

УТВЕРЖДЕНО:
распоряжением Федерального
агентства по управлению
государственным имуществом,
осуществляющим функции
ежегодного Общего собрания
акционеров ОАО «СО ЕЭС»
от __.__.2009 № ____

Предварительно утверждено
Советом директоров
ОАО «СО ЕЭС»
Протокол от __.__.2009 № ____

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

за 2008 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	11
1.1. <i>Наименование</i>	<i>11</i>
1.2. <i>Данные о государственной регистрации</i>	<i>11</i>
1.3. <i>Юридический адрес</i>	<i>11</i>
1.4. <i>Контактный телефон, факс</i>	<i>11</i>
1.5. <i>Адрес электронной почты</i>	<i>11</i>
1.6. <i>Основной вид деятельности</i>	<i>11</i>
1.7. <i>Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ</i>	<i>12</i>
1.8. <i>Полное наименование и адрес реестродержателя</i>	<i>12</i>
1.9. <i>Размер уставного капитала</i>	<i>12</i>
1.10. <i>Общее количество акций</i>	<i>12</i>
1.11. <i>Количество обыкновенных акций</i>	<i>12</i>
1.12. <i>Номинальная стоимость обыкновенных акций</i>	<i>12</i>
1.13. <i>Количество привилегированных акций</i>	<i>12</i>
1.14. <i>Сведения о государственной регистрации выпусков акций ОАО</i>	<i>13</i>
1.15. <i>Сумма вклада Российской Федерации</i>	<i>14</i>
1.16. <i>Доля Российской Федерации в уставном капитале</i>	<i>14</i>
1.17. <i>Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям</i>	<i>14</i>
1.18. <i>Основные акционеры Общества</i>	<i>15</i>
1.19. <i>Сведения об аудиторе Общества</i>	<i>15</i>
1.20. <i>Структура Общества</i>	<i>16</i>
РАЗДЕЛ 2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА.....	17
2.1. <i>Общее собрание акционеров</i>	<i>17</i>
2.1.1. <i>Годовые Общие собрания акционеров</i>	<i>17</i>
2.1.2. <i>Внеочередные Общие собрания акционеров</i>	<i>17</i>
2.2. <i>Совет директоров</i>	<i>18</i>
2.2.1. <i>Состав Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»</i>	<i>19</i>
2.2.2. <i>Заседания Совета директоров Общества</i>	<i>20</i>
2.3. <i>Исполнительные органы Общества</i>	<i>22</i>
2.3.1. <i>Сведения о Правлении Общества</i>	<i>22</i>
2.4. <i>Ревизионная комиссия</i>	<i>26</i>
РАЗДЕЛ 3. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	27
РАЗДЕЛ 4. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	

ОБЩЕСТВА	28
4.1. <i>Перечень приоритетных направлений деятельности Общества.....</i>	<i>28</i>
4.2. <i>Результаты инвестиционной деятельности.....</i>	<i>29</i>
4.3. <i>Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам</i>	<i>34</i>
4.4. <i>Информация о заключенных договорах купли-продажи акций от имени Общества за отчетный период.....</i>	<i>35</i>
4.5. <i>Информация обо всех формах участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях</i>	<i>36</i>
РАЗДЕЛ 5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА	37
5.1. <i>Учетная политика</i>	<i>37</i>
5.1.1. Общие положения.....	37
5.1.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	37
5.1.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	38
5.1.4. Нематериальные активы.....	38
5.1.5. Основные средства	39
5.1.6. Финансовые вложения.	40
5.1.7. Материально-производственные запасы	41
5.1.8. Незавершенное строительство.....	42
5.1.9. Расходы будущих периодов.....	42
5.1.10. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	43
5.1.11. Расчеты с дебиторами и кредиторами	44
5.1.12. Кредиты и займы.....	44
5.1.13. Резерв предстоящих расходов	45
5.1.14. Признание дохода, расхода.....	45
5.1.15. Уставный и добавочный капитал	45
5.1.16. Резервный фонд.....	45
5.1.17. Изменения в учетной политике	46
5.1.18. Вступительные и сопоставимые данные	47
5.2. <i>Раскрытие существенных показателей отчетности.....</i>	<i>47</i>
5.2.1. Нематериальные активы и прочие внеоборотные активы.....	48
5.2.2. Основные средства	49
5.2.3. Незавершенное строительство.....	50
5.2.4. Долгосрочные финансовые	51
5.2.5. Отложенные налоговые активы	52
5.2.6. Материально-производственные запасы.....	52

5.2.7. Дебиторская задолженность	53
5.2.8. Отложенные налоговые обязательства	55
5.2.9. Долгосрочные займы и кредиты	55
5.2.10. Займы и кредиты	56
5.2.11. Краткосрочная кредиторская задолженность	56
5.2.12. Капитал	57
5.2.13. Товарообменные (бартерные) операции	58
5.2.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	59
5.2.15. Прочие доходы и расходы	60
5.2.16. Налоги	61
5.2.17. Дивиденды	62
5.2.18. Прибыль на акцию	62
5.2.19. Связанные стороны	63
5.2.20. Информация по сегментам	65
5.2.21. События после отчетной даты	65
5.2.22. Условные обязательства	66

РАЗДЕЛ 6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В ЧАСТИ ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ 68

<i>6.1. Основные финансовые показатели деятельности ОАО «СО ЕЭС»</i>	<i>68</i>
6.1.1. Основные финансовые показатели деятельности ОАО «СО ЕЭС» и оценка эффективности управления	68
6.1.2. Анализ показателей рентабельности	69
6.1.3. Анализ показателей финансовой устойчивости	69
6.1.4. Анализ показателей ликвидности	70
6.1.5. Сводная оценка финансового состояния Общества	70
<i>6.2. Выручка от продажи работ и услуг</i>	<i>71</i>
<i>6.3. Валовая прибыль/убыток</i>	<i>71</i>
<i>6.4. Чистая прибыль/убыток</i>	<i>72</i>
<i>6.5. Стоимость чистых активов</i>	<i>73</i>
<i>6.6. Кредиторская задолженность, задолженность федерального бюджета, задолженность по вексельным обязательствам</i>	<i>75</i>
<i>6.7. Дебиторская задолженность, задолженность федерального бюджета, задолженность по вексельным обязательствам</i>	<i>76</i>

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

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

РАЗДЕЛ 9. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	79
<i>9.1. Информация об утвержденных решением Совета директоров Общества принципах дивидендной политики</i>	<i>79</i>
<i>9.2. Решение о дивидендах.....</i>	<i>79</i>
РАЗДЕЛ 10. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	80
<i>10.1. Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10%.....</i>	<i>80</i>
<i>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.....</i>	<i>80</i>
РАЗДЕЛ 11. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	86
<i>11.1. Планируемые к реализации инвестиционные проекты.</i>	<i>86</i>
<i>11.2. Планируемые направления использования чистой прибыли</i>	<i>87</i>
РАЗДЕЛ 12. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	88
<i>12.1. Типы производственной деятельности.....</i>	<i>88</i>
<i>12.2. Основные производственные показатели Общества.....</i>	<i>89</i>
<i>12.3. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистем</i>	<i>90</i>
<i>12.4. Программно-аппаратный комплекс</i>	<i>95</i>
12.4.1. Перечень основных работ, выполненных в 2008 году по модернизации средств программно-аппаратного комплекса.	95
12.4.2. Развитие корпоративной сети передачи данных, мероприятия 2008 года по повышению надёжности ЛВС филиалов	98
12.4.3. Серверы локальной вычислительной сети и персональные компьютеры.....	99
12.4.4. Модернизация оборудования рабочих мест персонала	100
12.4.5. Задачи Службы ЭПАК на 2009 год.....	101
<i>12.5. Состояние и развитие средств телемеханики и связи.....</i>	<i>102</i>
12.5.1. Перечень основных работ, выполненных в 2008 году по модернизации средств связи и телемеханики	102
12.5.2. Основные показатели уровня развития телекоммуникационных сетей.	106
<i>12.6. Задачи Службы ТМиС ОАО «СО ЕЭС» на 2009 год</i>	<i>109</i>
РАЗДЕЛ 13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	110
<i>13.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности</i>	<i>110</i>
<i>13.2. Порядок формирования и реализации Годовой комплексной программы закупок.....</i>	<i>111</i>

13.3. Годовая отчетность о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок..... 112

13.4. Информация об основных показателях ГКПЗ на 2009 год 113

РАЗДЕЛ 14. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО 114

14.1. Кадровая политика..... 114

14.2. Численность работников в динамике за три года..... 117

14.3. Структура работающих по категориям..... 118

14.4. Возрастной состав работников..... 121

14.5. Качественный состав работников. Система развития персонала..... 121

Уважаемые акционеры!

В 2008 году ОАО «СО ЕЭС» успешно справилось со своей основной задачей – обеспечение эффективного управления режимом работы ЕЭС России.

В минувшем году 100% акций Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» переданы в государственную собственность. Это событие подчеркнуло не только уникальность компании для отрасли, но и значимость ее работы по обеспечению надежного функционирования ЕЭС России в интересах государства и общества.

В 2008 год закончено формирование единой вертикали диспетчерского управления ЕЭС России. В соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2006 года № 35 «Об электроэнергетике» оперативно-диспетчерское управление всеми субъектами Единой энергетической системы в 79 регионах страны передано под контроль ОАО «СО ЕЭС». Завершающим этапом приведения в соответствие с законодательством системы оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России стало образование новых филиалов: РДУ Татарстана, Башкирское, Иркутское и Новосибирское РДУ, а также Балтийское РДУ, которое приняло операционные функции по оперативно-диспетчерскому управлению энергосистемой Калининградской области.

Реализован проект укрупнения операционной зоны Курского РДУ, в результате чего Курским РДУ приняты функции оперативно-диспетчерского управления на территории Орловской области.

Реализован проект реконфигурации операционных зон Ленинградского и Новгородского РДУ, в результате чего функции оперативно-диспетчерского управления на территории Псковской области переданы Новгородскому РДУ.

Коллектив Системного оператора Единой энергетической системы принимал активное участие в обеспечении готовности ЕЭС России к прохождению осенне-зимнего периода 2008/2009 годов. Системным оператором разработаны прогнозы потребления электроэнергии, организован мониторинг выполнения энергокомпаниями инвестиционных и ремонтных программ, выполнены сложные расчеты, позволившие определить перечень регионов с высокими рисками прекращения энергоснабжения, а также разработаны программы снижения таких рисков.

Для повышения слаженности действий энергокомпаний и органов государственной власти в 29 регионах проведены учения по ликвидации аварийных ситуаций с угрозой нарушения электроснабжения в условиях низких температур наружного воздуха.

Финальным этапом этой работы стала проверка готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП 2008/2009 года. Проверкой были охвачены 949 энергокомпаний, их филиалов и структурных подразделений, 947 из которых получили паспорта готовности.

В работе 359 комиссий по проверке готовности к ОЗП сторонних организаций принимали участие 475 работников СО.

По согласованному решению членов комиссий паспорта готовности получили 24 энергопредприятия.

В 38 случаях по результатам проверок энергопредприятий было зафиксировано особое мнение членов комиссий, из них в 28 случаях – представителями ОАО «СО ЕЭС», в том числе:

– ОАО «ТГК-12» и его Барнаульский филиал (неготовность Барнаульского филиала к выполнению диспетчерского задания по несению мощности из-за нахождения в длительном ремонте ТГ-3 на Барнаульской ТЭЦ-3);

– Читинский энергетический комплекс филиал ОАО «ТГК-14» (не выполнение основных условий выдачи паспорта готовности).

Успешно прошла проверка готовности ОАО «СО ЕЭС» к ОЗП 2008/2009 годов.

В работе комиссий по проверке готовности филиалов ОАО «СО ЕЭС» приняли участие 593 работника Общества.

В период работы комиссий по проверке готовности филиалов ОАО «СО ЕЭС» с положительными оценками проведено 65 системных и межсистемных противоаварийных тренировок.

18.11.2008 проведена межсистемная противоаварийная тренировка в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС».

Все филиалы и Исполнительный аппарат Общества успешно прошли проверку. По результатам проверок 18.11.2008 года Министерство энергетики Российской Федерации выдало ОАО «СО ЕЭС» паспорт готовности.

В 2008 году Системный оператор осуществил ряд мероприятий, направленных на повышение надежности всей энергосистемы России:

Осенью уходящего года Системный оператор провел натурные системные испытания, позволившие оценить масштабные изменения, произошедшие за последние годы в энергосистемах России и стран СНГ и Балтии. В результате был получен богатый исследовательский материал, необходимый для решения задачи обеспечения надежности работы.

На 13 ТЭС сертифицировано 40 энергоблоков для участия в НПРЧ (нормированное первичное регулирование частоты) и АВРЧМ (автоматическое вторичное регулирование частоты и мощности).

Введены в промышленную эксплуатацию ЦКС (централизованная координирующая система) АРЧМ, ЦС АРЧМ ОЭС Урала, Северо-Запада, Юга на базе ОИК СК-2003.

На Киришской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС и Пермской ГРЭС установлены терминалы системы АРЧМ. Организована возможность участия энергоблоков данных ТЭС в АВРЧМ.

Создана единая техническая платформа для развития системы АРЧМ и функционирования Рынка системных услуг.

В 2008 году реализован ряд проектов, создающих принципиально новые условия для обеспечения перспективной надежности энергосистемы.

Создана перспективная математическая модель ЕЭС России до 2020 года, которая будет использоваться для подготовки технических решений по развитию энергосистем и ЕЭС России в целом.

При активном участии Системного оператора созданы основы функционирования рынка – новые расчетные схемы, технологические системы и процедура конкурентного отбора, балансирующая спрос на мощность и перспективу его удовлетворения.

В 2008 году:

- осуществлена реконструкция и переоснащение 4-х диспетчерских центров (ОДУ Сибири, ОДУ Средней Волги, Северокавказского и Оренбургского РДУ);

- в 10 филиалах введена в опытную эксплуатацию новая версия комплекса ОИК «СК-2007», обладающая более высокими параметрами производительности;

- в течение года заменено более 800 единиц ПЭВМ и 300 единиц серверного оборудования;

- в 14 филиалах внедрены в промышленную эксплуатацию современные регистраторы диспетчерских переговоров;

- в 50-ти филиалах осуществлена модернизация оборудования магистральной сети связи;

- реконструированы системы бесперебойного электроснабжения в Омском, Забайкальском, Нижегородском, Тамбовском РДУ и ОДУ Урала, исполнительном аппарате, внешнего электроснабжения в Ростовском и Ярославском РДУ, ОДУ Сибири.

5 декабря 2008 года завершена беспрецедентная по масштабу и значимости трехлетняя работа, в ходе которой специалисты из 17 стран изучали возможность синхронного объединения энергосистем ЕЭС/ОЭС и Западной Европы. Реализация проекта, разработанного Системным оператором совместно с иностранными партнерами, позволит в перспективе сформировать уникальное по своим масштабам энергообъединение. Общая

установленная мощность исследуемых энергосистем составляет более 900 Гигаватт, они снабжают электроэнергией более 700 миллионов человек на двух континентах, обеспечивая потребление более 3 800 Терраватт-часов.

В 2008 году проделан большой объем работы, компания сделала огромный шаг в своем развитии. Формирование единой вертикали диспетчерского управления, укрепление международного сотрудничества, совершенствование деловых процессов позволят Системному оператору в 2009 году так же эффективно выполнять функции по обеспечению надежной работы ЕЭС России.

Председатель Совета директоров
ОАО «СО ЕЭС»

В.Ю. Синюгин

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 709 859 154 рублей.

1.10. Общее количество акций

ОАО «СО ЕЭС» размещены акции в количестве 709 859 154 штук.

1.11. Количество обыкновенных акций

Обыкновенные именные бездокументарные акции размещены Обществом в количестве 709 859 154 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 (руб.): **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, руб.: **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, руб.: **1**

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

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

4. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: **1-01-65019-D-003D**

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: **24.04.2008**

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг **24.04.2008**

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, руб.: **1**

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска, (штук): **725 806 451**

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: **размещение дополнительного выпуска ценных бумаг по состоянию на 31.12.2008 не завершено**

1.15. Сумма вклада Российской Федерации

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

1.16. Доля Российской Федерации в уставном капитале

Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «СО ЕЭС» составляет 100%.

1.17. Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям

Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «СО ЕЭС» по обыкновенным акциям составляет 100%.

1.18. Основные акционеры Общества

По состоянию на 31.12.2008 единственным акционером Общества является Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, которому принадлежит 1 435 665 605 штук обыкновенных именных акций ОАО «СО ЕЭС», что составляет 100% 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.

Отбор Аудитора Общества для проведения независимой проверки данных бухгалтерского учета и отчетности за 2008 год проведен в соответствии с локальными актами ОАО РАО «ЕЭС России», регламентирующими отбор аудиторов для дочерних и зависимых обществ, поскольку на дату проведения соответствующего отбора ОАО «СО ЕЭС» являлось дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России».

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 2008 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 31.12.2008 организационная структура ОАО «СО ЕЭС» включает:

- исполнительный аппарат;
- 7 филиалов – объединенных диспетчерских управлений (ОДУ);
- 59 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.

2.1.1. Годовые Общие собрания акционеров

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «СО ЕЭС» за 2007 год было проведено 09.06.2008. На Общем собрании акционеров утверждены годовой отчет общества и годовая бухгалтерская отчетность за 2007 год, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества на 2008 год, внесены изменения в Устав ОАО «СО ЕЭС».

2.1.2. Внеочередные Общие собрания акционеров

За отчетный год проведены следующие внеочередные Общие собрания акционеров:

- 09.01.2008 – со следующей повесткой дня:
 1. Об уменьшении уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества
 2. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО ЕЭС» по приобретению дополнительных акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

Проведено в форме заочного голосования (протокол № 3) по инициативе Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».

Принято решение об уменьшении размера уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» на общую сумму 1 629 574 099 рублей путем приобретения 1 629 574 099 штук обыкновенных именных бездокументарных акций по цене 3,72 рубля за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «СО ЕЭС» в целях сокращения их общего количества.

Срок, в течение которого осуществляется приобретение акций – с 10.02.2008 по 30.06.2008.

Акции оплачены векселями ОАО «СО ЕЭС» в течение 30 дней с момента приобретения.

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

- 01.02.2008 с вопросом об увеличении уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» путем размещения дополнительных акций (заочное голосование, протокол № 4). Проведено по инициативе Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».

Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 2 400 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая на общую сумму 2 400 000 000 рублей. Размещение решено проводить по закрытой подписке в пользу Российской Федерации в лице уполномоченного государственного органа. Цена размещений – 3 рубля 72 копейки за одну акцию.

- 27.03.2008 с вопросом о внесении изменений в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» (заочное голосование, протокол № 5). Проведено по инициативе Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».

Принято решение об изменении редакции раздела 10 «Комитеты Совета директоров» Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» в части создания Комитета по стратегии Совета директоров ОАО «СО ЕЭС», определения вопросов, отнесенных к его обязательной компетенции, а также особенностей формирования Комитета.

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 09.06.2008 на годовом Общем собрании акционеров ОАО «СО ЕЭС».

2.2.1. Состав Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»

Фамилия, имя, отчество	Должность на дату избрания Общим собранием акционеров
Синюгин В.Ю., Председатель Совета директоров	Член Правления, управляющий директор ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ГидроОГК»
Никитин Г.С., заместитель Председателя Совета директоров	Заместитель руководителя Росимущества
Члены Совета директоров:	
Аюев Б.И.	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС»
Медведев Ю.М.	Заместитель руководителя Росимущества
Журавлев С.И.	Начальник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества
Курбатов М. Ю.	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
Аханов Д.С.	Руководитель Федерального агентства по энергетике
Лукин А.Б.	Заместитель руководителя Федерального агентства по энергетике
Раппопорт А.Н.	Член Правления, управляющий директор ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Удальцов Ю.А.	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Апканеев А.В.	Заместитель директора ОАО «Атомэнергопром»

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:

- Об утверждении Ключевых показателей эффективности Общества на 2008 г.;
- Об утверждении бизнес-плана Общества на 2008 г.;
- Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: о функциях ОАО «СО ЕЭС» по участию 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;
- Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: об участии ОАО «СО ЕЭС» в контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;
- Об утверждении Положения о Комитете по стратегии Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»;
- Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: о разработке программы энергосбережения Общества в целях реализации положений Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- О готовности системы оперативно-диспетчерского управления к осенне-зимнему максимуму нагрузки 2008-2009 гг.;
- О стандарте организации ОАО РАО «ЕЭС России» «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем»;
- О присоединении ОАО «СО ЕЭС» к стандарту организации ОАО РАО «ЕЭС России» «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования»;
- О присоединении ОАО «СО ЕЭС» к стандартам организации ОАО РАО «ЕЭС России» «Гидрогенераторы. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования» и «Гидротурбинные установки. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования»;
- О присоединении ОАО «СО ЕЭС» к стандарту организации ОАО РАО «ЕЭС России» «Гидротехнические сооружения ГЭС и ГАЭС.

Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования»;

- Об участии ОАО «СО ЕЭС» в Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка»);

- Об участии ОАО «СО ЕЭС» в НП «Научно-технический совет ЕЭС»;

- Об утверждении Программы страховой защиты ОАО «СО ЕЭС» на 2008 год;

- Об утверждении решения о выпуске ценных бумаг ОАО «СО ЕЭС»;

- Об утверждении отчета об итогах приобретения акций ОАО «СО ЕЭС» у акционеров Общества;

- О присоединении ОАО «СО ЕЭС» к Стандарту ОАО РАО «ЕЭС России» «Электроэнергетические системы. Определение предварительных технических решений по выдаче мощности электростанций. Условия создания объекта».

Совет директоров ОАО «СО ЕЭС» являлся инициатором созыва нескольких внеочередных собраний акционеров Общества, связанных с дополнительной эмиссией акций ОАО «СО ЕЭС», уменьшением уставного капитала ОАО «СО ЕЭС» путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества и внесением изменений в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».

Совет директоров рассмотрел и предварительно утвердил годовой отчет ОАО «СО ЕЭС» за 2007 год, годовую бухгалтерскую отчетность за 2007 год, рекомендации по распределению прибыли и убытков по итогам 2007 года и выплате дивидендов по акциям ОАО «СО ЕЭС» за 2007 год, согласовал и рекомендовал Общему собранию акционеров внести изменения в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «СО ЕЭС».

Совет директоров ОАО «СО ЕЭС» утвердил Решение о дополнительном выпуске акций ОАО «СО ЕЭС», Ключевые показатели эффективности и бизнес-план Общества на 2008 г., установил кредитный лимит Общества на 2008 год.

Совет директоров СО 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 2008 год деятельность Совета директоров в отчетном периоде следует признать эффективной.

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

* Должность указана на дату избрания Советом директоров

Аюев Борис Ильич, родился 16 апреля 1957 года в г. Ростов-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». Имеет ученую степень кандидата технических наук. 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. Свердловск. 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. Грозный Чечено-Ингушской АССР. Образование высшее. В 1978 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. Саратов. 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. Ташкент. 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 09.06.2008 решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющего функции годового Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС».

Состав Ревизионной комиссии ОАО «СО ЕЭС»

Фамилия, имя, отчество	Должность на дату избрания Общим собранием акционеров
Козлов А.В.	Консультант отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества
Тихонова М.Г.	Заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго
Лебедев В. Ю.	Начальник отдела Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития России
Матюнина Л.Р.	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
Колесникова Ж.В.	Ведущий эксперт отдела финансовой и налоговой отчетности Центральной бухгалтерии ОАО «СО ЕЭС».

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 от 26.03.2003 № 35-ФЗ «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 Федерального 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

Инвестиционная программа на производственное развитие ОАО «СО ЕЭС» 2008 года реализована по следующим основным направлениям:

- развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов;
- развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности;
- повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления;
- повышение надежности профессиональной деятельности персонала;
- повышение надежности действующих информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем путем покомпонентной реновации;
- улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления.

Объем Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2008 года, согласован Минпромэнерго России, Минэкономразвития России и ФСТ России и составляет 6 650,5 млн. руб. с НДС (5 636,0 млн. руб. без НДС).

Направления инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2008 года
млн. руб. с НДС

Направление инвестиций	Всего	в том числе			
		Собственные ср-ва	Кредит	Возврат НДС	Размещение акций
Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» в 2008 г.	6650,5	2072,7		190,3	2700,0
1. Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов	326,0	203,6		24,9	97,5
2. Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	95,9	81,3		14,6	
3. Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	644,0	123,2		22,2	498,6
4. Повышение надежности профессиональной деятельности персонала	147,1	67,4		12,1	67,6
5. Повышение надежности действующих информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем путем покомпонентной реновации	3213,6	407,2	1687,5	73,3	1045,6
в том числе: АС СО	1687,5		1687,5		
6. Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления	2223,9	1190,0		43,2	990,7

По состоянию на 01.01.2009 мероприятия инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2008 года профинансированы в объеме 4 410,4 млн. руб. с НДС, в том числе за счет:

- собственных средств – 2 126,1 млн. руб.;
- средств, от размещения дополнительных акций Общества в 2008 году в пользу РФ – 605,5 млн. руб.;
- кредитных средств – 1 678,9 млн. руб.;

Основные итоги реализации инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» за 2008 год:

В целях развития технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов, повышения унификации и автоматизации процессов оперативно-диспетчерского управления:

- создана централизованная система АРЧМ центральной части операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада с управляющим вычислительным комплексом (далее – УВК) на базе современного корпоративного ОИК «СК-2003», выполняющего необходимые функции контроля режимов, с подключенными для управления энергоблоками Киришской ГРЭС;

- модернизирован УВК ЦС АРЧМ ОЭС Урала с переводом на средства ОИК «СК-2003» для возможности увеличения подключаемых объектов управления;

- введена в опытную эксплуатацию ЦСПА ОЭС Юга;

- создана обособленная система мониторинга участия электростанций в нормированном первичном регулировании частоты (НПРЧ), объединяющая программно-технические комплексы десяти электростанций, пяти филиалов ОАО «СО ЕЭС» – ОДУ Урала, Средней Волги, Центра, Юга, Северо-Запада и исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС»;

- внедрено одноуровневое планирование прогнозного диспетчерского графика по электроэнергетической технологии с выполнением оперативных этапов расчета в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС»;

- осуществлен переход на планирование прогнозного диспетчерского графика и планов балансирующего рынка с использованием единой расчетной модели ЕЭС России, включая ОЭС Сибири;

- проведены работы по внедрению в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» промышленной версии программного обеспечения формализованной технологии выбора состава включенного генерирующего оборудования.

В целях развития технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности:

- модернизирован программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий расчет объемов и цен балансирующего рынка, что позволяет выполнять шесть внутрисуточных расчетов электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и

доводить результаты расчетов в виде диспетчерских графиков до всех объектов генерации;

- выполнен комплекс мероприятий по внедрению механизмов торговли мощностью в переходной модели рынка. Проведен конкурентный отбор мощности (далее – КОМ) на 2008 и 2009 годы;

- осуществлен запуск системы мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонтов;

- выполнены организационно-технические мероприятия по совершенствованию системы контроля готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии – расширен перечень контролируемых параметров.

В целях повышения функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления:

- выполнены работы по созданию интегрированных систем безопасности в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС»;

- создан удостоверяющий центр ОАО «СО ЕЭС».

В целях повышения надежности действующих информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем:

- выполнена модернизация интеграционных узлов корпоративной информационно-транспортной системы (КИТС) в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;

- проведена централизованная поставка оборудования, необходимого для дооснащения и развития цифровых узлов связи ОАО «СО ЕЭС»;

- филиалы Общества оснащены регистраторами диспетчерских переговоров, удовлетворяющих стандарту функциональности ОАО «СО ЕЭС»;

- приобретены ПЭВМ, оргтехника, серверное и сетевое оборудование для нужд исполнительного аппарата и филиалов Общества;

- начата работа по созданию мультисервисной сети связи ОАО «СО ЕЭС», которая позволит удовлетворить возрастающие требования к обеспечению информационного обмена технологической информацией между филиалами ОАО «СО ЕЭС», повысить надежность передачи диспетчерской и технологической информации, а также увеличить скорости информационного обмена с субъектами электроэнергетики.

В целях улучшения инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления:

- реконструированы системы бесперебойного электроснабжения в ОДУ Урала и 4 РДУ, внешнего электроснабжения в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири и 2 РДУ;

- в рамках реализации территориальных проектов реконструированы

диспетчерские центры в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги и ОДУ Сибири, Бурятское РДУ, Курское РДУ, Северокавказское РДУ с введением в работу новых диспетчерских щитов на основе проекционных видеокубов.

Основными причинами недофинансирования инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» 2008 года являются:

1. Специфика использования средств, полученных от размещения дополнительных акций Общества в 2008 году

Указанные средства запланированы на реализацию комплексных общесистемных и территориальных проектов, предусматривающих проведение подготовительных процедур (выбор участка для строительства, оформление прав на недвижимое имущество, получение разрешения на строительство, разработка рабочих проектов по строительству и созданию основных технологических, информационных, инженерных систем и систем безопасности и др.). В 2007-2008 г.г. полученные средства были направлены на выполнение подготовительных процедур, в связи с чем основные расходы на реализацию проектов будут осуществлены в следующих отчетных периодах.

2. Перенос сроков реализации проектов по направлению инвестиций «Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности»

Перенос сроков реализации проектов обусловлен изменением сроков выхода Постановления Правительства РФ "О внесении изменений в постановления Правительства РФ по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" на 2009 год.

По итогам выполнения инвестиционной программы Общества прирост основных средств и нематериальных активов ОАО «СО ЕЭС» за 2008 год составил 1 547,4 млн. руб. без НДС, в том числе:

- за счет реализации Инвестиционной программы – 1485,9 млн. руб., в т.ч.:
 - основные средства на 1 022,2 млн. руб.,
 - нематериальные активы и НИОКР на 323,1 млн. руб.,
 - программные продукты и базы данных без исключительных прав пользования на 140,6 млн. руб.
- за счет средств на приобретение имущества РДУ – 61,5 млн. рублей.

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

Освоение инвестиционных средств по итогам 2008 года составило 3 043,52 млн. руб. с НДС, в том числе за счет:

- собственных средств – 1 991,68 млн. руб.;
- средств, от размещения акций Общества в 2008 году в пользу РФ – 551,74 млн. руб.;
- кредитных средств – 500,11 млн. руб.;

млн. руб.

Наименование	Освоено с НДС	Профинансировано с НДС	Введено Активов без НДС	Кроме того НДС
Инвестиционная программа ОАО «СО ЕЭС» в 2008 г.	3043,52	4410,42	1485,87	231,65
1. Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов	364,07	374,2	260,16	32,04
2. Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	35,02	36,32	51,69	3,92
3. Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	202,37	192,31	101,77	17,74
4. Повышение надежности профессиональной деятельности персонала	74,98	72,71	42,06	6,18
5. Повышение надежности информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем	1492,14	2691,02	606,99	99,04
в том числе: АС СО	492,30	1678,85		
6. Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления	874,91	1043,86	423,202	72,72

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

- Договор купли-продажи акций от 03.03.2008 № б/н
 - стороны сделки: ОАО «СО ЕЭС», ОАО РАО «ЕЭС России»
 - предмет сделки: ОАО РАО «ЕЭС России» обязуется передать в собственность ОАО «СО ЕЭС» 1 629 574 099 штук обыкновенных именных акций ОАО «СО ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС» обязуется оплатить указанные акции простыми беспроцентными векселями ОАО «СО ЕЭС» на общую сумму 6 062 015 648, 28 рублей;
 - цена сделки – 6 062 015 648, 28 рублей.

- Договор купли-продажи акций от 03.10.2008 № б/н
 - стороны сделки: ОАО «СО ЕЭС», ОАО «Новосибирскэнерго»
 - предмет сделки: ОАО «Новосибирскэнерго» обязуется передать в собственность ОАО «СО ЕЭС» 71 091 штуку обыкновенных именных акций ЗАО «НРДЦ»
ОАО «СО ЕЭС» обязуется оплатить указанные акции денежными средствами в размере 20 000 741, 94 рубль;
 - цена сделки – 20 000 741, 94 рубль.

- Договор передачи акций в собственность РФ в счет бюджетных инвестиций от 21.11.2008 № 08/0412.3400200.081/05/92
 - стороны сделки: Росимущество и Минэнерго России, выступающие от имени Российской Федерации, ОАО «СО ЕЭС»;
 - предмет сделки: ОАО «СО ЕЭС» обязуется передать в собственность Российской Федерации в лице Росимущества, а Росимущество, выступающее от имени Российской Федерации обязуется принять 725 806 451 обыкновенную акцию ОАО «СО ЕЭС»,
Минэнерго России, выступающее от имени Российской Федерации обязуется оплатить указанные акции в размере 2 699 999 997,72 рублей;
 - цена сделки – 2 699 999 997,72 рублей.

- Договор купли-продажи акций от 12.12.2008 № б/н
 - стороны сделки: ОАО «СО ЕЭС», ОАО «НИИПТ»
 - предмет сделки: ОАО «СО ЕЭС» обязуется передать в собственность ОАО «НИИПТ» 1 обыкновенную именную акцию ЗАО «НРДЦ»
ОАО «НИИПТ» обязуется оплатить указанную акцию денежными средствами в размере 284,71 рубль;
 - цена сделки – 284,71 рубль.

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

Наименование организации	Дата и № принятия решения	Форма участия
НП «Инновации в электроэнергетике» (ИНВЭЛ)	11.02.2003 № 6	Денежный вклад в размере 500 тыс. руб. + ежегодные членские взносы
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	26.11.2004 № 23	Вступительный взнос – 30 тыс.руб.
ЗАО «ЭнергоРынок»	26.11.2004 № 23	выкуп акций (8,5% УК) стоимостью 850 руб.
НП «Российский Национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (СИГРЭ)	31.01.2005 № 25	Вступительный взнос – не более 20 тыс. евро
НП «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы»	27.04.2006 № 40	Вступительный взнос – 50000 руб.
ОАО Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения» (ОАО «НИИПТ»)	22.08.2007 № 54	54 714 акций (100% УК) в качестве оплаты 289 439 436 акций ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» на общую сумму 1 027 509 997,80 руб.
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»	18.12.2007 № 60	1 обыкновенная акция/ 1 лот
НП «Научно-технический совет ЕЭС»	25.03.2008 № 65	Вступительный взнос – 1573000 руб.
НП «Совет ветеранов энергетики»	25.03.2008 № 65	Вступительный взнос – 4600000 руб.

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 ноября 1996 года № 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 ЕЭС», утвержденного приказом ОАО «СО ЕЭС» от 28.12.2007 № 430, и изменений и дополнений № 1 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 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 (за исключением средств полученных и выданных авансов), а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы и расходы. Курсы валют по состоянию на 31.12.2008 составили: 1 ЕВРО равен 41,4411 руб., 1 доллар США равен 29,3804.

5.1.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности активы и обязательства считаются долгосрочными, если срок обращения и погашения их составляет более 12 месяцев, и краткосрочными, если срок обращения и погашения их составляет менее 12 месяцев. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив (обязательство) был принят к бухгалтерскому учету.

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 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссиями исполнительного аппарата Общества и филиалов на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету и соответствует периоду, в течение которого он служит для выполнения целей Общества. Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из срока действия прав на результат интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, срока, определенного договором, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает 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.

Общество не проводит переоценку нематериальных активов, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Срок полезного использования и способ определения амортизации нематериального актива при проведении ежегодной инвентаризации имущества и обязательств (в рамках инвентаризации нематериальных активов) проверяется на необходимость их уточнения.

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. В первоначальную стоимость основных средств включаются также расходы на комиссионное вознаграждение, уплачиваемое на основании договора организатору закупочных процедур, по проведению закупки этих основных средств в соответствии с закупочной документацией, утвержденной Обществом (изменение учетной политики Общества в 2008 г.).

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 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 Общества и филиалов 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 режимов эксплуатации, приводящих к повышенному износу и оцененных коэффициентами (по амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности – коэффициент 2).

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 Общества и филиалов 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.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются: земельные участки, объекты природопользования, а также полностью амортизированные объекты основных средств, не списанные с баланса.

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», начиная с 2009 года, с периодичностью раз в два года (изменение учетной политики Общества на 2009 г.).

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

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

Затраты на ремонт относятся на расходы 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 58 «Финансовые вложения» ведется по видам финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены эти вложения (эмитентам ценных бумаг; другим организациям, участником которых является Общество; 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.

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;
- расходы по приобретению прав на использование программ для ЭВМ, баз данных, иных объектов интеллектуальных прав, если они не соответствуют критериям отнесения к нематериальным активам (п. 3 ПБУ 14/2007);
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по подписке на периодические издания;
- расходы по оплате отпусков;
- расходы по доплате до среднего заработка к пособию по беременности и родам;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся, начиная со дня, следующего за днем принятия их к учету. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расходы на приобретение прав на использование программ для ЭВМ, баз данных, иных объектов интеллектуальных прав, не являющихся нематериальными активами, стоимостью менее 10 тыс. руб. списываются на затраты единовременно в момент начала использования, если иное не предусмотрено лицензионными договорами.

Объекты интеллектуальных прав на использование программ для ЭВМ, баз данных, иных объектов интеллектуальных прав, полученные Обществом в пользование, в том числе и стоимостью менее 10 тыс. руб. учитываются на забалансовом счете по цене, обозначенной в лицензионном договоре без НДС, 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.

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. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (далее НИОКР) осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 № 115н.

Учет расходов на НИОКР, результаты которых используются при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд Общества, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд Общества.

Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

Срок списания расходов по объекту НИОКР определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

При составлении бухгалтерской отчетности расходы на НИОКР отражаются в форме № 1 «Бухгалтерский баланс» по строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

Расходы на НИОКР, которые не дали положительного результата, признаются прочими расходами.

5.1.11. 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.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок ее погашения составляет не более 12 месяцев. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

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

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 2008 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 поставщикам и другим кредиторам отражается в отчетности по сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

При выпуске векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ, услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается Обществом в состав прочих расходов.

5.1.12. Кредиты и займы

Учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществлялся на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденного приказом Минфина от 02.08.2001 № 60н.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов.

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.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную не производится, даже если по условиям договора до погашения основной суммы долга на отчетную дату осталось менее 12 месяцев.

5.1.13. Резерв предстоящих расходов

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

5.1.14. Признание дохода, расхода

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, 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.

В соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.05.1999 № 33н, Общество реализует свое право признавать коммерческие и управленческие расходы в себестоимости услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности.

5.1.15. 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.

5.1.16. Резервный фонд

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

5.1.17. Изменения в учетной политике

- 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.

Срок полезного использования и способ определения амортизации нематериального актива при проведении ежегодной инвентаризации имущества и обязательств (в рамках инвентаризации нематериальных активов) проверяется на необходимость их уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода (более одного года), в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменен соответственно. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях. Все изменения относятся (списываются) на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Учет операций в иностранной валюте ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006). В соответствии с приказом Минфина РФ от 25.12.2007 № 47н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учёту «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006) Общество изменило порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте. Начиная с 1 января 2008 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

- Изменения в учетной политике на 2009 год.

Общество, начиная с 2009 года, с периодичностью раз в два года проводит по состоянию на начало года переоценку числящихся на балансе зданий и помещений, относящихся к группе основных средств «Здания» (в 2008 году – с периодичностью раз в три года).

5.1.18. Вступительные и сопоставимые данные

В 2008 году в графу 4 отчета о движении денежных средств (форма № 4) внесены следующие изменения, связанные с уточнение движения денежных средств за 2007 год:

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1	оплата приобретенных товаров, работ, услуг и иных оборотных активов	150	3 537 575	- 32 871	3 504 704
2	оплата труда	160	3 500 352	-2 437	3 497 915
3	социальные выплаты	183	96 088	+46 352	142 440
4	расчеты с внебюджетными фондами	184	0	+566 465	566 465
5	прочие расходы (выплаты)	190	934 184	-577 509	356 675

5.2. Раскрытие существенных показателей отчетности

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике посредством непрерывного оперативно-технологического (диспетчерского) управления режимами работы Единой энергетической системы России при соблюдении установленных государственными органами стандартов, технических норм надежности функционирования электроэнергетических систем и показателей качества электрической энергии, а также организация деятельности по прогнозированию производства потребления электроэнергии.

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 28.12.2007 № 543-э/1 «Об утверждении тарифов 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 01.01.2008 в размере 5481,76 руб./МВт мес. (на 2007 г. – в размере 4219,43 руб./МВт мес.).

тыс. руб.

