

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2002 ГОД

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Место нахождения: 187000, Ленинградская область, г. Тосно, ПС «Ленинградская»
Почтовый адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А
Председатель Правления А.Н. Раппопорт
Начальник Департамента учета и отчетности — главный бухгалтер В.В.Щукин

Содержание

- [1. Реформирование электроэнергетики в Российской Федерации](#)
- [2. Управление ОАО «ФСК ЕЭС»](#)
 - [2.1. Принципы. Документы.](#)
 - [2.2. Структура управления и контроля](#)
 - [2.3 Состав Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»](#)
 - [2.4 Состав Правления ОАО «ФСК ЕЭС»](#)
 - [2.5 Состав Ревизионной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС»](#)
 - [2.6 Акционерный капитал](#)
- [3. Деятельность ОАО «ФСК ЕЭС» как субъекта электроэнергетики](#)
 - [3.1. Характеристика оборудования подстанций и воздушных линий ОАО «ФСК ЕЭС»](#)
 - [3.2. Управление ЕНЭС](#)
 - [3.3. Услуги по передаче электрической энергии](#)
 - [3.4. Технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС»](#)
 - [3.5. Инвестиционная деятельность](#)
- [4. Управление персоналом](#)
 - [4.1. Общие данные](#)
 - [4.2. Работа по реализации кадровой политики](#)
 - [4.3. Планирование и организация подготовки и повышения квалификации кадров](#)
- [Приложение 1](#)
- [Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность](#)
- [Приложение 2](#)
- [Филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» по состоянию на 01.04.2003 г.](#)
- [Приложение 3](#)
- [Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ФСК ЕЭС» за 2002 год](#)

1. Реформирование электроэнергетики в Российской Федерации

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

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

Передача электрической энергии - естественно-монопольный вид деятельности, технологической основой которого является единая национальная (общероссийской) электрическая сеть (далее - ЕНЭС). Она формирует Единую энергетическую систему Российской Федерации, объединяя для параллельной работы основные электростанции и узлы нагрузки и обеспечивая передачу электроэнергии между ними, а также осуществляя связь ЕЭС России с энергосистемами других стран.

Протяженность линий электропередачи, входящих в ЕНЭС, превышает 154 тыс. километров, а мощность трансформаторов подстанций - 321 тыс. МВА.

В рамках реформирования электроэнергетики в сроки, установленные Планом мероприятий первого этапа реформирования электроэнергетики Российской Федерации, Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принято решение о создании ОАО "ФСК ЕЭС" (протокол № 109 от 25.01.2002г.). ОАО «ФСК ЕЭС» создано в качестве дочернего общества со 100-процентным участием ОАО РАО «ЕЭС России» в его уставном капитале. 25.06.2002 г. ОАО «ФСК ЕЭС» зарегистрировано как юридическое лицо.

ОАО "ФСК ЕЭС" создано как организация по управлению ЕНЭС с целью ее сохранения и развития. Основными направлениями деятельности ОАО "ФСК ЕЭС", нашедшими свое отражение в уставе общества, являются:

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

Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2001 г. № 881 утверждены критерии отнесения магистральных линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС, в соответствии с которыми к ЕНЭС относятся магистральные линии электропередачи и объекты электросетевого хозяйства ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО РАО "ЕЭС России" (еще не внесенные в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС"), а также АО-энерго.

Формирование в рамках реформы электроэнергетики под единым организационным и технологическим управлением ОАО "ФСК ЕЭС" имущественного комплекса ЕНЭС позволит:

- укрепить интегрирующую роль Единой энергетической системы России и обеспечить взаимодействие производителей и потребителей электроэнергии на конкурентном оптовом рынке электроэнергии;
- обеспечить непосредственное подключение всех регионов России к ЕНЭС;
- гарантировать равный доступ продавцов и покупателей на оптовый рынок электроэнергии;
- осуществлять эффективное государственное регулирование тарифов на передачу электроэнергии;
- повысить энергетическую безопасность государства;
- способствовать проведению эффективной государственной внешнеэкономической политики в сфере электроэнергетики.

2. Управление ОАО "ФСК ЕЭС"

2.1. Принципы. Документы.

Корпоративное управление ОАО "ФСК ЕЭС" основано на требованиях законодательства Российской Федерации в сфере акционерного права, определяется Уставом ОАО "ФСК ЕЭС", и соответствует принципам Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2001года.

В ОАО "ФСК ЕЭС" разработаны и утверждены внутренние документы, регулирующие порядок образования и деятельности органов управления и контроля.

Решениями Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждены:

- Регламент деятельности Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС";
- Положение о Правлении ОАО "ФСК ЕЭС";
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО "ФСК ЕЭС";
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "ФСК ЕЭС" вознаграждений и компенсаций.

2.2. Структура управления и контроля

Высшим органом управления ОАО "ФСК ЕЭС" является общее Собрание акционеров. Основные полномочия по управлению компанией делегируются единственным акционером - ОАО РАО "ЕЭС России", Совету директоров

ОАО "ФСК ЕЭС". Совет директоров в целях обеспечения оперативного управления компанией назначает Правление.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО "ФСК ЕЭС" общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности ОАО "ФСК ЕЭС" общим собранием акционеров в качестве Аудитора ОАО "ФСК ЕЭС" утверждено ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит".

Цели и задачи деятельности ОАО "ФСК ЕЭС" как субъекта естественной монополии, закрепленные в действующих нормативных правовых актах, обусловили ряд особенностей структуры управления ОАО "ФСК ЕЭС", нашедших отражение в уставах ОАО РАО "ЕЭС России" и ОАО "ФСК ЕЭС":

- Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" принимает решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров ОАО "ФСК ЕЭС", определенным уставом ОАО "ФСК ЕЭС";
- Совет директоров ОАО РАО "ЕЭС России" согласует кандидатуры на должности руководителя и членов коллегиального исполнительного органа ОАО "ФСК ЕЭС";
- Состав Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС" определен в количестве 13 человек, не менее 7 из которых являются представителями государства, избранными общим собранием акционеров по предложению уполномоченных органов государственной власти Российской Федерации.

