г. Ташкенте. Образование высшее. В 1983 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Тепловые электрические станции». Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 01.10.2002. В настоящее время работает генеральным директором Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Центра». Не владеет акциями Общества.

2.4. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия ОАО «СО ЕЭС» является постоянно действующим органом внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «СО ЕЭС» утвержден 25.05.2007 решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющего функции годового Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС».

Состав Ревизионной комиссии ОАО «СО ЕЭС»

Габов Андрей Владимирович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Колесникова Жанна Владимировна	Ведущий эксперт отдела финансовой и налоговой отчетности Центральной бухгалтерии ОАО «СО ЕЭС»
Лисин Александр Николаевич	Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Матюнина Людмила Романовна	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Михно Ирина Васильевна	Заместитель начальника Департамента – начальник отдела Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Раздел 3. Положение Общества в отрасли

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» создано на основании решения Совета директоров РАО «ЕЭС России» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и зарегистрировано Московской регистрационной палатой 17.06.2002.

На начальном этапе реструктуризации отрасли электроэнергетики ОАО «СО ЕЭС» создано как 100-процентное дочернее общество ОАО РАО «ЕЭС России» на базе Центрального диспетчерского управления ЕЭС России и объединенных диспетчерских управлений. В оплату уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» внесено имущество, принадлежавшее на праве собственности ОАО РАО «ЕЭС России», используемое в оперативно-диспетчерском управлении в электроэнергетике.

В июле – августе 2002 года ОАО «СО ЕЭС» приняло функции оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России и всех ОЭС. К 2006 году сформирована структура филиалов ОАО «СО ЕЭС», которые приняли функции оперативно-диспетчерского управления объединенными и региональными энергосистемами.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом основными целями деятельности ОАО «СО ЕЭС» являются:

- обеспечение надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными актами;
- создание условий для функционирования рынка электроэнергии, принятия мер для обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым на оптовом и розничных рынках;
- реализация государственной политики в электроэнергетике;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрение новых прогрессивных видов техники и технологий.

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» деятельность ОАО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляется в условиях естественной монополии и регулируется в соответствии с законодательством о естественных монополиях и со статьями 20 и 25 указанного закона.

Поскольку ОАО «СО ЕЭС» является монополистом, его деятельность отделена от других видов коммерческой деятельности и находится под контролем государства. Оплата предоставляемых Системным оператором услуг осуществляется на основе тарифов, регулируемых уполномоченным государственным органом.

Раздел 4. Приоритетные направления деятельности Общества

4.1. Перечень приоритетных направлений деятельности Общества

ОАО «СО ЕЭС» представляет собой верхний уровень системы оперативно-диспетчерского управления и осуществляет:

- обеспечение соблюдения установленных параметров функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии;

- управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики;

- участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, расчет и анализ ожидаемых балансов электроэнергии и мощности, участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;

- разработку и представление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий, технологических схем и программ развития Единой энергетической системы России и участие в их реализации, анализ и согласование планов перспективного развития энергетических систем;

- согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;

- выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций Системного оператора;

- анализ устойчивости энергосистемы, расчет допустимых потоков мощности по отдельным объектам электрической сети и их группам;

- разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России;

- регулирование частоты электрического тока, развитие и обеспечение функционирования систем автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;

- организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств, в том числе куплю-продажу электрической энергии (мощности) в целях технологического обеспечения совместной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств в порядке, установленном правилами оптового рынка;

- создание и поддержание в готовности к применению резервной системы диспетчерского технологического управления;
- участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе Единой энергетической системы России;
- участие в осуществлении уполномоченными федеральными органами исполнительной власти контроля за техническим состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, влияющих на надежность и безопасность функционирования Единой энергетической системы России;
- организацию отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, оплату таких услуг, а также заключение договоров и оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;
- контроль за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью.

4.2. Результаты инвестиционной деятельности

Объем Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год, согласованный Минпромэнерго России, Минэкономразвития России и ФСТ России, составляет 5 376,9 млн. руб. с НДС (4 556,7 млн. руб. без НДС).

Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 30.03.2007 (протокол № 248) одобрены показатели скорректированной Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год в составе Инвестиционной программы Холдинга ОАО РАО «ЕЭС России» на 2006–2010 годы и скорректированы решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 27.08.2007 (протокол № 1726пр).

Указанная корректировка Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год одобрена Правлением ОАО «СО ЕЭС» (протокол от 25.04.2007 № 177). Уточненный объем Инвестиционной программы Общества на 2007 год составил 4 348,5 млн. руб. с НДС.

В рамках данной корректировки уточнены объемы финансирования по проекту «Создание автоматизированной системы Системного оператора (АС СО SCADA/EMS)» с 1609,6 млн. руб. на 410,9 млн. руб.

Источниками финансирования инвестиционных проектов являются собственные средства Общества, кредитные ресурсы, а также средства от размещения акций ОАО «СО ЕЭС» в пользу Российской Федерации.

1. Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год, финансируемая за счет собственных источников, выполнена в полном объеме и реализована по следующим направлениям:

1. Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов.

2. Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности.

3. Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления.

4. Повышение надежности профессиональной деятельности персонала.

5. Повышение надежности действующих информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем путем покомпонентной реновации.

6. Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления.

Информация об исполнении Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год, финансируемой за счет собственных средств

Приоритетные направления деятельности Общества	Инвестиционная программа на 2007 год, согласованная ФСТ, Минпромэнерго	Уточненная Инвестиционная программа, утв. Правлением ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (протокол от 25.04.2007 № 177), согл. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 27.08.2007 № 1726)	Фактическое финансирование капитальных вложений на 01.01.2008, млн. руб. с НДС	Фактическое освоение капитальных вложений на 01.01.2008, млн. руб. с НДС
Всего по Инвестиционной программе ОАО «СО ЕЭС», финансируемой за счет собственных средств	1 235,20	1 235,20	1 336,78	1 246,31
в том числе:				
1. Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов	278,90	366,00	278,52	250,55
2. Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	98,20	87,20	25,15	29,90
3. Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	72,60	37,50	37,60	35,28

Приоритетные направления деятельности Общества	Инвестиционная программа на 2007 год, согласованная ФСТ, Минпромэнерго	Уточненная Инвестиционная программа, утв. Правлением ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (протокол от 25.04.2007 № 177), согл. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 27.08.2007 № 1726)	Фактическое финансирование капитальных вложений на 01.01.2008, млн. руб. с НДС	Фактическое освоение капитальных вложений на 01.01.2008, млн. руб. с НДС
4. Повышение надежности профессиональной деятельности персонала	113,50	49,70	36,68	29,47
5. Повышение надежности действующих информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем путем покомпонентной реновации	359,60	432,60	438,86	369,56
6. Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления	312,40	262,20	519,97	531,55

В связи с уточнением сроков реализации проектов по направлению 2 «Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности» утвержденный объем финансирования не соответствует фактическому финансированию.

Уточнение сроков реализации проектов обусловлено задержкой выпуска постановления Правительства Российской Федерации по рынку системных услуг, решениями органов управления Системного оператора и Оперативного штаба ОАО РАО «ЕЭС России» о переносе выполнения работ на 2008 год.

В силу вышесказанного и в связи с производственной необходимостью высвобожденные денежные средства, предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, направлены на финансирование проектов по направлению 5 «Повышение надежности действующих информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем путем покомпонентной реновации».

Перерасход средств по направлению 6 «Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления» связан с приобретением здания для размещения персонала исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» в целях обеспечения новых функциональных обязанностей, возложенных на ОАО «СО ЕЭС», таких как

формирование, утверждение и контроль инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, организация деятельности Департамента генеральной инспекции и РП «Энерготехнадзор» в составе ОАО «СО ЕЭС», реализация механизма гарантирования инвестиций в электроэнергетике.

2. В соответствии с п. 2 статьи 62 Федерального закона от 19.12.2006 № 238-ФЗ «О федеральном бюджете на 2007 год», п. 1 статьи 13 Федерального закона от 24.07.2007 № 198-ФЗ «О федеральном бюджете на 2008 год» бюджетные ассигнования в размере 2 520 млн. руб. в 2007 году и 2 700 млн. руб. в 2008 году направляются в уставный капитал ОАО «СО ЕЭС» в целях повышения управляемости и надежности Единой энергетической системы России.

За счет денежных средств, полученных в 2007 году ОАО «СО ЕЭС» в счет оплаты дополнительных акций по Договору от 25.06.2007 № 168 в размере 2 520 млн. руб. и планируемых к получению в 2008 году в размере 2 700 млн. руб., в соответствии с решением Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» от 25.04.2007 (протокол № 177) сформирована Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» в размере 5 220 млн. руб. с исполнением в период с 2007 по 2010 годы.

Указанные средства направлены на реализацию комплексных общесистемных и территориальных проектов, не предусмотренных программой, финансируемой за счет собственных средств, и имеющих длительные сроки реализации и продолжительный этап предпроектной подготовки и проектирования. В 2007 году полученные средства были направлены преимущественно на подготовку предпроектной и проектной документации. Основные расходы на реализацию проектов будут осуществлены в следующих отчетных периодах в соответствии с утвержденными Правлением ОАО «СО ЕЭС» показателями Инвестиционной программы.

3. Объем Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год за счет кредитных средств, согласованный Минпромэнерго России, Минэкономразвития России и ФСТ России, составляет 1 609,6 млн. руб.

Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 30.03.2007 (протокол № 248) одобрена корректировка инвестиционной программы на 2007 год. Скорректированный объем Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» за счет кредитных средств составляет 593,3 млн. руб.

Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год за счет кредитных средств исполнена не в полном объеме по причине уточнения сроков реализации инвестиционного проекта «Создание автоматизированной системы Системного оператора (АС СО SCADA/EMS)».

В ходе работ по первому этапу – «функциональное проектирование» специалистами компании «Siemens AG» по требованию ОАО «СО ЕЭС» разработаны предложения по расширению и совершенствованию

функциональных возможностей системы, учитывающие управление сложной, иерархической территориально-распределенной энергетической системой и расширение предоставляемых Системным оператором услуг.

В систему необходимо включить дополнительные функции, позволяющие:

- улучшить планирование энергетических режимов в условиях функционирования рынка системных услуг;
- анализировать влияние различных факторов на загрузку электростанций и формирующиеся цены рынка;
- обеспечить повышение надежности работы энергосистемы осуществлением идентификации устойчивости ЕЭС по напряжению в режиме реального времени.

Систему планируется оснастить новыми дополнительными функциями, не описанными ранее в функциональных требованиях, а также расширить дополнительными возможностями ранее определенные модули.

Введение дополнительных функциональных возможностей системы SCADA/EMS увеличивает срок реализации проекта на 24 месяца без увеличения стоимости выполняемых работ, но с переносом сроков финансирования.

Основные итоги от реализации инвестиционной программы на 2007 год следующие:

Во всех филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ внедрена электроэнергетическая технология планирования диспетчерского графика (далее – ЭТП ДГ), введен в промышленную эксплуатацию электронный оперативный журнал.

В исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» внедрена в опытную эксплуатацию модернизированная информационная система экспорта/импорта электроэнергии в зарубежные энергосистемы.

В исполнительном аппарате и всех филиалах ОАО «СО ЕЭС» разработана и внедрена программа «Справочник по генерирующему оборудованию и синхронным компенсаторам», обеспечено заполнение базы данных.

В исполнительном аппарате, филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, Тюменское РДУ, Ленинградское РДУ внедрены программно-аппаратные комплексы (далее – ПАК) EUROSTAG.

В исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, ОДУ Средней Волги внедрены ПАК БАРС ГМ.

В филиалах ОАО «СО ЕЭС» РДУ операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада разработан и подготовлен к внедрению в опытную эксплуатацию программный комплекс (далее – ПК) «Барс-3».

Завершена поставка оперативно-информационного комплекса «СК-2003» (версия 5) во все филиалы ОАО «СО ЕЭС».

Введена в опытную эксплуатацию первая очередь корпоративной интеграционно-транспортной системы (далее – КИТС), объединяющей исполнительный аппарат и филиалы ОАО «СО ЕЭС».

Проведена централизованная поставка оборудования, необходимого для дооснащения и развития цифровых узлов связи ОАО «СО ЕЭС».

Выполнены работы по созданию сети бесперебойного электроснабжения, установлены источники бесперебойного питания и дизель-генераторные установки в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, Кировское РДУ, Рязанское РДУ, Бурятское РДУ, Дагестанское РДУ, Алтайское РДУ. В рамках модернизации сети бесперебойного электроснабжения установлены источники бесперебойного питания в филиалах ОАО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ, Приморское РДУ, Ульяновское РДУ.

Введены в работу центры тренажерной подготовки персонала в исполнительном аппарате и Филиале ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала. Завершено оснащение центров и пунктов тренажерной подготовки режимными тренажерами «Феникс», тренажерами оперативных переключений TWR12, автоматизированными системами обучения и проверки знаний «Эксперт-Диспетчер» и «Центурион».

Осуществлен перевод оперативно-диспетчерского управления на территориях операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС» Кировское РДУ, Московское РДУ, Ленинградское РДУ, Рязанское РДУ, Ростовское РДУ в новые диспетчерские центры, оснащенные современными видеопроекционными диспетчерскими щитами производства компании BARCO.

В целях обеспечения новых функциональных обязанностей, возложенных на ОАО «СО ЕЭС», таких как формирование, утверждение и контроль инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, организация деятельности Департамента генеральной инспекции и РП «Энерготехнадзор» в составе ОАО «СО ЕЭС», реализация механизма гарантирования инвестиций в электроэнергетике, приобретено здание для размещения персонала исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС».

Приобретены объекты недвижимости для филиалов ОАО «СО ЕЭС» Амурское РДУ, Пермское РДУ, Свердловское РДУ, Тюменское РДУ, Челябинское РДУ, Нижегородское РДУ, Саратовское РДУ, Астраханское РДУ, Волгоградское РДУ.

Завершено создание единой системы антивирусной защиты ОАО «СО ЕЭС».

Разработаны и приняты в эксплуатацию программные комплексы, необходимые для работы на оптовом рынке электрической энергии (мощности), контроль корректности исходных данных и результатов расчета планов балансирующего рынка, информационная система мониторинга работы комплекса оперативного планирования балансирующего рынка электроэнергии, Web-сайт балансирующего рынка.

Доработано программное обеспечение автоматизированной системы балансирующего рынка для выполнения требований методики по заданию и учету скоростей набора нагрузки.

Осуществлена подготовка к запуску оптового рынка электроэнергии (мощности) во второй неценовой зоне, реализован деловой процесс оптимизации режимов ГЭС в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности).

Прирост основных средств и нематериальных активов ОАО «СО ЕЭС» за 2007 год составил 1 916,125 млн. руб. без НДС, в том числе:

За счет реализации Инвестиционной программы – 1 621,389 млн. руб., в том числе:

- основные средства на 1 253,155 млн. руб.,
- нематериальные активы и НИОКР на 201,244 млн. руб.,
- программные продукты и базы данных без исключительных прав пользования на 166,99 млн. руб.

За счет средств на приобретение имущества – 294,737 млн. руб.

4.3. Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам

По состоянию на 31.12.2007 освоение инвестиционных средств по итогам 2007 года составило 2 298,55 млн. руб. с НДС, в том числе за счет:

- собственных средств – 1 246,31 млн. руб.;
- средств от размещения акций Общества в 2007 году в пользу Российской Федерации – 806,51 млн. руб.;
- кредитных средств – 245,73 млн. руб. в том числе:

кредитные средства на реализацию проекта АС СО SCADA/EMS – 75,48 млн. руб.;

средства от продажи векселя ОАО «СО ЕЭС» ОАО РАО «ЕЭС России» в 2007 году – 170,25 млн. руб.

млн. руб.

Наименование	Освоено с НДС	Профинансировано с НДС	Введено Активов без НДС	Кроме того НДС
Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» в 2007 г.	2 298,55	2 412,03	1 621,39	267,67
1. Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов	272,81	306,98	275,79	35,86
2. Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	29,90	25,15	24,45	3,56
3. Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	67,46	69,74	83,00	14,87
4. Повышение надежности профессиональной деятельности персонала	68,28	76,03	67,58	12,13
5. Повышение надежности информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем	539,87	606,70	371,30	66,70
в том числе: АС СО	75,48	74,21	0,00	0,00
6. Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления	1 320,23	1 327,42	799,28	134,55

4.4. Информация о заключенных договорах купли-продажи акций от имени Общества

Договор от 25.06.2007 № 168:

- стороны сделки: Российская Федерация, ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;
- предмет сделки:

ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» обязуется передать в собственность Российской Федерации в лице Росимущества, а Росимущество, выступающее от имени Российской Федерации, обязуется принять 709 859 154 обыкновенные акции ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» по цене размещения 3,55 рублей;

Минпромэнерго России, выступающее от имени Российской Федерации, обязуется оплатить указанные акции в размере 2 519 999 996,70 рублей;

- цена сделки – 2 519 999 996,70 рублей.

Договор купли-продажи акций от 17.10.2007 № 79-47/КП-42:

- стороны сделки: ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;
- предмет сделки:

ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» обязуется передать в собственность ОАО РАО «ЕЭС России» 289 439 436 штук обыкновенных именных акций ОАО «СО –

ЦДУ ЕЭС», размещаемых по закрытой подписке, по цене размещения 3,55 рублей. ОАО РАО «ЕЭС России» обязуется оплатить ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» указанные акции не позднее окончания срока размещения акций;

ОАО РАО «ЕЭС России» обязуется передать в качестве оплаты акций в собственность ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» обыкновенные именные акции ОАО «НИИПТ» в количестве 54 714 штук, что составляет 100 % от уставного капитала;

- цена сделки – 1 027 509 997, 8 рублей.

4.5. Информация обо всех иных формах участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях

Участие в ОАО «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения» (ОАО «НИИПТ», место нахождения: 194223, г. Санкт-Петербург, ул. Курчатова, д. 1).

Форма участия – владение 54 714 обыкновенными акциями ОАО «НИИПТ», что составляет 100 % уставного капитала.

Цель участия – создание научно-технического центра, специализирующегося на исследовании вопросов системной надежности, управления режимами ЕЭС и противоаварийного управления.

В отчетном году ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» не получало дивиденды по акциям ОАО «НИИПТ».

Участие в ЗАО «ЭнергоРынок» (Место нахождения: 125167, г. Москва, Старый Зыковский пр., д. 3). Профиль организации – издательская деятельность. Издает журнал «ЭнергоРынок» – одно из наиболее авторитетных и компетентных отраслевых изданий. Участие в ЗАО «ЭнергоРынок» позволяет ОАО «СО ЕЭС» оказывать существенное влияние на редакционную политику издания, тематику и содержание публикуемых материалов.

Форма участия – владение 850 обыкновенными акциями ЗАО «ЭнергоРынок», что составляет 8,5 % уставного капитала.

Цель участия – проведение разъяснения представителям целевой аудитории (представителям регулирующих государственных органов и участникам рынка) позиции Системного оператора по актуальным вопросам функционирования и развития российской энергетики и рынков электроэнергетики, информирование представителей целевой аудитории о деятельности ОАО «СО ЕЭС», а также поддержание высокой деловой репутации ОАО «СО ЕЭС».

В отчетном году ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» не получало дивиденды по акциям ЗАО «ЭнергоРынок».

Участие в некоммерческом партнерстве Российский национальный

комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения (РНК СИГРЭ, место нахождения: 121091, г. Москва, Нащекинский пер., д. 10). На территории Российской Федерации РНК СИГРЭ является представителем Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения, СИГРЭ (Conseil Internationale des Grandes Reseaux Electriques a Haute Tension, CIGRE) – крупнейшей международной неправительственной научно-технической организацией в сфере электроэнергетики. Членами СИГРЭ в настоящее время являются около 80 стран. Члены выплачивают ежегодные членские взносы.

Форма участия – заключен договор о вступлении в члены РНК СИГРЭ.

Цель участия – содействие экономическому развитию и эффективному использованию электроэнергетических систем в России на благо общества, организация работы по линии СИГРЭ и представление в СИГРЭ интересов отечественных частных и государственных энергетических, промышленных и финансовых компаний, научных организаций, юридических и физических лиц.

Раздел 5. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности общества

5.1. Учетная политика

5.1.1. Общие положения

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями), Налогового кодекса Российской Федерации, а также Положения об учетной политике ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», утвержденного приказом ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» от 29.12.2006 № 406, и изменений и дополнений № 1–3 к нему.

Филиалы Общества в основном имеют собственные бухгалтерские службы, обеспечивают бухгалтерский и налоговый учет всех фактов хозяйственной деятельности филиала, начисляют заработную плату работникам филиала, составляют отдельный бухгалтерский баланс и бухгалтерскую отчетность, показатели которых включаются в бухгалтерскую отчетность Общества, и другую отчетность.