	2007 г.	2008 г.
1. Выручка	9 993 577	13 348 471
2. Себестоимость,	8 715 139	10 267 732
в том числе:		
- материальные затраты	132 827	215 007
- расходы на оплату труда	4 049 283	5 308 122
- отчисления на социальные нужды	598 814	712 309
- амортизация	786 885	920 339
- ремонт основных средств	82 351	127 108
- услуги сторонних организаций	1848 219	1 746 397
- арендная плата	550 054	501 739
- затраты на командировки и представительские	136 568	166 689
- налоги, включаемые в себестоимость	124 092	140 986
- прочие	406 046	429 036

5.2.1. Нематериальные активы и прочие внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2008 первоначальная стоимость нематериальных активов составляет 610 852 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 449 227 тыс. руб.), в том числе исключительные права на программы для ЭВМ составляют 583 902 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 431 830 тыс. руб.), на товарный знак – 33 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 33 тыс. руб.). Амортизация нематериальных активов по состоянию на 31.12.2008 составила 224 321 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 135 457 тыс. руб.). Нематериальные активы отражены в строке 110 Бухгалтерского баланса.

В строке 150 «Прочие внеоборотные активы» отражены:

- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (далее НИОКР), которые по состоянию на 31.12.2008 составляют 57 766 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 32 385 тыс. руб.);

- долгосрочные расходы будущих периодов (приобретение прав на использование программных продуктов и другие объекты результатов интеллектуальной деятельности), которые по состоянию на 31.12.2008 составляют 392 745 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 333 183 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.)		Остаточная стоимость в % к итогу	
	на 01.01.2008	на 31.12.2008	на 01.01.2008	на 31.12.2008	на 01.01.2008	на 31.12.2008
1. Здания и сооружения	4 185 945	4 392 515	3 902 730	4 010 532	58,49	56,61
2. Машины и оборудование, транспортные средства	4 002 634	4 920 511	2 293 586	2 557 404	34,37	36,10
3. Земельные участки	353 710	355 991	353 710	355 991	5,30	5,02
4. Другие виды основных средств	188 634	261 385	122 941	160 823	1,84	2,27
ИТОГО:	8 730 923	9 930 402	6 672 967	7 084 750	100	100

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

За 2008 год первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств увеличилась на 1 199 479 тыс. руб. Увеличение стоимости основных фондов произошло в основном в результате приобретения объектов основных средств, а также в результате произведенных работ по реконструкции, модернизации и дооборудованию.

В целях достоверного формирования финансовой отчетности и приведения активов к реальной стоимости в соответствии с требованиями Международных Стандартов Финансовой Отчетности (далее МСФО) в первом 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.

В соответствии с приказом ОАО «СО ЕЭС» от 30.10.2008 № 389 «О проведении переоценки стоимости основных средств ОАО «СО ЕЭС» заключен договор с ООО «Институт проблем предпринимательства» на проведение в первом квартале 2009 г. переоценки по Российским стандартам бухгалтерского учета по состоянию на 01.01.2009 и проведение по состоянию на 31.12.2008 оценки справедливой стоимости активов по МСФО группы основных средств Общества – «Здания» (см. также п. 3.21).

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 2008 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 2008 года составили 6 990 088 тыс. руб. по сравнению с 7 695 715 тыс. руб. на начало года и уменьшились на 9,2 %.

5.2.3. Незавершенное строительство

По состоянию на 31.12.2008 по статье незавершенное строительство отражены затраты по счету 07 «Оборудование к установке» в сумме 1 671 тыс. руб., по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» в сумме 2 288 965 тыс. руб. – это затраты Общества в объекты, которые в последствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, нематериальных активов и НИОКР (по состоянию на 31.12.2007 – 14 541 тыс. руб. и 1 175 845 тыс. руб. соответственно).

Расшифровка незавершенного строительства

тыс. руб.

Вид незавершенного строительства	На 31.12.2007	На 31.12.2008
08 «Вложения во внеоборотные активы»	1 175 845	2 288 965
в том числе:		
– здания, сооружения	776 087	1 141 859
– машины и оборудование	264 402	993 727
– НМА	92 462	110 756
– НИОКР	0	22 780
– проектные работы	14 198	12 407
– прочие	28 696	7 436
07 «Оборудование к установке»	14 541	1 671
Итого незавершенное строительство	1 190 386	2 290 636

В составе вложений во внеоборотные активы накапливаются затраты по созданию программно-аппаратного комплекса SCADA/EMS, объединяющего автоматизированную систему сбора данных и диспетчерского управления (SCADA) и систему энергоменеджмента (EMS), создаваемого Siemens AG PTD EA по контракту «Поставка и установка SCADA/EMS» от 27.07.2006 № P-4586 для целей диспетчерского управления Единой энергетической системы. Данный комплекс в соответствии с договором будет передан Обществу после приемки его в эксплуатацию в июне 2011 года. По состоянию на 31.12.2008 по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» отражены затраты в сумме 620 857 тыс. руб., в том числе, 291 460 тыс. руб. – расходы по созданию проекта функциональный дизайн, 166 907 тыс. руб. – расходы по выплате процентов, комиссий по кредитному соглашению Европейскому банку реконструкции и развития, 162 490 тыс. руб. – консультационные услуги, связанные с разработкой

технической документации, проведением закупочных процедур и осуществлением функций управления проектом (по состоянию на 31.12.2007 – 185 398 тыс. руб., 0 тыс. руб., 96 568 тыс. руб. и 88 830 тыс. руб. соответственно)

5.2.4. Долгосрочные финансовые

Финансовые вложения составляют 1 037 149 тыс. руб.

- Общество имеет 850 акций ЗАО «ЭнергоРынок» номинальной стоимостью 1 руб. каждая на общую сумму 850 руб., приобретены в марте 2005 года.

- Общество имеет 54 714 акций ОАО «НИИПТ» номинальной стоимостью 115 руб. каждая, на общую сумму 6 292 110 руб. Акции приобретены 23.10.2007 у ОАО РАО «ЕЭС России» по договору купли-продажи акций по рыночной стоимости, которая составила 1 027 509 997,80 руб. Рыночная оценка акций произведена независимым оценщиком ООО «Лаир». Акции ОАО «НИИПТ» были оплачены путем передачи ОАО РАО «ЕЭС России» собственных акций Общества. Финансовые вложения в ОАО «НИИПТ» составляют 1 027 509 997,80 руб.

- Общество имеет 71 090 акций ЗАО «НРДЦ» номинальной стоимостью 10 руб. каждая на общую сумму 710 900,00 руб. Акции в количестве 71 091 штук приобретены 03.10.2008 у ОАО «Новосибирскэнерго» по договору купли-продажи ценных бумаг по рыночной стоимости, которая составила 20 000 741,94 руб. Рыночная оценка акций произведена независимым оценщиком ООО «Нексия Пачоли Консалтинг». По договору купли-продажи акций от 12.12.2008 ОАО «СО ЕЭС» продало 1 акцию ОАО «НИИПТ».

Финансовые вложения в ЗАО «НРДЦ» составляют 20 000 460,60 руб.

В связи с передачей функций оперативно-диспетчерского управления энергообъектами Новосибирской области от ЗАО «НРДЦ» Филиалу ОАО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. По состоянию на 31.12.2008 создан резерв под обесценение финансовых вложений в ЗАО «НРДЦ» на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений, резерв составил 10 373 595,60 руб.

- В соответствии с решением Совета директоров по договору купли-продажи акций от 06.02.2008 ОАО «СО ЕЭС» приобрело 1 акцию/ 1 лот акций двадцати энергетических компаний на общую сумму 63 403,39 руб.

В соответствии с учетной политикой Общества по состоянию на 31.12.2008 произведена корректировка оценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости, рыночная стоимость акций составила 10 833,57 руб.

5.2.5. Отложенные налоговые активы

На начало отчетного периода отложенные налоговые активы составили 681 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2008 – 1 383 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 91 383 тыс. руб., или 1,18 % от оборотных активов и 0,48 % от всех активов Общества, на начало года – 55 043 тыс. руб., и соответственно 1,70 % и 0,43 %.

Расшифровка материально-производственных запасов представлена в таблице:

Вид материально-производственных запасов	Стоимость по состоянию на 31.12.2007	Поступило всего	Выбыло всего	тыс. руб.
				Стоимость по состоянию на 31.12.2008
Материалы и другие аналогичные ценности, в т.ч.	22 239	201 801	(197 626)	26 414
– топливо всего	95	319	(309)	105
– запасные части	11 951	20 397	(15 927)	16 421
– материалы	10 193	181 085	(181 390)	9 888
Товары для перепродажи	2 389	15 953	(363)	17 979
Расходы будущих периодов *	30 415	454 081	(437 506)	46 990
Итого МПЗ	55 043	671 835	(635 495)	91 383

* Расходы будущих периодов состоят из расходов по добровольному страхованию имущества, добровольному медицинскому страхованию работников, приобретению прав на использование программ для ЭВМ, баз данных, иных объектов интеллектуальных прав, оплате отпусков и иных расходов.

5.2.7. Дебиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2008 дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев, составляет 1 042 045 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2007 – 364 119 тыс. руб.), в том числе:

– 1 018 335 тыс. руб. – задолженность Siemens AG PTD EA по выданным авансам по контракту «Поставка и установка SCADA/EMS» от 27.07.2006 № P-4586;

– 14 054 тыс. руб. – задолженность по договорам купли-продажи регистраторов (на 10 лет);

– 7 826 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;

– 1 830 тыс. руб. – прочая задолженность.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет 1 093 659 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2007 – 281 955 тыс. руб.), в т.ч. задолженность покупателей и заказчиков составляет 288 964 тыс. руб. (резерв по сомнительным долгам – 47 597 тыс. руб.), авансы выданные составляют 770 861 тыс. руб., переплата бюджетам и внебюджетным фондам составляет 30 513 тыс. руб., прочие – 50 918 тыс. руб. Увеличение дебиторской задолженности на 811 704 тыс. руб. по сравнению с 2007 годом вызвано, в основном, увеличением выданных авансов по хозяйственным договорам на 698 715 тыс. руб. и увеличением задолженности покупателей услуг по оперативно-диспетчерскому управлению на 229 126 тыс. руб.

Имеется просроченная дебиторская задолженность за оказанные услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и системной надежности по состоянию на 31.12.2008:

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	363	-	363
ОАО «Рубцовская ТЭЦ»	ОДУ-129 от 01.01.2006	2008	7	7	-
ОАО «Каустик»	ОДУ-167 от 22.08.2007	2008	3829	1915	1914
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	4 491	-	4 491
ОАО «Тываэнерго»	Доп. согл. №1 от 30.09.02	2003	505	-	505
ФГУП «Производственное объединение «Уралвагонзавод»	ОДУ-157 от 01.01.2007	2007	674	-	674
ОАО «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	2008	466	93	373
ОАО «Якутскэнерго»	ОДУ-114 от 01.01.2006	2006	22 326	-	22 326
ОАО «Кызылская ТЭС»	ОДУ-164 от 01.07.2007	2008	110	110	-
ОАО «Сулакэнерго»	ОДУ-49 от 01.01.2006	2006	1	-	1
Западно-Сибирская ТЭЦ-филиал ОАО «ЗСМК»	ОДУ-147 от 01.07.2006	2008	3881	3881	-
ОАО Калининградская генерирующая компания»	ОДУ- 190 от 30.09.08	2008	3503	876	2627
ИТОГО			51 038	6 882	44 156

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 47 597 тыс. руб. (в 2007 году резерв составлял 41 276 тыс. руб.). Резерв сомнительных долгов отнесен на увеличение прочих расходов.

Сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам в течение 2008 года, отраженная в составе прочих доходов, составила 41 276 тыс. руб.

5.2.8. Отложенные налоговые обязательства

На начало отчетного периода отложенные налоговые обязательства составили 17 370 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2008 – 35 624 тыс. руб. Возникновение отложенных налоговых обязательств вызвано разницей в периоде начисления амортизации основных средств, порядком формирования первоначальной стоимости основных средств и порядком отражения страховых платежей и процентов по кредиту банка.

5.2.9. Долгосрочные займы и кредиты

Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, на 31.12.2008 составляют 1 686 360 тыс. руб., (на 31.12.2007 – 286 964 тыс. руб.), в том числе основной долг Европейскому банку реконструкции и развития составляет 1 675 902 тыс. руб. (или 40 441 тыс. ЕВРО), начисленные и неуплаченные проценты составляют 10 458 тыс. руб. (или 252 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 31.12.2008 сумма денежных средств, находящихся на счетах в ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», составила 293 521 тыс. руб. Данный кредит предоставляется Обществу траншами с декабря 2006 года по август 2011 года, погашение Обществом производится по графику с июня 2008 года по июнь 2015 года. Данный кредит был оформлен в целях финансирования программно-аппаратного комплекса SCADA/EMS для целей диспетчерского управления Единой энергетической системы, создаваемого Siemens AG PTD EA по контракту «Поставка и установка SCADA/EMS» от 27.07.2006 № P-4586.

Общество выпустило простые процентные (из расчета семь процентов годовых) 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 по данным векселям отражена в разделе баланса «Долгосрочные обязательства» и на 31.12.2008 составляет 508 899 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 476 048 тыс. руб.), в том числе основной долг составляет 469 300 тыс. руб., начисленные и неуплаченные проценты по нему составляют 39 599 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 6 748 тыс. руб.).

Общество выпустило простые беспроцентные векселя с оплатой по предъявлению, но не ранее 31.12.2009, на общую сумму 6 062 016 тыс. руб. и по договору купли-продажи акций от 03.03.2008 передало их ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату за передачу Обществу акций Общества в соответствии с решением внеочередного собрания акционеров Общества от 09.01.2008 об уменьшении уставного капитала путем приобретения части собственных акций в целях сокращения их общего количества. Задолженность по данным векселям отражена в разделе баланса «Долгосрочные обязательства» и на 31.12.2008 составляет 6 062 016 тыс. руб. (на 31.12.2007 – нет).

5.2.10. Займы и кредиты

Кредитов банков, подлежащих погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, на 31.12.2008 не имеется.

5.2.11. Краткосрочная кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2008 кредиторская задолженность составила 3 707 193 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 4 323 022 тыс. руб.), из них поставщикам и подрядчикам – 246 419 тыс. руб., задолженность по оплате труда персоналу – 305 010 тыс. руб., задолженность перед государственными и внебюджетными фондами – 31 590 тыс. руб., по налогам и сборам – 412 297 тыс. руб., прочие кредиторы – 2 711 842 тыс. руб.

Снижение кредиторской задолженности на 615 829 тыс. руб. по сравнению с 2007 годом вызвано в основном снижением прочей кредиторской задолженности в размере 883 551 тыс. руб., в том числе задолженности по вкладам в уставный капитал Общества на 847 510 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2008 кредиторская задолженность перед Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации по оплате акций составляет 2 700 000 тыс. руб. (акции оплачены денежными средствами). В связи с существующим порядком регистрации увеличения уставного капитала изменения в Устав Общества будут зарегистрированы в 2009 г.

5.2.12. Капитал

Собственный капитал Общества на конец отчетного периода составляет 6 990 079 тыс. руб.

Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет на начало года 1 340 134 663 руб., на конец года – 709 859 154 руб. Номинальная стоимость акций составляет 1 руб. за акцию.

В Устав Общества 11.03.2008 внесены изменения, связанные с увеличением уставного капитала до 2 339 433 тыс. руб. по размещенным в 2007 году 999 298 590 штук акций по рыночной стоимости 3,55 руб. за 1 акцию, на общую 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 акциями ОАО «НИИПТ», рыночная оценка которых произведена независимым оценщиком) и Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом 709 859 154 штук акций на сумму 2 520 000 тыс. руб. (акции оплачены денежными средствами). В результате данной операции у Общества сформировался эмиссионный доход как разница между рыночной оценкой акций и их номинальной стоимостью на общую сумму 2 548 211 тыс. руб. Размещение акций вызвано решением Собрания акционеров по приобретению ОАО «НИИПТ» у ОАО РАО «ЕЭС России» и увеличением участия Российской Федерации в уставном капитале Общества в соответствии со ст. 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты российской федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов российской федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике».

В связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» в форме разделения и присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС» до 01.07.2008 внеочередным собранием акционеров Общества от 09.01.2008 было принято решение о приобретении части собственных акций у ОАО РАО «ЕЭС России» и аннулировании их с уменьшением уставного капитала. Решение об уменьшении уставного капитала было принято во исполнение ст. 8 вышеуказанного закона об обеспечении участия Российской Федерации в уставном капитале Общества в размере не менее чем 100 процентов не позднее даты окончания переходного периода реформирования электроэнергетики. Регистрация Устава Общества с уставным капиталом в размере 709 859 154 руб. была произведена 12.08.2008.

На начало отчетного года Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая в количестве 2 339 433 253 штук (в том числе 1 340 134 663 штук зарегистрировано на начало отчетного года), из которых ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало 1 629 574 099 штук или 69,66 % и Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным

имуществом принадлежало 709 859 154 штук или 30,34 %.

На конец отчетного года Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 рубль каждая в количестве 1 435 665 605 штук, в том числе 709 859 154 штук зарегистрированы на отчетную дату, остальные в соответствии с существующим порядком будут зарегистрированы в Уставе после отчетной даты. Все акции принадлежат Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

За отчетный период произошли следующие изменения в составе собственного капитала:

	тыс. руб.			
Наименование показателя	Сальдо на 01.01.2008	Оборот по дебету	Оборот по кредиту	Сальдо на 31.12.2008
Уставный капитал	1 340 135	999 298	(1 629 574)	709 859
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	6 062 015	(6 062 015)	-
Добавочный капитал, в том числе:	1 834 581	2 548 211	-	4 382 792
- переоценка основных средств	1 660 899	-	-	1 660 899
- эмиссионный доход	173 682	2 548 211	-	2 721 894
Резервный капитал	67 008	34 217	-	101 225
Нераспределенная прибыль / (непокрытый убыток)	4 453 977		(2 657 774)	1 796 203
Итого собственный капитал	7 695 701	9 643 741	(10 349 363)	6 990 079

5.2.13. Товарообменные (бартерные) операции

В 2008 и 2007 годах в Обществе товарообменных (бартерных) операций не было.

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 3 354 894 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 4219,43 руб./МВт мес. в 2007 году до 5481,76 руб./МВт мес. в 2008 году.

	2007 г.	2008 г.	тыс. руб. Отклонение	
			Сумма	%
Выручка всего (стр.010 формы № 2),	9 993 577	13 348 471	+3 354 894	+33,6
в том числе: основная деятельность	9 960 977	13 311 107	+3 350 130	+33,6

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.	
	2007 г.	2008 г.
Прочие доходы	120 655	241 466
в том числе:		
– Проценты к получению	34 631	101 632
– прибыль прошлых лет	2 023	291
– реализация основных средств	19 534	4 429
– реализация прочих активов	4 782	15 970
– курсовые разницы	25 292	67 074
– восстановленный резерв сомнительной задолженности	33 113	41 276
– пени и неустойки по договорам	4	1 516
– прочие доходы	1 276	9 278
Прочие расходы	354 787	5 137 900
том числе:		
убытки от аннулирования собственных акций	–	4 432 442
курсовые разницы	23 618	283 638
выплаты к юбилейным датам и отраслевым наградам	56 436	59 086
членские взносы в некоммерческие организации	4 955	51 670
резерв по сомнительным долгам	41 276	47 597
проценты к уплате	9 615	32 851
единовременные выплаты при выходе на пенсию	13 532	27 428
услуги банков	20 289	27 424
дополнительные расходы по семинарам, совещаниям	23 426	22 535
списание активов без дохода	11 317	21 945
материальная помощь	13 908	18 994
расходы на спортивные и культурно-просветительные мероприятия	18 648	18 271
реализация прочих активов	2 514	15 593
НДС	23 152	14 387
резерв под обесценение финансовых вложений	–	10 373
добровольное медицинское страхование нечисленного состава	5 935	8 541
доплаты к государственным пенсиям	9 160	6 044
услуги непроизводственного характера и прочий хозяйственный инвентарь	3 902	5 521
амортизация непроизв-го оборудования	4 057	4 922
убытки прошлых лет	6 500	4 671
представительские расходы	2 853	4 274
аренда жилья для сотрудников	3 908	3 754
реализация основных средств	16 308	2 656
добровольные отчисления в межотраслевой фонд НИОКР ФСТ России	27 471	–
прочие	12 007	13 283

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 789 964 тыс. руб. (2007 год – 348 967 тыс. руб.). Он состоит из условной суммы расхода по налогу на прибыль (435 767) тыс. руб., постоянного налогового обязательства 1 243 292 тыс. руб., отложенного налогового актива 702 тыс. руб. за минусом отложенного налогового обязательства 18 263 тыс. руб.

Постоянные разницы сложились в основном в результате непризнания в качестве расхода для целей налогообложения убытков от аннулирования собственных акций в сумме 4 432 442 тыс. руб. и положительных курсовых разниц от переоценки активов в сумме 278 042 тыс. руб.