2.3. Состав Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС"

Совет директоров ОАО "ФСК ЕЭС" был согласован на заседании Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" 25.01.2002 г. и утвержден распоряжением ОАО РАО "ЕЭС России" № 42р от 18.06.2002 г. в следующем составе:

Председатель Совета директоров

Христенко Виктор Борисович	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
----------------------------	---

Заместитель Председателя Совета директоров

Чубайс Анатолий Борисович	Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
---------------------------	---

Члены Совета директоров

Абызов Михаил Анатольевич	Заместитель Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
Газизуллин Фарит Рафикович	Министр имущественных отношений Российской Федерации
Греф Герман Оскарович	Министр экономического развития и торговли Российской Федерации
Лебедев Александр Евгеньевич	Президент АКБ «Национальный резервный банк»
Паули Виктор Карлович	Председатель Правления ОАО «СОЦДУ ЕЭС»
Раппопорт Андрей Натанович	Заместитель Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Румянцев Александр Юрьевич	Министр Российской Федерации по атомной энергии

Синюгин Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
Хёрн Дэвид Александр	Директор компании Halcyon Advisors
Южанов Илья Артурович	Министр Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства
Юсуфов Игорь Ханукович	Министр энергетики Российской Федерации

2.4 Состав Правления ОАО "ФСК ЕЭС"

Председателем Правления ОАО "ФСК ЕЭС" в соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 03.04.2002 г. избран Раппопорт Андрей Натанович.
На заседании Совета директоров ОАО "ФСК ЕЭС" 09.08.2002 г. избрано Правление ОАО "ФСК ЕЭС" в следующем составе:

Председатель Правления

Андрей Натанович Раппопорт, формирование стратегии и целей развития Общества, организация деятельности Общества

Первый заместитель Председателя Правления

Александр Николаевич Чистяков, формирование и осуществление инвестиционной политики Общества, политики по эксплуатации и ремонту объектов ЕНЭС, автоматизированных систем управления, диспетчерскому управлению и информатизации в Обществе

Заместители Председателя Правления

Виктор Алексеевич Васильев, организация процесса эксплуатации и ремонта объектов ЕНЭС

Дмитрий Владимирович Виноградов, организация экономических, финансовых и учетных процессов в Обществе

Павел Анатольевич Горелов, разработка и осуществление коммерческой договорной политики Общества

Владимир Валерианович Дорофеев, разработка и осуществление научно-технической политики, международное сотрудничество и стратегическое планирование Общества, взаимодействие с субъектами оптового рынка электрической энергии

Михаил Юрьевич Тузов, осуществление корпоративной политики Общества, организация управления персоналом, организационное проектирование и развитие Общества и ДЗО

2.5. Состав Ревизионной комиссии ОАО "ФСК ЭЭС"

Состав Ревизионной комиссии ОАО "ФСК ЭЭС" утвержден решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" от 06.11.2002 г.:

Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента финансового аудита ОАО РАО "ЕЭС России"
Желябовский Юрий Анатольевич	Начальник отдела корпоративного управления Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России"
Мясников Виктор Михайлович	Заместитель руководителя Департамента финансового контроля и аудита Минимущества России
Фёдоров Олег Романович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
Рыжонкова Елена Юрьевна	Ведущий эксперт Департамента учета и отчетности ОАО "ФСК ЭЭС"

2.6. Акционерный капитал

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 имущество ОАО "ФСК ЭЭС" формируется из существующих магистральных сетей, являющихся составными частями ЕНЭС и обеспечивающих объединение электростанций ОАО РАО "ЕЭС России" и региональных энергосистем. В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" уставный капитал ОАО "ФСК ЭЭС" составляет

127 000 000 000 рублей, из которых 120 171 946 000 рублей оплачиваются сетевым имуществом.

Акционерный капитал разделен на 254 000 000 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью по 50 копеек каждая.

В 2002 г. ОАО "ФСК ЭЭС" совместно с ОАО РАО "ЕЭС России" проводило работу по формированию уставного капитала ОАО "ФСК ЭЭС". К концу 2002 года уставный капитал ОАО "ФСК ЭЭС" был оплачен в размере 90000000000 рублей.

В 2003 г. продолжается работа по наполнению уставного капитала ОАО "ФСК ЭЭС" объектами электросетевого хозяйства, в частности, объектами незавершенного строительства. Данная работа должна быть окончена до 25 июня 2003 года.

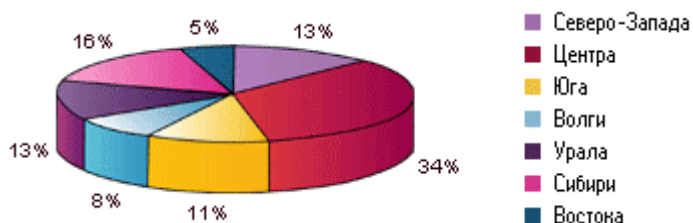
Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 г. № 526, Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" предусмотрено обеспечение не позднее даты окончания переходного периода реформирования электроэнергетики непосредственного участия государства в уставном капитале ОАО "ФСК ЭЭС" с целью получения контрольного пакета акций путем реформирования ОАО РАО "ЕЭС России", в ходе которого акционерный капитал ОАО "ФСК ЭЭС" будет распределен между акционерами ОАО РАО "ЕЭС России" пропорционально их долям в уставном капитале ОАО РАО "ЕЭС России". По мере осуществления реформ в электроэнергетике и выхода государства из конкурентных сфер должно произойти дальнейшее увеличение доли государства в уставном капитале ОАО "ФСК ЭЭС" до 75 процентов плюс одна голосующая акция.