Филиалы действуют на основании полномочий, утвержденных Положением о филиале. Филиалы наделяются имуществом. Руководители филиалов назначаются Председателем Правления Общества и действуют на основании доверенностей за подписью Председателя Правления Общества.

5.1.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

Учет хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, ведется в соответствии с ПБУ 3/2006, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.11.2006 № 154н.

Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате. Курсовая разница зачисляется на финансовые результаты организации как прочие доходы и расходы.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы. Курсы валют по состоянию на 31.12.2007 составили: 1 ЕВРО равен 35,9332 руб.

5.1.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности долгосрочными

считаются такие активы и обязательства, срок обращения и погашения которых наступает не ранее чем через 12 месяцев после отчетной даты, а краткосрочными – в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную в момент, когда по условиям договора или соглашения до возврата основной суммы долга остается 12 месяцев, не осуществляется.

5.1.4. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16.10.2000 № 91н.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссиями исполнительного аппарата и филиалов Общества на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету и соответствует периоду, в течение которого он служит для выполнения целей Общества. Срок полезного использования программ для ЭВМ, баз данных и иных объектов интеллектуальной собственности определяется наименьшим исходя из сроков действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов согласно законодательству Российской Федерации или ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды.

Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества, подлежит списанию.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются путем накопления на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

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

5.1.5. Основные средства

Учет основных средств ведется в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость основных средств определяется в соответствии со вторым разделом ПБУ 6/01, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001

№ 26н.

В первоначальную стоимость основных средств включаются проценты по заемным средствам, привлеченным для сооружения или изготовления этих основных средств (изменение учетной политики Общества в 2007 году).

Активы, в отношении которых выполняются условия по классификации их в качестве основных средств, стоимостью не более 10 тыс. руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как материально-производственные запасы на отдельном субсчете к счету 10 «Материалы» и списываются на затраты на производство по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется количественный учет и контроль за их движением на вспомогательном счете.

Амортизация объектов основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Срок полезного использования амортизируемого имущества определяется комиссиями исполнительного аппарата и филиалов Общества самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта с учетом классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», и специальных коэффициентов.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается комиссиями исполнительного аппарата и филиалов Общества в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей и соответствует периоду, в течение которого объект основных средств служит для выполнения работ, оказания услуг либо для управленческих нужд Общества.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию и подачи документов на регистрацию.

Общество, начиная с 2007 года, с периодичностью раз в три года проводит по состоянию на начало года переоценку числящихся на балансе зданий и помещений, относящихся к группе основных средств «Здания»

(изменение учетной политики Общества в 2007 году).

Доходы от сдачи основных средств в аренду отражаются на счете 90 «Продажи».

Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных обстоятельствах относятся в состав прочих расходов.

Затраты на ремонт относятся на расходы, связанные с оказанием услуг, того отчетного периода, в котором были проведены ремонтные работы.

5.1.6. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

Учет финансовых вложений осуществляется в разрезе долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг; другим организациям, участником которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, производится ежегодно по состоянию на конец года.

Долговые ценные бумаги, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, числятся в учете по первоначальной стоимости, разница между первоначальной стоимостью долговых ценных бумаг и их номинальной стоимостью в учете не отражается.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

В случае наличия признаков устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, проверка на обесценение таких финансовых вложений производится по состоянию на 31 декабря отчетного года.

5.1.7. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.06.2001 № 44н.

При отпуске материально-производственных запасов в производство,

их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости. Средняя стоимость рассчитывается путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Материальные запасы учитываются на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости их приобретения без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей».

Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Фактические расходы, связанные с приобретением и реализацией таких товаров, относятся на счет 44 «Расходы на продажу». При продаже товаров или ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы» и списываются на затраты по мере передачи их в производство (эксплуатацию).

Материально-производственные запасы, полученные без расчетных документов, подтверждающих их стоимость, отражаются в бухгалтерском учете как неотфактурованные поставки по цене поставщика согласно спецификации к договору с последующей оценкой на основании полученных первичных учетных документов по фактической себестоимости.

5.1.8. Незавершенное строительство

Затраты Общества в объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов и НИОКР, отражены на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

5.1.9. Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов. Бухгалтерский учет расходов будущих периодов ведется по их видам на счете 97 «Расходы будущих периодов». К расходам будущих периодов относятся следующие расходы:

- платежи по всем видам добровольного и обязательного страхования;
- программные продукты, базы данных, иные объекты интеллектуальной собственности, если эти объекты не соответствуют критериям, по которым относят к нематериальным активам (п. 3 ПБУ 14/2000);
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по подписке на периодические издания;

- расходы по оплате отпусков;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Срок полезного использования программных продуктов, баз данных, иных объектов интеллектуальной собственности, не являющихся нематериальными активами, определяется комиссиями исполнительного аппарата Общества и филиалов на момент принятия расхода (или объекта) к бухгалтерскому учету и соответствует периоду, в течение которого он служит для выполнения целей Общества. Срок полезного использования программ для ЭВМ, баз данных и иных объектов интеллектуальной собственности определяется наименьшим исходя из сроков действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов согласно законодательству Российской Федерации или ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды. Расходы на приобретение программных продуктов, баз данных, иных объектов интеллектуальной собственности, не являющихся нематериальными активами и стоимостью менее 10 тыс. руб., списываются на затраты единовременно в момент начала использования, если иное не предусмотрено договорами.

Такие объекты, в том числе и стоимостью менее 10 тыс. руб., учитываются на забалансовом счете по цене, обозначенной в договоре, и в бухгалтерском балансе отражаются по строке 990 «Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах» до момента полного списания расходов на затраты либо до момента прекращения использования, если использование объекта продолжается после списания расходов.

Расходы будущих периодов, в зависимости от срока обращения (погашения), подразделяются на краткосрочные и долгосрочные (изменение учетной политики Общества в 2007 году).

Расходы будущих периодов представляются как краткосрочные, если срок их списания от даты учета на счете 97 «Расходы будущих периодов» составляет не более 12 месяцев, если срок списания расходов будущих периодов более 12 месяцев, то такие расходы классифицируются как долгосрочные.

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные в момент, когда до окончания списания расходов остается 12 месяцев, не осуществляется.

При составлении бухгалтерской отчетности краткосрочные расходы будущих периодов отражаются в форме № 1 «Бухгалтерский баланс» по строке 216 «Расходы будущих периодов», долгосрочные – по строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

5.1.10. Расчеты с дебиторами и кредиторами

Дебиторская задолженность покупателей учитывается на основании актов, накладных и других первичных документов. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. В 2007 году создан резерв по сомнительным долгам.

В бухгалтерской отчетности задолженность покупателей, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов сомнительных долгов. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

Прочие активы Общества и его филиалов оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов, кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам – по сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

Отражение причитающихся к уплате процентов по займам и кредитам в учете производится ежемесячно. Начисленные суммы процентов за пользование заемными средствами учитываются обособленно по мере начисления независимо от факта их оплаты.

5.1.11. Резерв предстоящих расходов

Уставом и учетной политикой Общества образование резервов предстоящих расходов не предусмотрено.

5.1.12. Признание дохода

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенные в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от оказания услуг по организации оперативно-диспетчерского управления ЕЭС признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последнего числа месяца оказания услуг.

В отчете о прибылях и убытках выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость.

5.1.13. Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, и суммы дооценки объектов основных средств группы «Здания» в результате переоценки.

5.1.14. Резервный фонд

Резервный фонд образуется в соответствии с учредительными документами в размере 5 % от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 % от чистой прибыли общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

5.1.15. Изменения в учетной политике на 2008 год

Активы, в отношении которых выполняются условия по классификации их в качестве основных средств, стоимостью не более 20 тыс. руб. за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как материально-производственные запасы на отдельном субсчете к счету «Материалы» и списываются на затраты на производство по мере их отпуска в производство или эксплуатацию.

5.1.16. Вступительные и сопоставимые данные

В 2007 году в отчетность внесены следующие изменения:

- по состоянию на 01.01.2007 отражены результаты переоценки основных средств Общества;

- расходы будущих периодов, в зависимости от срока обращения (погашения), разделены на краткосрочные и долгосрочные. Долгосрочные расходы будущих периодов отражены в строке 150 «Прочие внеоборотные активы» формы № 1 «Бухгалтерский баланс», до 2007 года отражались в строках 210 «Запасы» и 216 «Расходы будущих периодов».

- пересчет обязательств, выраженных в условных единицах, в связи с отменой в бухгалтерском учете понятия «суммовая разница».

Данные бухгалтерского баланса на начало 2007 года сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2006 года с учетом вышеизложенного.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1	Основные средства (120)	4 145 134	+1 659 910	5 805 044
2	Прочие внеоборотные активы (150)	43 734	+ 195 093	238 827
3	Запасы (210)	297 472	- 195 093	102 379
4	Расходы будущих периодов (216)	268 063	- 195 093	72 970
5	Добавочный капитал (420)	173 682	+1 660 899	1 834 581
6	Нераспределенная прибыль (470)	3 920 394	- 989 (переоценка), - 45 (курсовая разница)	3 919 360
7	Кредиторская задолженность (620)	750 110	+ 45	750 155

5.2. Раскрытие существенных показателей отчетности

Показатели на 31 декабря 2006 г. в пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в пункте «Вступительные и сопоставимые данные» Отчета.

Основным видом деятельности Общества является оказание субъектам электроэнергетики, участникам рынков электрической энергии (мощности) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в соответствии с утвержденными Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, Правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказанию этих услуг, иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Постановлением ФЭК России от 20 сентября 2002 года № 62-э/3 ОАО «СО ЕЭС» включено в Перечень коммерческих организаций-субъектов федерального оптового рынка электрической энергии, тарифы на электрическую энергию для которых устанавливаются Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.11.2006 № 283-э/2 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» утвержден тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые ОАО «СО ЕЭС» электростанциям юридических лиц – производителей электрической энергии, а также иных юридических лиц, имеющих право распоряжения электрической энергией, производимой на генерирующем оборудовании, в

отношении которых ОАО «СО ЕЭС» осуществляет оперативно-диспетчерское управление, с 01.01.2007 в размере 4219,43 руб./МВт мес.

тыс. руб.

	2006 г.	2007 г.
1. Выручка	8 522 470	9 993 577
2. Себестоимость,	6 584 549	8 715 139
в том числе:		
- материальные затраты	125 526	132 827
- расходы на оплату труда	3 559 598	4 046 424
- отчисления на социальные нужды	558 572	598 814
- амортизация	616 639	786 885
- ремонт основных средств	144 412	82 351
- услуги сторонних организаций	574 418	1848 219
- арендная плата	462 705	550 054
- затраты на командировки и представительские	121 292	136 568
- налоги, включаемые в себестоимость	78 344	124 092
- прочие	343 043	408 905

5.2.1. Нематериальные активы и прочие внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2007 первоначальная стоимость нематериальных активов составляет 449 227 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 253 345 тыс. руб.), в том числе исключительные права на программы для ЭВМ составляют 431 830 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 243 977 тыс. руб.), на товарный знак – 33 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 33 тыс. руб.). Амортизация нематериальных активов по состоянию на 31.12.2007 составила 135 457 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 71 102 тыс. руб.). Нематериальные активы отражены в строке 110 бухгалтерского баланса.

В строке 150 «Прочие внеоборотные активы» отражены:

- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, которые по состоянию на 31.12.2007 составляют 32 385 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 43 734 тыс. руб.);

- долгосрочные расходы будущих периодов, которые по состоянию на 31.12.2007 составляют 333 183 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 195 093 тыс. руб.).

5.2.2. Основные средства

Стоимость основных средств по группам:

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость (тыс. руб.)		Остаточная стоимость (тыс. руб.)		в % к итогу	
	на 01.01.2007	на 31.12.2007	на 01.01.2007	на 31.12.2007	на 01.01.2007	на 31.12.2007
1. Здания и сооружения	3 407 919	4 185 714	3 193 989	3 902 499	55,02	58,48
2. Машины и оборудование, транспортные средства	3 328 476	4 002 225	2 202 054	2 293 360	37,93	34,37
3. Земельные участки	333 790	353 941	333 790	353 941	5,75	5,30
4. Другие виды основных средств	122 238	189 043	75 211	123 167	1,30	1,85
ИТОГО:	7 192 423	8 730 923	5 805 044	6 672 967	100	100

Часть основных средств получена от акционера – ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве вклада в уставный капитал по рыночной стоимости, такие основные средства отражены в бухгалтерском учете по рыночной стоимости.

Руководствуясь приказами ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.09.2006 № 615 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ и оценки стоимости активов Группы ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МСФО» и ОАО «СО ЕЭС» от 12.01.2007 № 8 «О проведении переоценки стоимости основных средств ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и учетной политики Общества в целях достоверного формирования финансовой отчетности и приведения активов к реальной стоимости в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности в I квартале 2007 г. по состоянию на 01.01.2007 проведена переоценка по российским стандартам бухгалтерского учета и оценка справедливой стоимости активов по МСФО группы основных средств Общества – «Здания». Остальные группы основных средств не переоценивались.

Оценка проводилась независимым оценщиком, привлеченным ОАО «РАО ЕЭС России» на основании соответствующего агентского договора с Обществом. В результате переоценки первоначальная стоимость основных средств увеличилась на 1 774 767 тыс. руб., амортизация увеличилась на 114 857 тыс. руб. Добавочный капитал от прироста стоимости основных средств составил 1 660 899 тыс. руб.

По строке 180 «Изменение стоимости объектов основных средств в

результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации» формы № 5 отражена стоимость основных средств, по которым была проведена реконструкция и модернизация в течение 2007 года. Разница в показателях на начало и на конец отчетного года отражает увеличение стоимости основных средств в результате реконструкции и модернизации.

Чистые активы Общества на конец 2007 года составили 7 695 715 тыс. руб. (7 161 103 тыс. руб. на начало года) и увеличились на 7,5 %.

5.2.3. Незавершенное строительство

По состоянию на 31.12.2007 по статье «Незавершенное строительство» отражены затраты по счету 07 «Оборудование к установке» в сумме 14 541 тыс. руб., по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» в сумме 1 175 845 тыс. руб. – это затраты Общества в объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов и НИОКР (по состоянию на 31.12.2006 – 16 264 тыс. руб. и 781 536 тыс. руб. соответственно).

Подробная расшифровка незавершенного строительства представлена в таблице:

тыс. руб.

Вид незавершенного строительства	На 31.12.2006	На 31.12.2007
08 «Вложения во внеоборотные активы»	781 536	1 175 845
в том числе:		
– здания, сооружения	307 822	776 087
– машины и оборудование	275 571	264 402
– НМА	148 738	92 462
– НИОКР	6 223	0
– проектные работы	28 155	14 198
– прочие	15 027	28 696
07 «Оборудование к установке»	16 264	14 541
Итого незавершенное строительство	797 800	1 190 386

5.2.4. Долгосрочные финансовые вложения

Финансовые вложения составляют 1 027 510 847,80 руб.

Общество имеет 850 акций ЗАО «ЭнергоРынок» номинальной стоимостью 1 руб. каждая на общую сумму 850 руб., что подтверждается списком лиц, зарегистрированных в реестре владельцев именных ценных бумаг ЗАО «ЭнергоРынок» по состоянию на 21.03.2005 (выдан ЗАО «Новый регистратор» от 22.03.2005 №77:05/004181).

Общество имеет 54 714 акций ОАО «НИИПТ» номинальной стоимостью 115 руб. каждая на общую сумму 6 292 110 руб., что подтверждается выпиской из реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «НИИПТ» по состоянию на 23.10.2007 (выдан ОАО «Центральный Московский Депозитарий» от 29.10.2007 № 5). Акции приобретены у ОАО РАО «ЕЭС России» по договору купли-продажи акций № 79-47/КП-42 от

17.10.2007. Стоимость акций составила 1 027 509 997,80 руб. Рыночная оценка акций произведена независимым оценщиком ООО «Лаир». Финансовые вложения в ОАО «НИИПТ» составляют 1 027 509 997,80 руб.

5.2.5. Отложенные налоговые активы

На начало отчетного периода отложенные налоговые активы составили 2 813 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 – 681 тыс. руб. Временные разницы в бухгалтерском и налоговом учете возникли из-за разницы в периоде начисления амортизации основных средств, порядком формирования первоначальной стоимости основных средств и порядком отражения страховых платежей.

5.2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 55 043 тыс. руб., или 1,70 % от оборотных активов и 0,43 % от всех активов Общества, на начало года – 102 379 тыс. руб., и, соответственно, 8,68 % и 1,24 %.

Расшифровка материально-производственных запасов представлена в таблице.

тыс. руб.

Вид материально-производственных запасов	Стоимость по состоянию на 31.12.2006	Поступило всего	Выбыло всего	Стоимость по состоянию на 31.12.2007
Материалы и другие аналогичные ценности, в т.ч.	26 071	130 633	134 465	22 239
– топливо, всего	42	430	377	95
– запасные части	8 138	23 470	19 657	11 951
– материалы	17 891	106 733	114 431	10 193
Товары для перепродажи	3 338	1 557	2 506	2 389
Расходы будущих периодов	72 970	359 415	401 970	30 415
Итого МПЗ	102 379	491 605	538 941	55 043

5.2.7. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2007 дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, составляет 364 119 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2006 – 358 188 тыс. руб.), в том числе:

– 12 632 тыс. руб. – авансы по договору аренды помещений для Белгородского РДУ, уплаченные на проведение капитального ремонта в соответствии с договорами аренды от 01.11.2004 № 46-6805 и подряда на капитальный ремонт от 27.12.2004 № 458. Данная задолженность погашается равномерно ежемесячно в течение пяти лет с 01.11.2004 по 01.09.2010;

– 14 604 тыс. руб. – задолженность по договорам купли-продажи регистраторов (на 10 лет);

– 336 883 тыс. руб. – задолженность Сименс АГ ООО по выданным

авансам по контракту «Поставка и установка SCADA/EMS» от 27.07.2006 № Р-04586.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет 281 955 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2006 – 223 010 тыс. руб.), в т.ч. задолженность покупателей и заказчиков составляет 52 910 тыс. руб. (резерв по сомнительным долгам – 41 276 тыс. руб.), авансы выданные составляют 72 146 тыс. руб., переплата бюджетам и внебюджетным фондам составляет 161 400 тыс. руб., прочие – 36 775 тыс. руб. Увеличение дебиторской задолженности на 58 945 тыс. руб. по сравнению с 2006 годом вызвано в основном переплатой по налогам в бюджеты субъектов России.

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению посредством непрерывного управления режимами работы Единой энергетической системы России.

Имеется просроченная дебиторская задолженность за оказанные услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и системной надежности по состоянию на 31.12.2007:

Наименование организации	Договор	Год образования	Просроченная задолженность, всего (тыс. руб)	в т. ч. от 45 до 90 дней (тыс. руб)	свыше 90 дней (тыс. руб)
ОАО «Балашовский текстиль»	ДУ-СВ-1-04 от 29.12.2003	2005	454	-	454
ОАО «Ингушэнерго»	ДУ-Ю-5-04 от 11.12.2003	2005	3 598	-	3 598
ОАО «Ингушэнерго»	ДУ-Ю-5-04 от 11.12.2003	2004	403	-	403
ООО «Компания Ростовуголь»	АП-Ю-18 от 09.06.2003	2003	92	-	92
ООО «Компания Ростовуголь»	№583 т/п от 19.12.2003	2004	219	-	219
ОАО «Тываэнерго»	ДУ-С-4-04 от 29.12.2003	2005	4 750	-	4 750
ОАО «Тываэнерго»	ДУ-С-4-04 от 29.12.2003	2004	4 506	-	4 506
ОАО «Тываэнерго»	Доп.согл.№1 от 30.09.02	2003	511	-	511
АМО «Зил»	ОДУ-118/109-Д-2006 от 01.01.2006	2007	1 028	156	872
ОАО «Волгоградская оптовая электрическая компания»	ДУ-Ц-27-04 от 01.03.2004	2005	2 080	-	2 080
ФГУП «ГНЦ РФ НИИАР»	ОДУ-122 от 01.01.2006	2007	72	72	
ОАО «Якутскэнерго»	ОДУ-114 от 01.01.2006	2006	23 325		23 325
ОАО «Кызылская ТЭС»	ОДУ-164 от 01.07.2007	2007	392	84	308
ОАО «Сулакэнерго»	ОДУ-49 от 01.01.2006	2006	1		1
ИТОГО			41 432	312	41 120

Задолженность по данным потребителям не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

По итогам инвентаризации сформирован резерв по сомнительным долгам по покупателям и заказчикам в размере 50 % от просроченной задолженности со сроком возникновения от 45 дней до 90 дней и 100 % от просроченной задолженности со сроком возникновения свыше 90 дней. Сумма резерва по задолженности по счету 62.10 «Расчеты с покупателями и заказчиками» составила 41 276 тыс. руб. (в 2006 году резерв составлял 33 113 тыс. руб.). Резерв сомнительных долгов отнесен на увеличение прочих расходов.

Сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам в течение 2007 года, отраженная в составе прочих доходов, составила 33 113 тыс. руб.

5.2.8. Отложенные налоговые обязательства

На начало отчетного периода отложенные налоговые обязательства составили 6 944 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2007 – 17 370 тыс. руб.

Возникновение отложенных налоговых обязательств вызвано разницеми в периоде начисления амортизации основных средств, порядком формирования первоначальной стоимости основных средств и порядком отражения страховых платежей.

5.2.9. Долгосрочные займы и кредиты

Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, на 31.12.2007 составляют 286 964 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 276 576 тыс. руб.), в том числе основной долг Европейскому банку реконструкции и развития составляет 285 494 тыс. руб. (или 7 945 тыс. ЕВРО), начисленные и неуплаченные проценты составляют 1 470 тыс. руб. (или 41 тыс. ЕВРО). В качестве обеспечения по кредитному соглашению с ЕБРР в соответствии с договором залога прав по банковским счетам, заключенным с ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», передаются в залог в пользу ЕБРР все средства по договорам основной деятельности, находящиеся и впоследствии зачисленные на банковские счета Общества в ЗАО «Райффайзенбанк Австрия». По состоянию на 31.12.2007 сумма денежных средств, находящихся на счетах в ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», составила 62 958 тыс. руб.

Общество выпустило простые процентные векселя с оплатой по предъявлению, но не ранее 31.12.2012, на общую сумму 469 300 тыс. руб. и по договору купли-продажи векселей от 26.07.2007 передало их ОАО РАО «ЕЭС России». Задолженность перед ОАО РАО «ЕЭС России» по проданным векселям отражена в разделе баланса «Долгосрочные обязательства» и на 31.12.2007 составляет 476 048 тыс. руб., (на 31.12.2006 – нет), в том числе основной долг составляет 469 300 тыс. руб., начисленные и неуплаченные проценты по нему составляют 6 748 тыс. руб.

5.2.10. Займы и кредиты

Кредитов банков, подлежащих погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, на 31.12.2007 не имеется.

5.2.11. Краткосрочная кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2007 кредиторская задолженность составила 4 323 022 тыс. руб. (на 31.12.2006 – 750 155 тыс. руб.), из них поставщикам и подрядчикам – 261 914 тыс. руб., задолженность по оплате труда персоналу – 336 742 тыс. руб., задолженность перед государственными и внебюджетными фондами – 31 734 тыс. руб., по налогам и сборам – 96 857 тыс. руб., прочие кредиторы – 3 595 393 тыс. руб.

Увеличение кредиторской задолженности на 3 572 867 тыс. руб. по сравнению с 2006 годом вызвано в основном увеличением прочей кредиторской задолженности в размере 3 547 510 тыс. руб. Это задолженность по вкладам в уставный капитал Общества, в т.ч. перед ОАО РАО «ЕЭС России» по ценным бумагам, полученным в качестве оплаты акций, в сумме 1 027 510 тыс. руб., и перед Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации в сумме 2 520 000 тыс. руб. (акции оплачены денежными средствами). В связи с существующим порядком регистрации увеличения уставного капитала изменения в Устав Общества будут зарегистрированы после отчетной даты.

По состоянию на 31.12.2006 Общество не отразило в бухгалтерском учете задолженность по Решению Межрегиональной инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4 от 29.12.2006 № 18/14 по результатам проверки соблюдения законодательства о налогах и сборах в 2003 – 2004 гг.

Согласно Решению объем требований составляет:

- по налогам и сборам – 51 565,4 тыс. руб.,
- по пени – 37 945,0 тыс. руб.,
- по штрафам – 9 333,2 тыс. руб.

В связи с чем по состоянию на 31.12.2007 имеются неурегулированные разногласия на сумму 98 843,6 тыс. руб., отраженные в акте сверки с Межрегиональной инспекцией ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4.

В 2007 году Обществом был подан иск в Арбитражный суд г. Москвы о признании Решения Межрегиональной инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4 незаконным.

5.2.12. Капитал

Собственный капитал Общества на конец отчетного периода составляет 7 695 701 тыс. руб.

Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет

1 340 134 663 руб. На начало отчетного года Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 руб. каждая в количестве 1 340 134 663 штук. Все эти акции принадлежат ОАО РАО «ЕЭС России».

За отчетный период произошли следующие изменения в составе собственного капитала:

тыс. руб.

Наименование показателя	Сальдо на 01.01.2007	Увеличение капитала	Уменьшение капитала	Сальдо на 31.12.2007
Уставный капитал	1 340 135	-	-	1 340 135
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-	-
Добавочный капитал	1 834 581	-	-	1 834 581
Резервный капитал	67 008	-	-	67 008
Нераспределенная прибыль / (непокрытый убыток)	3 919 360	684 334	149 717	4 453 977
Итого собственный капитал	7 161 084	684 334	149 717	7 695 701

В 2007 году размещено 999 298 590 штук акций по рыночной стоимости на сумму 3 547 510 тыс. руб., в т.ч. ОАО РАО «ЕЭС России» 289 439 436 штук акций на сумму 1 027 510 тыс. руб. (акции оплачены ценными бумагами) и Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом 709 859 154 штук акций на сумму 2 520 000 тыс. руб. (акции оплачены денежными средствами). В связи с существующим порядком регистрации увеличения уставного капитала изменения в Устав Общества будут зарегистрированы после отчетной даты.

5.2.13. Товарообменные (бартерные) операции

Товарообменные (бартерные) операции в отчетный срок не проводились.

5.2.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам.

Прирост выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 1 471 107 тыс. руб. вызван в основном увеличением тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые Обществом электростанциям юридических лиц – производителей электрической энергии, а также иных юридических лиц, имеющих право распоряжения электрической энергией, производимой на генерирующем

оборудовании, в отношении которых Общество осуществляет оперативно-диспетчерское управление, с 4036,8 руб./МВт мес. в 2006 году до 4219,43 руб./МВт мес. в 2007 году.

тыс. руб.

	2006 г.	2007 г.	Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр. 010 формы № 2),	8 522 470	9 993 577	1 471 107	17,3
в том числе: основная деятельность	8 480 326	9 960 977	1 480 651	17,5

По строке 760 формы № 5 расходы, отраженные по строке 020 формы № 2, расшифрованы по элементам затрат. По строке 766 формы № 5 отражено изменение остатков по счету 97 «Расходы будущих периодов», показанных в строках 216 и 150 бухгалтерского баланса.

5.2.15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2006 г.	2007 г.
Прочие доходы	57 535	120 655
в том числе:	2 459	34 631
– проценты к получению	1 741	2 023
– прибыль прошлых лет	32 853	19 534
– реализация основных средств	122	4 782
– реализация прочих активов	1 423	25 292
– курсовые разницы	11 990	33 113
– восстановленный резерв сомнительной задолженности		
– пени и неустойки по договорам	3 981	4
– прочие доходы	2 966	1 276
Прочие расходы	318 198	354 787
в том числе:	36 526	56 436
– выплаты к юбилейным датам и отраслевым наградам		
– резерв по сомнительным долгам	33 113	41 276
– добровольные отчисления в межотраслевой фонд НИОКР ФСТ России	26 064	27 471
– курсовые разницы	422	23 618
– семинары, совещания, не связанные с основной производственной деятельностью	11 704	23 426
– НДС	27 925	23 152

– услуги банков	36 668	20 289
– расходы на спортивные и культурно-просветительные мероприятия	20 183	18 648
– реализация основных средств	13 460	16 308
– материальная помощь	10 471	13 908
– единовременные выплаты при выходе на пенсию	9 421	13 532
– списание активов без дохода	10 742	11 317
– проценты к уплате	20 413	9 615
– доплаты к государственным пенсиям	9 434	9 160
– убытки прошлых лет	13 998	6 500
– добровольное медицинское страхование несписочного состава	4 498	5 935
– членские взносы в некоммерческие организации	2 083	4 995
– амортизация непроизв-го оборудования	3 264	4 057
– аренда жилья для сотрудников	4 416	3 908
– услуги непроизводственного характера	5 967	3 902
– представительские расходы	2 676	2 853
– реализация прочих активов	122	2 514
– прочие	14 628	12 007

5.2.16. Налоги

Для исчисления налога на прибыль и НДС выручка от реализации товаров, работ и услуг признается в том отчетном периоде, в котором она имеет место, независимо от факта оплаты. Исчисление и уплата налога на имущество, налога на доходы физических лиц, налога на землю, налога с владельцев автотранспортных средств, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с действующим законодательством о налогах и сборах.

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль ведется с соблюдением требований ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина Российской Федерации от 19.11.2002 № 114н.

Текущий налог на прибыль составляет 348 967 тыс. руб. (2006 год – 496 320 тыс. руб.). Он состоит из условной суммы расхода по налогу на прибыль 250 634 тыс. руб., постоянного налогового обязательства 108 784 тыс. руб., отложенного налогового актива 272 тыс. руб. за минусом отложенного налогового обязательства 10 723 тыс. руб.

5.2.17. 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 160 отчета о прибылях и убытках).

	2006 г.	2007 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс.руб.	1 181 515	684 334
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 340 134 663	1 684 149 216
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,8816	0,4063

5.2.18. Аффилированные лица

Аффилированными лицами Общества по состоянию на 31.12.2007 являются члены Совета директоров и члены Правления, информация по которым приведена в разделе «Общие сведения» Отчета, а также следующие юридические лица:

Аффилированное лицо	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	Имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал Общества (доля в уставном капитале составляет 69,66 %)
Российская Федерация	Имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал Общества (доля в уставном капитале составляет 30,34 %)
Дочерние и зависимые общества ПАО «ЕЭС России»	Общества, принадлежащие к той группе, к которой принадлежит ОАО «СО ЕЭС»
Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения»	Дочернее общество ОАО «СО ЕЭС» (доля в уставном капитале ОАО «НИИПТ» составляет 100 %)

В силу специфики основного вида деятельности Общество оказывает услуги по оперативно-диспетчерскому управлению режимами работы Единой энергетической системы России в основном предприятиям группы ОАО ПАО «ЕЭС России». Постановлением ФЭК России от 20.09.2002 № 62-э/3 Общество включено в Перечень коммерческих организаций – субъектов федерального оптового рынка электрической энергии, тарифы на

электрическую энергию для которых устанавливаются Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации.

За отчетный 2007 год из общего объема выручки основного вида деятельности в размере 9 960 977 тыс. руб. объем услуг аффилированным лицам составил 6 880 822 тыс. руб. (за 2006 год – 8 480 326 тыс. руб. и 6 623 624 тыс. руб. соответственно), по прочим услугам из общего объема выручки в размере 32 600 тыс. руб. объем услуг аффилированным лицам составил 18 239 тыс. руб. (за 2006 год – 42 144 тыс. руб. и 29 680 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на 31.12.2007 из общей дебиторской задолженности покупателей, заказчиков и прочих дебиторов (строка 240 бухгалтерского баланса) в размере 281 955 тыс. руб. задолженность аффилированных лиц составляет 9 731 тыс. руб. (за 2006 год – 223 010 тыс. руб. и 5 625 тыс. руб. соответственно). По дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в размере 364 119 тыс. руб. задолженность аффилированных лиц составляет 27 227 тыс. руб. (за 2006 год – 358 188 тыс. руб. и 32 890 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на конец года из общей задолженности поставщикам, подрядчикам и прочим кредиторам (строки 621, 625, 627 Баланса) в размере 3 857 689 тыс. руб. задолженность Общества учредителям по вкладам в уставный капитал Общества составляет 3 547 510 тыс. руб., по прочим аффилированным лицам – 20 144 тыс. руб. За 2006 год из общей задолженности поставщикам, подрядчикам и прочим кредиторам (строки 621, 625, 627 бухгалтерского баланса) в размере 403 867 тыс. руб. задолженность Общества аффилированным лицам составляла 25 074 тыс. руб.

В 2007 году Общество заключило с дочерним обществом ОАО «НИИПТ» 7 договоров на выполнение исследовательских работ с передачей неисключительных прав на результаты работ на общую сумму 63 467 тыс. руб., все договоры исполнены, и 3 договора на выполнение НИОКР на общую сумму 23 800 тыс. руб., из которых 2 договора с общей суммой 17 800 тыс. руб. исполнены.

5.2.19. Информация по сегментам

Общество занимается одним видом деятельности, предоставлением услуг по оперативно-диспетчерскому управлению режимами работы Единой энергетической системы Российской Федерации, и этот вид деятельности представляет из себя один производственный сегмент и один географический сегмент. Прочие операции не приводят к возникновению существенных активов или обязательств и не представляют собой отдельный отчетный сегмент, как определено ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам».

5.2.20. События после отчетной даты

Порядок отражения в бухгалтерском учете событий после отчетной даты регулируется ПБУ 7/98 «События после отчетной даты».

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

11.03.2008 внесены изменения в Устав Общества, связанные с увеличением уставного капитала до 2 339 433 тыс. руб.

Общим собранием акционеров Общества принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 2 400 000 тыс. шт. номинальной стоимостью 1 руб. каждая. Способ размещения – закрытая подписка с предполагаемым кругом лиц размещения: Российская Федерация в лице уполномоченного государственного органа.

ЗАО «Российская оценка» произведена оценка рыночной стоимости акций Общества по состоянию на 01.07.2007, в результате которой определена стоимость одной обыкновенной акции Общества в размере 3,72 руб.

Общество планирует в марте 2008 г. направить в Федеральную службу по финансовым рынкам заявление на государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг в количестве 2 400 000 тыс. шт.

В 2008 году планируется разместить акций по рыночной стоимости на сумму 2 700 000 тыс. руб., остальные – в 2009 году.

Кроме того, Общим собранием акционеров Общества принято решение о выкупе собственных акций у акционера ОАО РАО «ЕЭС России» в количестве 1 629 574 099 штук с уменьшением в июле 2008 года уставного капитала на 1 629 574 тыс. руб.

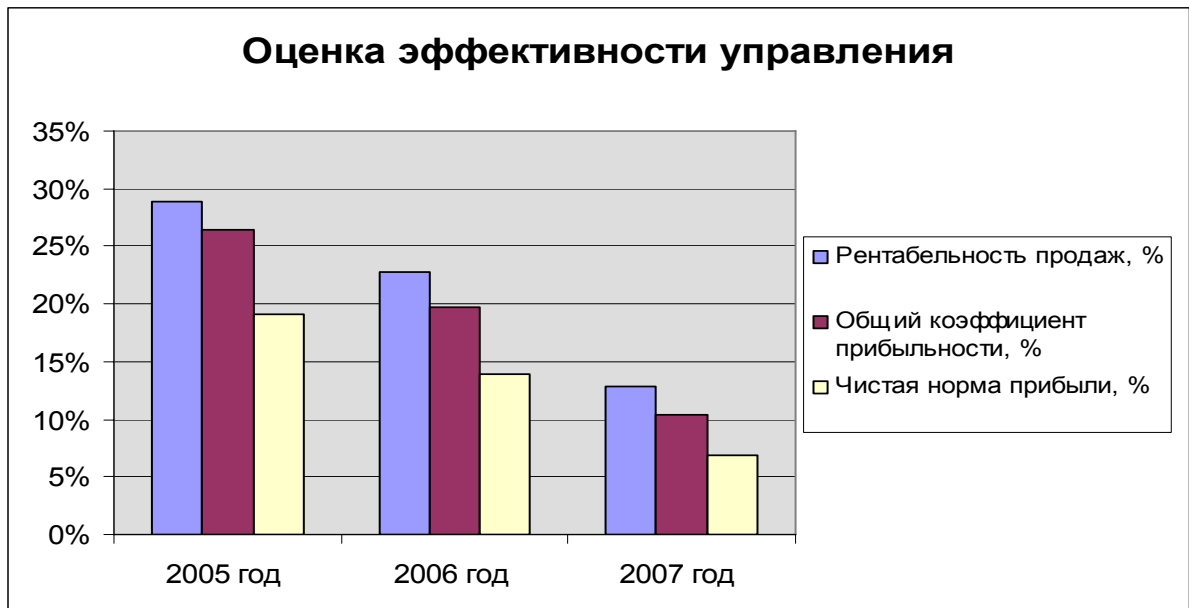
Раздел 6. Информация об основных результатах работы Общества в части приоритетных направлений

6.1. Основные финансовые показатели деятельности ОАО «СО ЕЭС»

млн. руб.

Показатели	2005 год	2006 год	2007 год	изменение (+/-)	темпы роста (%)
1	2	3	4	5=4-3	6=4/3*100
Объем реализации	7 619	8 522	9 994	1 471	117
Себестоимость	-5 424	-6 585	-8 715	-2 131	132
Валовая прибыль	2 195	1 938	1 278	-659	66
Коммерческие расходы	0	0	0	0	–
Управленческие расходы	0	0	0	0	–
Себестоимость продаж	-5 424	-6 585	-8 715	-2 131	132
Затраты на 1 рубль реализованной продукции	-71	-77	-87	-10	113
Прибыль от продаж	2 195	1 938	1 278	-659	66
Рентабельность продаж, %	29	23	13	-10	56
Проценты к получению	12	2	35	32	1 408
Проценты к уплате	-20	-20	-10	11	47
Прочие доходы	14	55	86	31	156
Прочие расходы	-187	-298	-345	-47	116
Прибыль до налогообложения	2 014	1 677	1 044	-633	62
Общий коэффициент прибыльности, %	26	20	10	-10	53
Налог на прибыль и другие обязательные платежи	-557	-496	-360	136	73
Чистая (нераспределенная) прибыль	1 458	1 182	684	-497	58
Чистая норма прибыли, %	19	14	7	-7	49

Снижение значений показателей финансовой устойчивости и эффективности деятельности за 2007 год обусловлены спецификой тарифного регулирования, осуществляемого ФСТ России относительно ОАО «СО ЕЭС», а также отражением в отчетности дополнительной эмиссии акций в кредиторской задолженности.



Анализ показателей рентабельности

Все показатели рентабельности имеют тенденцию к снижению по сравнению с прошлым годом, при этом уровень рентабельности остается на приемлемом уровне, рентабельность собственного капитала составила 8,89 %, рентабельность активов – 5,35 %, рентабельность продаж – 12,79 %.

Основной причиной снижения показателей рентабельности в анализируемом периоде является опережающий темп роста себестоимости оказываемых услуг по сравнению с темпом роста необходимой валовой выручки Общества, что является следствием тарифного регулирования.

Анализ показателей финансовой устойчивости

Коэффициент обеспеченности собственными средствами показывает долю собственного оборотного капитала в общей сумме оборотных активов экономического субъекта. Норматив или нижняя граница указанного показателя определена Методическими положениями, утвержденными распоряжением Федерального управления по делам о несостоятельности (банкротстве) от 12.08.1994 № 31-Р, на уровне 0,1, ниже которого считается, что Общество не обеспечено собственными оборотными средствами для осуществления нормальной хозяйственной деятельности и всех необходимых платежей.

Нормальным значением указанного показателя в хозяйственной практике зарубежных компаний считается значение, близкое к 0,5, т.е. в структуре оборотных средств собственных оборотных средств должно быть около 50 %, что позволяет компании в случае истребования своими кредиторами остальной части текущих активов не опасаться за свое финансовое состояние.

По состоянию на 31.12.2007 фактическое значение коэффициента

обеспеченности собственными средствами по сравнению с началом года существенно ухудшилось, величина данного коэффициента на конец года является отрицательной (– 0,58).

Коэффициент капитализации показывает, сколько заемных средств Общество привлекло на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Соотношение заемных и собственных средств в течение 2007 года ухудшилось (увеличилось с 0,14 до 0,66).

Коэффициент финансовой независимости, отражающий удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования, снизился и составил 0,6, что тем не менее выше минимального порогового значения 0,5.

Анализ показателей ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности, определяющий достаточность оборотных средств Общества для погашения краткосрочной задолженности, на 31.12.2007 ухудшился по сравнению с началом года и составил 0,75, что ниже требований международных стандартов, в соответствии с которым уровень данного показателя не должен опускаться ниже 1, и превышать нормативное значение (не ниже 2), установленного Методическими положениями, утвержденными распоряжением Федерального управления по делам о несостоятельности (банкротстве) от 12.08.1994 № 31-Р.

Коэффициент срочной ликвидности показывает прогнозируемые платежные возможности Общества при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. По итогам 12 месяцев 2007 года значение данного показателя ухудшилось с начала года и составило 0,63. Фактическое значение данного показателя ниже рекомендуемого уровня (0,7–1).