В 2008 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом составила 2 926 тыс. руб. (2007 г. – 1 133 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых активов) в отчетном году 4 025 тыс. руб. (2007 г. – 2 501 тыс. руб.). При этом сумма погашения вычитаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых активов, в отчетном году составила 1 099 тыс. руб. (2007 г. – 1 368 тыс. руб.).

В 2008 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 76 097 тыс. руб. (2007 г. – 44 677 тыс. руб.), в том числе возникших (повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году – 82 056 тыс. руб. (2007 г. – 68 264 тыс. руб.). При этом сумма погашения налогооблагаемых временных разниц, повлекшая за собой погашение соответствующих налоговых обязательств, составила в отчетном году 5 959 тыс. руб. (2007 г. – 23 587 тыс. руб.).

5.2.17. Дивиденды

На Общем собрании акционеров 25.05.2007 было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года в размере 0,0955128 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 128 000 тыс. руб.

На Общем собрании акционеров 16.05.2007 было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 1 квартала 2007 года в размере 0,0162051 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 21 717 тыс. руб.

На Общем собрании акционеров 09.06.2008 было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года.

5.2.18. Прибыль на акцию

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

	2007 г.	2008 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.,	684 334	(2 623 557)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	1 684 149 216	1 366 741 640
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.,	0,4063	(1,9196)

5.2.19. Связанные стороны

Связанными сторонами Общества по состоянию на 31.12.2008 являются члены Совета Директоров и члены Правления, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Период 2008 года	Основание, в силу которого сторона является связанной
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	С 01.01.2008 по 11.06.2008	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 в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	Весь 2008 год	Имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал Общества (доля в уставном капитале до 11.06.2008 составляет 30,34 %, с 11.06.2008 – 100%)
Дочерние и зависимые общества РАО «ЕЭС России»	С 01.01.2008 по 11.06.2008	Общества, принадлежащие к той группе, к которой принадлежит ОАО «СО ЕЭС»
Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения» (ОАО «НИИПТ»)	Весь 2008 год	Дочернее общество ОАО «СО ЕЭС» (доля в уставном капитале ОАО «НИИПТ» составляет 100 %)
Закрытое акционерное общество «Новосибирский региональный диспетчерский центр» (ЗАО «НРДЦ»)	С 10.10.2008	(доля в уставном капитале ЗАО «НРДЦ» составляет 100 % минус одна акция)

В силу специфики основного вида деятельности Общество оказывало услуги по оперативно-диспетчерскому управлению режимами работы Единой энергетической системы России до 11.06.2008 в основном предприятиям группы ОАО РАО «ЕЭС России». Постановлением ФЭК России от 20 сентября 2002 года № 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 первое полугодие 2008 года из общего объема выручки основного вида деятельности в размере 6 724 278 тыс. руб. объем услуг предприятиям группы ОАО РАО «ЕЭС России» составил 4 808 392 тыс. руб. (за 2007 год – 9 960 977 тыс. руб. и 6 880 822 тыс. руб. соответственно), по прочим услугам из общего объема выручки в размере 17 901 тыс. руб. объем услуг предприятиям группы ОАО РАО «ЕЭС России» составил 4 573 тыс. руб. (за 2007 год – 32 600 тыс. руб. и 18 239 тыс. руб. соответственно).

За первое полугодие 2008 года объем закупок (электроэнергия, теплоэнергия, услуги по аренде и прочее) у предприятий группы ОАО РАО «ЕЭС России» составил 140 420 тыс. руб. (за 2007 год – 300 457 тыс. руб.).

По состоянию на 01.07.2008 из общей дебиторской задолженности покупателей, заказчиков и прочих дебиторов (строка 240 Баланса) в размере 596 924 тыс. задолженность предприятий группы ОАО РАО «ЕЭС России» составляла 285 792 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 281 955 тыс. руб. и 9 731 тыс. руб. соответственно). По состоянию на 01.07.2008 по дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в размере 24 823 тыс. руб. задолженность предприятий группы ОАО РАО «ЕЭС России» составляла 24 571 тыс. руб. (на 31.12.2007 – 364 119 тыс. руб. и 27 227 тыс. руб. соответственно).

По состоянию на 01.07.2008 из общей задолженности поставщикам, подрядчикам и прочим кредиторам (строки 621, 625, 627 Баланса) в размере 280 550 тыс. руб. задолженность Общества предприятиям группы ОАО РАО «ЕЭС России» составляла 18 144 тыс. руб. На 31.12.2007 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 составляла 3 547 510 тыс. руб., по прочим предприятиям группы ОАО РАО «ЕЭС России» – 20 144 тыс. руб.

В 2008 году общая сумма покупок работ, услуг от дочернего общества ОАО «НИИПТ» (выполнение исследовательских работ с передачей прав пользования на результаты работ, НМА, НИОКР) составила 102 885 тыс. руб. (в 2007 году – 94 114 тыс. руб.), по состоянию на 31.12.2008 задолженности нет, по состоянию на 31.12.2007 дебиторская задолженность составляла 35 тыс. руб.

За октябрь – декабрь 2008 года сумма покупок работ, услуг от дочернего общества ЗАО «НРДЦ» (в основном услуги по аренде движимого имущества) составила 159 тыс. руб., задолженности по состоянию на 31.12.2008 нет.

5.2.20. 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».

5.2.21. 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.

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.

Решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг в количестве 2 400 000 тыс. шт. зарегистрировано в Федеральной службе по финансовым рынкам 24.04.2008, срок окончания эмиссии 24.04.2009.

В декабре 2008 году размещено 725 806 451 штук акций по рыночной стоимости на сумму 2 700 000 тыс. руб., в марте-апреле 2009 г. планируется разместить 1 140 701 854 штук акций по рыночной стоимости на сумму 4 243 410, 896 тыс. руб.

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 231 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 5 937 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличилась на 5 706 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г.

Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

В соответствии с приказом ОАО «СО ЕЭС» от 30.10.2008 № 389 «О проведении переоценки стоимости основных средств ОАО «СО ЕЭС» в первом квартале 2009 г. ООО «Институт проблем предпринимательства» на основании договора была проведена переоценка группы основных средств Общества – «Здания» по Российским стандартам бухгалтерского учета по состоянию на 01.01.2009. В результате переоценки предполагаемые результаты составят: первоначальная стоимость основных средств увеличится на 4 136 598 тыс. руб., амортизация увеличится на 421 754 тыс. руб., добавочный капитал от прироста стоимости основных средств увеличится на 3 733 797 тыс. руб., нераспределенная прибыль уменьшится на 18 953 тыс. руб. Изменения по результатам переоценки будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

5.2.22. Условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2008 года Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 1 097 тыс. руб. (на 31 декабря 2007 г. – 4 385 тыс. руб.).

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

По состоянию на 01 января 2008 года по счету «Обеспечение обязательств и платежей полученные» учтена банковская гарантия на сумму 50 000,00 тыс. руб. Банковская гарантия № 17 от 27.12.2007 КИТ Финанс Инвестиционный банк (ОАО) выдана Открытому страховому акционерному обществу «Ингосстрах» в пользу ОАО «СО ЕЭС» в обеспечение исполнения договора страхования от 24.12.2007 № 433-042721/07, по которому застрахован риск ответственности ОАО «СО ЕЭС» в пользу лиц, которым могут быть причинены убытки (субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»).

Российское налоговое и бухгалтерское законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, неблагоприятный исход которых может привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п. 24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового и бухгалтерского законодательства будет стабильным.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам, среди них сравнительно высокая инфляция. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен, как это происходило в течение 2008 года. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Общества.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с российскими экономическими факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые в отдельных случаях значительно превышали нормальный уровень ставок.

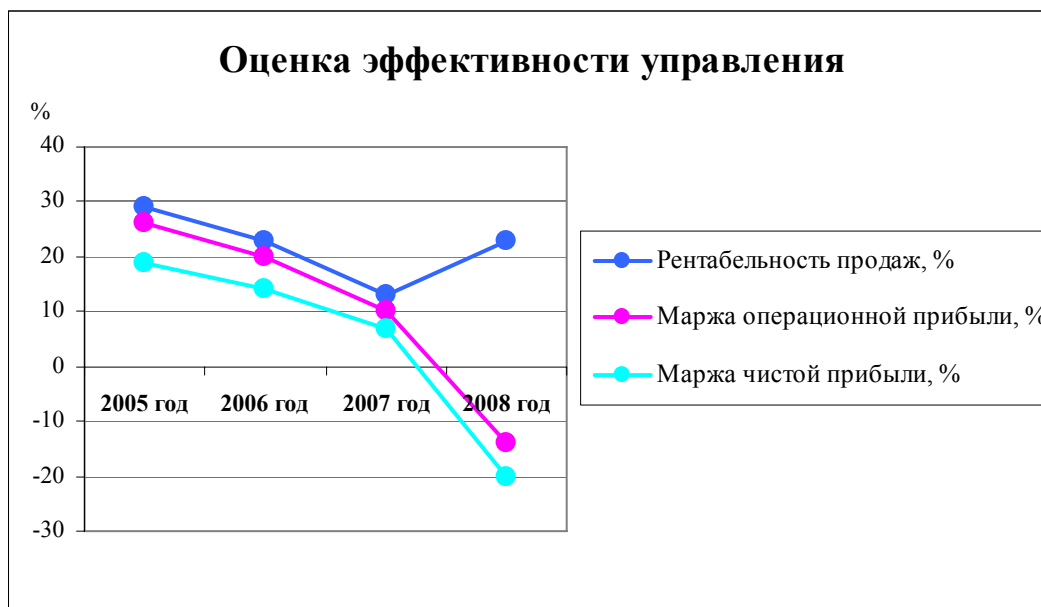
В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

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

6.1. Основные финансовые показатели деятельности ОАО «СО ЕЭС»

6.1.1. Основные финансовые показатели деятельности ОАО «СО ЕЭС» и оценка эффективности управления.

Показатели, млн. руб.	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	Изменение (+/-)	Темпы роста (%)
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4*100
Объем реализации	7 619	8 522	9 994	13 348	3 354	134
Себестоимость	-5 424	-6 585	-8 715	-10 268	-1 553	118
Валовая прибыль	2 195	1 938	1 278	3 081	1 803	241
Коммерческие расходы	0	0	0	0	0	-
Управленческие расходы	0	0	0	0	0	-
Себестоимость продаж	-5 424	-6 585	-8 715	-10 268	-1 553	118
Затраты на 1 рубль реализованной продукции	-71	-77	-87	-77	10	88
Прибыль от продаж	2 195	1 938	1 278	3 081	1 803	241
Рентабельность продаж, %	29	23	13	23	10	178
Проценты к получению	12	2	35	102	67	290
Проценты к уплате	-20	-20	-10	-33	-23	329
Прочие доходы	14	55	86	140	54	163
Прочие расходы	-187	-298	-345	-5 105	-4 760	1 480
Прибыль до налогообложения	2 014	1 677	1 044	-1 816	-2 860	-174
Маржа операционной прибыли, %	26	20	10	-14	-24	-130
Налог на прибыль и другие обязательные платежи	-557	-496	-360	-808	-448	224
Чистая (нераспределенная) прибыль	1 458	1 182	684	-2 624	-3 308	-384
Маржа чистой прибыли, %	19	14	7	-20	-26	-287



6.1.2. Анализ показателей рентабельности

Значение коэффициента рентабельности продаж по итогам 2008 года выросло на 80% и составило 23,08%. Рост данного коэффициента обусловлен тем, что в 2008 году темп роста выручки выше темпа роста себестоимости.

По итогам 2008 года значения показателей маржи операционной и чистой прибыли уменьшились по сравнению со значением 2007 года. Снижение данных показателей обусловлено отражением в учете финансового результата от операции по погашению собственных акций, выкупленных у ОАО РАО «ЕЭС России», для достижения целевой структуры владения государством 100% акций в соответствии с действующим законодательством (Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ).

6.1.3. Анализ показателей финансовой устойчивости

Значение коэффициента капитализации за 2008 год по сравнению со значением 2007 года выросло на 161% и составило 1,72.

Значение коэффициента обеспеченности собственными средствами по итогам 2008 года уменьшилось и составило -0,55.

Значение коэффициента финансовой независимости за 2008 год по сравнению со значением 2007 года уменьшилось на 38% и составило 0,37.

Ухудшение указанных выше коэффициентов обусловлено отражением в учете операций по погашению собственных акций, выкупленных у ОАО РАО «ЕЭС России», для достижения целевой структуры владения государством 100% акций в соответствии с действующим законодательством (Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ).

6.1.4. Анализ показателей ликвидности

Значение коэффициента текущей ликвидности по итогам 2008 года выросло на 179% и составило 2,09, что выше нормативного значения (≥ 2) и свидетельствует о наличии достаточного запаса прочности для покрытия всех текущих обязательств Общества.

Значение коэффициента срочной ликвидности по итогам 2008 года увеличилось на 178% и составило 1,75, что выше нормативного уровня (≥ 1) и положительно характеризует Общество с точки зрения платежеспособности.

Значение коэффициента абсолютной ликвидности по итогам 2008 года выросло на 161% и составило 1,46, что выше нормативного значения ($\geq 0,2$) и подтверждает платежеспособность Общества.

6.1.5. Сводная оценка финансового состояния Общества

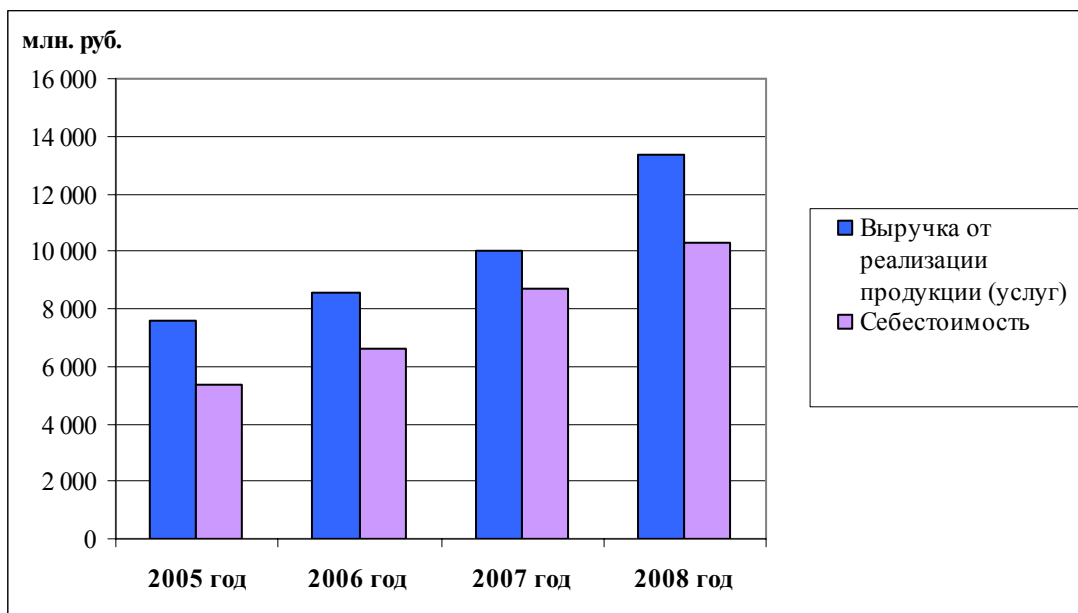
В соответствии с Методикой оценки финансового состояния, разработанной ОАО РАО «ЕЭС России», по состоянию на 31.12.2008 ОАО «СО ЕЭС» входит в группу финансовой устойчивости С1, т.е. это компания с неудовлетворительным финансовым состоянием, что обусловлено ростом кредиторской задолженности, уменьшением уставного капитала и снижением прибыли в результате отражения в учете операций по погашению собственных акций, выкупленных у ОАО РАО «ЕЭС России», для достижения целевой структуры владения государством 100% акций в соответствии с действующим законодательством (Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ).

Без учета финансового результата от операций по погашению собственных акций ОАО «СО ЕЭС» входит в группу финансовой устойчивости В2, т.е. компания с удовлетворительным финансовым состоянием.

	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007	На 31.12.2008	На 31.12.2008 Без учета операций по погашению акций
Группа финансовой устойчивости	Компания с удовлетворительным финансовым состоянием	Компания с устойчивым финансовым состоянием	Компания с неудовлетворительным финансовым состоянием	Компания с неудовлетворительным финансовым состоянием	Компания с удовлетворительным финансовым состоянием
Рейтинг	В3	А3	С2	С1	В2

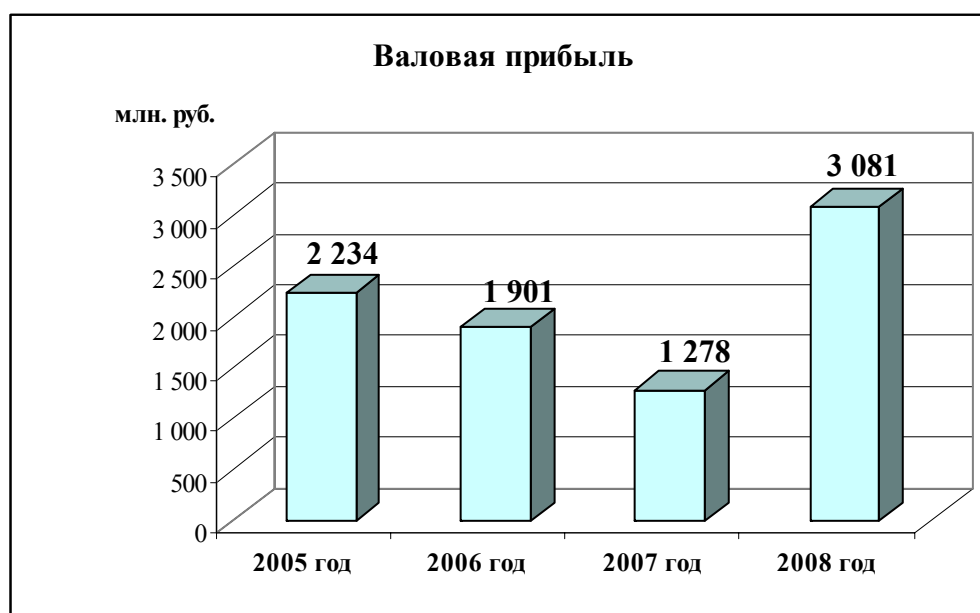
6.2. Выручка от продажи работ и услуг

Выручка от реализации продукции (услуг) за 2008 год составила 13 348 млн. руб., что на 3 355 млн. руб., или на 34 %, больше показателя предыдущего года (результаты определены по российским стандартам бухгалтерского учета).



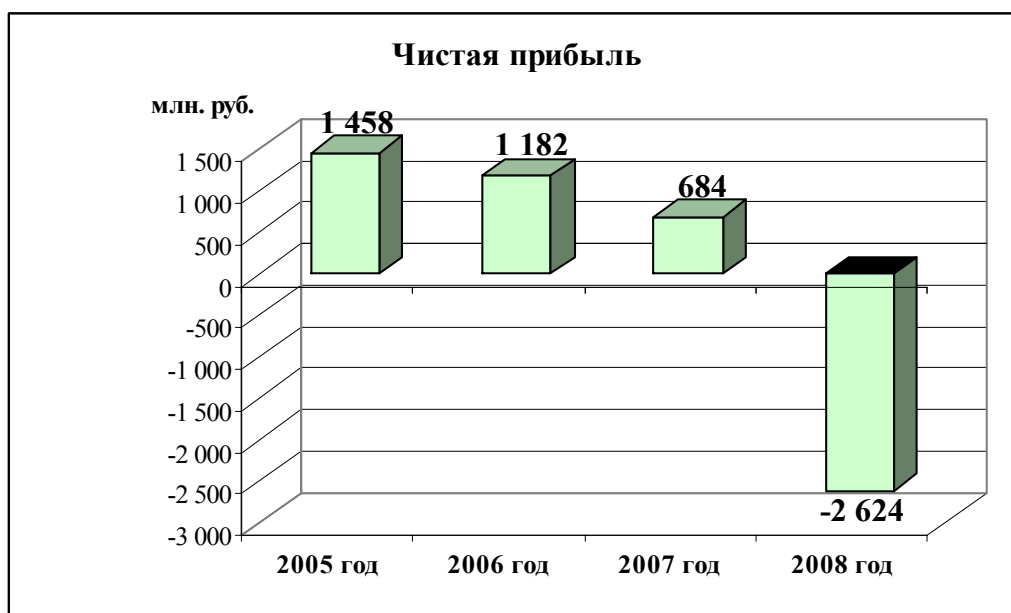
6.3. Валовая прибыль/убыток

Валовая прибыль Общества выросла в 2008 году по сравнению с 2007 годом на 1 802 млн. руб., или 141 %, и составила 3 081 млн. руб.