3. Деятельность ОАО "ФСК ЭЭС" как субъекта электроэнергетики

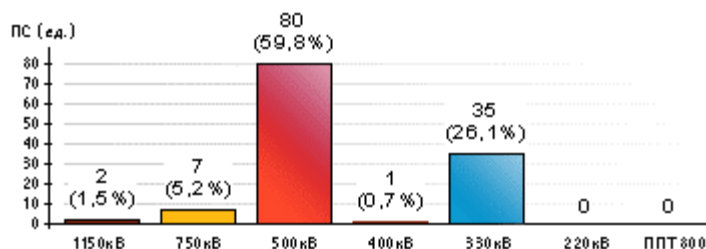
3.1. Характеристика оборудования подстанций и воздушных линий ОАО "ФСК ЕЭС"

По состоянию на 31.12.2002 г. на балансе ОАО «ФСК ЕЭС» находилось:
305 наиболее мощных с точки зрения пропускной способности высоковольтных воздушных линий электропередачи напряжением 330-500-750-1150 кВ протяженностью 40,9 тысяч километров:

Протяженность ВЛ по МЭСам в % от общей длины ВЛ ОАО "ФСК ЕЭС"



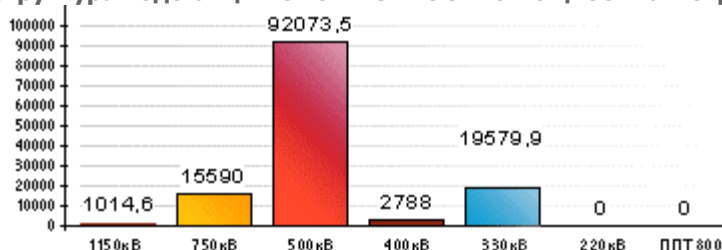
125 подстанций (включая открытые распределительные устройства), количественная структура



Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов напряжением 10-750 кВ, находящихся на подстанциях ОАО "ФСК ЕЭС", составляет 131 921 МВА, в том числе установленная мощность трансформаторов 110-750 кВ, от которых осуществляется энергоснабжение прилегающих энергосистем, составляла 131 863 МВА.

По состоянию на 31.12.2002 г. суммарная установленная мощность реакторов на предприятиях составляла 20 860 Мвар.

Структура подстанций ОАО "ФСК ЕЭС" по мощности автотрансформаторов и трансформаторов



3.2. Управление ЕНЭС

ОАО "ФСК ЕЭС" осуществляет деятельность по управлению объектами электросетевого хозяйства, относящимися к ЕНЭС и находящимися на балансе ОАО "ФСК ЕЭС", путем организации эксплуатации, ремонта и развития электросетевых объектов через сеть созданных филиалов - магистральные электрические сети (далее - МЭС), предприятия магистральных электрических сетей (далее - ПМЭС), Электросетьсервис и специализированные производственные базы (далее - СПБ), Региональные центры технической инспекции (полный перечень филиалов содержится в Приложении 2).

Оперативное руководство деятельностью созданных филиалов ПМЭС возложено на МЭСы, а филиалов СПб - на Электросетьсервис.

В компетенцию филиалов, в частности, входит:

оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии;

оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;

оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;

диагностика, эксплуатация, ремонт, реконструкция, техперевооружение и капитальное строительство электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;

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

В соответствии с предоставленными полномочиями филиалы МЭС обслуживают около 40 тыс. километров линий электропередачи в следующей пропорции:

	МЭС Северо- Запада	МЭС Центра	МЭС Юга	МЭС Волги	МЭС Урала	МЭС Сибири	МЭС Востока
Длина, км	5226	12921	4248	3160	5282	6252	2134

Проверка готовности филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» и предприятий магистральных электрических сетей (ПМЭС) к работе в осенне-зимний период 2002-2003 года проводилась в 2002 году комиссиями РАО «ЕЭС России» и РП «Энерготехнадзор» совместно с Департаментом технической инспекции ОАО «ФСК ЕЭС» в новых условиях, связанных с процессом реформирования энергетики и более высоким уровнем требований, определенных приказом РАО «ЕЭС России» от 03.09.2002 № 503.

В 2002 году в ОАО «ФСК ЕЭС» была проведена большая работа по подготовке магистральных электрических сетей к успешному прохождению осенне-зимнего периода 2002-2003 гг. Введены в эксплуатацию ряд новых воздушных линий электропередачи и трансформаторные мощности на подстанциях, выполнены намеченные объемы работ по текущему и капитальному ремонтам основного оборудования электрических сетей.

Филиалом Электросетьсервис во взаимодействии с МЭС обеспечено выполнение аварийно-восстановительных работ, а также выполнен большой объем работ по диагностике оборудования и его замене.

Объемы основных видов ремонтов за 2002 г.

Наименование	Ед.изм.	Факт 2002 г.
Расчистка трассы в т. ч. хим.расчистка	га	28221
Замена линейных изоляторов	шт	68155
Ремонт фундаментов	шт	3197
Замена грозотроса	км	458,95
Замена (усиление) опор	шт	216
Замена дистанционных распорок	шт	21114
Ремонт автотрансформаторов 110 - 750 кВ	фаза (шт)	34
Ремонт шунтирующих реакторов	фаза (шт)	30
Замена вводов 110 - 750 кВ	шт	168
Ремонт выключателей 110 - 750 кВ	группа	370
Ремонт разъединителей 110 - 750 кВ	группа	1151
Замена опорно-стержневых изоляторов оборудования 110 - 750 кВ	шт	6009
Ремонт компрессоров	шт	269

Ремонт аккумуляторных батарей	шт	6
Ремонт синхронных компенсаторов	шт	2

В итоге все филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» (МЭС и ПМЭС) получили паспорта готовности к работе в ОЗП 2002/2003 года.