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена за счет имеющейся денежной наличности. Фактическое значение показателя на конец 2007 года составило 0,56, при этом с начала года оно осталось практически без изменения.

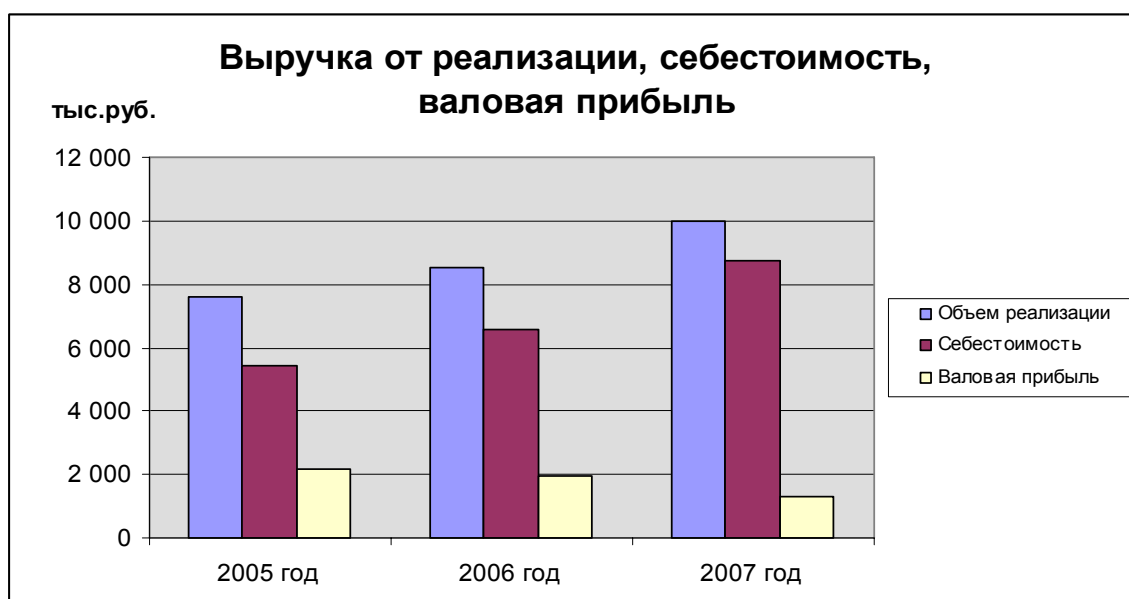
Сводная оценка финансового состояния Общества

В соответствии с Методикой оценки финансового состояния, разработанной ОАО РАО «ЕЭС России», по состоянию на 31.12.2007 ОАО «СО ЕЭС» входит в группу финансовой устойчивости С2, т.е. это компания с неудовлетворительным финансовым состоянием. В течение года отмечено ухудшение финансовых показателей, связанное с отражением дополнительной эмиссии акций в кредиторской задолженности.

	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.03.2007	на 30.06.2007	на 30.09.2007	на 31.12.2007
Рейтинг	B3	A3	A2	A2	B1	C2
Группа финансовой устойчивости	Компания с удовлетворит. финансовым состоянием	Компания с устойчивым финансовым состоянием			Компания с удовлетво- рительным финансовым состоянием	Компания с неудовлетво- рительным финансовым состоянием

6.2 Выручка от продажи работ и услуг

Выручка от продажи работ и услуг за 2007 год составила 9 994 млн. руб., что на 1 471 млн. руб., или на 17 %, больше итогового показателя предыдущего года (результаты определены по российским стандартам бухгалтерского учета).



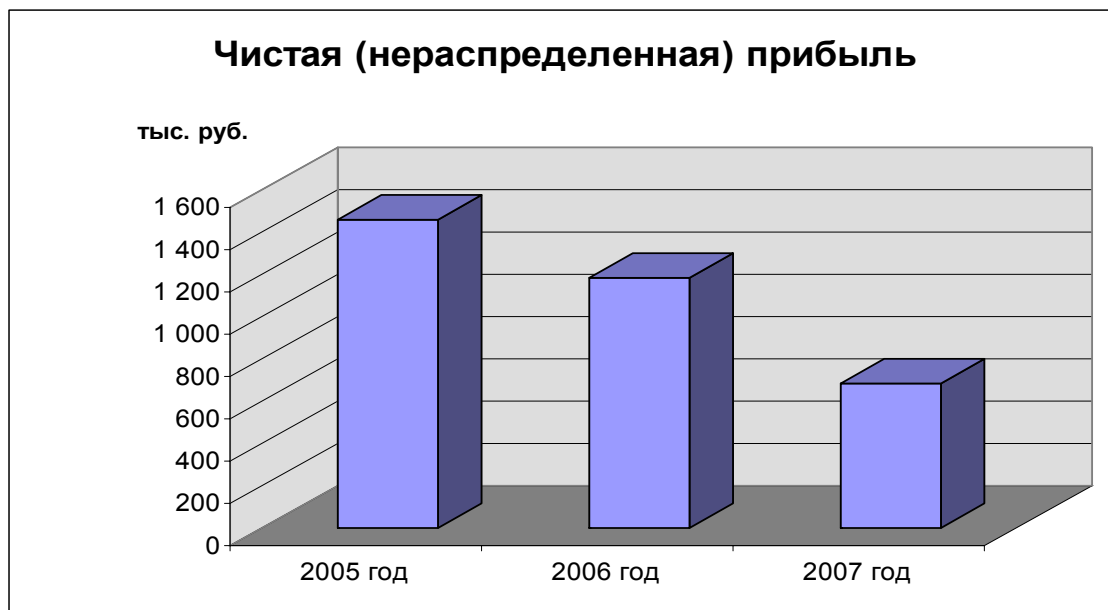
6.3. Валовая прибыль/убыток

Деятельность Общества по итогам года прибыльна. Валовая прибыль Общества снизилась в 2007 году по сравнению с 2006 годом на 659 млн. руб., или 44 %, и составила 1278 млн. руб.

6.4. Чистая прибыль/убыток

Величина чистой прибыли составляет 684 млн. руб., по сравнению с 2006 годом она уменьшилась на 498 тыс. руб., или 42 %, что обусловлено структурой тарифной выручки, утвержденной ФСТ России, а также

опережающим темпом роста себестоимости продукции (услуг) по отношению к росту выручки от их реализации.



Норма чистой прибыли в 2007 году по сравнению с 2006 годом снизилась на 7 копеек на 1 рубль выручки и составила 7 %.

6.5. Стоимость чистых активов

Чистые активы Общества увеличились за 2007 год на 535 млн. руб., или 107 %, и по итогам отчетного года составили 7 696 млн. руб.

млн. руб.

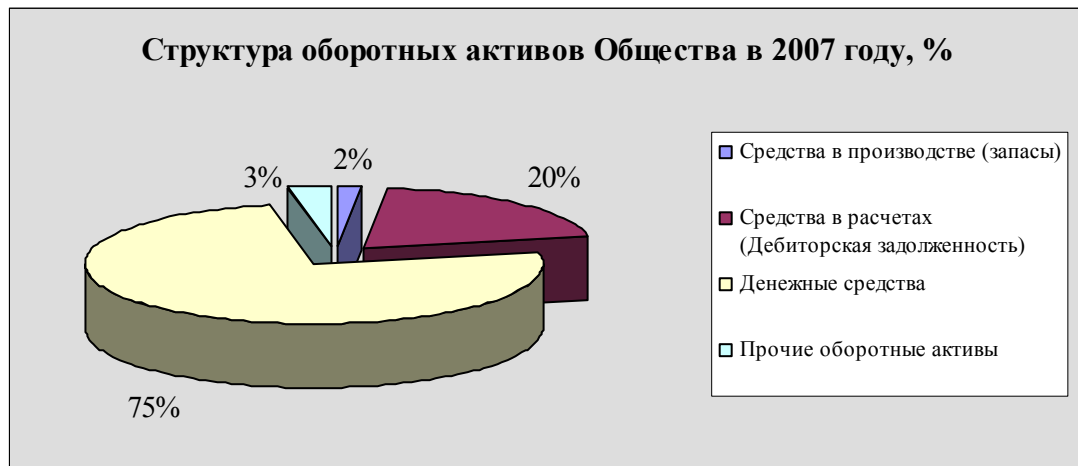
Показатели	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	изменение (+/-)	темп роста (%)
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4*100
Чистые активы	2 436	3 879	7 161	7 696	535	107%



По состоянию на 31.12.2007 первоначальная стоимость нематериальных активов составляет 449 млн. руб. (на 01.01.2007 – 253 млн. руб.). Амортизация нематериальных активов по состоянию на 31.12.2007 составила 135 млн. руб. (на 31.12.2006 – 71 млн. руб.).

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2007 составляет 8 731 млн. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 7192 млн. руб.). Амортизация основных средств по состоянию на 31.12.2007 составила 2 058 млн. руб. (на 01.01.2007 – 1 387 млн. руб.).

По состоянию на 31.12.2007 по статье «Незавершенное строительство» затраты составили 1 190 млн. руб. (на 31.12.2006 – 798 млн. руб.), которые в последствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

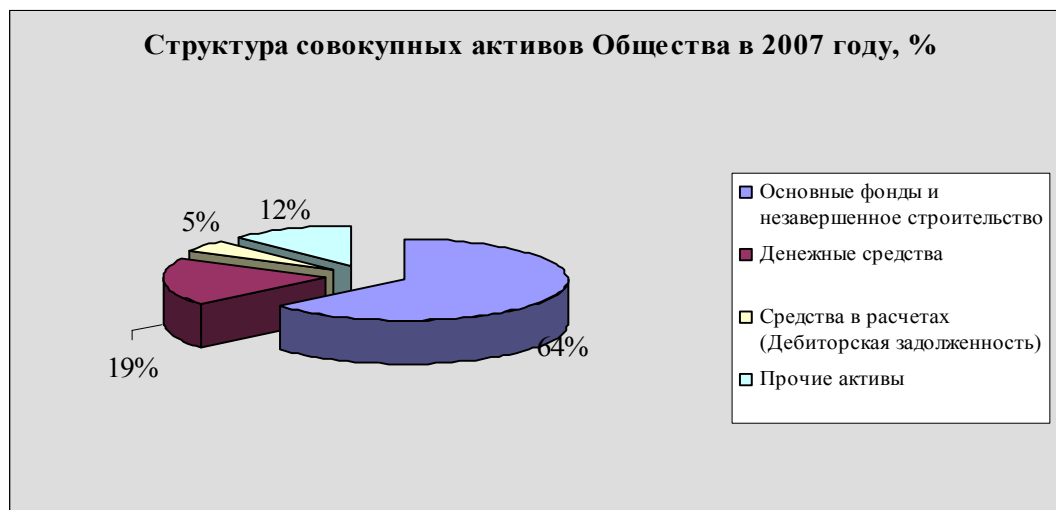


По состоянию на 31.12.2007 денежные средства составили 2 426 млн. руб., или 75 %, от оборотных активов. На начало года денежные средства составляли 413 млн. руб. Увеличение денежных средств в 5,9 раза обусловлено внесением на расчетный счет оплаты дополнительной эмиссии акций.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 55 млн. руб., или 2 % от оборотных активов и 0,4 % от всех активов Общества, на начало года – 102 млн. руб., и, соответственно, 9 % и 1,2 %.

По состоянию на 31.12.2007 дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, – 364 млн. руб. (на 31.12.2006 – 358 млн. руб.).

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет 282 млн. руб. (по состоянию на 31.12.2006 – 223 млн. руб.).



Удельный вес внеоборотных активов в совокупных активах снизился по сравнению с аналогичными показателями 2006 года на 11 процентных пункта; доля оборотных активов в совокупных активах увеличилась на 11 процентных пункта.

6.6. Кредиторская задолженность, задолженность федерального бюджета, задолженность по вексельным обязательствам

Кредиторская задолженность выросла на 476 % по сравнению с началом года и составила 4 323 млн. руб. Период оборачиваемости кредиторской задолженности, отражающий средний срок возврата долгов Общества по текущим обязательствам, в течение 2007 года увеличился на 59 дней и составил 105 дней.

Рост кредиторской задолженности обусловлен отражением в отчетности дополнительной эмиссии акций на сумму 3 547 510 тыс. руб. Внесенные изменения в учредительные документы Общества будут отражены в отчетности за I квартал 2008 года: увеличение уставного капитала Общества на 999 299 тыс. руб., добавочного капитала – на 2 548 211 тыс. руб.

6.7. Дебиторская задолженность, задолженность федерального бюджета, задолженность по вексельным обязательствам

Дебиторская задолженность Общества на конец 2007 год по сравнению с началом года увеличилась на 11 %, и составила 646 млн. руб., при этом период оборачиваемости дебиторской задолженности, показывающий, за сколько в среднем дней погашается дебиторская задолженность Общества, увеличился на 4 дня по сравнению с началом года и составил 22 дня, что является приемлемым.

Раздел 7. Информация о совершенных Обществом крупных сделках в отчетном году

За отчетный период Обществом не совершалось сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершении которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

Раздел 8. Информация о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Договор купли-продажи векселей ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:

- стороны договора: Продавец – ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», Покупатель – ОАО РАО «ЕЭС России»;

- предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю 2 (два) простых процентных векселя ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» на общую сумму 469 300 000 (четыреста шестьдесят девять миллионов триста тысяч) рублей с процентной ставкой 7 % годовых (с ежеквартальной уплатой), со сроком платежа по предъявлению, но вексель не может быть предъявлен к платежу ранее 31.12.2012, а Покупатель обязуется принять векселя и оплатить;

- цена договора: 469 300 000 рублей, в том числе:

вексель № 1 на вексельную сумму 369 000 000 рублей;

вексель № 2 на вексельную сумму – 100 300 000 рублей.

- сроки передачи и оплаты векселей:

вексель № 1 – не позднее 30.09.2007;

вексель № 2 – не позднее 31.12.2007.

Заинтересованные в совершении сделки лица (в соответствии со ст.81 Федерального закона «Об акционерных обществах»):

- ОАО РАО «ЕЭС России» (владеет 100 % голосующих акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»);

- Б.И. Аюев, А.С. Волошин, Г.О. Греф, А.В. Дементьев, А.Н. Раппопорт, С. Ремес, Ю.А. Удальцов, В.Б. Христенко, А.Б. Чубайс (члены Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», одновременно занимающие должности в органах управления ОАО РАО «ЕЭС России»).

В соответствии с п. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» решение об одобрении указанной сделки не принималось, поскольку на момент ее совершения в сделке были заинтересованы все акционеры Общества (ОАО РАО «ЕЭС России»).

Договор по приобретению дополнительных акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:

- стороны сделки: ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»;

- предмет сделки: ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» обязуется передать в собственность ОАО РАО «ЕЭС России» 289 439 436 штук обыкновенных именных акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», размещаемых по закрытой подписке, по цене размещения 3,55 рублей. ОАО РАО «ЕЭС России» обязуется

оплатить ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» указанные акции не позднее окончания срока размещения акций, ОАО РАО «ЕЭС России» обязуется передать в качестве оплаты акций в собственность ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» обыкновенные именные акции ОАО «НИИПТ» в количестве 54 714 штук, что составляет 100 % от уставного капитала;

- цена сделки: 1 027 509 997, 8 рублей.

Заинтересованные в совершении сделки лица (в соответствии со ст.81 Федерального закона «Об акционерных обществах»):

- ОАО РАО «ЕЭС России» (владеет более 20 % голосующих акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»);

- Б.И. Аюев, А.С. Волошин, Г.О. Греф, А.В. Дементьев, А.Н. Раппопорт, С. Ремес, Ю.А. Удальцов, В.Б. Христенко, А.Б. Чубайс (члены Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», одновременно занимающие должности в органах управления ОАО РАО «ЕЭС России»).

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении указанной сделки: Общее собрание акционеров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», решение принято 28.09.2007.

Договор аренды помещения между ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» и ОАО «МУС Энергетики», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:

- стороны сделки: ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (Арендодатель), ОАО «МУС Энергетики» (Арендатор);

- цена сделки: 1 176 498,3 рублей в месяц, в том числе НДС 18 % – 179 465,85 рублей;

- предмет сделки: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору нежилые помещения по адресу: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д.7, стр. 3, общей площадью 585,08 кв.м, в том числе №№ у210, у212, у214, у216, у218, у220, у226 (щитовая), у228, у235, коридор, за плату во временное владение и пользование в целях организации телекоммуникационных услуг;

- срок оказания услуг: Договор заключается на срок с 01.12.2007 по 31.10.2008.

Заинтересованные в совершении сделки лица (в соответствии со ст.81 Федерального закона «Об акционерных обществах»):

ОАО РАО «ЕЭС России» (владеет более 20 % голосующих акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС») и ОАО «МУС Энергетики»).

Орган управления Общества, принявший решение об одобрении указанной сделки: Совет директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», решение принято 18.12.2007.

Раздел 9. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества

9.1. Информация об утвержденных решением Совета директоров Общества принципах дивидендной политики

Дивидендная политика Общества определяется в соответствии с Принципами дивидендной политики ОАО РАО «ЕЭС России» в отношении дочерних и зависимых обществ ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденными решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.03.2005 протокол № 191.

9.2. Решение о дивидендах

Протоколом заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.06.2006 № 224 установлена выплата дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 2005 года в размере 0,0596955 рубля на одну обыкновенную акцию в денежной форме. Выплата дивидендов проводится в срок до 23.08.2006.

Протоколом заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.05.2007 № 252 установлена выплата дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 2006 года в размере 0,0955128 рубля на одну обыкновенную акцию в денежной форме. Выплата дивидендов проводится в срок до 23.07.2007.

Протоколом заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 16.05.2007 № 251 установлена выплата дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам I квартала 2007 года в размере 0,0162051 рубля на одну обыкновенную акцию в денежной форме. Выплата дивидендов проводится в срок до 10.07.2007.

Раздел 10. Описание основных факторов риска, связанных с основной деятельностью Общества

10.1. Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 %

ОАО «СО ЕЭС» не осуществляет инвестиционных вложений, по которым предполагаемый уровень дохода составляет более 10 % в год.

10.2. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности с указанием общей суммы заявленных претензий

Количество **исков**, предъявленных к Обществу, составило 5 на общую сумму 150 269 694,31 руб., удовлетворенных исков нет, отказано в удовлетворении по 2 искам на сумму 110 295 795,69 руб., на рассмотрении 2 иска на сумму 39 973 898,62 руб.

Количество **претензий**, предъявленных к Обществу, составило 5 на общую сумму 109 777 235,22 руб., отказано в удовлетворении по 5 претензиям на общую сумму 109 693 235,22 руб.

Показатели	Претензии, предъявленные к Обществу		Иски, предъявленные к Обществу	
	количество	тыс. руб.	количество	тыс. руб.
Предъявлено	5	109 777	5	150 270
Удовлетворено	0	0	0	0
Фактически взыскано	0	0	0	0
Отказано	5	109 693	2	110 296
На рассмотрении	0	0	2	39 974

Количество **исков**, предъявленных Обществу, составило 10 на общую сумму 49 533 817,58 руб., удовлетворено 7 исков на сумму 22 319 085,93 руб., на рассмотрении 3 иска на сумму 27 214 731,65 руб., фактически взыскано по 2 искам на общую сумму 210 279,31 руб.

Количество **претензий**, предъявленных Обществу, составило 5 на общую сумму 2 881 291,38 руб., удовлетворены 4 претензии на общую сумму 1 783 915,38 руб.

Показатели	Претензии, предъявленные Обществу		Иски, предъявленные Обществу	
	количество	тыс. руб.	количество	тыс. руб.
Предъявлено	5	2 881	10	49 534
Удовлетворено	4	1 784	7	22 319

Фактически взыскано	0	0	2	210
Отказано	0	0	0	0
На рассмотрении	0	0	3	27 215

Иски, предъявленные к ОАО «СО ЕЭС»

1. В июне 2005 года ЗАО «МЭК-В» предъявлено исковое заявление о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» убытков. Сумма иска составляет 107 950 398,58 руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 28.08.2005 в удовлетворении исковых требований ЗАО «МЭК-В» отказано в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда было принято решение о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» убытков в размере 76 691 931,83 руб.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 12.01.2006 № КГ-А40/13239-05 по делу № А40-31534/05-61-273 решение Арбитражного суда г. Москвы и постановление Девятого арбитражного апелляционного суда отменено, а дело передано на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Определением от 05 декабря 2006 г. производство по делу приостановлено в связи с назначением экспертизы.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 28.12.2007 в удовлетворении иска отказано.

ЗАО «МЭК-В» была направлена апелляционная жалоба на решение Арбитражного суда г. Москвы от 28.12.2007.