6.4. Чистая прибыль/убыток

Деятельность Общества по итогам 2008 года убыточна. Величина убытка составила 2 623 557 тыс. руб. Убыток обусловлен исполнением решения Общего собрания акционеров Общества 09.01.2008 (протокол от 18.01.2008 №3) о погашении собственных акций, выкупленных у ОАО РАО «ЕЭС России», для достижения целевой структуры владения государством 100% акций в соответствии с действующим законодательством (Федеральный закон от 04.11.2007 № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России»).



Без учета операций по погашению собственных акций, выкупленных у ОАО РАО «ЕЭС России», в результате которых расходы ОАО «СО ЕЭС» за 2008 год увеличены на разницу между ценой выкупа и номинальной стоимостью акций в объеме 4432 млн. руб., прибыль Общества составила 1809 млн. руб.



6.5. Стоимость чистых активов

Чистые активы Общества уменьшились за 2008 год на 706 млн. руб. и составили 6 990 млн. руб.

Показатели	2004 год	2005 год	2006 год	2007 год	2008 год	Изменение (+/-)
1	2	3	4	5	6	7=6-5
Чистые активы, млн. руб.	2 436	3 879	7 161	7 696	6 990	-706

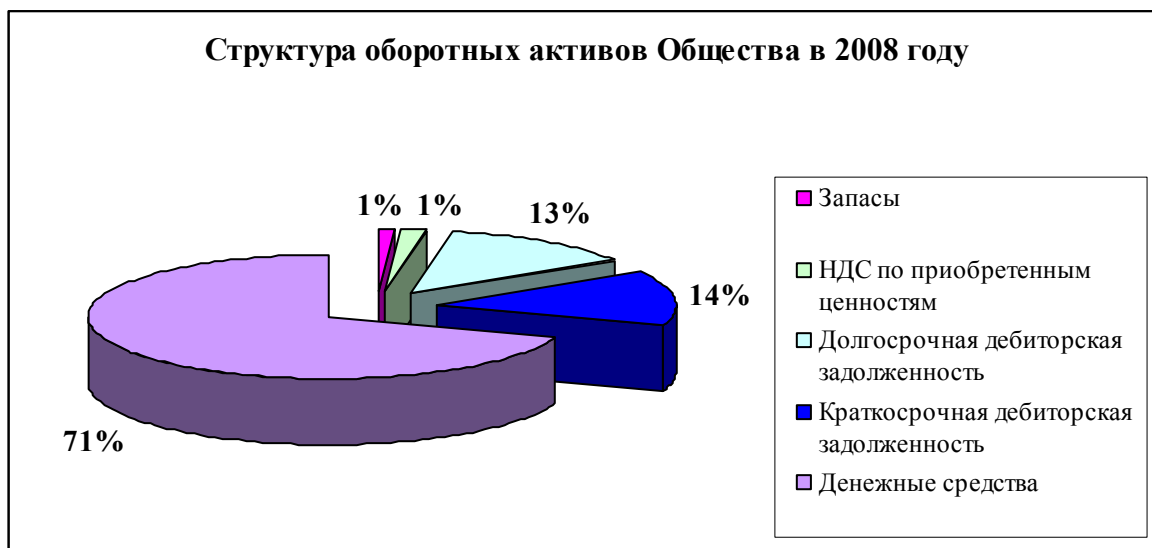


По состоянию на 31.12.2008 первоначальная стоимость нематериальных активов составила 611 млн. руб. (на 01.01.2008 – 449 млн. руб.). Амортизация нематериальных активов по состоянию на 31.12.2008 составила 224 млн. руб. (на 31.12.2007 – 135 млн. руб.).

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2008 составила 9 930 млн. руб. (по состоянию на 01.01.2008 – 8 731 млн. руб.). Амортизация основных средств по состоянию на 31.12.2008 составила 2 846 млн. руб. (на 01.01.2008 – 2 058 млн. руб.).

По состоянию на 31.12.2008 по статье «Незавершенное строительство» затраты составили 2 291 млн. руб. (на 01.01.2008 – 1 190 млн. руб.), которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

По состоянию на 31.12.2008 долгосрочные финансовые вложения в акции дочернего зависимого общества ОАО «НИИПТ» и акции генерирующих компаний составили 1 037 млн. руб. (на 01.01.2008 – 1 028 млн. руб.).



По состоянию на 31.12.2008 денежные средства составили 5 396 млн. руб., или 71 % от оборотных активов. На начало года денежные средства составляли 2 425 млн. руб. Увеличение денежных средств обусловлено поступлением на расчетный счет средств Федерального бюджета в счет оплаты эмиссии дополнительных акций.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 91 млн. руб., или 1 % от оборотных активов, на начало года – 55 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2008 дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев составляет 1 042 млн. руб. (на 31.12.2007 – 364 млн. руб.). Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет 1 094 млн. руб. (по состоянию на 31.12.2007 – 282 млн. руб.).

Удельный вес внеоборотных активов в совокупных активах снизился по сравнению с аналогичными показателями 2007 года и составил 59%; доля оборотных активов в совокупных активах увеличилась и составила 41%.

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

Кредиторская задолженность уменьшилась на 14 % по сравнению с началом года и составила 3 707 млн. руб. Период оборачиваемости кредиторской задолженности, отражающий средний срок возврата долгов Общества по текущим обязательствам, в течение 2008 года увеличился на 36 дней и составил 141 день.

Снижение кредиторской задолженности обусловлено регистрацией изменений № 1 в Устав ОАО «СО ЕЭС», связанных с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС», 20.11.2006 (протокол № 235) с изменениями от 19.03.2007 (протокол № 247) об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в 2007 году,

что отражено в бухгалтерской отчетности по итогам 9 месяцев 2008 года. В 4 квартале 2008 года на расчетный счет Общества поступили средства из Федерального бюджета в счет оплаты эмиссии дополнительных акций ОАО «СО ЕЭС» в объеме 2,7 млрд. рублей (Федеральный закон от 24.07.2007 № 198-ФЗ «О федеральном бюджете на 2008 год и на плановый период 2009 и 2010 годов», статья 13), что отражено в бухгалтерской отчетности за 2008 год по статье «Кредиторская задолженность».

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

Дебиторская задолженность Общества на конец 2008 года по сравнению с началом года увеличилась на 231 %, и составила 2 136 млн. руб., при этом период оборачиваемости дебиторской задолженности, показывающий, за сколько в среднем дней погашается дебиторская задолженность Общества, увеличился на 16 дней по сравнению с началом года и составил 38 дней.

Увеличение дебиторской задолженности обусловлено ростом выданных авансов SIEMENS AG по договору «Поставка и установка SCADA/EMS».

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

За отчетный период Обществом не совершалось сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.95 № 208-ФЗ «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

За отчетный период Обществом не совершалось сделок, которые требовали одобрения в порядке, установленном Федеральным законом от 26.12.95 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» для сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

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» № 224 от 23.06.2006 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 г.

- Протоколом заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 252 от 25.05.2007 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 г.

- Протоколом заседания Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» № 251 от 16.05.2007 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 г.

- Протоколом Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС» № 6 от 09.06.2008 установлено, что, с учетом выплаты дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам I квартала 2007 года, дивиденды по результатам 2007 финансового года не выплачиваются.

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

Иски, предъявленные к ОАО «СО ЕЭС»

1. В июне 2005 года ЗАО «МЭК-В» предъявлен иск о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» убытков на сумму 107 950 398, 58 руб.

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

Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 11.03.2008 и Федерального арбитражного суда Московского округа от 23.06.2008, а также определением Высшего Арбитражного Суда от 23.10.2008 решение суда оставлено в силе.

2. В октябре 2007 года ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» предъявлен иск о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» 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 30 340 701, 62 руб.

Решением Третейского суда при РАО «ЕЭС России» от 30.06.2008 в пользу истца взыскано 8 463 065 руб., а также 83 680 руб. в возмещение расходов по уплате третейского сбора и 12 063 руб. в возмещение судебных издержек.

Истец с заявлением о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда в арбитражный суд не обращался.

3. МИ ФНС России по КН № 4 проведена выездная налоговая проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СО ЕЭС» за 2003–2004 гг., по результатам которой вынесено решение о привлечении ОАО «СО ЕЭС» к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения, предусмотренного п. 1 ст. 122 НК РФ.

В Арбитражный суд г. Москвы направлено заявление от 19.03.2007 о взыскании налоговых санкций в сумме 9 333 197 руб.

Решением суда от 10.07.2008 в удовлетворении иска отказано.

Претензии, предъявленные к ОАО «СО ЕЭС»

1. МИ ФНС России по КН № 4 проведена выездная налоговая проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СО ЕЭС» за 2003–2004 гг., по результатам которой вынесено решение от 29.12.2006 № 18/14 о взыскании 101 033 268, 44 руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30.10.2007 решение МИ ФНС по КН № 4 признано незаконным в части начисления по налогу на прибыль в размере 34 523 466 руб., НДС в размере 11 813 359 руб., ЕСН в размере 5 132 576, 77 руб., соответствующих пеней и штрафов.

Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 14.02.2008 и Федерального арбитражного суда Московского округа от 15.07.2008 решение суда оставлено без изменений.

2. 15.04.2008 МИ ФНС России № 2 по Рязанской области выставила требование об уплате налогов на сумму 373 397 руб.

Решением Арбитражного суда Рязанской области от 06.10.2008, оставленным без изменения постановлением Федерального арбитражного суда Центрального округа от 26.02.2009, требование налогового органа признано недействительным.

3. 06.02.2008 МИ ФНС России № 26 по Санкт-Петербургу составлен акт об обнаружении фактов, свидетельствующих о предусмотренных НК РФ налоговых правонарушениях (за исключением налоговых правонарушений, предусмотренных статьями 120, 122, 123) со взысканием штрафа в размере 5 000 руб.

Решением МИ ФНС России № 26 по Санкт-Петербургу от 03.03.2008 указанный акт отменен в связи с поданными ОАО «СО ЕЭС» возражениями.

4. 05.12.2007 МИ ФНС России по КН № 4 по факту нарушения п. 5 ст. 93.1 НК РФ вынесено определение о возбуждении дела об административном правонарушении и проведении административного расследования.

После поданных ОАО «СО ЕЭС» возражений МИ ФНС России по КН № 4 вынесено постановление от 24.01.2008 о прекращении производства по делу об административном правонарушении в связи с отсутствием события административного правонарушения.

5. 05.12.2007 МИ ФНС России по КН № 4 составлен акт об обнаружении фактов, свидетельствующих о предусмотренных НК РФ налоговых правонарушениях (за исключением налоговых правонарушений, предусмотренных статьями 120, 122, 123) со взысканием штрафа в размере 1 000 руб.

После поданных ОАО «СО ЕЭС» возражений решением МИ ФНС России по КН № 4 от 25.01.2008 отказано в привлечении ОАО «СО ЕЭС» к налоговой ответственности.

6. 17.04.2008 ИФНС России № 3 по г. Краснодару вынесено постановление о взыскании с ОАО «СО ЕЭС» 81 699, 80 руб., в т.ч. 28 155 руб. налоги, 252, 80 руб. пени, 53 292 руб. штрафы. Указанное постановление отозвано налоговым органом 07.06.2008.

Иски, предъявленные ОАО «СО ЕЭС»

1. 19.10.2007 ОАО «СО ЕЭС» подан 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 с учетом увеличения исковых требований 1 466 510, 46 руб.

Решением Третейского суда при РАО «ЕЭС России» от 31.03.2008 иск удовлетворен в части взыскания основного долга на сумму 1 338 926, 33 руб., пени за просрочку платежа 63 792, 06 руб., а также в возмещение расходов по уплате третейского сбора 100 000 руб.

06.10.2008 Арбитражным судом г. Москвы выдан исполнительный лист на принудительное исполнение решения третейского суда.

30.10.2008 возбуждено исполнительное производство, которое до настоящего времени не окончено.

2. Решением Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.08.2006 с ОАО «Балашовский текстиль» в пользу ОАО «СО ЕЭС» взысканы задолженность на сумму 453 556, 69 руб., пени на сумму 43 519, 73 руб., а также 100 000 руб. в возмещение расходов по уплате третейского сбора. Определением Арбитражного суда Саратовской области от 11.02.2008 требования ОАО «СО ЕЭС» включены в реестр требований кредиторов должника. В настоящее время в отношении ОАО «Балашовский текстиль» продолжается конкурсное производство.

3. 13.03.2008 в Арбитражный суд г. Москвы подан иск к ОАО АК «Якутскэнерго» о взыскании 23 325 552, 38 руб. неосновательного обогащения и 2 629 956, 03 руб. пени и к ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» 13 147, 05 руб. неосновательного обогащения.

08.04.2008 Арбитражный суд г. Москвы прекратил производство по делу в части взыскания неосновательного обогащения с ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» и передал дело для дальнейшего рассмотрения в Арбитражный суд Республики Саха (Якутия), в котором 02.04.2009 состоится очередное судебное заседание.

23.03.2009 в Арбитражный суд Республики Саха (Якутия) направлено заявление об отказе от иска в связи с заключением 30.01.2009 сторонами соглашения о порядке оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в энергетике, по которому ОАО АК «Якутскэнерго» обязано оплатить услуги, оказанные в 2006 г., в размере 22 325 552, 36 руб. до 31.05.2010.

4. 20.11.2007 в Арбитражный суд Свердловской области подан иск о взыскании с ФГУП «ПО «Уралвагонзавод» им. Ф.Э. Дзержинского» неосновательного обогащения, образовавшегося в результате неоплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за январь-сентябрь 2007 г., на сумму 2 020 946, 60 руб.

Решением суда от 30.01.2008 исковые требования удовлетворены в полном объеме.

19.05.2008 возбуждено исполнительное производство, которое 27.05.2008 окончено в связи с исполнением.

5. 25.12.2008 в Арбитражный суд Свердловской области подан иск о взыскании с ОАО «НПК «Уралвагонзавод» им. Ф.Э. Дзержинского» неосновательного обогащения, образовавшегося в результате неоплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за октябрь-декабрь 2007 г., на сумму 673 648, 86 руб.

Решением суда от 05.03.2009 исковые требования удовлетворены в полном объеме. До настоящего времени решение суда в законную силу не вступило.

6. 24.12.2008 ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» Приморское РДУ подано заявление в Арбитражный суд Хабаровского края о включении 4 144 руб. в реестр требований кредиторов ОАО «Дальавиа».

Определением суда от 26.01.2009 заявление удовлетворено на сумму 4 050 руб.

В настоящее время в отношении ОАО «Дальавиа» введено наблюдение.

7. ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири подан иск 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 в иске отказано.

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.

8. В Арбитражный суд Калужской области подан иск 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.

Решением суда от 31.03.2008 иск удовлетворен в полном объеме.

9. 12.11.2008 в Арбитражный суд Волгоградской области подан иск о взыскании с ОАО «Оптовая электрическая компания» задолженности за 2005 г. в размере 2 080 195, 92 руб. и пени на сумму 1 248 113, 76 руб. по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению (обеспечению системной надежности) ЕЭС России от 01.03.2004 № ДУ-Ц-27-4.

Решением суда от 05.02.2009 в удовлетворении иска отказано. 09.04.2009 в Двенадцатом арбитражном апелляционном суде состоится рассмотрение жалобы ОАО «СО ЕЭС» на решение суда.

10. 23.12.2008 ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ подан иск в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа – Югры к ОАО «Тюменьэнергобанк» о возврате денежных средств и взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в связи с ошибочным перечислением ответчику денежных средств на сумму 46 290, 10 руб.

Судебное разбирательство назначено на 02.04.2009.

11. 23.12.2008 ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ подан иск в Арбитражный суд Ханты-Мансийского автономного округа – Югры к ООО «Сургут Моторс» о взыскании денежных средств и взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами по договору оказания услуг по срочной пересылке документов на сумму 8 740 руб.

26.03.2009 состоялось предварительное судебное заседание.

12. В 2007 году определением Арбитражного суда Воронежской области ОАО «СО ЕЭС» включено в реестр требований кредиторов ЗАО «Краснянское» с суммой требований 2 059, 10 руб.

Определением суда от 29.12.2008, оставленным без изменения постановлением Девятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 06.03.2009, конкурсное производство в отношении должника завершено.

Претензии, предъявленные ОАО «СО ЕЭС»

1. 31.07.2008 направлена претензия к ОАО «Экспериментальная ТЭС» в связи с наличием задолженности по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 01.01.2006 № ОДУ-93 на сумму 1 865 720, 49 руб.

Претензия удовлетворена.

2. 22.12.2008 направлена претензия к ОАО «ГТ-ТЭЦ Энерго» в связи с наличием задолженности по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 01.06.2008 № ОДУ-170 на сумму 372 066, 80 руб.

Претензия удовлетворена.

3. 24.09.2008 направлена претензия к ОАО «Кызылская ТЭЦ» в связи с наличием задолженности по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 01.07.2007 № ОДУ-164 на сумму 329 892, 33 руб.

В настоящее время должнику направлено исковое заявление.

4. 22.12.2008 направлена претензия к ООО «Автозаводская ТЭЦ» в связи с наличием задолженности по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 01.01.2006 № ОДУ-119 на сумму 351 239, 61 руб.

Претензия удовлетворена.

5. 22.12.2008 направлена претензия к ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» в связи с наличием задолженности по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 01.07.2006 № ОДУ-147 на сумму 7 762 172, 16 руб.

В настоящее время готовится исковое заявление.

6. 19.12.2008 направлена претензия к ОАО «Каустик» в связи с наличием задолженности по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 22.08.2007 № ОДУ-167 на сумму 5 744 007, 39 руб.

Должник в настоящее время погашает задолженность.

7. 25.09.2008 ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири направлена претензия к ООО «Лот-Сервис» о выплате неустойки в размере 4 757, 67 руб. за нарушение сроков выполнения работ.

Претензия удовлетворена.

8. 19.12.2008 ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» Липецкое РДУ направлена претензия к ОАО «Костромапроект» о выплате неустойки в размере 426 799, 69 руб. за несвоевременное исполнение обязательств по договору подряда.

В ходе переговоров претензия снята.

9. 21.07.2008 ОАО «СО ЕЭС» в лице Филиала ОАО «СО ЕЭС» Тверское РДУ направлена претензия к ОАО «Гамбовмаш» на 129, 40 руб. в связи с переплатой денежных средств.

Претензия удовлетворена.

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

11.1. Планируемые к реализации инвестиционные проекты.

Показатели Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2009-2011 гг. согласованы Минэнерго РФ, ФСТ России и Минэкономразвития РФ.

Общий объем Инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2009-2011 годы составит 14,4 млрд. руб., в том числе:

млн. руб.					
№ п/п	Направления инвестиций	2009 год	2010 год (проект)	2011 год (проект)	Всего на 2009-2011 годы
	Инвестиционная программа ОАО "СО ЕЭС", всего	4 437,8	4 606,9	5 360,4	14 405,1
	в том числе:				
1	Развитие технологий расчета, анализа и регулирования электроэнергетических режимов	464,3	461,7	554,2	1 480,2
2	Развитие технологий поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	89,2	104,7	125,6	319,5
3	Повышение функциональной живучести диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	74,9	186,3	277,2	538,4
4	Повышение надежности профессиональной деятельности персонала	76,9	118,7	142,4	338,0
5	Повышение надежности информационно-вычислительных, программно-технических и телекоммуникационных систем	2 236,3	1 222,8	1 982,7	5 441,8
	в том числе SCADA EMS	1 498,7	630,0	756,0	2 884,7
6	Улучшение инфраструктуры, обеспечивающей функционирование оперативно-диспетчерского управления	1 496,2	2 512,7	2 278,3	6 287,2

В соответствии с согласованной инвестиционной программой на период 2009-2011 гг. ОАО «СО ЕЭС» будут реализованы инвестиционные проекты, обеспечивающие развитие технологий электроэнергетических режимов, поддержку торговых процедур рынка электроэнергии, улучшение управляемости ЕЭС, повышение надежности информационно-вычислительных и программно-технических систем, а также улучшение существующей инфраструктуры Системного оператора.

В 2009 году планируется завершить реализацию следующих проектов:

общесистемные проекты:

- Комплекс работ по развитию противоаварийного, режимного управления и расчетов электроэнергетических режимов;
- Построение мультисервисной сети передачи данных ОАО «СО ЕЭС»;
- Создание подсистемы защиты периметра корпоративной информационной системы ОАО «СО ЕЭС»;
- Создание и модернизация систем бесперебойного гарантированного электроснабжения диспетчерских центров ОАО "СО ЕЭС".

территориальные проекты:

- Технологическое переоснащение диспетчерского центра ОДУ Центра;
- Создание инфраструктуры и технологическое переоснащение Пензенского РДУ;
- Реконструкция помещений диспетчерского зала ОДУ Сибири в г. Кемерово.