В соответствии с действующими нормативными правовыми актами в ЕНЭС включаются и объекты ЕНЭС, находящиеся в собственности АО-энерго, управление которыми должно осуществляться ОАО «ФСК ЕЭС». В рамках реформы электроэнергетики Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» принято решение о создании семи межрегиональных магистральных сетевых компаний (далее - ММСК) (протокол от 21.10.2002 г. № 2). В ходе создания ММСК в порядке, предусмотренном решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 15.08.2002 № 125), будут проведены корпоративные процедуры по внесению объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО-энерго и относящихся к ЕНЭС, в уставный капитал ММСК.

В дальнейшем ходе реформирования АО-энерго акции ММСК будут распределены пропорционально между акционерами АО-энерго, при этом акции ММСК, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России», будут переданы ОАО РАО «ЕЭС России» в уставный капитал ОАО «ФСК ЕЭС».

Таким образом, ОАО «ФСК ЕЭС» в сфере управления ЕНЭС в настоящее время решает следующие задачи:

- обеспечение единства процесса формирования имущественных комплексов ММСК, создаваемых на базе имущества АО-энерго;
- создание законченной структуры ЕНЭС;
- обеспечение финансовой устойчивости создаваемых ММСК;
- формирование единого тарифа на передачу электрической энергии для магистральных сетей, входящих в ЕНЭС;
- создание эффективной системы эксплуатации и ремонта сетевых объектов;
- проведение единой кадровой политики.

3.3. Услуги по передаче электрической энергии

По электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» передается свыше 319 млрд. кВт ч электроэнергии, что составляет 36% всей вырабатываемой в Российской Федерации электроэнергии.

Потери в сетях ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» снизились с 10,3 млрд. квтч. (3,37%) в 2001г. и до 9,75 млрд. квтч. (3,06%) в 2002г.

С момента утверждения ФЭК России тарифа на передачу электрической энергии ОАО «ФСК ЕЭС», используя принадлежащее ему имущество, в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" должно будет оказывать на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС. В соответствии с действующим законодательством данная деятельность относится к сфере деятельности субъектов естественной монополии и подлежит государственному регулированию.

В 2002 г. ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК ЕЭС», ФЭК России с привлечением экономического "консультанта" Национальной ассоциации экономических исследований (NERA) провели работу по разработке принципов образования тарифов на передачу электрической энергии по магистральным сетям. Результатом данной работы стали Методические указания, утвержденные постановлением ФЭК России от 23.10.2002 г. № 72-э/3.

Таким образом, в 2003 г. финансирование деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» должно осуществляться за счет устанавливаемой ФЭК России экономически обоснованной платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

В настоящее время финансирование деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» осуществляется ОАО РАО «ЕЭС России» по договору на оказание услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию системообразующих электрических сетей, принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России», и по договору на оказание услуги по обеспечению надежной работы и развития системообразующих электросетевых объектов и их использованию для передачи электрической энергии по системообразующим электрическим сетям между субъектами Единой энергетической системы России в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 1996 г. N 793 "О федеральном (общероссийском) оптовом рынке электрической энергии (мощности)".

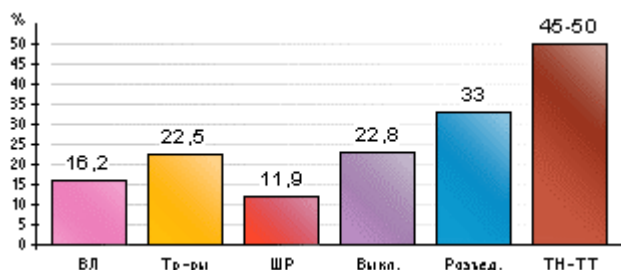
3.4. Технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ОАО "ФСК ЕЭС"

Образованной в 2002 году технической инспекцией ОАО «ФСК ЕЭС» проводилась работа по организации системы технического и технологического надзора за надежной, безопасной и экономичной эксплуатацией

оборудования, подготовкой и проверкой знаний персонала МЭС, включая создание для этих целей филиалов Общества - Региональных центров технической инспекции.

В 2002 году в магистральных электрических сетях ОАО «ФСК ЕЭС» произошло 474 технологических нарушения. Для сравнения: в 2001 году было зафиксировано 648 технологических нарушений. Технологических нарушений, отнесенных к категории "Аварии" в 2002 г. не было.

Доли(%) основных элементов систем ФСК, выработавшие свой ресурс(25 лет оборудование, 40



С начала 2003 года техническая инспекция в полном объеме контролирует расследование происшедших технологических нарушений, пожаров, случаев производственного травматизма, а также разработку и исполнение необходимых профилактических мер по их предупреждению на объектах электросетевого хозяйства, относящихся к ЕНЭС, обеспечивает соблюдение единой отраслевой и государственной отчетности по промышленной безопасности, аварийности и травматизму на всех подконтрольных электросетевых объектах.

Созданы Центральная и региональные комиссии ОАО "ФСК ЕЭС" по проверке знаний руководителей и специалистов филиалов ОАО "ФСК ЕЭС" и объектов магистральных электрических сетей АО-энерго, относимых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2001 г. № 881 к ЕНЭС. В настоящее время осуществляется подготовка документов по передаче функций технического и технологического надзора за эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, относящихся к ЕНЭС, от Генеральной инспекции ОАО РАО "ЕЭС России" технической инспекции ОАО "ФСК ЕЭС" с разработкой соответствующего Регламента взаимодействия.