Определением Девятого арбитражного апелляционного суда от 06.02.2008 апелляционная жалоба ЗАО «МЭК-В» была принята к производству, заседание назначено на 28.02.2008.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 05.03.2008 в удовлетворении апелляционной жалобы ЗАО «МЭК-В» отказано.

2. ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с иском к ОАО «Мосэнергосбыт» и ОАО «СО ЕЭС» о взыскании убытков в размере 2 345 397,11 руб., связанных с аварией 25.05.2005.

Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.01.2006 был объявлен перерыв до 27.01.2006.

Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.01.2006 было назначено проведение экспертизы в срок до 27.04.2006.

В отношении ОАО «СО ЕЭС» производство по делу прекращено (в первой инстанции) в связи с отказом истца от иска.

ФГУП «НПО «Микроген» МЗ РФ 22.01.2006 подана апелляционная жалоба.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 20.02.2007 по делу №09АП-640/2007-ГК решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба – без удовлетворения.

3. Межрегиональной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 проведена выездная налоговая проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СО ЕЭС» за 2003–2004 гг., по результатам которой составлен акт налоговой проверки. ОАО «СО ЕЭС» направлены замечания и возражения. По результатам проверки в отношении ОАО «СО ЕЭС» вынесено решение о привлечении ОАО «СО ЕЭС» к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения, предусмотренного п. 1 ст. 122 Налогового кодекса Российской Федерации.

В Арбитражный суд г. Москвы МИ ФНС РФ по КН № 4 направлено заявление от 19.03.2007 о взыскании налоговых санкций в сумме 9 333 197 руб.

Определением Арбитражного суда г. Москвы от 18.04.2007 производство по делу приостановлено в связи с ходатайством МИ ФНС РФ по КН № 4.

4. ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» предъявлен иск о взыскании неосновательного обогащения, образовавшегося вследствие пользования Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ недвижимым имуществом (административным зданием) и услугами по его содержанию без заключения соответствующего договора аренды и договора по обеспечению производственной деятельности (энергоснабжение, уборка и т.д.) на общую сумму 30 640 701,62 руб. Дело находится в стадии подготовки к рассмотрению в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».

5. ОАО «Архангельская сбытовая компания» было подано исковое заявление к ОАО «СО ЕЭС», НП «АТС», ОАО «ФСК», ЗАО «ЦФР» о признании недействительным части договора о присоединении к торговой системе оптового рынка от 06.09.2006 № 251.002-П/06.

В ходе рассмотрения дела ОАО «Архангельская сбытовая компания» от иска отказалось, определением от 06.12.2007 по делу № А40-53284/07-47-435 производство прекращено.

Претензии, предъявленные к ОАО «СО ЕЭС»

1. Межрегиональной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 проведена выездная налоговая проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СО ЕЭС» за 2003–2004 гг., по результатам налоговой проверки вынесено Решение МИФНС по КН № 4 от 29.12.2006 № 18/14 на сумму 98 843 596,66 руб.

ОАО «СО ЕЭС» направлено заявление в Арбитражный суд г. Москвы об обжаловании Решения МИФНС по КН № 4 от 29.12.2006 № 18/14.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30.10.2007 решение МИФНС по КН № 4 признано незаконным на сумму 98 759 596,66 руб. В связи с этим МИФНС по КН № 4 была подана жалоба.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 14.02.2008 в удовлетворении жалобы отказано.

2. 19.06.2007 Межрайонной ИФНС России № 2 по Республике Бурятия вынесено постановление о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» налогов, сборов, пеней, штрафов за счет имущества налогоплательщика на общую сумму 653 151,56 руб. 02.08.2007 на основании данного постановления судебным приставом-исполнителем Второго межрайонного отдела судебных приставов по ЦАО УФССП по г. Москве возбуждено исполнительное производство. 25.09.2007 УФНС России по Республике Бурятия отменила как незаконное постановление ИФНС № 2, после чего исполнительный документ был отозван, 17.10.2007 исполнительное производство окончено.

3. 30.07.2007 ИФНС России по г. Томску вынесено постановление о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» налогов, сборов, пеней, штрафов за счет имущества налогоплательщика на общую сумму 38 497 руб. 04.09.2007 на основании данного постановления судебным приставом-исполнителем Второго межрайонного отдела судебных приставов по ЦАО УФССП по г. Москве возбуждено исполнительное производство. 29.11.2007 Арбитражный суд Томской области признал незаконными и недействительными постановление налогового органа, а также решение, на основании которого было вынесено данное постановление.

4. 06.02.2008 Межрайонной ИФНС № 26 по Санкт-Петербургу в отношении ОАО «СО ЕЭС» составлен акт № 4/2008 об обнаружении фактов, свидетельствующих о совершении ОАО «СО ЕЭС» налогового правонарушения, предусмотренного п. 1 ст. 116 Налогового кодекса Российской Федерации. В указанном акте предлагалось привлечь ОАО «СО ЕЭС» к ответственности со взысканием штрафа в размере 5000 руб.

20.02.2008 ОАО «СО ЕЭС» подало свои возражения на акт налогового органа, после чего указанный акт 03.03.2008 был отменен.

5. С 09.11.2005 по 12.12.2005 Межрегиональной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 проведена выездная налоговая проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СО ЕЭС» за 2002 год. Решением Инспекции от 30.12.2005 № 5/12 Общество привлечено к налоговой ответственности за совершение правонарушений, предусмотренных п. 1 ст. 122, ст. 126 Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 55 231 319 руб. ОАО «СО ЕЭС» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании незаконным Решения

Инспекции и решение МИ ФНС России по КН № 4 от 30.12.2005 № 5/12 признано незаконным. Постановлением ФАС МО по делу № КА-А4011296-06 решение Арбитражного суда г. Москвы от 10 мая 2006 года по делу № А40-4532/06-20-44 и Постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 02 августа 2006 года по делу № 09АП-7819/2006-АК оставлены без изменения в части 44 993 721 руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 09.03.2007 Решение МИ ФНС России по КН № 4 признано незаконным в части исчисления налога на прибыль на сумму 8 530 825 руб. и налоговых санкций на сумму 1 706 165 руб. (10 236 990 руб.) при оценке имущества, вносимого в уставный капитал. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 13.06.2007 решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба – без удовлетворения. Постановлением ФАС Московского округа от 27.09.2007 решение Арбитражного суда г. Москвы от 16.03.2007 и постановление Девятого арбитражного апелляционного суда от 13.06.2007 оставлено без изменения, кассационная жалоба МИФНС России – без удовлетворения.

Иски, предъявленные ОАО «СО ЕЭС»

1. 10.10.2007 ОАО «СО ЕЭС» предъявлен иск к ФГУ «Волго-Балтийское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства» о взыскании неосновательного обогащения, образовавшегося вследствие получения в 2006–2007 гг. услуг по оперативно-диспетчерскому управлению без заключения соответствующего договора на общую сумму 1 379 686,46 руб. Определением Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области от 23.01.2008 утверждено мировое соглашение, по которому ФГУ «Волго-Балтийское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства» признает заявленные к нему требования и уплачивает ОАО «СО ЕЭС» 1 379 686,46 руб. (фактически взыскано 170 279,31 руб.).

2. 19.10.2007 ОАО «СО ЕЭС» предъявлен иск к АМО «ЗИЛ» о взыскании задолженности и пеней по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 01.01.2006 № ОДУ-118/109-Д-2006 на общую сумму 942 577,47 руб. Иск находится в производстве Третьего суда при ОАО РАО «ЕЭС России».

3. 28.12.2005 ОАО «СО ЕЭС» обратилось в Третейский суд при ОАО РАО «ЕЭС России» с исковыми заявлениями к ОАО «Тываэнерго» о взыскании с ОАО «Тываэнерго» задолженности по Договору № АП-СБ-11 от 25.09.2000 в размере 745 627,41 руб. и 100 000 руб. третейского сбора и задолженности по Договору № ДУ-С-4-04 от 29.12.2003 в размере 12 451 726,02 руб. и 250 000 руб. третейского сбора. Решением Третьего суда при ОАО РАО «ЕЭС России» требования ОАО «СО ЕЭС» удовлетворены в полном размере.

16.06.2006 ОАО «СО ЕЭС» обратилось в Арбитражный суд Республики Тыва с заявлением о выдаче исполнительных листов на принудительное исполнение решений Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» о взыскании с ОАО «Тываэнерго» задолженности по Договору № АП-СБ-11 от 25.09.2000 в размере 745 627,64 руб., о взыскании с ОАО «Тываэнерго» задолженности по Договору № ДУ-С-4-04 от 29.12.2003 в размере 12 701 726,02 руб. Получены исполнительные листы.

По заявлению ОАО «СО ЕЭС» 15.06.2007 возбуждено исполнительное производство в отношении ОАО «Тываэнерго» на общую сумму 13 197 353,61 руб.

4. 28.12.2005 ОАО «СО ЕЭС» обратилось в Третейский суд при РАО «ЕЭС России» с иском к ОАО «Ингушэнерго» о взыскании с ОАО «Ингушэнерго» задолженности по Договору № ДУ-Ю-5-04 от 11.12.2003 в размере 4 983 216,50 руб. и 150 000 руб. третейского сбора. Решением Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» требования ОАО «СО ЕЭС» удовлетворены в полном размере.

16.06.2006 ОАО «СО ЕЭС» обратилось в Арбитражный суд Республики Ингушетия с заявлением о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» о взыскании с ОАО «Ингушэнерго» задолженности по Договору № ДУ-Ю-5-04 от 11.12.2003 в размере 4 983 216,50 руб. Получен исполнительный лист.

По заявлению ОАО «СО ЕЭС» 01.11.2007 возбуждено исполнительное производство в отношении ОАО «Ингушэнерго» на общую сумму 4 983 216,50 руб. (фактически взыскано 40 тыс. руб.).

5. Решением Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.08.2006 с ОАО «Балашовский текстиль» в пользу ОАО «СО ЕЭС» взыскана задолженность и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению от 29.12.2003 № ДУ-СВ-1-04. В настоящее время решен вопрос о включении суммы задолженности в размере 497 076,42 руб. в реестр требований кредиторов ОАО «Балашовский текстиль».

6. ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири было подано исковое заявление к Комитету по управлению муниципальным имуществом и Комитету по управлению государственным имуществом Кемеровской области о признании недействительным договора аренды земельного участка от 05.04.2004 № 04-0118.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 06.12.2007 по делу № А27-8330/2007-1 в иске отказано.

ОАО «СО ЕЭС» была подготовлена апелляционная жалоба на вынесенное решение.

Постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда от 13.02.2008 апелляционная жалоба ОАО «СО ЕЭС» удовлетворена, решение

Арбитражного суда Кемеровской области от 06.12.2007 отменено, договор аренды признан недействительным.

7. ОАО «СО ЕЭС» было подано исковое заявление к ОАО «Калужский турбинный завод» о взыскании неосновательного обогащения в размере 303 498,72 руб., образовавшегося вследствие неоплаты оказанных услуг по оперативно-диспетчерскому управлению за период с 01.01.2006 по 31.12.2007.

Определением Арбитражного суда Калужской области по делу № А23-257/08Г-15-7 судебное разбирательство назначено на 27.03.2008.

8. ОАО «СО ЕЭС» 25.10.2007 подано исковое заявление о взыскании с ФГУП «ПО «Уралвагонзавод» суммы неосновательного обогащения в размере 2 020 946,60 руб., образовавшейся в результате фактически оказанных услуг.

23.01.2008 Арбитражный суд Свердловской области принял решение о взыскании с ФГУП «ПО «Уралвагонзавод» в пользу ОАО «СО ЕЭС» 2 020 946,60 руб. в качестве неосновательного обогащения.

9. 05.03.2008 в Арбитражный суд г. Москвы подан иск к ОАО АК «Якутскэнерго» о взыскании 25 955 508,41 руб. (неосновательное обогащение, образовавшееся вследствие неоплаты оказанных услуг по оперативно-диспетчерскому управлению за период с 01.01.2006 по 31.12.2006, и проценты за пользование чужими денежными средствами за период с 01.01.2007 по 31.01.2008) и к ОАО «МОЭК» о взыскании 13 147,05 руб. (неосновательное обогащение, образовавшееся вследствие неоплаты оказанных услуг по оперативно-диспетчерскому управлению за период с 01.01.2006 по 31.01.2006).

10. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24.05.2006 по делу № А40-11339/06-60-118 по иску ОАО «СО ЕЭС» с ЗАО «Спортторг» взыскано 240 806,34 руб. за неисполнение обязательств по договору поставки, включая расходы по уплате госпошлины.

На основании исполнительного листа, выданного на принудительное исполнение названного судебного решения, 04.09.2006 было возбуждено исполнительное производство, прекращенное 02.02.2007 в связи с невозможностью взыскания. 13.12.2007 исполнительный лист был повторно предъявлен в службу судебных приставов. До настоящего времени решение суда не исполнено. Параллельно ведется работа по привлечению должностных лиц ЗАО «Спортторг» к уголовной ответственности за мошенничество.

Претензии, предъявленные ОАО «СО ЕЭС»

1. ОАО «СО ЕЭС» была направлена претензия к ФГУП «ГНЦ РФ НИИАР» в связи с наличием задолженности по договору от 01.01.2006 № ОДУ-122 возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению на сумму 1 073 920,30 руб.

В ответ на претензию ОАО «СО ЕЭС» от 24.05.2007 № 12-3-17-2-3159 ФГУП «ГНЦ РФ НИИАР» предложило график погашения задолженности за оказанные услуги, который Общество согласовало. В настоящее время контрагент погашает задолженность по согласованному графику.

2. 10.12.2007 в адрес должника ОАО «Кызылская ТЭЦ» была направлена претензия с требованием погасить до 28.12.2007 образовавшуюся по состоянию на 01.12.2007 задолженность, связанную с исполнением обязательств по Договору от 01.07.07 № ОДУ-164, в размере 677 134,16 руб. В декабре 2007 – январе 2008 г. должник полностью погасил указанную задолженность.

3. 07.11.2007 в адрес должника ООО «Рубцовская ТЭЦ» была направлена претензия с требованием погасить до 30.11.2007 образовавшуюся по состоянию на 01.10.2007 задолженность, связанную с исполнением обязательств по Договору от 01.01.06 № ОДУ-129, в размере 32 860,92 руб. 03.12.2007 должник оплатил дебиторскую задолженность по октябрь 2007 г. включительно.

4. 25.09.2007 в адрес должника ОАО «Калугаэнерго» была направлена претензия с требованием уплатить в течение 5 дней неустойку в размере 1 097 376 руб. по договору купли-продажи движимого имущества № 07/944КЭ от 22.02.2007. В настоящий момент стороны пришли к соглашению и требования по уплате неустойки сняты.

5. В адрес ООО «Автозаводская ТЭЦ» в связи с отказом ООО «Автозаводская ТЭЦ» от заключения договора возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению было направлено письмо от 10.12.2007.

В ходе проведенных ОАО «СО ЕЭС» переговоров с руководством ООО «Автозаводская ТЭЦ» контрагент подписал договор возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в редакции ОАО «СО ЕЭС».

Таким образом, исходя из анализа претензионно-исковой работы Общества основными факторами (причинами) возникновения споров (судебных разбирательств) являются:

В отношении Общества иски и претензии, предъявляемые:

- налоговыми органами,
- субъектами ОРЭ.

В отношении требований, предъявляемых Обществом:

- иски и претензии к контрагентам по уплате дебиторской задолженности по договорам на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению.

Раздел 11. Перспективы развития Общества

Инвестиционная программа ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» на 2008–2012 гг. принята за основу в составе инвестиционной программы Холдинга решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2007 (протокол № 1794-пр), уточнена решением Комиссии по инвестициям ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.03.2008 (протокол № 07/2008) в объеме 38,6 млрд. руб.

Указанная программа учитывает новые функциональные обязанности, возложенные на ОАО «СО ЕЭС», в том числе:

- формирование, утверждение и контроль инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;
- организация деятельности Департамента генеральной инспекции и РП «Энерготехнадзор» в составе ОАО «СО ЕЭС»;
- реализация механизма гарантирования инвестиций в электроэнергетике;
- создание инфраструктуры и технологическое оснащение вновь создаваемых и уже существующих филиалов ОАО «СО ЕЭС».

В период 2008–2012 гг. намечена реализации инвестиционных проектов ОАО «СО ЕЭС», обеспечивающих развитие технологий электроэнергетических режимов, поддержки торговых процедур рынка электроэнергии, улучшение управляемости ЕЭС, повышение надежности информационно-вычислительных и программно-технических систем, а также улучшение существующей инфраструктуры Системного оператора.

Уточненный объем Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2008–2012 гг. составляет 38,6 млрд. руб., в том числе:

млн. руб.

	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2008– 2012 гг.
ОАО «СО ЕЭС»	6650,5	3842,8	8606,9	9360,4	10132,4	38593,0
<i>Собственные средства, всего</i>	2072,7	2677,9	7495,4	7855,5	8422,3	28523,9
в том числе						
Тарифные источники	2072,7	2677,9	7495,4	7855,5	8422,3	28523,9
<i>Привлеченные средства всего</i>	4577,8	1164,8	1111,4	1504,8	1710,2	10069,1
в том числе						
Бюджетное финансирование (средства доп. эмиссии в пользу Российской Федерации)	2700					2700
Средства ОАО РАО «ЕЭС России»						
Прочие, всего	1877,8	1164,8	1111,4	1504,8	1710,2	7369,1
в том числе						
Кредитные ресурсы	1687,5	903,6	630,0	756,0	907,2	4884,3

Возврат НДС	190,3	261,2	481,4	748,8	803,0	2484,8
-------------	-------	-------	-------	-------	-------	--------

Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» на 2008–2012 гг. предусматривает реализацию:

Общесистемных проектов – инвестиционных проектов, направленных на модернизацию и развитие оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России по стратегическим направлениям;

Территориальных проектов – инвестиционных проектов, направленных на развитие территориальной сети диспетчерских центров в соответствии с технической политикой ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

Реализацией указанных инвестиционных проектов обеспечиваются:

- качественный уровень технологий Системного оператора;
- расширение и оптимизация функциональности РДУ;
- формирование имущественного комплекса Системного оператора;
- информационная безопасность корпоративной сети связи;
- непрерывность и устойчивость диспетчерского управления ЕЭС России при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Показатели Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2008–2011 гг. в разрезе инвестиционных направлений приведены в таблице.

Показатели Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2008–2011 годы

млн. руб. с НДС

№ п.	Направления инвестиций	2008 год					2009 год (проект)				2010 год (проект)				2011 год (проект)			
		Всего объем инвестиций	Источники финансирования кап. вложений				Всего объем инвестиций	Источники финансирования кап. вложений			Всего объем инвестиций	Источники финансирования кап. вложений			Всего объем инвестиций	Источники финансирования кап. вложений		
			Собств. средства	Кредитные ресурсы	Возврат НДС	Доп. эмиссия в пользу РФ		Собств. средства	Кредитные ресурсы	Возврат НДС		Собств. средства	Кредитные ресурсы	Возврат НДС		Собств. средства	Кредитные ресурсы	Возврат НДС
	Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС», всего *	6650,5	2072,7	1687,5	190,3	2700,0	3842,8	2677,9	903,6	261,2	8606,9	7495,4	630,0	481,4	9360,4	7855,5	756,0	748,8
	в том числе:																	
1	Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов	326,0	203,6		24,9	97,5	411,1	348,4		62,7	461,7	391,3		70,4	554,0	469,5		84,5
2	Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	95,9	81,3		14,6		166,4	141,0		25,4	104,7	88,7		16,0	125,6	106,5		19,2
3	Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	644,0	123,2		22,2	498,6	179,8	160,0		19,8	186,3	165,5		20,8	277,2	233,8		43,5
4	Повышение надежности профессиональной деятельности персонала	147,1	67,4		12,1	67,6	141,6	120,0		21,6	118,7	100,6		18,1	142,4	120,7		21,7
5	Повышение надежности информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем	3213,6	407,2	1687,5	73,3	1045,6	1577,9	612,4	903,6	61,9	1222,8	1127,8		95,0	1982,7	1634,9		347,7
	в том числе SCADA/EMS	1687,5		1687,5			903,6		903,6									
6	Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления	2223,9	1190,0		43,2	990,7	1366,0	1296,1		69,8	2512,7	1621,5	630,0	261,1	2278,3	1290,1	756,0	232,2

Затраты на обеспечение механизма гарантирования инвестиций в электроэнергетике (МГИЭ)										4000	4000			4000	4000		
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------	------	--	--	------	------	--	--

Раздел 12. Производственная деятельность

12.1. Типы производственной деятельности

ОАО «СО ЕЭС» представляет собой верхний уровень системы оперативно-диспетчерского управления и осуществляет:

- обеспечение соблюдения установленных параметров функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии;

- управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики;

- участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, расчет и анализ ожидаемых балансов электроэнергии и мощности, участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;

- разработку и представление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий, технологических схем и программ развития Единой энергетической системы России и участие в их реализации, анализ и согласование планов перспективного развития энергетических систем;

- согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;

- выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций Системного оператора;

- анализ устойчивости энергосистемы, расчет допустимых потоков мощности по отдельным объектам электрической сети и их группам;

- разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России;

- регулирование частоты электрического тока, развитие и обеспечение функционирования систем автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;

- организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств, в том числе куплю-продажу электрической энергии (мощности) в целях технологического обеспечения совместной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств в порядке, установленном правилами оптового рынка;

- создание и поддержание в готовности к применению резервной системы диспетчерского технологического управления;
- участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе Единой энергетической системы России;
- участие в осуществлении уполномоченными федеральными органами исполнительной власти контроля за техническим состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, влияющих на надежность и безопасность функционирования Единой энергетической системы России;
- организацию отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, оплату таких услуг, а также заключение договоров и оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;
- контроль за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ генерирующих компаний, сформированных по результатам торговли мощностью.