11.2. Планируемые направления использования чистой прибыли

Наименование	2009г. Прогноз	2010г. Прогноз	2011г. Прогноз
Чистая прибыль (убыток)	2 153 317	2 379 130	1 658 044
Резервный фонд	-	-	27 593
Дивиденды	21 717	21 717	21 717
Использование прибыли на инвестиции	2 131 600	2 357 413	1 608 734

Раздел 12. Производственная деятельность

12.1. Типы производственной деятельности

Системный оператор представляет собой верхний уровень системы оперативно-диспетчерского управления и осуществляет:

- обеспечение соблюдения установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России и качества электрической энергии;
- управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в порядке, устанавливаемом правилами оптового рынка, утвержденными Правительством Российской Федерации;
- участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики и 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;
- 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 обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций системного оператора;
- разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России;
- регулирование частоты электрического тока, обеспечение функционирования системы 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;
- 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.

12.2. Основные производственные показатели Общества

В 2008 году Единая энергетическая система России (далее – ЕЭС России) функционировала устойчиво и с соблюдением установленных параметров надежности и безопасности. Надлежащим образом исполнены договорные обязательства, принятые по договорам (соглашениям) о параллельной работе российской электроэнергетической системы с электроэнергетическими системами иностранных государств.

В составе ЕЭС России работают семь Объединенных энергосистем. Параллельно работают ОЭС Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада, Юга и Сибири. Параллельно работающие в составе ОЭС Востока энергосистемы образуют отдельную синхронную зону, точки раздела которой по транзитам 220 кВ с ОЭС Сибири устанавливаются оперативно в зависимости от складывающегося баланса обоих энергообъединений.

Параллельно с ЕЭС России работают 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 работает энергосистема Финляндии, входящая в энергообъединение энергосистем Скандинавии НОРДЕЛ. От электрических сетей России осуществлялось также электроснабжение выделенных районов Китая.

На начало 2009 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 210,6 тыс. МВт. Установленная мощность электростанций Российской Федерации на начало 2009 года составила 216,1 тыс. МВт. Ввод новой мощности в течение 2008 года на электростанциях России составил 1321,9 МВт.

Годовой максимум потребления по ЕЭС России зафиксирован в 18-00 10.01.2008 и составил 149,2 тыс. МВт при частоте электрического тока 50,006 Гц (нагрузка электростанций - 152,2 тыс. МВт). Максимум нагрузки электростанций Российской Федерации составил 154,1 тыс. МВт.

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2008 году составила 1006,8 млрд. кВт.ч. Электростанции Российской Федерации в 2008 году выработали 1023,4 млрд. кВт.ч.

Единая энергосистема России в 2008 году 100,0% календарного времени работала с нормативной частотой электрического тока, определенной ГОСТом. Кроме того, в 2008 году частота электрического тока в ЕЭС России поддерживалась в пределах, установленных Стандартом ОАО «СО ЕЭС» «Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС и изолированно работающих энергосистемах России».

12.3. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистем

В 2008 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 ЕЭС России, обеспечившие:

- ввод в эксплуатацию ПГУ 450 МВт ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27 «Мосэнерго», гидрогенераторов № 1 и № 2 Бурейской ГЭС после реконструкции с заменой рабочих колес и увеличением мощности, ВЛ 500 кВ Курган – Козырево, Холмогорская – Тарко-Сале, Ильково – Луговая, ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ 3 – Хехцир-2, ПС 500 кВ Западная, автотрансформаторов 500 кВ на ПС Холмогорская, Пыть-Ях, Радуга;

- проведение реконструкции ПС 500 кВ Бескудниково, Чагино, Очаково, Фроловская, Златоуст, ОРУ 500 кВ Волжской ГЭС, ОРУ 500 кВ Каширской ГРЭС, ПС 330 кВ Южная.

В 2008 году обеспечены ввод и модернизация систем автоматического регулирования частоты и мощности (далее – АРЧМ) и централизованных систем противоаварийной автоматики (далее – ЦСПА):

- создана централизованная система (далее – ЦС) АРЧМ центральной части операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада (ОЭС Северо-Запада) с управляющим вычислительным комплексом (далее – УВК) на базе современного корпоративного оперативно-информационного комплекса (далее – ОИК) «СК-2003», выполняющего необходимые функции контроля режимов, с подключенными для управления энергоблоками Киришской ГРЭС;

- завершены работы по модернизации УВК ЦС АРЧМ ОЭС Урала с переводом на средства ОИК «СК-2003» для возможности увеличения подключаемых объектов управления;

- организовано управление энергоблоками Ставропольской ГРЭС,

Киришской ГРЭС и Пермской ГРЭС от ЦКС АРЧМ;

- введена в опытную эксплуатацию ЦСПА ОЭС Юга;
- создана обособленная система мониторинга участия электростанций в нормированном первичном регулировании частоты (НПРЧ), объединяющая программно-технические комплексы десяти электростанций, пяти филиалов ОАО «СО ЕЭС» – ОДУ Урала, Средней Волги, Центра, Юга, Северо-Запада и исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС».

С 23 по 25 сентября 2008 г. в ЕЭС России и энергосистемах стран СНГ и Балтии проведены натурные системные испытания, подтвердившие эффективность систем регулирования частоты в случае возникновения аварийных небалансов мощности до ± 1200 МВт. Подключение 35 энергоблоков ТЭС к участию в НПРЧ значительно (на 6500 МВт/Гц) увеличило крутизну статической частотной характеристики ЕЭС России и способность последней противостоять аварийным ситуациям. А подключение к ЦКС АРЧМ пяти энергоблоков ТЭС дополнительно к Жигулевской ГЭС повысило эффективность поддержания нормального уровня частоты в ЕЭС России.

Выполнением соответствующих расчетов режимов, проработкой заявок обеспечено выполнение ремонтов электросетевого оборудования, линий электропередачи, 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 электроэнергетическим режимом ЕЭС России на территории Орловской области от Филиала ОАО «СО ЕЭС» Орловское РДУ в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ;

- разработаны мероприятия и осуществлена передача функций оперативно-диспетчерского управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России на территории Псковской области от Филиала ОАО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ в Филиал ОАО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ.

Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ приняты операционные функции управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России на территории Калининградской области.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в редакции Федерального закона от 04.11.2007 № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России») сформированы новые филиалы ОАО «СО ЕЭС» и приняты функции оперативно-диспетчерского управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России на территориях Республики Татарстан, Республики Башкортостан, Иркутской и Новосибирской областей.

Осуществлялся контроль за процессом готовности центров управления сетями (далее – ЦУС) сетевых компаний к приему операционных функций. В

2008 году операционные функции приняты ЦУС ОАО «Курскэнерго» и ОАО «Орелэнерго» – филиалов ОАО «МРСК Центра».

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

- реализован деловой процесс одноуровневого планирования прогнозного диспетчерского графика по электроэнергетической технологии с выполнением оперативных этапов расчета в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС»;
- осуществлен переход на планирование прогнозного диспетчерского графика и планов балансирующего рынка с использованием единой расчетной модели ЕЭС России, включая ОЭС Сибири;
- завершаются работы по внедрению в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» промышленной версии программного обеспечения формализованной технологии выбора состава включенного генерирующего оборудования.

С целью оценки топливно-энергетического баланса электростанций ЕЭС России на осенне-зимний период (далее – ОЗП) 2008/2009 года и во исполнение приказа Минэнерго России от 18.06.2008 № 4 «О первоочередных мероприятиях по обеспечению координации деятельности и осуществлению мониторинга подготовки и прохождения электро- и теплоснабжающими организациями осенне-зимнего периода 2008/2009 года» сформирован прогнозный энерготопливный баланс по энергокомпаниям и ЕЭС России в целом по месяцам ОЗП 2008/2009 года на IV квартал 2008 г. и I квартал 2009 г. согласно прогнозируемому ОАО «СО ЕЭС» уровню электропотребления с учетом возможного влияния температурного фактора.

В рамках совершенствования нормативно-технической документации разработаны и утверждены:

- Методические указания по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций;
- Положение о порядке вывода из эксплуатации основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии;
- Положение о порядке перемаркировки основного энергетического оборудования объектов по производству электрической энергии.

В целях совершенствования технологий оперативно-диспетчерского управления:

- подготовлена диспетчерская документация в связи с переходом 01.07.2008 на новые принципы оперативно-диспетчерского управления режимами работы Электрического кольца энергосистем Белоруссии, России, Эстонии, Литвы и Латвии (ЭК БРЭЛЛ);
- осуществлена передача 10 ВЛ 750 – 500 кВ из управления диспетчера исполнительного аппарата в управление диспетчеров филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра и ОДУ Средней Волги;
- разработано и согласовано с КОО «НДЦ» (Монголия) Положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой

энергосистем России и центрального региона Монголии;

- разработано и утверждено Положение о порядке формирования диспетчерскими центрами ОАО «СО ЕЭС» перечней распределения объектов диспетчеризации по способу управления, позволившее унифицировать процесс разработки перечней объектов диспетчеризации во всех филиалах ОАО «СО ЕЭС» и внедрить единые формы представления информации о распределении объектов диспетчеризации по способу управления;
- разработано совместно с ОАО «ФСК ЕЭС» и утверждено Положение о порядке оформления и согласования нормальных схем электрических соединений подстанций ОАО «ФСК ЕЭС».

В развитие и обеспечение надежности работы технологических систем диспетчерского управления:

- выполнена модернизация интеграционных узлов корпоративной информационно-транспортной системы (КИТС) в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;
- введены в работу новые диспетчерские щиты на основе проекционных видеокубов в филиалах ОАО «СО ЕЭС» Бурятское РДУ, Курское РДУ, Северокавказское РДУ, ОДУ Средней Волги и ОДУ Сибири;
- проведена централизованная поставка оборудования, необходимого для дооснащения и развития цифровых узлов связи ОАО «СО ЕЭС». Проведен конкурс, заключен договор и начата работа по созданию мультисервисной сети связи ОАО «СО ЕЭС», которая позволит удовлетворить возрастающие требования к обеспечению информационного обмена технологической информацией между филиалами ОАО «СО ЕЭС», повысить надежность передачи диспетчерской и технологической информации, а также увеличить скорости информационного обмена с субъектами электроэнергетики.

Для поддержания готовности инженерных систем, зданий и сооружений реконструированы системы бесперебойного электроснабжения в филиалах ОАО «СО ЕЭС» Омское РДУ, Забайкальское РДУ, Нижегородское РДУ, Тамбовское РДУ и ОДУ Урала, внешнего электроснабжения в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири, Ростовское РДУ и Ярославское РДУ. Продолжаются работы по реконструкции системы электроснабжения главного диспетчерского центра ОАО «СО ЕЭС».

В ОАО «СО ЕЭС» создана и успешно функционирует система профессиональной подготовки и поддержания квалификации в центрах тренажерной подготовки персонала (далее – ЦТПП).

Завершена разработка программ проверки знаний для структурных подразделений ОАО «СО ЕЭС» в программном комплексе (далее – ПК) «Эксперт-Диспетчер».

На базе ЦТПП исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» подготовлен и проведен 1-й Международный конкурс профессионального мастерства диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии.

На базе ЦТПП исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» и Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада проведены две международные

межсистемные противоаварийные тренировки с участием персонала энергосистем стран Балтии и Белоруссии.

Проведены шесть межсистемных противоаварийных тренировок с диспетчерским персоналом филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ с централизованным управлением режимным тренажером «Феникс» из ЦТПП исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС».

В Исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» создан Центр технического контроля реализации инвестиционных проектов, организующий и осуществляющий во взаимодействии с подразделениями генеральной инспекции Системного оператора контроль строительства объектов электроэнергетики. Разрабатывается Автоматизированная система технического контроля исполнения инвестиционных проектов.

Организована система получения ОАО «СО ЕЭС» информации о технологических нарушениях на объектах электроэнергетики и в электроустановках потребителей в условиях измененной структуры предприятий электроэнергетики Российской Федерации. Создается единая база аварийности в отрасли «Электроэнергетика».

Работники ОАО «СО ЕЭС» приняли участие в разработке Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП. Организовано формирование составов комиссий по проверке готовности к прохождению предстоящего ОЗП. Принято участие в проверке готовности 359 сторонних организаций к работе в осенне-зимний период 2008/2009 года. С целью организации взаимодействия региональных штабов и Федерального штаба по безопасности электроснабжения проведена подготовительная работа и начато формирование Рабочего органа Ситуационно-аналитического центра на базе ОАО «СО ЕЭС».

Продолжались работы по развитию технологий поддержки торговых процедур, сопровождению и развитию оптового рынка электроэнергии, в том числе:

- модернизирован программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий расчет объемов и цен балансирующего рынка, что позволяет выполнять шесть внутрисуточных расчетов электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и доводить результаты расчетов в виде диспетчерских графиков до всех объектов генерации;

- выполнен комплекс мероприятий по внедрению механизмов торговли мощностью в переходной модели рынка. Проведен конкурентный отбор мощности на 2008 и 2009 годы;

- осуществлен запуск системы мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонтов;

- выполнены организационно-технические мероприятия по совершенствованию системы контроля готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии – расширен перечень контролируемых параметров.

12.4. Программно-аппаратный комплекс

12.4.1. Перечень основных работ, выполненных в 2008 году по модернизации средств программно-аппаратного комплекса.

Основными задачами Службы эксплуатации программно-аппаратного комплекса исполнительного аппарата ОАО «СО ЕЭС» на 2008 год были следующие:

- обеспечение надежности оперативно-диспетчерского управления;
- развитие и модернизация программных и аппаратных средств и телекоммуникационного оборудования исполнительного аппарата и филиалов в условиях развивающихся рыночных отношений в электроэнергетике;
- повышение надёжности 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 700 стационарных ПК и ноутбуков;
- организация мониторинга программного обеспечения пользователей и ЛВС ОАО «СО ЕЭС».

В качестве стандарта оснащения диспетчерских пунктов управления, согласно «Технической политике» ОАО «СО ЕЭС» до 2012 года, был принят следующий состав систем и оборудования:

- трехмашинный комплекс ОИК «СК-200Х» - для ОДУ;
- двухмашинный комплекс ОИК «СК-200Х» - для РДУ;
- система отображения оперативной диспетчерской информации;
- рабочие места диспетчеров, оснащенные современными средствами отображения информации и персональными компьютерами;
- система записи диспетчерских переговоров;
- тренажерный комплекс диспетчера;
- резервный диспетчерский пункт управления.

В основу построения новых диспетчерских щитов положены современные средства отображения, которые реализуются на базе видеопроекционных кубов (видеостен). В качестве базового изделия для построения диспетчерских щитов используются видеопроекционных кубы производства компании BARCO.

В период до 2008 года включительно, были оснащены видеопроекционным оборудованием следующие филиалы ОАО «СО-ЕЭС»: ОДУ Средней Волги, ОДУ Юга, ОДУ Северо-Запада, Ростовское РДУ, Кубанское РДУ, Омское РДУ, Тульское РДУ, Чувашское РДУ, Нижегородское РДУ, Челябинское РДУ, Рязанское РДУ, Самарское РДУ, Белгородское РДУ, Дагестанское РДУ, ОДУ Востока, ОДУ Северо-Запада, Ярославское РДУ, Тамбовское РДУ, Кировское РДУ, Смоленское РДУ, Ленинградское РДУ, Самарское РДУ, Московское РДУ, Хабаровское РДУ, ОДУ Урала, Бурятское РДУ, ОДУ Сибири, Курское РДУ, Северо-Кавказское РДУ, Чувашское РДУ, ОДУ Центра.

Все созданные и сданные в эксплуатацию диспетчерские пункты оснащены диспетчерскими щитами на базе видеопроекционных кубов производства компании BARCO, типовой резервируемой системой управления видеостеной, с гарантированным обеспечением электропитанием.

В течении 2008 года во всех РДУ установлен и используется комплекс SCADA, построенный на базе ЦППС «Smart-FEP» и типового унифицированного комплекса ОИК «СК-2003». В настоящий момент проведена унификация версионности программного обеспечения и используется ОИК «СК-2003» версии 5.3.

В связи с наращиванием объема телеметрической информации, приходящей с объектов управления, на уровне ОАО «СО ЕЭС», в 2008 году уставлен ОИК «СК-2007» в 10 РДУ и проведены комплексные испытания, что позволило повысить производительность базы данных реального времени (БДРВ), улучшить ряд дополнительных функций. В дальнейшем комплекс ОИК «СК-2003» или ОИК «СК-2007» должен быть модифицирован для обеспечения информационного взаимодействия с новыми комплексами SCADA/EMS на уровнях ЦДУ и ОДУ.

В 2008 году были приняты в промышленную эксплуатацию в 11 РДУ комплексы «ЭХО+» для регистрации диспетчерских переговоров и записи оперативных селекторных совещаний, которые удовлетворяют стандарту функциональности программно-аппаратных комплексов регистрации диспетчерских переговоров (ДП) и оперативных селекторных совещаний (ОСС) для ОАО «СО ЕЭС», введенному в ОАО «СО ЕЭС» приказом от 24.06.2005 №110.

В 2008 году в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» был принят в промышленную эксплуатацию тренажерный зал.

В качестве повышения надёжности диспетчерского управления в 2008 году были выполнены работы по модернизации системы управления диспетчерским щитом объекта 5025.

В части развития технологий поддержки торговых процедур в 2008 продолжались работы по сопровождению и развитию оптового рынка электроэнергии, в том числе:

- модернизирован программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий расчет объемов и цен балансирующего рынка, что позволяет выполнять шесть внутрисуточных расчетов электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и доводить результаты расчетов в виде диспетчерских графиков до всех объектов генерации;

- принят в промышленную эксплуатацию сайт конкурентного отбора мощности (далее – КОМ) на 2008 и 2009 годы.

В 2008 году обеспечены ввод и модернизация систем автоматического регулирования частоты и мощности (далее – АРЧМ) и централизованных систем противоаварийной автоматики (далее – ЦСПА):

- создана централизованная система (далее – ЦС) АРЧМ центральной части операционной зоны Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада с управляющим вычислительным комплексом (далее – УВК) на базе современного корпоративного оперативно-информационного комплекса СК-2003, выполняющего необходимые функции контроля режимов, с подключенными для управления энергоблоками Киришской ГРЭС;

- завершены работы по модернизации УВК ЦС АРЧМ ОЭС Урала с переводом на средства ОИК СК-2003 для возможности увеличения подключаемых объектов управления.

В ОИК исполнительного аппарата введены в эксплуатацию новые структурные и подробные схемы энергообъектов.

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

- реализован деловой процесс одноуровневого планирования прогнозного диспетчерского графика по электроэнергетической технологии с выполнением оперативных этапов расчета в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС»;

- осуществлен переход на планирование прогнозного диспетчерского графика и планов балансирующего рынка с использованием единой расчетной модели ЕЭС России, включая ОЭС Сибири;

- завершаются работы по внедрению в исполнительном аппарате ОАО «СО ЕЭС» промышленной версии программного обеспечения формализованной технологии выбора состава включенного генерирующего оборудования;

- выполнена переконфигурация ОИК ЦДУ с учетом принятия функций оперативно-диспетчерского управления энергосистемой Калининградской области Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Балтийское РДУ, энергосистемой Псковской области Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ, энергосистемой Орловской области Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Курское РДУ.

12.4.2. Развитие корпоративной сети передачи данных, мероприятия 2008 года по повышению надёжности ЛВС филиалов

В прошедшем году работа по повышению эксплуатационных характеристик корпоративной сети и ЛВС филиалов проводилась по нескольким направлениям:

- внедрение и ввод в промышленную эксплуатацию корпоративной информационно-транспортной сети передачи данных;
- разрабатывались мероприятия по предупреждению сбоев в работе ЛВС филиалов;
- разрабатывались правила и политики безопасности в части антивирусной защиты прав доступа к внутренним ресурсам Общества;
- описание и стандартизация корпоративных сервисов с целью построения мультисервисной сети передачи данных.

В 2008 году была принята в промышленную эксплуатацию во всех филиалах ОАО «СО ЕЭС» первая очередь корпоративно-транспортной системы (КИТС), которая предназначена для унификации взаимодействия прикладных систем, функционирующих в диспетчерских центрах СО. КИТС предоставляет прикладным системам сервис по асинхронному обмену информацией (сообщениями) с повышенной надёжностью и устойчивостью к программным и аппаратным сбоям, а также к сбоям в функционировании каналов связи, и возможностью обеспечения конфиденциальности информационного обмена.