Для проверки готовности филиалов ОАО "ФСК ЕЭС" и объектов электросетевого хозяйства, относящихся к ЕНЭС, к работе в осенне-зимний период 2003-2004 года Департаментом технической инспекции будут организованы специальные комиссии с выдачей паспортов готовности.

3.5. Инвестиционная деятельность

В 2002 г. инвестиции в объекты электросетевого хозяйства, относящиеся к ЕНЭС, осуществлялись ОАО РАО "ЕЭС России", поскольку незавершенное строительство еще не было передано в уставный капитал ОАО "ФСК ЕЭС", и инвестиционные средства были предусмотрены в абонентной плате ОАО РАО "ЕЭС России".

Ввод электросетевых объектов в 2002 году

Наименование объекта	Ввод мощности	Срок ввода
По объектам нового строительства		
ВЛ-400 кВ Выборг-госграница (Акт центральной комиссии)	42,4 км, 668 МВА, ВОЛС-44 км	Ноябрь 2002 г.
Электропередача 330/400 кВ с расширением и реконструкцией Выборгского ВПК (Акт рабочей комиссии)	70 км, 125 МВА	Декабрь 2002 г.
ВЛ-330 кВ Псковская ГРЭС-Старая Русса (Акт рабочей комиссии)	74,4 км, 60 Мвар	- " -
ПС-330 кВ Псков Южная с заходами ВЛ (Акт рабочей комиссии)	400 МВА, зах. ВЛ 110 кВ-0,9км	- " -

ВЛ-500 кВ Заря-Барабинск (на напряжении 220 кВ) (Акт рабочей комиссии)	370,9 км	- " -
ВЛ 500 кВ Гусиноозёрская ГРЭС-Петровск-Забайкальский-Чита с ПС 500 кВ Чита (Акт рабочей комиссии)	100 Мвар	- " -
	557,7 км, 1193 МВА,	
Всего по новому строительству:	160 Мвар,	
	ВОЛС-44 км	
По объектам реконструкции и техперевооружения		
ПС 330 кВ Чудово (Акт рабочей комиссии)	125 МВА	- " -
ПС-330 кВ Талашкино (Акт рабочей комиссии)	250 МВА	- " -
ПС 500 кВ Красноярская (Акт рабочей комиссии)	267 МВА	- " -
Восстановление участка ВЛ 330 кВ Кисловодск-Баксан (Акт рабочей комиссии)	2,3 км	- " -
Реконструкция и техперевооружение ВЛ-330 кВ Бологое-Новая-Калининская-Конаковская ГРЭС с подстанциями. АТ на ПС Бологое (Акт рабочей комиссии)	125 МВА	- " -
ПС 1150 кВ Итатская. Резервная фаза реактора (Форма ОС-1)	300 Мвар	Май 2002 г.
ПС-500 кВ Ново-Анжерская. Замена фазы автотрансформатора (Акт рабочей комиссии)	167 МВА	Октябрь 2002 г.
ПС 500 кВ Челябинская (Акт центральной комиссии)	240 Мвар	- " -
	934 МВА, 2,3 км	
Всего по техперевооружению:	540 Мвар	
Итого в 2002 году:		
- введена мощность -	557,7 км, 1193 МВА, 1000 Мвар, ВОЛС-44 км	
- заменена мощность -	934 МВА, 2,3 км	

В 2002 г. постановлением ФЭК России от 24 декабря 2002 г. N 97-э/3 "Об утверждении перечня объектов капитального строительства в электроэнергетике и обоснованной величины инвестиционных средств, включаемых в абонентную плату РАО "ЕЭС России" в 2003 году" утверждена инвестиционная программа строительства объектов сетевого комплекса, которое будет осуществляться в течение 2003 г. ОАО "ФСК ЕЭС". Указанная инвестиционная программа ОАО РАО "ЕЭС России" (включая ОАО "ФСК ЕЭС") на 2003 год, составляет 26,8 млрд. рублей (с учетом амортизации и других источников). Инвестиции в объекты электросетевого хозяйства составят 11,3 млрд. рублей. Это объекты, обеспечивающие выдачу мощности как существующих, так и строящихся электростанций, межсистемные линии и подстанции, объекты инфраструктуры и пр.

Инвестиционная программа ОАО "ФСК ЕЭС" на 2003 год предусматривает рост объема инвестиций по сравнению с предыдущим годом более чем на 70%.

Особое внимание будет уделяться техническому перевооружению и реконструкции действующих электрических сетей ОАО "ФСК ЕЭС". На эти цели планируется направить в 2003 году средства в объеме 2,3 млрд. рублей.

В 2003 году предусмотрен ввод 272 километров линий электропередачи, 542 МВА трансформаторных мощностей и 484 Мвар устройств компенсации реактивной мощности.

4. Управление персоналом

4.1. Общие данные

В 2002 г. ОАО "ФСК ЕЭС" осуществляло деятельность по формированию своей организационной структуры и ее укомплектованию квалифицированным персоналом.

Численность работников ОАО "ФСК ЕЭС" в 2002 г. составила 9054 человека, при этом численность исполнительного аппарата ОАО "ФСК ЕЭС" составила 168 человек.

В созданные филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» был переведен из ОАО РАО «ЕЭС России» персонал, в функциональные обязанности которого входит оперативное управление, эксплуатация и ремонт объектов электросетевого хозяйства, относящихся к ЕНЭС и находящихся в собственности ОАО «ФСК ЕЭС», сформирован исполнительный аппарат ОАО "ФСК ЕЭС", осуществляющий руководство оперативной деятельностью филиалов компании.

Основными направлениями деятельности Общества в области кадровой и социальной политики в 2002 году были мероприятия связанные с переводом персонала и организацией его эффективной работы.