12.2. Основные производственные показатели Общества

В 2007 году Единая энергетическая система России работала устойчиво. Системная надежность ЕЭС России в условиях растущего спроса на электроэнергию была обеспечена. В целом обеспечено снабжение хозяйственного комплекса и населения Российской Федерации электрической энергией, выполнены договорные обязательства по поставкам электроэнергии на экспорт.

На конец 2007 года в составе ЕЭС России работали семь объединенных энергосистем. Параллельно работают ОЭС Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада, Юга и Сибири. ОЭС Востока работает отдельно от ОЭС Сибири. Точки раздела по транзиту 220 кВ Читаэнерго – Амурэнерго устанавливаются оперативно, в зависимости от складывающегося баланса обоих энергообъединений.

На конец 2007 года параллельно с ЕЭС России работали энергосистемы Белоруссии, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Украины, Молдавии и Монголии. Через энергосистему Казахстана параллельно с ЕЭС России работали энергосистемы Центральной Азии – Узбекистана, Киргизии и Таджикистана.

Совместно с ЕЭС через устройства Выборгского преобразовательного комплекса работала энергосистема Финляндии, входящая в энергообъединение энергосистем Скандинавии НОРДЕЛ. От электрических

сетей России осуществлялось также электроснабжение выделенных районов Норвегии и Китая.

На начало 2008 года общая установленная мощность электростанций ЭЭС России составила 210,0 тыс. МВт. Установленная мощность электростанций Российской Федерации на начало 2008 года составила 215,4 тыс. МВт. Ввод новой мощности в течение 2007 года на электростанциях России составил 2087,9 МВт.

План вывода в ремонт основного оборудования ТЭС и ГЭС по отрасли в 2007 году был выполнен на 97,6 %, план окончания ремонта – на 96,3 %.

Годовой максимум нагрузки электростанций ЭЭС России зафиксирован 25 декабря 2007 года и составил 148,5 тыс. МВт при частоте электрического тока 50,02 Гц. Годовой максимум нагрузки электростанций Российской Федерации составил 151,1 тыс. МВт.

Выработка электроэнергии электростанциями ЭЭС России в 2007 году составила 980,8 млрд. кВт.ч. Электростанции Российской Федерации выработали 997,3 млрд. кВт.ч.

Единая энергосистема России в 2007 году 100,0 % календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТом. Кроме того, в 2007 году 100,0 % времени частота электрического тока в энергообъединении ЭЭС России, стран СНГ и Балтии поддерживалась в пределах допустимого уровня, установленного стандартом ОАО РАО «ЭЭС России» «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем».

12.3. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистем

В 2007 году с использованием современных технологий выполнены расчеты электрических режимов, статической и динамической устойчивости, токов короткого замыкания, определены параметры настройки устройств релейной защиты, автоматики и противоаварийной автоматики (далее – РЗА и ПА), подготовлена оперативно-диспетчерская документация, разработаны необходимые схемно-режимные условия ЭЭС России, вследствие чего обеспечены:

- ввод в эксплуатацию ГГ-5,6 по 335 МВт Бурейской ГЭС, ПГУ-450 МВт на ТЭЦ-27 ОАО «Мосэнерго», ПГУ-116 МВт на ТЭС «Международная», трех мобильных ГТС на территории Московской энергосистемы, ПГУ-1 325 МВт ОАО «Ивановские ПГУ», ТГ-6 115 МВт Ярославской ТЭЦ-2, ВЛ 500 кВ Заря – Сибирь – Таврическая с ПС 500 кВ Сибирь, ПС 500 кВ Воронежская с заходами ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Борино, второй АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Тарко-Сале, первого участка второй цепи транзита 330 кВ Кола – Карелия с ПС Князегубская, ПС 330 кВ Ржевская и Новгородская-2, ВЛ 330 кВ Октябрьская – Восточная, АТ-1 ПС 330 кВ Восточная, АТ-1 ПС 330 кВ Октябрьская, заходов ВЛ 220 кВ Урьевская – Лас-Еган на ПС 500 кВ Трачуковская;

- реконструкция ПС 750 кВ Ленинградская, ПС 330 кВ Западная с вводом третьего АТ 330/110 кВ, ПС 500 кВ Алтай с перезаводом ВЛ 500 кВ Барнаул – Экибастуз на ПС Алтай, ПС 500 кВ Радуга, ПС 330 кВ Машук, ПС 220 кВ Сальская, ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Липецкая, ОРУ 110 кВ ПС 330 кВ Бологое;

- ввод в промышленную эксплуатацию централизованной системы противоаварийной автоматики (далее – ЦСПА) операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ, узловых комплексов ПА Приморской ГРЭС, Бурейской и Воткинской ГЭС; централизованной координирующей системы автоматического регулирования частоты (далее – ЦКС АРЧМ) ЕЭС России в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» на новых программно-технических средствах (сервер ОИК СК-2003, ЦППС АРЧМ «SMART-FER»);

- ввод в опытную эксплуатацию узловых устройств ПА на Заинской ГРЭС, Костромской ГРЭС; «ЦС АРМ ОЭС Юга» в Филиале ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга с управлением Чиркейской ГЭС.

Выполнены проекты реконструкции автоматики предотвращения нарушения устойчивости (далее – АПНУ) Сочинского и Юго-Западного энергорайонов ОАО «Кубаньэнерго».

Выполнением соответствующих расчетов режимов, проработкой заявок обеспечено завершение ремонтов электросетевого оборудования, ВЛ, РЗА и средств диспетчерского и технологического управления.

В ходе выполнения работ по оптимизации операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС»:

- подготовлена и проведена передача функций оперативно-диспетчерского управления операционной зоной Филиала ОАО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ из операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра в операционную зону Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги;

- разработаны мероприятия по передаче функций оперативно-диспетчерского управления операционной зоной Филиала ОАО «СО ЕЭС» Орловское РДУ в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ.

Осуществлен перевод оперативно-диспетчерского управления на территориях операционных зон филиалов ОАО «СО ЕЭС» Кировское РДУ, Московское РДУ, Ленинградское РДУ, Рязанское РДУ, Ростовское РДУ в новые диспетчерские центры, оснащенные современными видеопроекционными диспетчерскими щитами. Произведена реконструкция и техническое переоснащение диспетчерского центра Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги.

В 2007 году совместно с ОАО «ФСК ЕЭС» разработана и утверждена Целевая модель прохождения команд и организации каналов связи, передачи телеметрической информации между диспетчерскими центрами и центрами управления сетями (ЦУС) сетевых организаций, подстанциями, определяющая схему прохождения команд ОАО «СО ЕЭС» по управлению объектами диспетчеризации электрических сетей и команд оперативного персонала сетевых организаций по управлению подведомственными объектами электрических сетей, принципы организации каналов связи и

передачи телеметрической информации.

В целях совершенствования технологий расчета, анализа планирования и управления электроэнергетическими режимами:

- во всех филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ внедрена электроэнергетическая технология планирования диспетчерского графика (далее – ЭТП ДГ);

- завершаются работы по внедрению ЭТП ДГ в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» и формализованной технологии выбора состава включенного генерирующего оборудования в исполнительном аппарате и всех филиалах ОАО «СО ЕЭС»;

- в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» внедрена в опытную эксплуатацию модернизированная информационная система экспорта/импорта электроэнергии в зарубежные энергосистемы;

- в исполнительном аппарате и всех филиалах ОАО «СО ЕЭС» разработана и внедрена программа «Справочник по генерирующему оборудованию и синхронным компенсаторам», обеспечено заполнение базы данных;

- в исполнительном аппарате, филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, Тюменское РДУ, Ленинградское РДУ внедрены программно-аппаратные комплексы (далее – ПАК) EUROSTAG;

- в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада, ОДУ Средней Волги внедрены ПАК БАРС ГМ;

- в филиалах ОАО «СО ЕЭС» РДУ операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада разработан и подготовлен к внедрению в опытную эксплуатацию программный комплекс (далее – ПК) «Барс-3»;

- в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» введен в промышленную эксплуатацию электронный оперативный журнал.

Завершена поставка оперативно-информационного комплекса «СК-2003» (версия 5) во все филиалы ОАО «СО ЕЭС».

Введена в опытную эксплуатацию первая очередь корпоративной интеграционно-транспортной системы (далее – КИТС), объединяющей исполнительный аппарат и филиалы ОАО «СО ЕЭС».

Проведена централизованная поставка оборудования, необходимого для дооснащения и развития цифровых узлов связи ОАО «СО ЕЭС».

Выполнены работы по созданию сети бесперебойного электроснабжения, установлены источники бесперебойного питания и дизель-генераторные установки в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, Кировское РДУ, Рязанское РДУ, Бурятское РДУ, Дагестанское РДУ, Алтайское РДУ. В рамках модернизации сети бесперебойного электроснабжения установлены источники бесперебойного питания в филиалах ОАО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ, Приморское РДУ, Ульяновское РДУ.

Введены в работу центры тренажерной подготовки персонала (далее – ЦТПП) в исполнительном аппарате и Филиале ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Урала. Завершено оснащение центров и пунктов тренажерной подготовки

режимными тренажерами «Феникс», тренажерами оперативных переключений TWR12, автоматизированными системами обучения и проверки знаний «Эксперт-Диспетчер» и «Центурион».

На базе ЦТПП филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ подготовлен и проведен 2-й Всероссийский тренинг диспетчерского персонала филиалов ОАО «СО ЕЭС» РДУ, в ЦТПП Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада проведена международная межсистемная противоаварийная тренировка с участием диспетчерского персонала энергосистем стран Балтии и Белоруссии.

Подготовлена и успешно проведена государственная аттестация лиц, осуществляющих профессиональную деятельность, связанную с оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике. По результатам государственной аттестации, проводившейся комиссиями Управления государственного энергетического надзора, межрегиональных и территориальных органов Ростехнадзора, аттестат диспетчера получили 958 работников ОАО «СО ЕЭС», в том числе 725 диспетчеров и 233 административно-технических работника (главные диспетчеры, начальники оперативно-диспетчерских служб и их заместители).

В 2007 году продолжались работы по разработке и сопровождению проектов нормативных правовых актов, связанных с деятельностью по оперативно-диспетчерскому управлению в энергетике.

Разработаны Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 подготовлены Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

Подготовлена и утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 21.03.2007 № 168 новая редакция Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг.

Разработаны и утверждены стандарты ОАО РАО «ЕЭС России»: «Релейная защита и автоматика, противоаварийная автоматика. Организация взаимодействия служб релейной защиты и автоматики в ЕЭС России», «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике. Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС и изолированно работающих энергосистемах России. Требования к организации и осуществлению процесса, техническим средствам» и «Определение предварительных технических решений по выдаче мощности электростанций».

Работниками ОАО «СО ЕЭС» проведена значительная работа по развитию технологий поддержки торговых процедур, сопровождению и развитию оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе:

- разработаны и приняты в эксплуатацию программные комплексы, необходимые для работы на оптовом рынке электрической энергии (мощности), контроль корректности исходных данных и результатов расчета

планов балансирующего рынка, информационная система мониторинга работы комплекса оперативного планирования балансирующего рынка электроэнергии, Web-сайт балансирующего рынка;

- скорректированы деловые процессы и доработано программное обеспечение автоматизированной системы балансирующего рынка для выполнения требований методики по заданию и учету скоростей набора нагрузки;

- осуществлена подготовка к запуску оптового рынка электроэнергии (мощности) во второй неценовой зоне, реализован деловой процесс оптимизации режимов ГЭС в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности).

В исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с графиками проведены необходимые противоаварийные, противопожарные и эвакуационные тренировки, в том числе по отработке взаимодействия персонала диспетчерских центров с территориальными и региональными органами МЧС России при возникновении чрезвычайных ситуаций. В филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра, ОДУ Средней Волги, ОДУ Юга, ОДУ Северо-Запада, ОДУ Сибири, Алтайское РДУ, Ярославское РДУ проведены тренировки по переводу оперативно-диспетчерского управления на резервные пункты управления.

12.4. Программно-аппаратный комплекс

Перечень основных работ, выполненных в 2007 году по модернизации средств программно-аппаратного комплекса

Основными задачами Службы эксплуатации программно-аппаратного комплекса исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год были следующие:

- обеспечение надежности оперативно-диспетчерского управления;
- развитие и модернизация программных и аппаратных средств и телекоммуникационного оборудования исполнительного аппарата и филиалов Общества в условиях развивающихся рыночных отношений в электроэнергетике;
- повышение надежности функционирования программно-аппаратных комплексов диспетчерско-технологической сети передачи данных;
- техническая эксплуатация и дальнейшее развитие существующей оперативной и технологической сети передачи данных Системного оператора;
- промышленная эксплуатация и модернизация вычислительной техники, оборудования и ПО;
- проведение профилактических и регламентных работ в соответствии с графиком;
- удовлетворение заявок по необходимым доработкам ПО;

- поддержка работы ПО технологий расчета диспетчерского графика на сутки вперед (включая ВСВГО и ЭТПДГ) и внутрисуточного планирования (БР);
- промышленная эксплуатация вычислительной техники, оборудования, ПО пользователей в количестве 598 стационарных ПК и ноутбуков;
- организация мониторинга программного обеспечения пользователей и ЛВС ОАО «СО ЕЭС».

Для реализации этих задач были выполнены следующие основные работы:

- введены в промышленную эксплуатацию видеопроекторы в ОДУ Центра и ОДУ Средней Волги;
- введен в промышленную эксплуатацию типовой унифицированный комплекс ОИК «СК-2003» в 14 РДУ;
- выполнена модернизация серверного и клиентского ПО ОИК «СК-2003» до версии 5.1 (hotfix 3);
- в исполнительном аппарате Общества проведены работы по переводу базы данных Oracle на платформу Windows Server 2003 (кластер);
- в 9 РДУ выполнено расширение оперативно-информационных комплексов ОИК «СК-2003» до отказоустойчивой многомашинной (три сервера) конфигурации;
- в исполнительном аппарате Общества введена в промышленную эксплуатацию Центральная Координирующая Станция Автоматической Регулировки Частоты и Мощности (ЦКС АРЧМ) на базе «СК-2003»;
- выполнен перевод наборов суточной ведомости, получасовой ведомости и оперативного баланса мощности 7 ОДУ на прием по каналу ММО;
- организован обмен информацией по протоколу МЭК-870-5-101 с ОДУ Сибири, ОДУ Северо-Запада, ОДУ Средней Волги, ОДУ Урала и ОДУ Центра;
- введены в эксплуатацию vpn-каналы передачи данных пропускной способностью 2 Мб/с между ЦДУ, ОДУ Средней Волги, ОДУ Урала;
- введен в эксплуатацию канал передачи данных пропускной способностью 2Мб/с между ЦДУ и ОДУ Северо-Запада;
- в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» введен в промышленную эксплуатацию Центр тренажерной подготовки персонала;
- в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» выполнен перевод дежурного инженера СТМиС и дежурного специалиста СЭПАК в помещение пункта оперативного мониторинга средств ТМиС и ПАК;
- обеспечена информационная поддержка передачи функций оперативно-диспетчерского управления операционной зоной Нижегородского РДУ из операционной зоны ОДУ Центра в операционную зону ОДУ Средней Волги;

- выполнялось формирование в комплексе ОИК «СК-2003» комплекта структурных и подробных схем энергообъектов по ОЭС с использованием редактора ТОПАЗ по мере создания схем в ОИКах ОДУ;

- выполнен прием данных для программного комплекса оценивания состояния «КОСМОС» и приведение их к логике комплекса ОИК Общества в части направлений потоков активной и реактивной мощности;

- в исполнительном аппарате и филиалах Общества введена в промышленную эксплуатацию первая очередь корпоративной информационно-транспортной системы (КИТС);

- внедрена в промышленную эксплуатацию Единая система антивирусной защиты Лаборатории Касперского;

- внедрена в промышленную эксплуатацию система защиты от незапрошенных электронных сообщений, получаемых по электронной почте, – АнтиСПАМ Лаборатории Касперского;

- в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ внедрен программно-аппаратный комплекс «Система защищенного удаленного доступа»;

- проведена модернизация системы гарантированного электропитания серверного зала;

- проведена модернизация аппаратного зала для обеспечения работ по установке и внедрению SCADA/EMS;

- количество телеизмерений (ТИ) и телесигналов (ТС), ретранслируемое на диспетчерский пункт ОАО «СО ЕЭС», увеличилось на 45 % и 27,5 % соответственно по сравнению с 2006 годом. Объемы телеинформации, ретранслируемой из ОДУ на ДП ОАО «СО ЕЭС», приведены в таблице 1.

Объемы телеинформации на ДП ОАО «СО ЕЭС»

Таблица 1

	Объект	Количество телеинформации			
		телеизмерения		телесигнализация	
		Ретранслируемые на ДП СО-ЦДУ		Ретранслируемые на ДП СО-ЦДУ	
		ТМ/ММО	Общее кол-во	ТМ/ММО	Общее кол-во
1	ОДУ Центра	126 / 3292	3418	439 / 373	812
2	ОДУ Северо-Запада	129 / 734	863	0 / 348	348
3	ОДУ Юга	106 / 1526	1632	44 / 681	725
4	ОДУ Средней Волги	156 / 1180	1336	166 / 236	402
5	ОДУ Урала	95 / 1998	2093	254 / 1084	1338
6	ОДУ Сибири	148 / 2448	2596	176 / 987	1163
7	ОДУ Востока	50 / 106	156	-	-
8	СО ЕЭС	810 / 11284	12094	1079 / 3709	4788

ТМ – передача параметров по каналу телемеханики

ММО – передача параметров по каналу межмашинного обмена

Объемы информации в ОИК «СК-2003» ОАО «СО ЕЭС» по видам оперативной информации приведены в таблице 2.

Объемы информации в ОИК «СК-2003» ОАО «СО ЕЭС»

Таблица 2

№	Категория ОИ	Количество параметров
1	Телеизмерения	12094
2	Оперативный дорасчет ТИ	1315
3	Телесигналы	4788
4	Оперативный дорасчет ТС	509
5	Оцененные ТИ	12094
6	Планы	1071
7	Суточная ведомость	444
8	Получасовая ведомость	1655
9	Универсальный дорасчет	2014
10	Интегралы	642
11	Ежедневная информация	10891
12	Специальные параметры	3047
13	Универсальные хранилища ОИ	23048

В целях интеграции с энергетикой СНГ выполнены работы по организации, приему и отображению на ДП ОАО «СО ЕЭС» телеизмерений из энергосистем республик Центральной Азии в связи с вводом в работу пускового комплекса Сангтудинской ГЭС в Республике Таджикистан.

В целях совершенствования технологий планирования электроэнергетических режимов и диспетчерского управления в условиях функционирования балансирующего рынка разработано или модернизировано и введено в технологических службах:

- ПО «Контроль корректности исходных данных и результатов расчёта планов балансирующего рынка»;
 - программно-информационный комплекс «База Автоматизированных Расчетов Схем Гроссмейстер (ПИК БАРС_ГМ);
 - доработка ПО «ОпАМ» для обеспечения расчетов планов балансирующего рынка с оптимизацией режимов ГЭС»;
 - ПК «Заявки»;
 - ПАК «Электронный журнал» в составе комплекса «СК-2003»;
 - ПАК «EUROSTAG»;
 - Сайт «Информационная система экспорта/импорта электроэнергии в зарубежные энергосистемы» (ПАК ИСЭИ);
 - Сайт балансирующего рынка для подачи ценопринимающих заявок субъектами рынка и представления информации по результатам расчетов ППБР и ПБР субъектам рынка.

Осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию в ОАО «СО ЕЭС»

программных комплексов, разработанных внешними организациями:

- «Сбор, обработка и достоверизация фактических и плановых показателей работы ЕЭС России по потреблению, выработке электроэнергии и отпуску тепла» (ПК «Энергия»);

- «Планирование режимов энергетических систем» (ПК ПРЭС).

В рамках автоматизации бухгалтерского и налогового учёта в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» введены в промышленную эксплуатацию программные комплексы:

- «Консолидированная база проводок, выступающая в качестве централизованного хранилища проводок, генерируемых комплексом АИС»;

- «Управление реализацией».

Получила дальнейшее развитие инфраструктура единой службы каталогов на базе MS Active Directory.

Задачи Службы ЭПАК на 2008 год

Основной задачей на 2008 год является обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования программно-аппаратных комплексов и корпоративных сетевых ресурсов.

Важнейшими задачами, направленными на повышение надежности, живучести и расширение функциональности ПАК и корпоративных вычислительных ресурсов ОАО «СО ЕЭС», являются:

- проведение профилактических и регламентных работ в соответствии с графиком;

- продолжение работ по модернизации ПО ОИК «СК-2003» с целью внедрения последних выпущенных разработчиками версий программного обеспечения;

- перевод передачи телеинформации между ЦППС ИА ОАО «СО ЕЭС», ОДУ и РДУ на протокол МЭК 60870-5-101;

- поддержка работы ПО балансирующего рынка;

- разработка новых форм отображения балансирующего рынка в составе ОИК;

- выполнение заявок служб исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» по необходимым доработкам в ОИК;

- подготовка и проведение плановых диспетчерских противоаварийных тренировок;

- проектирование и реализация корпоративной информационно-транспортной системы (КИТС) второй очереди;

- выполнение комплекса работ по внедрению технологий, связанных с запуском и функционированием рынка мощности;

- модернизация деловых процессов и автоматизированного комплекса балансирующего рынка с целью увеличения количества внутрисуточных расчетов;

- совершенствование систем технологического взаимодействия с участниками ОРЭ;
- обеспечение информационной поддержки по созданию филиалов ОАО «СО ЕЭС» на территории Иркутской и Новосибирской областей, Республики Башкортостан, Республики Татарстан;
- обеспечение информационной поддержки по изменению конфигурации операционных зон диспетчерских центров с одновременной передачей функций управления объектами электросетевого хозяйства от ОАО «СО ЕЭС» в распределительные сетевые компании;
- обеспечение информационной поддержки по передаче функций оперативно-диспетчерского управления электроэнергетическим режимом на территории Орловской области в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ;
- обеспечение информационной поддержки по изменению конфигурации операционных зон диспетчерских центров;
- разработка и внедрение системы межуровневого обмена командами диспетчерского управления и записями электронного журнала;
- выполнение пилотного проекта по модернизации ОИК «СК-2003» в части повышения производительности БДРВ.

12.5. Состояние и развитие средств телемеханики и связи

Перечень основных работ, выполненных в 2007 году по модернизации средств связи и телемеханики

К числу основных работ, выполненных Службой телемеханики и связи в 2007 году, следует отнести:

1. Комплекс работ по выполнению приказа ОАО РАО «ЕЭС России» от 09.09.2005 № 603 «О приведении систем телемеханики и связи на генерирующих предприятиях электроэнергетики, входящих в состав холдинга ОАО РАО «ЕЭС России», в соответствии с требованиями балансирующего рынка», в том числе:

- рассмотрено и согласовано более 360 технических заданий;
- проведена экспертиза более 200 технорабочих проектов;
- в рамках централизованных закупок произведена доукомплектация и расширение узлов связи филиалов Общества, в том числе:
 - по коммутационной технике – 34 филиалов на сумму 30,77 млн. руб.;
 - по гибким мультиплексорам – 55 филиалов на сумму 31.74 млн. руб.;
 - ЦППС – 45 филиалов на сумму 37,04 млн. руб.;
- введены в опытную и промышленную эксплуатацию модернизированные системы ТМ и С (АСУ ТП) на 106 объектах генерации (ОГ), что составило около 30 % от общего их числа (357 ОГ).

2. С целью увеличения пропускной способности корпоративной телекоммуникационной сети Общества на пилотных направлениях ИА ОАО «СО ЕЭС» – ОДУ Урала, ОДУ Средней Волги введены в эксплуатацию фрагмент мультисервисной сети связи IP VPN (арендуемая услуга оператора

1	ОДУ Центра	19329	34658	79,3	3782	3820	1	136	1616	128	3313	-5,9	105
2	ОДУ Северо-Запада	8709	12115	39,1	1762	2208	25,3	130	738	130	734	0	-0,54
3	ОДУ Юга	3682	8834	140	2326	3456	48,6	106	1396	106	1512	0	8,3
4	ОДУ Ср. Волги	6769	8912	54,5	2137	5297	148	157	1073	157	1172	0	9,2
5	ОДУ Урала	18356	28072	52,9	2467	3262	32,2	128	2021	95	1998	-34,7	-1,14
6	ОДУ Сибири	8459	13627	61,1	3803	4453	17,1	148	545	148	2448	0	349
7	ОДУ Востока	1694	1805	6,55	1227	1384	12,8	50	105	53	106	6	0,95
8	Итого:	65998	106218	61	17504	23880	36,4	855	7494	817	11283	-4,4	50,6

Объем телесигнализации на ДП ОАО «СО ЕЭС» (ОДУ, РДУ ЕЭС)

Таблица 4

№ п/п	Объект	РДУ			ОДУ			ЦДУ					
		На 1.01.07	На 1.01.08	%	На 1.01.07	На 1.01.08	%	На 1.01.07		На 1.01.08		%	
								ТМ	ММО	ТМ	ММО	ТМ	ММО
1	ОДУ Центра	14467	24323	68	974	996	2,26	470	210	440	380	-6,4	80,9
2	ОДУ Северо-Запада	8773	23121	163,5	1610	1580	-1,9	-	350	-	367	-	4,86
3	ОДУ Юга	4338	8276	90,8	1279	2890	126	45	780	48	684	6,7	-12,3
4	ОДУ Ср. Волги	5352	6159	15	1455	6289	332	170	186	167	237	-1,76	27,4
5	ОДУ Урала	10056	12741	26,7	2116	2309	9,1	276	1080	254	1091	-8	1
6	ОДУ Сибири	6726	7348	9,2	1790	2603	45,4	179	11	176	994	-1,7	8936
7	ОДУ Востока	1663	2627	58	1711	1800	5,2	-	-	-	-	-	-
8	Итого:	51375	93595	82	10935	18467	68,9	1140	2617	1085	3753	-4,8	43,4

ТМ – передача параметров по каналу телемеханики

ММО – передача параметров по каналу межмашинного обмена

Основные показатели уровня развития телекоммуникационных сетей

Сеть связи верхнего уровня управления ОАО «СО ЕЭС» строится на базе арендованных цифровых каналов связи ОАО «Ростелеком» и ЗАО

«ТрансТелеКом».

Перечень арендованных цифровых потоков, а также распределение полосы пропускания этих потоков приведены в таблицах 5 и 6.

Небольшое количество арендованных аналоговых каналов продолжает использоваться для организации каналов оперативно-диспетчерской технологической связи в направлениях стран СНГ и Балтии, а также для задач ГО и ЧС (таблица 7).

Цифровые каналы связи

Таблица 5

№ п/п	Наименование связи	Адрес объектов связи	Оператор
1	Москва – Екатеринбург	г. Екатеринбург	РТК
2	Москва – Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	РТК
			ТТК
3	Москва – Пятигорск	г. Пятигорск (п. Энергетик)	РТК
4	Москва – Кемерово	г. Кемерово	РТК
			ТТК
5	Москва – Самара	г. Самара	РТК
			ТТК
6	Москва – Хабаровск	г. Хабаровск	РТК
			ТТК
7	Пятигорск – Самара	г. Пятигорск, г. Самара	ТТК
8	Екатеринбург – Самара	г. Екатеринбург, г. Самара	ТТК
9	Кемерово – Хабаровск	г. Кемерово, г. Хабаровск	ТТК

Каналы ТК, арендованные в 2007 году

Таблица 6

№ заказа	Точка 1	Точка 2
06К 8891	Москва	Петропавловск (Казахстан)
07К 0375/1	Москва канал IP VPN	
07К 0375/4	Пятигорск канал IP VPN	
07К 0375/2	Екатеринбург канал IP VPN	
07К 009900	Екатеринбург	Пермь
07К 010296	Екатеринбург	Ижевск
07К0375/3	Самара канал IP VPN	
07К5150	Самара	Йошкар-Ола
06К8889	Самара	Н.Новгород
06К8842	Самара	Ульяновск
06К8836	Сыктывкар	Киров
06К8840	Сыктывкар	Архангельск
06К9020	Сыктывкар	Санкт-Петербург

Аналоговые каналы связи

Таблица 7

№ п/п	Наименование связи	Адрес объектов связи	Кол-во каналов связи	Оператор
1	Москва – Алма-Аты	г. Алма-Аты	2	РТК
2	Москва – Шатки	пос. Шатки	1	РТК
3	Москва – Волгоград	Волгоград, Волжский	2	РТК
4	Москва – Екатеринбург	г. Екатеринбург	2	РТК
5	Москва – С.-Петербург	г. С.-Петербург	2	РТК
6	Москва – Пятигорск	пос. Энергетик	2	РТК
7	Москва – Кемерово	г. Кемерово	2	РТК
8	Москва – Самара	г. Самара, г. Жигулевск	2	РТК
9	Москва – Хабаровск	г. Хабаровск	1	РТК
10	Москва – Киев	г. Киев	2	РТК
11	Москва – Кострома	г. Кострома	1	РТК
12	Москва – Рига	г. Рига	2	РТК
13	Москва – Минск	г. Минск	1	РТК
14	Москва – Н.Новгород	г. Н.Новгород	1	РТК

Задачи Службы ТМ и С ОАО «СО ЕЭС» на 2008 год

Основной задачей Службы телемеханики и связи ОАО «СО ЕЭС» на 2008 год является обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования средств связи и телемеханики ОАО «СО ЕЭС».

К числу основных задач, направленных на повышение надежности, живучести, расширение пропускной способности и функциональности телекоммуникационной сети связи Общества, повышение наблюдаемости электрической схемы ЕЭС, следует отнести:

- выполнение комплекса работ по проекту создания корпоративной мультисервисной сети связи Общества, включая проведение конкурсных процедур, заключение договора с победителем, выполнение работ по аудиту сети, подготовке ТЭО и ТЗ на проект, разработка и согласование проекта;
- продолжение работ по приведению систем телемеханики и связи на генерирующих предприятиях электроэнергетики в соответствии с требованиями балансирующего рынка в части приема цифровых каналов связи и расширенных объемов телеинформации;
- увеличение пропускной способности цифровых магистралей корпоративной телекоммуникационной сети Общества в части развития сети VPN-IP, в т.ч. подключение к услуге VPN-IP четырех ОДУ: Северо-Запада,

Центра, Сибири, Востока, расширение порта доступа в Москве до 10 Мбит/с, включение аналогичной услуги через оператора «Ростелеком»;

- продолжение работ по доукомплектации телекоммуникационным оборудованием узлов связи филиалов СО ЕЭС;
- переход на работу с магистральным оператором ОАО «Ростелеком» по централизованному договору на аренду каналов связи;
- завершение работ по расширению транспортной сети SDH, связанных с переездом Московского РДУ и ОДУ Центра в новое здание;
- организация цифровых каналов связи Москва – Астана (РТК, ТТК);
- прием объекта 5025 и организация эксплуатации установленного на нем телекоммуникационного оборудования.

Раздел 13. Закупочная деятельность Общества

13.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «СО ЕЭС» осуществляется в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок, товаров, работ, услуг для нужд ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров от 22.08.2005 (протокол № 32) с изменениями от 14.09.2006 (протокол № 43) и от 19.02.2007 (протокол № 47) (далее – Положение от 22.08.2005), Гражданским кодексом Российской Федерации, законодательством в области размещения заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» от 14.09.2006 (протокол № 43) закупочную деятельность в ОАО «СО ЕЭС» организует Комитет по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС», выполняющий функции Центрального закупочного органа (далее – ЦЗО), созданный решением Правления Общества от 21.07.2006 (протокол № 138).

Комитет по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС» действует на основании положения, утверждаемого Правлением Общества.

Организация закупочной деятельности предполагает осуществление комплекса мероприятий, направленных на документирование потребностей в продукции, приобретение которой необходимо для функционирования Общества, выдачу разрешений на проведение закупок, организацию поиска, выбора поставщиков и принятия решений о заключении с ними закупочных договоров, информационное обеспечение указанных деловых процессов. Организация закупочной деятельности предусматривает участие организатора в определении целей и перспектив, планировании и согласовании предстоящих работ, постановке текущих задач, руководстве исполнением, координации действий ответственных лиц, оформлении результатов выполненной работы, а также контроле за данными мероприятиями.

Комитет по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС» осуществляет свою деятельность в части, касающейся организации проведения регламентированных закупок товаров, работ услуг для нужд Общества, непосредственно и через систему разрешающих органов и закупочные комиссии согласно компетенции, определяемой Положением от 22.08.2005 и решениями органов управления по вопросам закупочной политики.

Председатель и персональный состав Комитета по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС» для выполнения функций ЦЗО утверждаются Советом директоров в соответствии с подпунктом 29 пункта 12.1. Устава ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», утвержденного решением Совета

директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 27.05.2005 № 196, подпунктом 33 пункта 15.1. Устава ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», утвержденного решением Общего собрания акционеров ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России») 25.05.2007 (протокол № 252).

Для выполнения функций руководителя ЦЗО Председатель Комитета по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС» утверждается из состава членов Правления. Руководитель ЦЗО несет персональную ответственность за организацию регламентированных закупок в Обществе (включая филиалы), а также за организацию профессиональной подготовки сотрудников, занимающихся как контролем и управлением, так и непосредственным проведением закупочных процедур.

Состав Комитета по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС»

Председатель Комитета:		
1	Батов А.О.	Член Правления, исполнительный директор
Заместитель Председателя Комитета:		
2	Шульгинов Н.Г.	Член Правления, заместитель Председателя Правления
Члены Комитета:		
3	Петрикина Н.П.	заместитель начальника Управления электроэнергетики Федерального агентства по энергетике
4	Сергеев В.Н.	Член Правления, директор по безопасности и специальным программам
5	Абраменко М.Д.	Член Правления, директор по информационным технологиям
6	Селютин А.М.	Директор по управлению собственностью
7	Опадчий Ф.Ю.	Директор по развитию и сопровождению рынков
8	Ильенко А.В.	Директор по развитию технологий диспетчерского управления
9	Калашникова Т.А.	Заместитель исполнительного директора
10	Кеткин Л.А.	Заместитель исполнительного директора
11	Седякин М.С.	Главный бухгалтер
12	Кручина Е.Ю.	Помощник Председателя Правления – начальник Департамента управления делами и протокола
13	Гришаева И.А.	Руководитель Центра инженерно-хозяйственного обеспечения
14	Хахалина И.В.	Начальник Департамента управления персоналом
Ответственный секретарь Комитета:		
15	Шамшетдинова Р.Ш.	Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и закупок

В целях руководства закупочной деятельностью, связанной с

функционированием филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ и филиалов ОАО «СО ЕЭС» РДУ, находящихся в пределах операционной зоны филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, решением Правления могут создаваться разрешающие органы ОДУ – постоянно действующие коллегиальные рабочие органы, выполняющие часть функций ЦЗО в пределах компетенции, определяемой Положением от 22.08.2005 и соответствующим решением Правления.

Руководители и персональный состав разрешающих органов ОДУ утверждаются Правлением.

Разрешающие органы ОДУ действуют на основании положений, утверждаемых Правлением. Решением Правления может быть утверждено типовое положение о разрешающем органе ОДУ и установлено, что разрешающие органы ОДУ действуют на основании типового положения.

В случае создания Разрешающего органа ОДУ персональная ответственность за организацию регламентированных закупок в филиале ОАО «СО ЕЭС» ОДУ и филиалах ОАО «СО ЕЭС» РДУ, находящихся в пределах операционной зоны филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, возлагается на руководителя Разрешающего органа ОДУ.

В целях осуществления эффективной закупочной деятельности по приказу Общества создаются постоянно действующие закупочные комиссии. Кроме того, закупочные комиссии могут создаваться для выполнения ряда закупок и для отдельной разовой закупки.

Положения о закупочных комиссиях, руководитель и персональный состав Центральной закупочной комиссии ОАО «СО ЕЭС», руководители и персональный состав закупочных комиссий в ОДУ и исполнительном аппарате утверждаются приказом Общества по представлению ЦЗО.

13.2. Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок

В соответствии с Положением от 22.08.2005 основным документом, предусматривающим качественное планирование и обеспечение эффективного контроля осуществления закупочной деятельности в Обществе, является Годовая комплексная программа закупок (далее – ГКПЗ).

Основной целью ГКПЗ является повышение эффективности закупочной деятельности Общества.

Задачами ГКПЗ являются:

- повышение качества планирования закупок для нужд Общества на текущий период;
- повышение эффективности контроля за осуществлением закупочной деятельности в Обществе;
- повышение системности в работе Комитета по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС», разрешающих органов ОДУ, закупочных комиссий;
- обеспечение прозрачности закупочной деятельности Общества.

ГКПЗ формируется на основе проектов инвестиционной программы и

плановых экономических показателей Общества с учетом предложений филиалов и структурных подразделений исполнительного аппарата.

ГКПЗ включает регламентированные закупки планируемого периода и предусматривает предмет, объем, способ и сроки проведения таких закупок.

Утверждение и корректировка ГКПЗ осуществляется Правлением по представлению Центрального закупочного органа. Годовая комплексная программа закупок принимается к исполнению приказом Общества.

13.3. Годовая отчетность о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок

Годовая комплексная программа закупок ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» на 2007 год утверждена решением Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (протокол № 158).

Сведения о закупках в 2007 году (млн. руб. без НДС) для нужд ОАО «СО ЕЭС»

Способ закупок	Кол-во договоров	Сумма договоров	Экономия
Всего регламентированных закупок, в т.ч.	1 021	3 792,883	173,676
конкурсные, в т.ч.	56	652,147	105,34
<i>Открытые</i>	49	526,787	111,942
<i>Закрытые</i>	7	125,36	-6,602
неконкурсные, в т.ч.	965	3 140,736	68,336
<i>запрос цен</i>	84	44,903	3,523
<i>запрос предложений</i>	200	791,32	29,299
<i>конкурентные переговоры</i>	1	2,5	0
<i>закупки у ед. источника</i>	680	2 302,013	35,513

В 2007 году ГКПЗ выполнена Обществом на сумму 3 792,883 млн. руб., в т.ч.:

- открытые конкурсы на сумму 526,787 млн. руб. (13,88 % от общего объема регламентированных закупок);
- закрытые конкурсы на сумму 125,36 млн. руб. (3,4 % от общего объема регламентированных закупок);
- запросы цен, предложений на сумму 836,223 млн. руб. (22,66 % от общего объема регламентированных закупок);
- конкурентные переговоры на сумму 2,5 млн. руб. (0,07 % от общего объема регламентированных закупок);
- закупка у единственного источника на сумму 2 302,013 млн. руб. (63,38 % от общего объема регламентированных закупок).

Жалоб со стороны участников закупочных процедур в 2007 году не поступало.

По итогам 2007 года экономия от проведения регламентированных

закупочных процедур составила 173,676 млн. руб. без НДС.

13.4. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2008 год

Годовая комплексная программа закупок ОАО «СО ЕЭС» на 2008 год утверждена решением Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» от 30.11.2007 (протокол № 217) и принята к исполнению приказом ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» № 384 от 03.12.2007 «О принятии к исполнению ГКПЗ на 2008 год».

**Сведения о закупках, запланированных ГКПЗ на 2008 год
(млн. руб. без НДС) для нужд ОАО «СО ЕЭС»**

Способ закупок	кол-во	Сумма
Всего регламентированных закупок, в т.ч.	1 016	2 794,602
конкурсные, в т.ч.	79	772,219
<i>Открытые</i>	65	591,715
<i>Закрытые</i>	14	180,504
неконкурсные, в т.ч.	937	2 022,382
<i>запрос цен</i>	82	45,709
<i>запрос предложений</i>	302	406,268
<i>закупки у ед. источника</i>	553	1 570,405

Раздел 14. Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление ОАО «СО ЕЭС» базируется на требованиях действующего законодательства Российской Федерации, определяется Уставом Общества и следует принципам Кодекса корпоративного управления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», утвержденного решением Совета директоров Общества 21.12.2006 (протокол № 46).