Создание КИТС позволило обеспечить:

- гарантированную доставку сообщений, документов и файлов (транспортной системы) между прикладными (автоматизированными) системами на всей территориально-распределенной организационной структуре ОАО «СО ЕЭС», включая внешних клиентов, с использованием унифицированных интерфейсов и стандартизованных методов;
- передачу файлов между сотрудниками технологических служб ОАО «СО ЕЭС» независимо от местоположения в территориально-распределенной организационной структуре;
- надёжность информационного обмена между субъектами взаимодействия (прикладными автоматизированными системами и конечными пользователями);
- унификацию методов и средств организации удаленного взаимодействия между прикладными системами, требующими гарантированности доставки информации, на базе типовых решений;
- подготовку среды для развертывания средств управления потоками работ и маршрутизации информационных потоков между прикладными автоматизированными системами и конечными пользователями ОАО «СО ЕЭС»;
- подготовку интеграционной инфраструктуры для развития системы информационного взаимодействия автоматизированных систем ОАО «СО

ЕЭС» на базе стандартизованных XML-сообщений и промышленных стандартов.

В 2008 году выполнялись мероприятия по повышению надежности работы активного сетевого оборудования. Суть этих мер сводилась к разделению технологических сегментов внутри ЛВС, и оптимизации настройки активного сетевого оборудования. Мероприятия были выполнены к концу 2008 года во всех филиалах ОАО «СО ЕЭС».

12.4.3. Серверы локальной вычислительной сети и персональные компьютеры

В качестве основной серверной платформой применяется серверная платформа Intel, поддерживающая 32-х и 64-х разрядные операционные системы и приложения.

В 2008 году проводилась модернизация серверного оборудования и систем хранения данных во всех филиалах Общества исходя из требований «Технической политики» ОАО «СО ЕЭС» до 2012 года.

Характеристики оборудования, используемого в качестве серверов в исполнительном аппарате, ОДУ и РДУ.

Компоненты	Характеристика
Тип процессора	Intel Xeon, Intel Xeon DP, Intel Xeon MP
Операционная система	Microsoft Windows 2003 Server
Количество процессоров	1-32, в зависимости от выполняемых задач
Оперативная память	4Гбайт и более
Электропитание	Не менее 2-х блоков питания с возможностью горячей замены
Сетевые интерфейсы	2*10/100/1000 Ethernet
Дисковая подсистема	Должна соответствовать уровню отказоустойчивости RAID level 1 и/или RAID level 5
Интерфейсы внешних систем хранения данных	Fibre Channel (FC) 2Gb
Форм-фактор	Монтируемый в стандартную 19-и дюймовую стойку

Системы хранения данных выполнены на технологии Fibre Channel. Компоненты системы (коммутаторы, маршрутизаторы, дисковые массивы) комплектуются в соответствии с требованиями горячего резервирования.

Основные характеристики оборудования используемых систем хранения данных.

Наименование	Характеристика
Интерфейс	Fibre Channel (FC) 2Gb
Объем	От 800Гбайт до 12Тбайт для систем уровня РДУ, до 67Тбайт для систем уровня ОДУ и ЦДУ.
Количество RAID контроллеров	Не менее 2-х
Поддерживаемые уровни RAID	0, 1, 10, 5
Электропитание	Не менее 2-х блоков питания с возможностью горячей замены
Сетевые интерфейсы	10/100/1000 Ethernet
Форм-фактор	Монтируемые в стандартную 19-дюймовую стойку
Стандарт хранения данных резервного копирования и архивирования	SDLT/LTO
Программное обеспечение резервного копирования	Veritas BackupExec

12.4.4. Модернизация оборудования рабочих мест персонала

В настоящий момент рабочие места персонала оснащены ПК со следующими характеристиками.

Типовые характеристики рабочего места сотрудника, не участвующего в технологическом цикле (рабочее место офисного типа)

Компоненты	Характеристика
Процессор	Intel Pentium IV HT с частотой не ниже 3 ГГц
Операционная система	Windows XP Professional
Оперативная память	Не менее 512 Мбайт
Жесткий диск	Не менее 60 Гбайт
Монитор	TFT, диагональ 17 дюймов
Периферийные устройства	Лазерный цветной или черно-белый принтер, или многофункциональное устройство (МФУ - принтер+копир+сканер+факс) коллективного пользования. Принтер или МФУ должны быть подключены к ЛВС для обслуживания нескольких пользователей
Сетевые интерфейсы	10/100/1000 Ethernet

Типовые характеристики рабочего места технолога и диспетчера.

Компоненты	Характеристика
Процессор	Intel Pentium IV HT с частотой не ниже 3.3ГГц или Intel Xeon
Операционная система	Windows XP Professional
Жесткий диск	Не менее 80 Гбайт
Оперативная память	Не менее 1 Гбайт
Монитор	2 монитора TFT, диагональ 20 дюймов
Графическая подсистема	Высокопроизводительная, с поддержкой не менее 2-х мониторов и интерфейсом DVI
Периферийные устройства	Лазерный цветной или черно-белый принтер, или многофункциональное устройство (МФУ - принтер+копир+сканер+факс) коллективного пользования. Принтер или МФУ подключены к ЛВС для обслуживания нескольких пользователей
Сетевые интерфейсы	10/100/1000 Ethernet

12.4.5. Задачи Службы ЭПАК на 2009 год

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

- продолжение работ по установке в филиалах Общества ОИК «СК-2007»;
- приемка в эксплуатацию корпоративной информационно-транспортной системы (КИТС) второй очереди;
- дооснащение филиалов на территории Иркутской и Новосибирской областей, Республики Башкортостан, Республики Татарстан до стандарта оснащённости филиалов ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;
- обеспечение информационной поддержки по изменению конфигурации операционных зон диспетчерских центров; внедрение мультисервисной сети ОАО «СО ЕЭС».

12.5. Состояние и развитие средств телемеханики и связи

12.5.1. Перечень основных работ, выполненных в 2008 году по модернизации средств связи и телемеханики

К числу основных работ, выполненных Службой телемеханики и связи в 2008 г. следует отнести следующие работы: по, в т. ч.:

- в части модернизации систем диспетчерско-технологической телефонной связи, повышению надежности эксплуатации СДТУ и организации новых каналов связи с субъектами электроэнергетики проведено расширение 33 коммутационных узлов филиалов ОАО «СО ЕЭС», в т.ч. на базе УПАТС HiPath 4000 (30 узлов) и МиниКом ДХ-500 (3 узла), сданы в эксплуатацию резервные коммутационные узлы:
 - на базе HiPath 4000 в Пермском, Приморском и Мордовском РДУ;
 - на базе МиниКом ДХ-500 в Тюменском, Красноярском, Чувашском, Забайкальском, Тамбовском, Хакаском, Владимирском РДУ и ОДУ Урала;
- организованы цифровые тракты на направлении Москва – Минск через оператора связи ЗАО «Компания ТрансТелеКом» и Москва – Астана через оператора связи ОАО «Ростелеком» для телефонной связи в интересах диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС», Республиканского унитарного предприятия «ОДУ» (Республика Беларусь), НДЦ Казахстана и Филиал ОАО «СО ЕЭС» Смоленское. Каналы диспетчерской связи на указанных направлениях находятся в тестовой эксплуатации;
- выполнена телефонизация Ситуационно-Аналитического Центра ОАО «СО ЕЭС» (САЦ) с организацией рабочего места диспетчера САЦ на базе диспетчерского коммутатора УПАТС HiPath 4000;
- проведена перенастройка мультиплексов Alcatel MainStreet 36xx всей сети связи ОАО «СО ЕЭС» на единый вид компрессии телефонных каналов для оптимизации использования арендованного ресурса магистральных каналов связи;
- на узле связи исполнительного аппарата смонтирован и введен в эксплуатацию резервный узел Alcatel MainStreet 3645. Это позволило включить основные и резервные цифровые каналы на разные аппаратные комплексы в направлениях ОДУ Востока, ОДУ Юга, ОДУ Средней Волги, ОДУ Урала, ОДУ Северо - Запада, ОДУ Сибири;
- в системе управления мультиплексорным оборудованием Alcatel 5620 выделены отдельные домены территориальных сегментов сети мультиплексов Alcatel MainStreet 36XX в соответствии с операционными зонами ОДУ. Это позволило реализовать иерархический принцип управления сетью мультиплексов;
- для повышения надежности работы системы управления Alcatel 5620 организованы дополнительные каналы управления мультиплексорами Alcatel MainStreet 36XX ОДУ Урала и ОДУ Юга;

- для повышения надежности функционирования узлов связи филиалов ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с ИП 2008 построено кабельных и волоконно-оптических линий связи к узлам доступа операторов связи:
 - ОДУ – 3 линии связи;
 - РДУ – 7 линий связи.
- Модернизировано оборудование «последних миль»:
 - ОДУ – 4;
 - РДУ – 12.

В целях повышения качества проведения селекторных совещаний и видеоконференций в 2008 г. в рамках централизованного договора в ОДУ Центра, Средней Волги, Северо – Запада, Юга, Урала и Востока поставлено оборудование для расширения функциональных возможностей серверов аудио-видеоконференций MGC-50 компании Polycom. В ОДУ Центра, Средней Волги, Юга, Урала, Сибири и Востока поставлено новое студийное оборудование Polycom SoundStructure C8, позволяющее работать по коммутируемым каналам телефонной связи.

Объемы телеинформации на ДП СО-ЦДУ

Объемы телеизмерений на ДП СО РДУ, СО ОДУ, СО ЕЭС

№ п/п	Объект	РДУ			ОДУ			СО ЕЭС					
		На 1.01.08	На 1.01.09	%	На 1.01.08	На 1.01.09	%	На 1.01.08		На 1.01.09		%	
								ТМ	ММО	ТМ	ММО	ТМ	ММО
1	ОДУ Центра	34658	47530	37	3820	3079	- 19,40	128	3313	131	3418	2	3,1
2	ОДУ Северо - Запада	12115	11763	7,88	2208	2690	21,83	130	734	131	735	0,77	0,14
3	ОДУ Юга	8834	26700	157	3456	5657	59	106	1512	114	1521	7,5	0,5
4	ОДУ Ср. Волги	8912	27781	214	5297	5650	6,6	157	1172	165	1184	5	1
5	ОДУ Урала	28072	52887	62	3262	4591	40,7	95	1998	95	2029	0	1,55
6	ОДУ Сибири	13627	25372	86,2	4453	4450	32,0	148	2448	149	4780	0,67	95
7	ОДУ Востока	1805	2165	20	1384	1415	2.2	53	106	53	107	0	0,9
8	∑	106218	194018	82,6	23880	27532	15,3	817	11283	838	13774	2,5	22

Объём телесигнализации на ДП СО РДУ, СО ОДУ, СО ЕЭС

№ п/п	Объект	РДУ			ОДУ			СО ЕЭС					
		На 1.01.08	На 1.01.09	%	На 1.01.08	На 1.01.09	%	На 1.01.08		На 1.01.09		%	
								ТМ	ММО	ТМ	ММО	ТМ	ММО
1	ОДУ Центра	24323	26500	8,95	996	1056	6,02	440	380	435	415	-1,14	11,05
2	ОДУ Северо - Запада	23121	23246	13,15	1580	2437	54	-	367	-	373	-	1,63
3	ОДУ Юга	8276	14776	41	2890	5140	73	46	684	46	723	0	5
4	ОДУ Ср. Волги	6159	9121	51	6289	6762	7,5	167	237	167	278	0	17,3
5	ОДУ Урала	12741	22960	57,6	2309	3018	30,7	254	1091	263	1166	3,4	6,8
6	ОДУ Сибири	7348	10709	45,7	2603	3551	60,0	176	994	199	1883	13	89,4
7	ОДУ Востока	2627	2949	12,3	1800	1856	3,1	-	-	-	-	-	-
8	∑	93595	110261	17,8	18467	23820	29	1083	3753	1110	4838	2,5	29

ТМ – передача параметров по каналу телемеханики

ММО – передача параметров по каналу межмашинного обмена

12.5.2. Основные показатели уровня развития телекоммуникационных сетей.

Обеспеченность ДЦ ОАО «СО ЕЭС» диспетчерскими каналами связи с объектами диспетчеризации на 01.01.2009 г.

В целом, по операционной зоне ОАО «СО ЕЭС» количество объектов генерации – 416; подстанции ЕНЭС – 880; подстанций МРСК – 893.

- По объектам генерации:

78.8% от общего количества объектов генерации (416) имеют по два диспетчерских канала с ДЦ РДУ, 12.7% – по одному каналу и 8.4% – не имеют диспетчерской связи с РДУ (таблица 1, диаграмма 1).

В целом по ОЭС средний процент оснащенности объектов генерации двумя диспетчерскими каналами находится на уровне 85% за исключением ОЭС Северо-Запада, где резервированной диспетчерской связью охвачено только 40%.

- По объектам ЕНЭС:

32.5% от общего количества подстанций ЕНЭС (880) имеют по два диспетчерских канала с ДЦ РДУ, 35.1% – по одному каналу и 32.6% – не имеют диспетчерской связи с РДУ (таблица 1, диаграмма 2).

Процент обеспеченности двумя диспетчерскими каналами колеблется от 18.3% (ОЭС Востока) до 42.5% (ОЭС Северо-Запада). Одним каналом обеспечено 35.1% объектов и 32.6% подстанций ЕНЭС не имеют диспетчерских каналов с РДУ.

- По объектам МРСК:

13.1% от общего количества подстанций МРСК (893) имеют по два диспетчерских канала с ДЦ РДУ, 11.4% – по одному каналу и 75.3% – не имеют диспетчерской связи с РДУ (таблица 1, диаграмма 3).

Наименьшее количество подстанций МРСК с двумя диспетчерскими каналами в ОЭС Юга – 3.8%, ОЭС Сибири – 11%, ОЭС Средней Волги – 11.5%. В ОЭС Востока резервированные диспетчерские каналы вообще отсутствуют. В целом по ОЭС 75.3% подстанций МРСК не имеют каналов диспетчерской связи с ДЦ.

Детальные сведения по оснащенности диспетчерскими каналами связи объектов диспетчеризации представлены в приведенной далее таблице.

Наибольшие трудности в организации диспетчерских каналов связи с объектами диспетчеризации филиалы ОАО «СО ЕЭС» РДУ испытывают со следующими компаниями:

ОДУ Востока: ДРСК;

ОДУ Сибири: МРСК Сибири, ОАО «Новосибирскэнерго», ОАО «Томская распределительная компания»;

ОДУ Урала: ТГК-9, ОАО «ЕЭСК», ОАО «МРСК Урала»;

ОДУ Средней Волги: Нижегородское ПМЭС, Приокское ПМЭС, Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго», МЭС Центра, ОАО «МРСК центра и Приволжья», Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго», Филиал ОАО «Сетевая компания – Альметьевские электрические сети», ОАО

«МРСК Волги»;

ОДУ Юга: МЭС Юга – РП МЭС, МРСК Юга – «Калмэнерго», МРСК Юга «Ростовэнерго», Волго-Донское ПМЭС;

ОДУ Центра: МЭС Центра (Валдайское ПМЭС, Верхне-Донской ПМЭС), Филиал МРСК Центра «Воронежэнерго», Филиал МРСК Северо-Запада «Вологдаэнерго», Филиал МРСК Центра «Костромаэнерго», ОАО «Тверьэнерго», ОАО «Ивэнерго», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», МРСК Центра – «Курскэнерго», ВД ПМЭС;

ОДУ Северо-Запада: МРСК Северо-Запада, МЭС Северо-Запада, ТГК-02.

Обеспеченность ДЦ ОАО «СО ЕЭС» диспетчерскими каналами связи с объектами диспетчеризации (на 01.01.2009)

		Общее количество	в т.ч., имеющиеся с РДУ по:					
			2 дисп. канала	%	1 дисп. канал	%	нет каналов	%
<i>ОЭС Востока</i>	Объекты генерации	20	16	80,0	2	10,0	2	10,0
	ПС ЕНЭС	93	17	18,3	26	28,0	50	53,8
	ПС МРСК	26	0	0,0	5	19,2	21	80,8
<i>ОЭС Сибири</i>	Объекты генерации	64	53	82,8	7	10,9	4	6,3
	ПС ЕНЭС	123	52	42,3	31	25,2	40	32,5
	ПС МРСК	136	15	11,0	7	5,1	114	83,8
<i>ОЭС Урала</i>	Объекты генерации	83	71	85,5	4	4,8	8	9,6
	ПС ЕНЭС	198	39	19,7	56	28,3	103	52,0
	ПС МРСК	60	14	23,3	6	10,0	40	66,7
<i>ОЭС Средней Волги</i>	Объекты генерации	47	44	93,6	2	4,3	1	2,1
	ПС ЕНЭС	114	47	41,2	44	38,6	23	20,2
	ПС МРСК	78	9	11,5	24	30,8	45	57,7
<i>ОЭС Юга</i>	Объекты генерации	44	40	90,9	4	9,1	0	0,0
	ПС ЕНЭС	111	34	30,6	42	37,8	35	31,5
	ПС МРСК	156	6	3,8	5	3,2	145	92,9
<i>ОЭС Центра</i>	Объекты генерации	93	78	83,9	12	12,9	3	3,2
	ПС ЕНЭС	168	66	39,3	77	45,8	25	14,9
	ПС МРСК	390	65	16,7	38	9,7	287	73,6
<i>ОЭС Северо-Запада</i>	Объекты генерации	65	26	40,0	22	33,8	17	26,2
	ПС ЕНЭС	73	31	42,5	33	45,2	11	15,1
	ПС МРСК	47	8	17,0	17	36,2	20	42,6
Итого:								
<i>ЕЭС России</i>	Объекты генерации	416	328	78,8	53	12,7	35	8,4
	ПС ЕНЭС	880	286	32,5	309	35,1	287	32,6
	ПС МРСК	893	117	13,1	102	11,4	672	75,3

12.6. Задачи Службы ТМиС ОАО «СО ЕЭС» на 2009 год

Основной задачей Службы телемеханики и связи ОАО «СО ЕЭС» на 2009 год является обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования средств связи и телемеханики СО ЕЭС.

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

- продолжение работ по проекту создания Мультисервисной сети связи (МСС) ОАО «СО ЕЭС» - монтаж, пуско-наладка оборудования во всех филиалах Системного оператора, приемо-сдаточные испытания системы в целом, опытная эксплуатация и комплексные испытания. Все узлы создаваемой МСС должны быть подключены к услуге IP VPN двух операторов связи – Ростелеком и Транстелеком;

- продолжение работ по приведению систем телемеханики и связи на объектах генерирующих и сетевых компаний электроэнергетики в соответствии с требованиями балансирующего рынка в части организации цифровых каналов связи и увеличения объемов передаваемой телеинформации;

- продолжение работ по доукомплектации телекоммуникационным оборудованием узлов связи филиалов СО ЕЭС;

- продолжение работ организации информационного обмена с ДЦ Украины, Белоруссии, Казахстана, Азербайджана, Монголии и стран Балтии по цифровым каналам связи.

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 ЕЭС» (вторая редакция), утвержденным решением Совета директоров от 05.06.2008 (протокол № 68); 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 по тексту – ЦЗО), созданный решением Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» от 21.07.2006 (протокол № 138).

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

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 организации проведения регламентированных закупок товаров, работ услуг для нужд Общества, непосредственно и через систему разрешающих органов и закупочных комиссий согласно компетенции, определяемой Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «СО ЕЭС» (вторая редакция), утвержденным решением Совета директоров от 05.06.2008 (протокол № 68) (далее – Положением от 05.06.2008) и решениями органов управления по вопросам закупочной политики.

Председатель и персональный состав Комитета по бюджету, инвестициям и закупкам ОАО «СО ЕЭС» для выполнения функций Центрального закупочного органа утверждаются Советом директоров в соответствии с подпунктом 33 пункта 15.1. Устава ОАО «СО ЕЭС» (новая редакция), утвержденного решением Общего собрания акционеров ОАО «СО ЕЭС» 11.12.2007 (протокол № 2).

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.

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 созданы Разрешающие органы ОДУ – постоянно действующие коллегиальные рабочие органы, выполняющие часть функций ЦЗО в пределах компетенции, определяемой Положением от 05.06.2008 и типовым Положением о Разрешающем органе ОДУ, утвержденным решением Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» от 13.11.2006 №154.

Руководители и персональный состав Разрешающих органов ОДУ утверждаются Правлением.

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 05.06.2008 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.

ГКПЗ состоит из двух разделов:

- закупки за счет средств, предусмотренных инвестиционной программой Общества;

- закупки за счет средств сметы затрат Общества.

Утверждение и корректировка ГКПЗ осуществляется Правлением по представлению ЦЗО.