Разработаны и внедрены нормативные документы, определяющие порядок оплаты, мотивации труда, льготы и компенсации работникам исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ФСК ЕЭС». Указанные документы основаны на нормах Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации, к которому присоединилось ОАО «ФСК ЕЭС».

4.2. Работа по реализации кадровой политики

В связи с реформированием электроэнергетической отрасли были проведены мероприятия по сокращению численности персонала в филиалах РАО «ЕЭС России» - МЭС и переводу работников в новую структуру - ОАО «ФСК ЕЭС». Сокращение численности персонала по филиалам ОАО РАО «ЕЭС России» - МЭС и Электросетьсервис составила 595 человек (около 5%).

В соответствии с утвержденной организационной структурой исполнительного аппарата и штатным расписанием ОАО «ФСК ЕЭС» был осуществлен прием персонала в Общество.

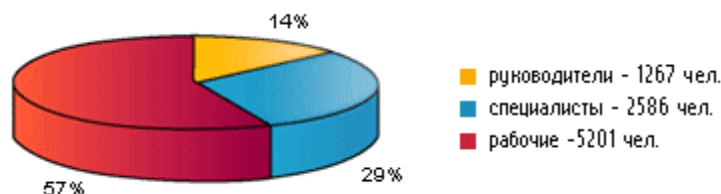
На 01.01.2003 общая численность работников ОАО «ФСК ЕЭС» по подразделениям общества составила:

Наименование филиала	Кол-во человек по штатному расписанию филиалов ОАО РАО «ЕЭС России»	Кол-во человек по штатному расписанию филиалов ОАО «ФСК ЕЭС»	Уменьшение численности
Всего:	9928	9333	595
МЭС Центра	2622	2374	248
МЭС Севере - Запада	1020	963	57
МЭС Юга	1167	1109	58
МЭС Волги	839	813	26
МЭС Урала	1512	1436	76
МЭС Сибири	1661	1578	83
МЭС Востока	676	642	34
Электросетьсервис	431	418	13

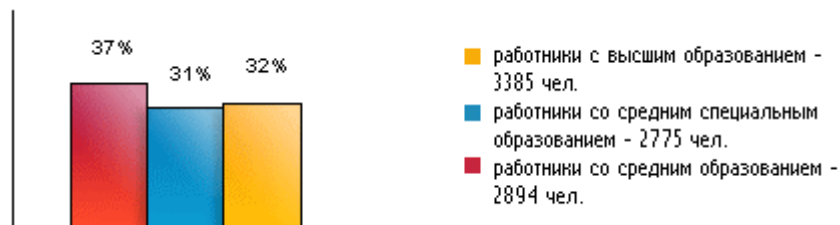
В целях подбора квалифицированных специалистов осуществлялся тщательный отбор персонала для работы в ОАО «ФСК ЕЭС», поиск кандидатов (внутренний и внешний рекрутинг), подбор кандидатов, их оценка, анкетирование, интервьюирование, в том числе с привлечением специализированных организаций.

Качественный состав персонала характеризуется следующими показателями:

- по категориям работающих



- по образованию работающих



Из общей численности работников Общества имеют высшее и среднее специальное образование 6160 человек, доля квалифицированных кадров к общему количеству работников составляет 68 %.

4.3. Планирование и организация подготовки и повышения квалификации кадров

В ОАО «ФСК ЕЭС» создана система подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала. Правление Общества утверждена Программа обучения персонала на 2003 год.

Основными направлениями Программы являются:

- профессиональное обучение и повышение квалификации персонала;
- подготовка и переподготовка специалистов;
- подготовка кадрового резерва.

Обучение персонала проводится с учетом потребности Общества на базе специализированных учебных центров ОАО РАО «ЕЭС России» и других учебных заведений по специальным программам:

- эксплуатация, ремонт, научно-техническая деятельность;
- экономика, финансы и учет;
- управление собственностью;
- инвестиционная деятельность;
- корпоративное управление, правовое обеспечение;
- подготовка кадрового резерва.

Приложение 1

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Общество	Сделка
ОАО РАО "ЕЭС России"	Договор между ОАО РАО "ЕЭС России" и ОАО "ФСК ЕЭС" на оказание услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию системообразующих электрических сетей ОАО РАО "ЕЭС России" на общую сумму 535,31 млн. рублей.
ОАО РАО "ЕЭС России"	Договор между ОАО РАО "ЕЭС России" и ОАО "ФСК ЕЭС" на оказание услуг по обеспечению надежной работы и развития системообразующих электросетевых объектов и их использование для передачи электрической энергии и мощности по системообразующим электрическим сетям между субъектами Единой энергетической

системы России на общую сумму 2 800,00 млн. рублей.

ОАО РАО
"ЕЭС
России"

Договор купли-продажи движимого имущества (материально-производственных запасов, используемых сетевыми подразделениями ОАО РАО "ЕЭС России"), принадлежащего ОАО РАО "ЕЭС России", между ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО РАО "ЕЭС России" на общую сумму 1 717 млн. рублей.

Приложение 2

Филиалы ОАО "ФСК ЕЭС" по состоянию на 01.04.2003 г.