Система взаимоотношений между всеми заинтересованными в деятельности ОАО «СО ЕЭС» лицами, основанная на принципах подотчетности, ответственности и прозрачности, включает:

- разграничение компетенции органов управления Общества и соблюдение ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка принятия решений;
- контроль со стороны акционеров и Совета директоров за соблюдением требований действующего законодательства Российской Федерации к порядку заключения Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- отчетность Общества о своей финансово-хозяйственной деятельности;
- защиту имущественных прав акционеров: ведение и хранение реестра акционеров ОАО «СО ЕЭС» осуществляет независимый регистратор – ОАО «Центральный Московский Депозитарий»;
- раскрытие информации о финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», нормативными правовыми актами Федеральной службы по финансовым рынкам, постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».

В ОАО «СО ЕЭС» разработаны и утверждены внутренние документы, регулирующие порядок образования и деятельности органов управления и контроля. Решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 06.11.2002, выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС», утверждены:

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «СО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций;
- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС» от 11.12.2007 утверждены:

- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы»;

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы»;

- Положение о Правлении Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы»;

- Положение о ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» утверждены:

- Символика Общества и руководство по ее применению;
- Порядок взаимодействия ОАО «СО ЕЭС» с организациями, в которых участвует Общество;

- Положение о технической политике ОАО «СО ЕЭС» до 2008 года;

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «СО ЕЭС»;

- Положение о политике и порядке принятия решений, касающихся получения и выдачи (предоставления) ссуд, займов, кредитов, гарантий и поручительств;

- Положение по организации продажи непрофильных активов ОАО «СО ЕЭС»;

- Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем;

- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «СО ЕЭС» на период до 01.01.2008.

Акционеры Общества беспрепятственно осуществляют права, предоставленные законом и закрепленные в Уставе Общества:

- участвуют в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;

- регулярно и своевременно получают полную и достоверную информацию об Обществе;

- имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

За отчетный период случаев нарушения прав акционеров не имелось.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного доступа к информации об Обществе. Акционеры и другие заинтересованные лица имеют возможность получать полную и достоверную информацию о финансовом положении Общества, результатах его деятельности, об управлении Обществом, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Практика корпоративного поведения Общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе и работников Общества.

Раздел 15. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Роль и влияние человеческого фактора на состояние надежности и эффективности работы ЕЭС России определяют необходимость наличия Системы управления человеческими ресурсами – взаимосвязанного направления деятельности по работе с человеческими ресурсами, обеспечивающего высокую эффективность и надежность профессиональной деятельности в организации при сохранении профессиональной работоспособности и здоровья работников.

Первоочередными задачами в области управления человеческими ресурсами и социальной политики в 2007 году являлись:

- развитие основных направлений в области управления человеческими ресурсами;
- формирование кадрового резерва в Обществе (внутреннего и внешнего);
- осуществление взаимодействия с высшими учебными заведениями;
- организация сопровождения деятельности персонала Общества с целью укрепления, сохранения здоровья;
- совершенствование системы обучения персонала в соответствии со Стандартом организации профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации персонала.

В рамках указанных направлений были достигнуты результаты, позволившие повысить эффективность работы персонала.

В области построения системы управления человеческими ресурсами:

- в целях совершенствования стратегии Общества в сфере управления персоналом создана рабочая группа по актуализации концепции управления персоналом;
- утвержден план работы рабочей группы по актуализации концепции управления персоналом;
- организован и проведен консультационный семинар-совещание для руководителей подразделений филиалов Общества, ответственных за работу с персоналом, по теме: «Актуальные вопросы управления персоналом Общества».

По формированию кадрового резерва:

- разработаны нормативные документы, регламентирующие основные подходы по работе с кадровым резервом Общества;
- назначены кураторы, ответственные за координацию работы с кадровым резервом по операционным зонам филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;
- утвержден план работы с кадровым резервом Общества;

- утвержден список работников, включенных в состав внутреннего кадрового резерва по операционным зонам филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;
- проведен мониторинг состояния работы с кадровым резервом в операционных зонах путем заслушивания докладов генеральных директоров филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ на заседаниях Правления Общества;
- в целях развития управленческих навыков работников Общества, включенных в состав стратегического кадрового резерва, проведен семинар-совещание на тему «Школа кадрового резерва ОАО «СО ЕЭС» – I этап»;
- в целях организации прохождения стажировок работниками Общества создана рабочая группа по разработке Положения о стажировках работников Общества;
- проведен с помощью внешнего провайдера конкурсный отбор молодых специалистов для развития электроэнергетической системы России;
- с целью обеспечения постоянного притока молодых специалистов утверждено Положение о подготовке внутреннего кадрового резерва Общества из числа студентов очной формы обучения и других специалистов;
- в целях создания условий для подготовки внутреннего кадрового резерва установлена численность внутреннего кадрового резерва и наставников.

По взаимодействию с высшими учебными заведениями:

- разработана и утверждена решением Правления ОАО «СО ЕЭС» Концепция взаимодействия с высшими учебными заведениями;
- разработан механизм определения перечня высших учебных заведений для осуществления взаимодействия с Обществом;
- организована работа по профессиональному обучению молодых специалистов для Общества на базе ГОУ ВПО «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет» и ГОУ ВПО «Уральский государственный технический университет – УПИ»;
- начата работа в рамках интегрированного проекта «школа – вуз – предприятие» с участием гимназии № 47 г. Екатеринбурга и ГОУ ВПО «Уральский государственный технический университет – УПИ» для формирования раннего профессионального самоопределения будущих студентов-энергетиков.

По организации сопровождения деятельности персонала с целью укрепления, сохранения здоровья:

- разработаны предложения по основным направлениям сохранения и укрепления здоровья работников ОАО «СО ЕЭС»;
- разработан проект приказа об утверждении Положения о порядке действий работников в ОАО «СО ЕЭС» в случае острого заболевания, обострения хронического заболевания, травмы, отравления или отсутствия по невыясненным причинам работника руководящего состава ОАО «СО ЕЭС»;

- разработан проект приказа об утверждении типового состава оборудования комнаты для отдыха в рабочее время и психологической разгрузки филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ;

- подготовлены предложения о введении в действие регламента взаимодействия при сопровождении договоров страхования от несчастных случаев и болезней;

- утверждено Положение о добровольном медицинском страховании неработающих пенсионеров Общества;

- в соответствии со статьей 223 Трудового кодекса Российской Федерации утвержден состав аптек для оказания первой медицинской помощи работникам Общества;

- подготовлено распоряжение о введении в действие регламентов взаимодействия при сопровождении договоров добровольного медицинского страхования;

- заключены договоры добровольного медицинского страхования работников ОАО «СО ЕЭС» на 2008–2009 гг.;

- открыт спортивный зал в исполнительном аппарате Общества;

- проводились в лечебных учреждениях предварительные медицинские осмотры кандидатов на вакантные должности;

- проведены периодические медицинские осмотры работников.

По системе обучения персонала в соответствии со Стандартом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала:

- успешно функционирует рабочая группа по организации исполнения Программы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала Общества;

- утвержден перечень рекомендуемых курсов повышения квалификации персонала технологического блока на 2007 год;

- ежегодно формируется, обосновывается и утверждается смета затрат Общества по функциональному направлению «Обучение персонала»;

- формируются, анализируются и утверждаются в исполнительном аппарате списки работников Общества, направляемых на различные виды платной подготовки;

- создан и функционирует Центр тренажерной подготовки персонала на базе исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС»;

- проведен 2-й Всероссийский тренинг диспетчеров филиалов ОАО «СО ЕЭС» РДУ.

За отчетный период были разработаны и утверждены следующие организационно-распорядительные документы:

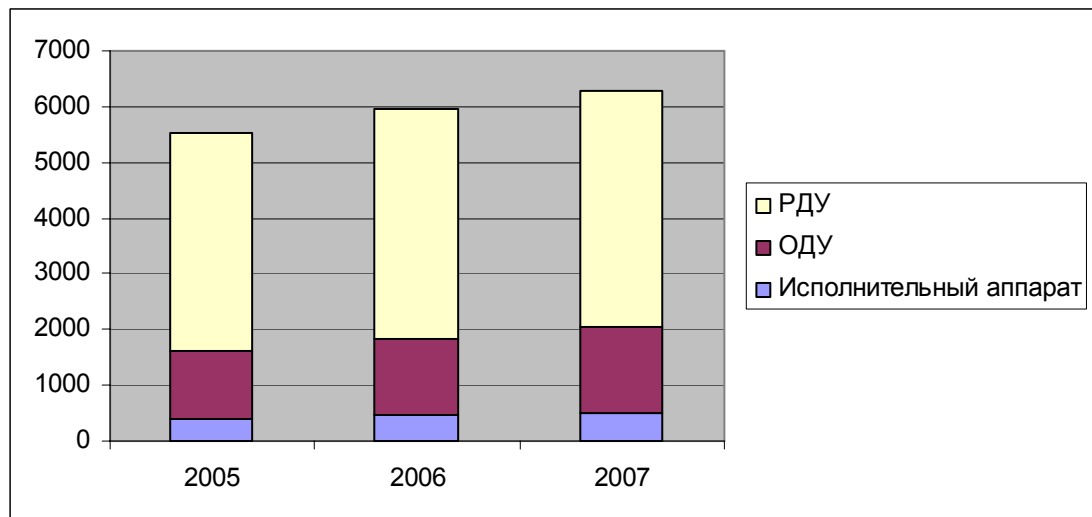
- Регламент оформления документов в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» при приеме, переводе, установлении персональной надбавки, доплаты, изменении должностного оклада, увольнении;

- внесены изменения в Положение о порядке назначения руководителей и специалистов филиалов ОАО «СО ЕЭС», утвержденное приказом ОАО «СО ЕЭС» от 21.11.2005 № 220 «Об утверждении типовой структуры руководства филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;

- Положение о работе с кадровым резервом ОАО «СО ЕЭС»;
- Положение о подготовке внутреннего кадрового резерва ОАО «СО ЕЭС» из числа студентов очной формы обучения и других специалистов;
- Положение о добровольном медицинском страховании неработающих пенсионеров Общества;
- ко Дню энергетика проведено награждение работников ОАО «СО ЕЭС» ведомственными и корпоративными знаками отличия в труде.

15.1. Численность работников в динамике за три года

Наименование подразделения	2005 год	2006 год	2007 год	Изменения (гр. 3 – гр. 2)	Изменения (гр. 4 – гр. 3)
Исполнительный аппарат	405	481	499	76	18
ОДУ	1227	1 349	1543	122	194
РДУ	3900	4133	4236	233	103
ОАО «СО ЕЭС»	5532	5963	6278	431	315

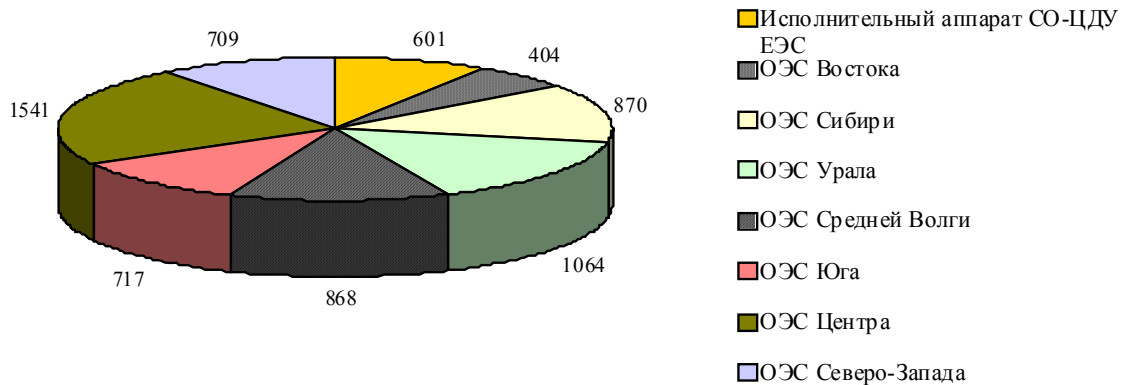


15.2. Структура работающих по категориям

На 31.12.2007 общая численность работников ОАО «СО ЕЭС» составила 6278 человека (утвержденная численность 6774 человек). Укомплектованность штатного расписания Общества – 92,68 % (см.табл.).

№ п/п	Наименование	Утвержденная численность	Фактическая численность	Укомплектованность, %

1	Исполнительный аппарат	601	499	83,03
2	ОЭС Востока	404	389	96,29
3	ОЭС Сибири	870	866	99,54
4	ОЭС Урала	1064	1021	95,96
5	ОЭС Средней Волги	868	798	91,94
6	ОЭС Юга	717	659	91,91
7	ОЭС Центра	1541	1397	90,66
8	ОЭС Северо-Запада	709	649	91,54
Итого:		6774	6278	92,68



Общая численность работников ОАО «СО ЕЭС» на 31.12.2007

С целью комплектования вакантных должностей в Обществе действует система конкурсного отбора кандидатов, которая включает составление квалификационных требований к должности, оформление заявки на подбор персонала, поиск кандидатов (внутренний и внешний рекрутинг), отбор кандидатов (оценка резюме, анкетирование, интервьюирование и тестирование).

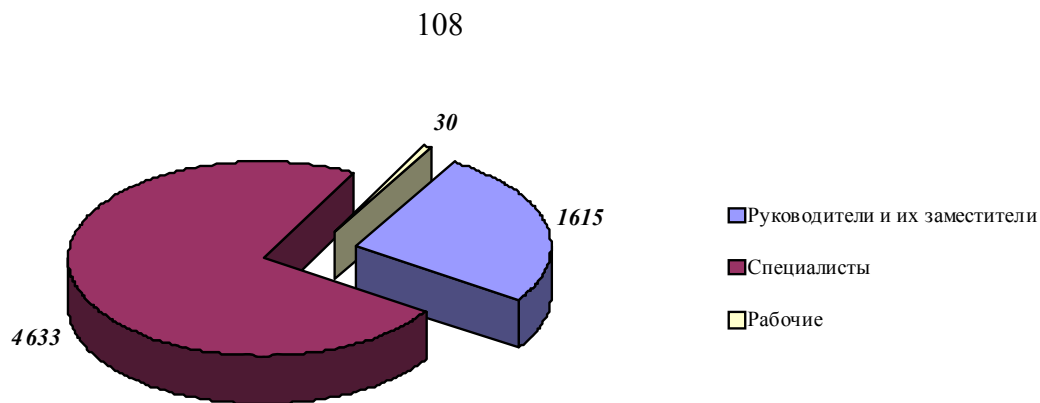
Для первичного профотбора используется программно-аппаратный комплекс «Выбор».

С помощью программно-аппаратного комплекса «Выбор» проводится:

- отбор кандидатов на вакантные должности и работников, отвечающих профессиональным, деловым и личностным качествам, требованиям, предъявляемым к данной должности или профессии;
- динамический контроль функционального состояния персонала в процессе трудовой деятельности.

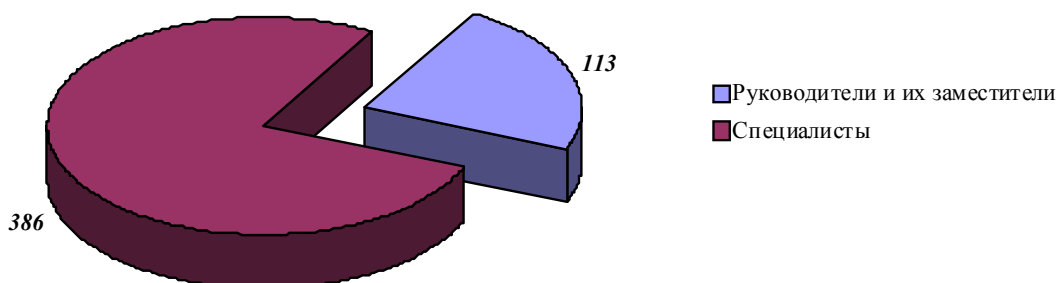
Персонал Общества подразделяется на следующие категории:

- руководители и их заместители;
- специалисты;
- рабочие.



Всего: 6278 чел.

*Численность работников ОАО «СО ЕЭС»
за отчетный период*



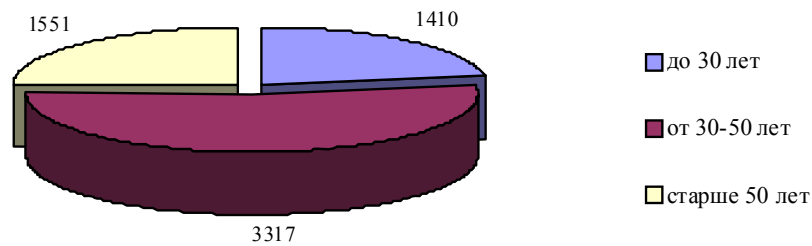
Всего: 499 чел.

*Численность работников исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС»
за отчетный период*

Из представленной диаграммы следует, что основную часть общей численности персонала Общества составляют специалисты – 4633 человек (73,8 %). Руководители и их заместители – 1615 человек (25,8 %), рабочие – 30 человек (0,4 %).

Из диаграммы, представленной на следующем рисунке, следует, что основную часть общей численности исполнительного аппарата Общества составляют также специалисты – 386 человек (77,4 %); руководителей и их заместителей – 113 человек (22,6 %).

15.3. Возрастной состав работников



Возрастные характеристики персонала ОАО «СО ЕЭС»

Основную часть работников Общества составляют лица в возрасте от 30 до 50 лет – 3317 человек (52,8 %).

Работники старше 50 лет – 1551 человек (24,7 %) и самая малочисленная группа – работники до 30 лет – 1410 человек (22,5 %).

В то же время в ОАО «СО ЕЭС» работают – 424 работника пенсионного возраста (6,8 % от общей численности). Из числа руководителей и их заместителей – 99 человек старше 50 лет (1,6 % от общей численности).

15.4. Качественный состав работников. Система развития персонала

Ключевым фактором для успешной работы всех подразделений ОАО «СО ЕЭС» является уровень квалификации персонала.

Из 6278 работников Общества:

- 5 771 человек имеют высшее образование (91,9 %);
- 374 человека имеют среднее профессиональное образование (6 %);
- 84 человека имеют ученую степень кандидата наук (1,3 %);
- 5 человек – доктора наук (0,8 %).

Руководствуясь требованиями Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (ПРП), Стандартом организации профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации персонала СО-ЕЭС-ПП-1-2005, с целью подготовки персонала подготовлены и утверждены списки сотрудников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, РДУ, направляемых на различные виды платной подготовки в 2007 году (поквартально).

Повышение квалификации персонала проводится с учетом потребности Общества на базе центров тренажерной подготовки персонала (ЦТПП) ОАО «СО ЕЭС», специализированных учебных центров ОАО РАО «ЕЭС России» и профильных вузов.

В ноябре 2007 года в исполнительном аппарате открыт новый Центр тренажерной подготовки персонала (ЦТПП).

ЦТПП будет способствовать успешной подготовке персонала и повышению квалификации диспетчеров и других специалистов

технологического функционального блока.

С целью обеспечения повышения квалификации персонала:

- ежегодно утверждаются планы-графики подготовки персонала и программы обучения в ЦТПП Общества;

- рассмотрена и утверждена система подготовки персонала блока информационных технологий и персонала Служб релейной защиты и автоматики Общества;

- утвержден перечень рекомендуемых курсов повышения квалификации персонала технологического блока ОАО «СО ЕЭС» на 2007 год.

В 2007 году в ОАО «СО ЕЭС» повысили квалификацию 1805 человек (28,8 %), в т.ч.:

- в ОЭС Востока	- 79 человек	- 20,3 %;
- в ОЭС Сибири	- 223 человека	- 25,7 %;
- в ОЭС Урала	- 335 человек	- 32,8 %;
- в ОЭС Средней Волги	- 298 человек	- 37,3 %;
- в ОЭС Юга	- 148 человек	- 22,4 %;
- в ОЭС Центра	- 378 человек	- 27,4 %;
- в ОЭС Северо-Запада	- 180 человек	- 27,7 %;
- в исполнительном аппарате	- 164 человека	- 32,9 %.

Обучение проходило в основном в следующих учебных заведениях:

в центрах тренажерной подготовки персонала на базе филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ, НОУ «Центр подготовки кадров энергетики», ФГОУ ДПО «ПЭИПК», институте повышения квалификации государственных служащих, центре компьютерного обучения «Специалист» при МГТУ им. Баумана, МЭИ, Корпоративном энергетическом университете и других учебных заведениях.

Обучаются по программе:

- подготовки руководителей производств «MBA Industrial Management» – 2 человека;

- первого высшего образования – 5 чел.;

- второго высшего образования – 5 чел.

Таким образом, в 2007 году в Обществе активно проводилась работа в сфере управления персоналом, в рамках которой были сформированы и доработаны необходимые кадровые регламенты и процедуры. Укомплектованность штатных должностей в целом отвечает потребностям Общества.