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

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

Сведения о закупках в 2008 г. для нужд ОАО «СО ЕЭС»

млн. руб. без НДС

Способ закупок	Кол-во договоров	Сумма договоров	экономия
Всего регламентированных закупок, в т.ч.	1 209	5 915,389	243,658
конкурсные, в т.ч.	57	2 300,477	105,139
<i>Открытые</i>	49	2 174,563	103,662
<i>Закрытые</i>	8	125,914	1,477
неконкурсные, в т.ч.	1152	3 614,911	138,519
<i>запрос цен</i>	88	58,294	5,467
<i>запрос предложений</i>	310	605,560	42,435
<i>закупки у ед. источника</i>	754	2 951,058	97,532

В 2008 году ГКПЗ выполнена Обществом на сумму 5 915,389 млн. руб., в т.ч.:

- открытые конкурсы на сумму 2 174,563 млн. руб. (36,76 % от общего объема регламентированных закупок);
- закрытые конкурсы на сумму 125,914 млн. руб. (2,13 % от общего объема регламентированных закупок);
- запросы предложений на сумму 605,56 млн. руб. (10,24 % от общего объема регламентированных закупок);
- запросы цен на сумму 58,294 млн. руб. (0,99 % от общего объема регламентированных закупок);
- закупка у единственного источника на сумму 2 951,058 млн. руб. (49,89 % от общего объема регламентированных закупок).

13.4. Информация об основных показателях ГКПЗ на 2009 год

Годовая комплексная программа закупок ОАО «СО ЕЭС» на 2009 год утверждена решением Правления ОАО «СО ЕЭС» от 08.12.2008 (протокол № 281).

*Сведения о закупках, запланированных ГКПЗ на 2009 г.
для нужд ОАО «СО ЕЭС»*

млн. руб. без НДС

Способ закупок	КОЛ-ВО	Сумма
Всего регламентированных закупок, в т.ч.	710	3 350 480,523
конкурсные, в т.ч.	73	1 058 293,527
<i>Открытые</i>	69	1 037 183,290
<i>Закрытые</i>	4	21 110,237
неконкурсные, в т.ч.	637	2 292 186,996
<i>запрос цен</i>	12	11 241,473
<i>запрос предложений</i>	214	464 130,961
<i>закупки у ед. источника</i>	411	1 816 814,562

Раздел 14. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

14.1. Кадровая политика

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 2008 году являлись:

- развитие основных направлений в области управления человеческими ресурсами;
- построение системы управления кадровым резервом в Обществе (внутренним и внешним);
- расширение сферы 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;
- разработка технологии стажировок работников Общества;
- проектирование системы оценки работников, в том числе в рамках формирования кадрового резерва.

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;
- разработаны предложения по актуализации Концепции управления человеческими ресурсами;
- разработано техническое задание по автоматизации бизнес-процессов по управлению персоналом на базе 1С в части: учетной функции, управления численностью персонала, работы с кадровым резервом, технологий по обучению, развитию, аттестации и оценки персонала;
- организован и проведен консультационный семинар-совещание для руководителей подразделений филиалов Общества, ответственных за работу с персоналом, по теме: «Совершенствование технологий управления персоналом: перспективы развития в ОАО «СО ЕЭС».

По построению системы управления кадровым резервом:

- утверждена Концепция системы кадрового резерва ОАО «СО ЕЭС»;
- функционирует Рабочая группа по реализации Концепции системы кадрового резерва ОАО «СО ЕЭС»;
- актуализированы списки внутреннего кадрового резерва по операционным зонам филиалов ОАО «СО ЕЭС»;
- разработаны проекты нормативных документов, регламентирующих основные подходы по работе с кадровым резервом Общества (Положение о работе с кадровым резервом ОАО «СО ЕЭС», Методические материалы по работе с кадровым резервом, Положение о наставничестве ОАО «СО ЕЭС»);
- 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, проведена серия семинаров-совещаний по теме «Школа кадрового резерва»;
- проведены обучающие селекторные совещания по отбору и оценке кандидатов в кадровый резерв.

По взаимодействию с высшими учебными заведениями:

- разработана и утверждена Концепция взаимодействия ОАО «СО ЕЭС» с высшими учебными заведениями;
- в целях организации прохождения стажировок работниками Общества разработан проект Положения о стажировках работников ОАО «СО ЕЭС»;
- разработаны проекты нормативных документов, регламентирующих основные подходы по работе с высшими учебными заведениями (Положение об именной стипендии, Пакетное предложение для вузов);
- организовано 6 рабочих групп по организации специализированной подготовки студентов в региональных ВУЗах;
- проводится специализированная подготовка 55 студентов в региональных ВУЗах;
- впервые проведен конкурс на участие студентов, проходящих специализированную подготовку, в сессии СИГРЭ при финансовой поддержке ОАО «СО ЕЭС». 2 студента СПбГПУ и УГТУ-УПИ участвовали в 42-й сессии СИГРЭ;
- сформирован внутренний кадровый резерв филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ и РДУ из специалистов-стажеров из числа студентов очной формы обучения;
- организован «энергетический класс» в лицее №130 г. Екатеринбурга; проведена региональная олимпиада по математике, физике и химии в г. Екатеринбурге.

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

- в 5 филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ (Северо-Запад, Юг, Центр, Средняя Волга, Урал) созданы отделы сохранения здоровья;
- филиалы ОАО «СО ЕЭС» ОДУ оснащены медицинским и спортивным оборудованием;
- организованы занятия по производственной гимнастике и оздоровительной физической культуре;
- 100% работников ОАО «СО ЕЭС» застрахованы по программам добровольного медицинского страхования;
- проведено совещание по теме: «Основные направления деятельности ОАО «СО ЕЭС» в сфере сохранения и укрепления здоровья персонала»;
- утверждены задачи и функции отделов сохранения здоровья в филиалах ОАО «СО ЕЭС» ОДУ;
- утверждено Положение о порядке действий работников ОАО «СО ЕЭС» в случае острого заболевания, обострения хронического заболевания, травмы, отравления или отсутствия по невыясненным причинам работника руководящего состава ОАО «СО ЕЭС»;
- утверждены регламенты взаимодействия при сопровождении договоров добровольного медицинского страхования;
- утвержден приказ о типовом составе оборудования комнаты для отдыха в рабочее время и психологической разгрузки Филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ;
- заключены договоры добровольного медицинского страхования работников ОАО «СО ЕЭС» на 2008-2009 годы;
- проводились в лечебных учреждениях предварительные медицинские осмотры кандидатов на вакантные должности;
- проведены периодические медицинские осмотры работников.

По разработке системы оценки работников Общества:

- спроектированы бизнес-процессы системы оценки работников Общества;
- разработан комплекс универсального оценочного инструментария для проведения системной оценки работников, включенных в списки внутреннего кадрового резерва, а также разработаны нормы и правила тестирования;
- проведена оценочная процедура работников, ответственных за работу с персоналом в филиалах Общества;
- разработан и проведен «пилотный» проект по дистанционной оценке кандидатов во внутренний кадровый резерв;
- автоматизирован пакет мотивационных опросников для оценки работников Общества.

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;

- совместно с ЦТПП разработан и утвержден перечень рекомендуемых курсов повышения квалификации персонала технологического блока на 2009 год;

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

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

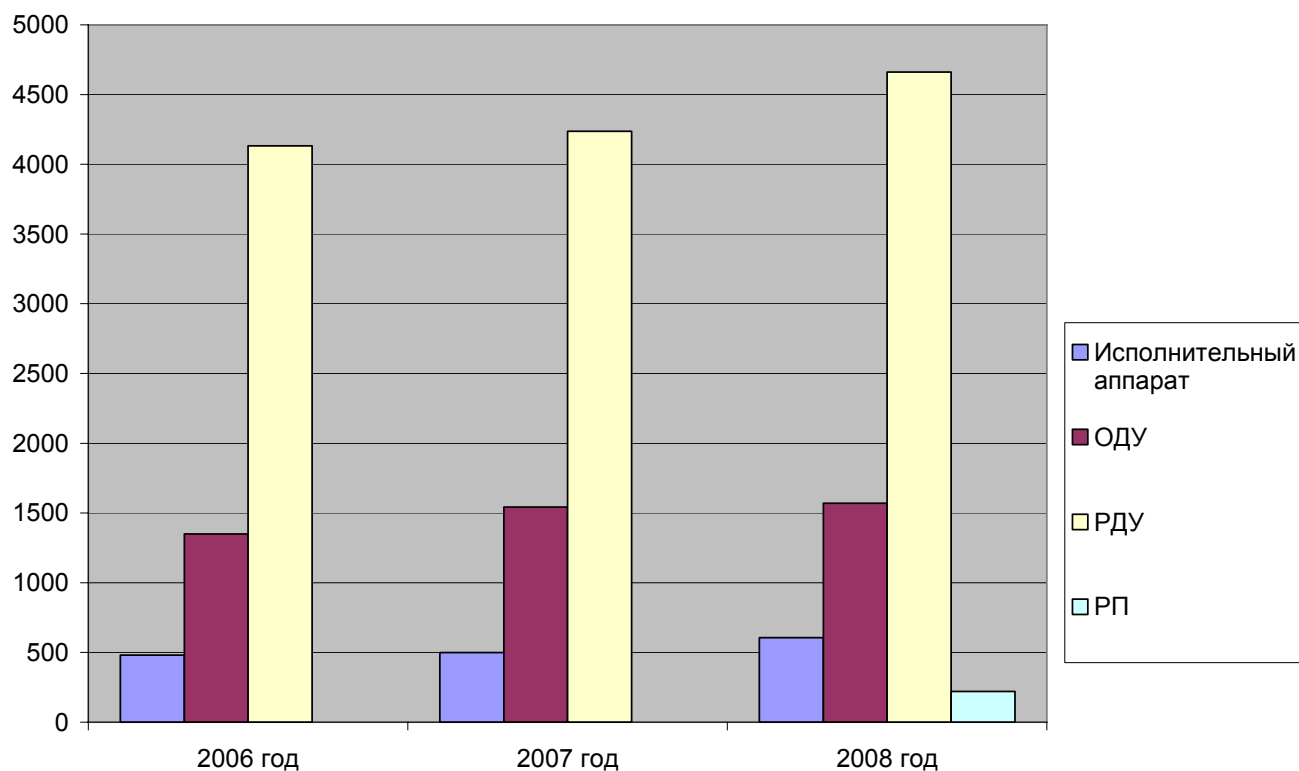
- формируются, анализируются и утверждаются в исполнительном аппарате списки работников Общества, направляемых на различные виды платной подготовки;

- проводятся работы по автоматизации процессов развития и обучения персонала, работы с кадровым резервом на базе 1С;

- при участии Центра инфраструктурных исследований организована отборочная сессия молодых кадров для энергетики.

14.2. Численность работников в динамике за три года

Наименование подразделения	2006 год	2007 год	2008 год
Исполнительный аппарат	481	499	607
ОДУ	1 349	1 543	1 570
РДУ	4 133	4 236	4 661
РП	-	-	220
ОАО «СО ЕЭС»	5 963	6 278	7 097

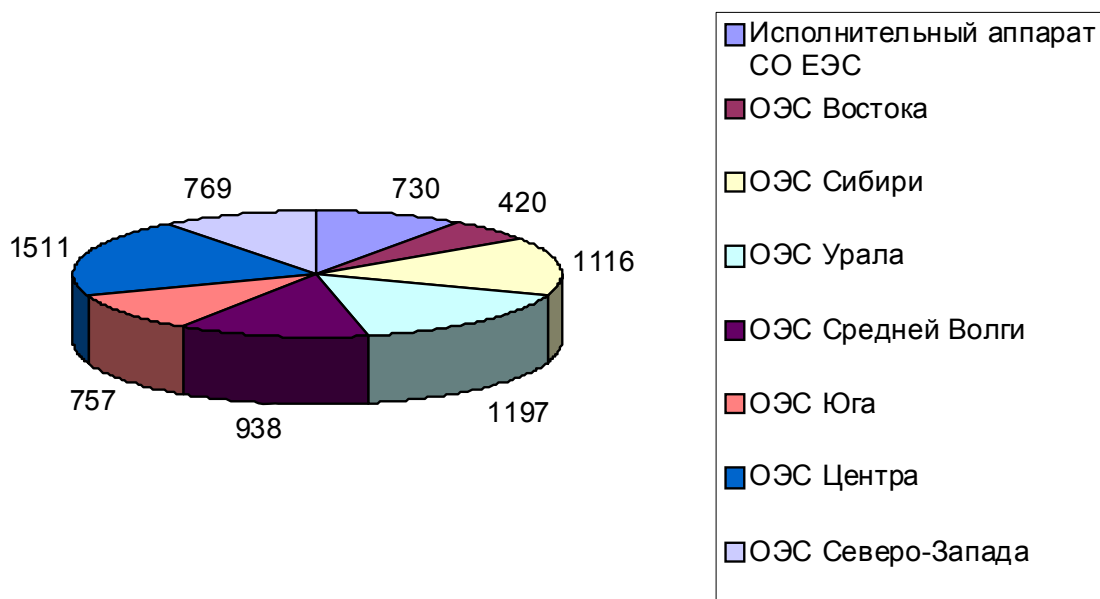


14.3. Структура работающих по категориям

На 31.12.2008 общая численность работников ОАО «СО ЕЭС» составила 7 097 человека (утвержденная численность 7 438 единиц). Укомплектованность штатного расписания Общества – 95,42%.

№	Наименование	Утвержденная численность	Фактическая численность	Укомплектованность, %
1	Исполнительный аппарат Общества	730	607	83,15
2	ОЭС Востока	420	409	97,38
3	ОЭС Сибири	1 116	1 110	99,46
4	ОЭС Урала	1 197	1 160	96,91
5	ОЭС Средней Волги	938	934	99,57
6	ОЭС Юга	757	711	93,93
7	ОЭС Центра	1 511	1 452	96,10
8	ОЭС Северо-Запада	769	714	92,85
Итого:		7 438	7 097	95,42

Общая утвержденная численность ОАО «СО ЕЭС» на 31.12.2008



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».

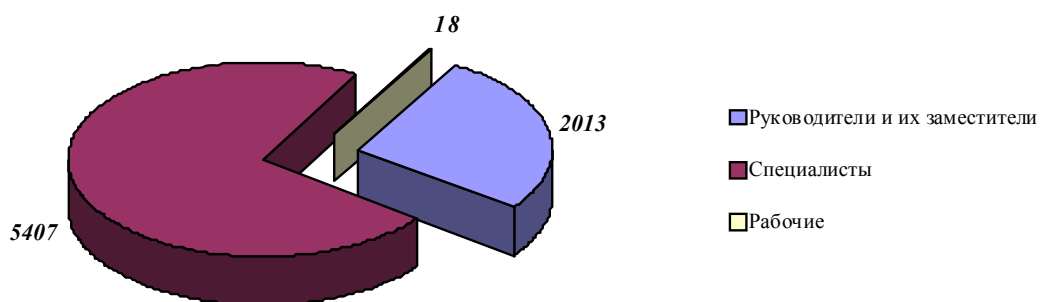
С помощью программно-аппаратного комплекса «Выбор» проводится:

- 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.

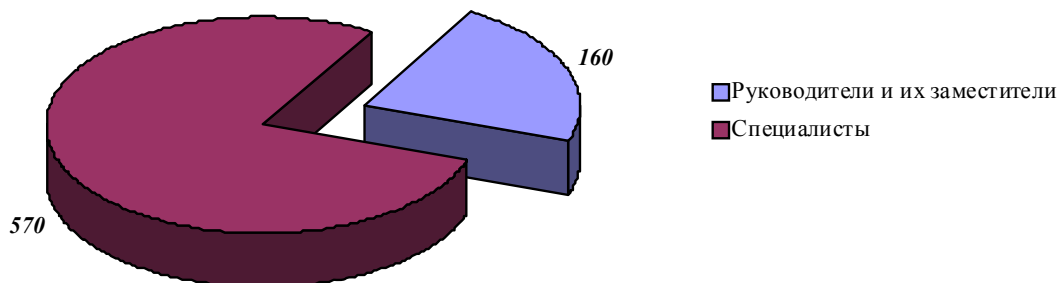
Утвержденная численность ОАО «СО ЕЭС» за отчетный период



Всего: 7 438 единиц

Из представленной диаграммы следует, что основную часть общей численности персонала Общества составляют специалисты – 5 407 единиц (72,7%). Руководители и их заместители – 2 013 единиц (27,1%), рабочие – 18 единиц (0,3%).

*Утвержденная численность исполнительного аппарата
ОАО «СО ЕЭС» за отчетный период*

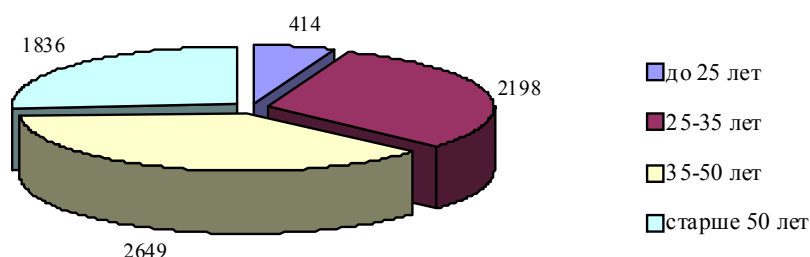


Всего: 730 человек

Из представленной диаграммы следует, что основную часть общей численности исполнительного аппарата Общества составляют также специалисты – 570 единиц (78,1%); руководителей и их заместителей – 160 единиц (21,9%).

14.4. Возрастной состав работников

Возрастные характеристики персонала ОАО «СО ЕЭС»



Основную часть работников Общества составляют лица в возрасте от 25 до 50 лет – 4 847 человек (68,3%).

Работники старше 50-ти лет – 1 836 человек (25,9%) и самая малочисленная группа – работники до 25 лет – 414 человек (5,83%).

В то же время в ОАО «СО ЕЭС» работает – 581 работника пенсионного возраста (8,1% от общей численности), из них руководителей и их заместителей – 193 человека (2,72% от общей численности).

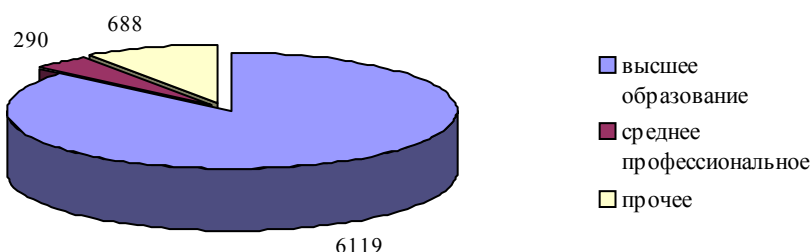
14.5. Качественный состав работников. Система развития персонала

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

Из 7 097 работников Общества:

- 6 119 человек имеют высшее образование (79,6 %);
- 64 человека имеют неоконченное высшее образование (0,9 %);
- 290 человек имеют среднее профессиональное образование (4,1 %);
- 105 человек имеют ученую степень кандидата наук (1,5%);
- 5 человек – доктора наук (0,07 %).

Качественный состав работников ОАО «СО ЕЭС»



Всего: 7 097 человек

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 2008 году (поквартально).

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

В 2008 году в ЦТПП прошли подготовку 1016 специалистов, что на 40% больше, чем в 2007 году.

В 2008 году в ОАО «СО ЕЭС» повысили квалификацию 2 236 человек (31,5% от фактической численности персонала), в т.ч.:

- в ОЗ ОДУ Востока	- 86 человек	- 23 %;
- в ОЗ ОДУ Сибири	- 286 человек	- 27 %;
- в ОЗ ОДУ Урала	- 419 человек	- 38 %;
- в ОЗ ОДУ Средней Волги	- 332 человека	- 38 %;
- в ОЗ ОДУ Юга	- 196 человек	- 28 %;
- в ОЗ ОДУ Центра	- 407 человек	- 29 %;
- в ОЗ ОДУ Северо-Запада	- 213 человек	- 30 %;
- в исполнительном аппарате	- 297 человека	- 49 %.

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 и других учебных заведениях.

За 2008 год в Обществе были сформированы и доработаны кадровые регламенты и процедуры. Укомплектованность штатных должностей в целом отвечает потребностям структурных подразделений. Используется система тестирования работников и кандидатов на вакантные должности. Утвержден список работников, включенных в состав внутреннего кадрового резерва по операционным зонам ОАО «СО ЕЭС» ОДУ. В соответствии с утвержденным планом работы с кадровым резервом Общества проводится обучение работников, включенных в состав кадрового резерва, разрабатывается система стажировок. Разработана и утверждена Концепция взаимодействия с высшими учебными заведениями. Ведется работа по взаимодействию с высшими учебными заведениями.