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Центра	105318, г.Москва, ул.Ткацкая, д.1
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Северо-Запада	194223, г.Санкт-Петербург, ул.Курчатова, д.1
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги	443100, г.Самара, ул.Полевая, д.5
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Юга	г.Железноводск, пос.Иноземцево, пер.Дарницкий, д.2
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Урала	620219, г.Екатеринбург, ул.Толмачева, д.6
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири	660062, г.Красноярск, просп.Свободный, д.66А
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Востока	630030, г.Хабаровск, ул.Шеронова, д.65
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Арзамасское предприятие магистральных электрических сетей	607710, Нижегородская обл., Шатковской район, пос. Лесогорск, ул. Электриков, д.9
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Белгородское предприятие магистральных электрических сетей	309540, Белгородская обл., Старооскольский р-н, с. Незнамово, ПС - 500 кВ "Старый оскол"
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Владимирское предприятие магистральных электрических сетей	600902, г.Владимир, пос. Энергетик, ул.Энергетиков, д.31
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Волгоградское предприятие магистральных электрических сетей	400006, г.Волгоград, пр-т им.Ленина, д.221а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Волго-Вятское предприятие магистральных электрических сетей	606422, Нижегородская обл., Балахнинский р-н, п. Большое Козино-2, ул. Олимпийская, д.20
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей	160023, г.Вологда, ул. Планерная, д.18

Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Калужское предприятие магистральных электрических сетей	249090, Калужская обл., г. Малоярославец, ПС 750 кВ
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Михайловское предприятие магистральных электрических сетей	391710, Рязанская обл., г.Михайлов, пос.Электрик
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Московское предприятие магистральных электрических сетей	141870, Московская обл., Дмитровский р-н, п/о Белый Раст
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Тамбовское предприятие магистральных электрических сетей	393143, Тамбовская обл., Тамбовский р-н, п.Комсомолец
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Тверское предприятие магистральных электрических сетей	170001, г.Тверь, пр. Калинина, д.13
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Амурское предприятие магистральных электрических сетей	676400, Амурская обл., г.Свободный, ул. Шатковского,101
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Хабаровское предприятие магистральных электрических сетей	680032, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул. Целинная, д.3
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Приморское предприятие магистральных электрических сетей	690000, Приморский край, г.Владивосток, ул. Мордовцева, д.3
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Восточное производственно-ремонтное предприятие магистральных электрических сетей	680032, Хабаровский край, г.Хабаровск, ул. Целинная,3
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Красноярское предприятие магистральных электрических сетей	660013, г.Красноярск, ул.Томская, д.4а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Забайкальское предприятие магистральных электрических сетей	670047, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, д.5
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей	650099, г. Кемерово, ул. Кирчанова, д.25а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Омское предприятие магистральных электрических сетей	644035, г. Омск, пр-т Губкина, д.4
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей	658002, г. Барнаул, пр. Калинина, д.17
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Хакасское предприятие магистральных электрических сетей	655600, Республика Хакасия, г.Саяногорск, ул. Индустриальная, д.39а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Свердловское	620085, Свердловская обл., г.

предприятие магистральных электрических сетей	Екатеринбург, пер.Малахитовый, д.3
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Челябинское предприятие магистральных электрических сетей	454008, г.Челябинск, ул. Западный проезд 2-ой, 6а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Пермское предприятие магистральных электрических сетей	614058, Пермская обл., г.Пермь, ул. Вишерская, д.34
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Оренбургское предприятие магистральных электрических сетей	670013, г.Оренбург, ул. Автоматики, д.15
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Верхне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей	425010, Марий Эл, Волжский район, пос. Приволжский
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Средне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей	433200, Ульяновская обл., п.г.т. Вешкайма, ул. 40 лет Октября, д. 101
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Самарское предприятие магистральных электрических сетей	443109, г.Самара, Зубчаниновское шоссе, д.130
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Нижне-Волжское предприятие магистральных электрических сетей	410038, г.Саратов, Соколова гора, 40
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Ставропольское предприятие магистральных электрических сетей	357400, Ставропольский край, г.Железноводск, Промзона пищевых предприятий
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Кубанское предприятие магистральных электрических сетей	352120, Краснодарский край, г.Тихорецк, ул.Передовая, 1а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Ростовское предприятие магистральных электрических сетей	347379, Ростовская область, Волгодонский район, пос. Саловский
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Дирекция по строительству объектов энергетики г. Сочи	354000, Краснодарский край, г.Сочи, ул. Карла Либкнехта, д.10
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Брянское предприятие магистральных электрических сетей	243360, Брянская обл., пос.Выгоничи, ул. Новобрянская
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Выборгское предприятие магистральных электрических сетей	188932, Ленинградская обл., пос.Перово
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Новгородское предприятие магистральных электрических сетей	173021, Новгородская обл., пос. Новая Мельница, д.27а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Карельское предприятие магистральных электрических сетей	185013, г.Петрозаводск, пер. Ветеринарный, д.11

Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" по специальным работам в электрических сетях "Электросетьсервис"	115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.27, стр.8
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Специализированная производственная база "Электросетьремонт"	142408, Московская обл., г.Ногинск, ул.Парковая, д.1
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Михайловская специализированная производственная база электросетьсервиса	391710, Рязанская обл., г.Михайлов, п. Электрик
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Новгородская специализированная производственная база электросетьсервиса	173023, Новгородская обл., Новгородский район, д. Новая Мельница, д.27а
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Новосибирская специализированная производственная база электросетьсервиса	630126, г.Новосибирск, ул. Кленовая, д.10/1
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Средневолжская специализированная производственная база электросетьсервиса	433200, Ульяновская обл., п.г.т. Вешкайма, ул. 40 лет Октября, 101
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Бескудниковская специализированная производственная база электросетьсервиса	125577, г.Москва, Высоковольтный проезд, 21
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Специализированная производственная база "Белый Раст"	141870, Московская обл., Дмитровский р-н, п/о Белый Раст, ПС 750 "Белый Раст"
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Южная специализированная производственная база электросетьсервиса	357519, г.Пятигорск, Лермонтовский разъезд, Промзона
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Центра	105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Северо-Запада	194223, г. Санкт-Петербург, ул. Курчатова, д. 1
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Волги	443100, г.Самара, ул. Полевая, д. 5
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Юга	г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д. 2
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Урала	620219, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 6
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Сибири	660062, г. Красноярск, просп. Свободный, д. 66А
Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Региональный центр технической инспекции Востока	630030, г. Хабаровск, ул. Шеронова, д. 65

Приложение 3

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Форма № 2 по ОКУД			КОДЫ
			0710002
за 12 месяцев 2002 г.		Дата (год, месяц, число)	30 03 2003
Организация	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	4716016979
Вид деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности	частная собственность		
	открытое акционерное общество	по ОКПФ / ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКЕИ	384 / 385

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4

I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)

010 1 345 889 -

в том числе от продажи:

011 - -

012 - -

	013	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	3 115 956	-
в том числе проданных:			
	021	-	-
	022	-	-
	023	-	-
Валовая прибыль	029	(1 770 067)	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010- 020-030-040))	050	(1 770 067)	-
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	3 411	-
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	2408	-
Прочие операционные расходы	100	31 981	-
III. Внереализационные доходы и расходы			
Внереализационные доходы	120	8	-
Внереализационные расходы	130	6 943	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050+060-070+080+090- 100+120-130)	140	(1 803 164)	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	8319	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	(1 811 483)	-
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170	-	-
Чрезвычайные расходы	180	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+170-180))	190	(1 811 483)	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	
1	2	3	4

СПРАВОЧНО

Дивиденды, приходящиеся на одну акцию: *)

по привилегированным	201	-	-
по обычным	202	-	-

Предполагаемые в следующем отчетном году суммы дивидендов, приходящиеся на одну акцию: *)

по привилегированным	203	-	-
по обычным	204	-	-

*) Заполняется в годовой бухгалтерской отчетности.

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	2	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Снижение себестоимости материально - производственных запасов на конец отчетного периода	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и	260	-	-	-	-

кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности

270 - - - -

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ	
		Форма № 1 по ОКУД	0710001
на 31 декабря 2002 г.		Дата (год, месяц, число)	30 03 2003
Организация	ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	по ОКПО	56947007
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	4716016979
Вид деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности	частная собственность		
открытое акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКЕИ	384 / 385
Адрес	187000 Ленинградская область, г. Тосно, ПС "Ленинградская"		

Дата утверждения 30.03.2003

Дата отправки (принятия)

АКТИВ

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы (04, 05)	110	-	-
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства (01, 02)	120	-	66 021 915
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения	122	-	65 657 483
Незавершенное строительство (07, 08, 16, 60)	130	-	21 906 862
Доходные вложения в материальные ценности (02, 03)	135	-	-
в том числе:			
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения (58, 59)	140	-	-
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	-	-
инвестиции в зависимые общества	142	-	-
инвестиции в другие организации	143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев (58)	144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
ИТОГО по разделу I	190	-	87 928 777

Форма 0710001 с. 2

АКТИВ

1	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
2	3	4	
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	-	431 315
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 14, 15, 16)	211	-	275 756
животные на выращивании и откорме (11)	212	-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20, 21, 23, 29, 44, 46)	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи (14, 15, 16, 41, 42, 43)	214	-	29
товары отгруженные (45)	215	-	-
расходы будущих периодов (97)	216	-	155 530
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	-	83 189
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики (62, 63, 76)	231	-	-
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (60, 62, 63, 76)	233	-	-
авансы выданные (60, 76)	234	-	-
прочие дебиторы (73, 76)	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	36 677 096
в том числе:			
покупатели и заказчики (62, 63, 76)	241	-	2 470
векселя к получению (62)	242	-	-

задолженность дочерних и зависимых обществ (60, 62, 63, 76)	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	36 575 142
авансы выданные (60, 76)	245	-	67 951
прочие дебиторы (68, 69, 71, 73, 76)	246	-	31 533
Краткосрочные финансовые вложения (58, 59, 81)	250	-	169 223
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев (58)	251	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров (81)	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения (58, 59)	253	-	169 223
Денежные средства	260	-	542 208
в том числе:			
касса (50)	261	-	938
расчетные счета (51)	262	-	490 023
валютные счета (52)	263	-	-
прочие денежные средства (55, 57)	264	-	51 247
Прочие оборотные активы	270	-	-
ИТОГО по разделу II	290	-	37 903 031
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	-	125 831 808

Форма 0710001 с. 3

ПАССИВ

	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (80)	410	-	127 000 000
Добавочный капитал (83)	420	-	-

Резервный капитал (82)	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Фонд социальной сферы (84)	440	-	-
Целевые финансирование и поступления (86)	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (84)	460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет (84)	465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года (84, 99)	470	X	-
Непокрытый убыток отчетного года (84, 99)	475	X	(1 811 483)
ИТОГО по разделу III	490	-	125 188 517
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (67)	510	-	-
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты (66)	610	-	-
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	-

займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
Кредиторская задолженность	620	-	643 291
в том числе:			
поставщики и подрядчики (60, 76)	621	-	476 045
векселя к уплате (60)	622	-	
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (60, 76)	623	-	-
задолженность перед персоналом организации (70)	624	-	46 490
задолженность перед государственными внебюджетными фондами (69)	625	-	26 143
задолженность перед бюджетом (68)	626	-	89 897
авансы полученные (62)	627	-	12
прочие кредиторы (71, 73, 76)	628	-	4 704
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (70, 75)	630	-	-
Доходы будущих периодов (98)	640	-	-
Резервы предстоящих расходов (96)	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
ИТОГО по разделу V	690	-	643 291
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	-	125 831 808

Форма 0710001 с. 4

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910	-	1413
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	-	335

Товары, принятые на комиссию (004)	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные (008)	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные (009)	960	-	33
Износ жилищного фонда (010)	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов(010)	980	-	-
	990	-	-