





ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества
«Московская объединённая
электросетевая компания»
по результатам работы
за 2006 год

Генеральный директор

подпись — Ю.И. Трофимов

Главный бухгалтер

подпись — Л.А. Склярова



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров	4	Информация о существенных фактах	38
Обращение к акционерам Генерального директора	5	Аффилированные лица	38
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	7	Сведения о юридическом обеспечении деятельности	38
Об Обществе	11	3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	39
Краткая история Общества	11	Передающие мощности	43
Миссия Общества	11	Объем переданной по электрическим сетям электрической энергии. Динамика потерь электрической энергии в электрических сетях	45
Географическое положение	11	Состояние учета электроэнергии, внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	46
Положение Общества в отрасли	11	Объем технологического присоединения потребителей к электрической сети	47
Организационная структура Общества	12	4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	51
2006 год. События и факты	13	Исполнение Инвестиционной программы в 2006 году	55
Основные показатели в цифрах	14	Планы и задачи на 2007 год	62
Система управления рисками	14	5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	65
2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	17	Учетная политика	69
Принципы корпоративного управления	21	Прибыль	70
Органы управления	22	Анализ себестоимости	71
Общее собрание акционеров	22	Ключевые показатели эффективности и бизнес-планирование	72
Совет директоров	22	Движение потоков наличности. Мероприятия по повышению эффективности исполнения бюджета	73
Генеральный директор	31	Основные финансово-экономические показатели, анализ структуры чистых активов	75
Ревизионная комиссия	32	Аналитические коэффициенты	76
Группа внутреннего аудита	34	Дебиторская и кредиторская задолженность	77
Аудитор	34	Кредитная политика	77
Регистратор	34		
Структура акционерного капитала	34		
Обращение акций на фондовом рынке	36		
Стратегия Общества в области повышения привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов	36		
Эмиссионная деятельность	37		
Дочерние и зависимые хозяйственные общества	38		



Тарифная политика.....	78	Социальные программы	145
Бухгалтерская отчетность.....	80	12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	147
Заключение Ревизионной комиссии	94	13. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ.....	155
Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности	96	14. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	161
6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	99	Информация об Аудиторе	162
Распределение прибыли	103	Информация о Регистраторе	162
Дивидендная политика	104	ПРИЛОЖЕНИЯ	163
7. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ	105	ГЛОССАРИЙ.....	180
Управление собственностью	109		
Информация о регистрации права собственности на объекты недвижимого имущества	109		
Мероприятия по оформлению земельно-правовых отношений.....	109		
8. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОСНАЩЕНИЕ: ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ, ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	111		
Ремонт.....	115		
Аварийность.....	116		
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевого хозяйства Общества	117		
Техническая политика ОАО «МОЭСК»	118		
Повышение надежности работы энергосистемы	119		
9. РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ	121		
10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	129		
11. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	135		
Кадровая политика	139		
Подготовка кадров.....	141		
Охрана труда	142		
Оплата труда	144		



Уважаемые акционеры!

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – крупнейшая региональная электросетевая компания, обслуживающая территорию Москвы и Московской области.

За прошедший год Обществом достигнуты высокие результаты в производственно-хозяйственной и финансовой сферах. Приоритетными направлениями деятельности Общества, как и прежде, являются обеспечение электроэнергией потребителей, повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса, соблюдение прав и законных интересов акционеров и инвесторов. Немаловажную роль в реализации указанных направлений играет деятельность Совета директоров Общества.

26 июня 2006 года решением Годового общего собрания акционеров Совет директоров был обновлен, что позволило, с одной стороны, сохранить преемственность в определении стратегии развития Общества, а с другой – увеличить эффективность руководства текущей деятельностью Общества. В новый состав вошли представители ОАО РАО «ЕЭС России», ЗАО «Лидер», Правительства Москвы и Фонда «Институт профессиональных директоров».

В 2006 году состоялось 23 заседания Совета директоров, в ходе которых было рассмотрено более 200 вопросов, касающихся различных сфер деятельности Общества. Решения по наиболее значимым вопросам (об утверждении бизнес-планов, инвестиционных программ, комплексных программ конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок, отчетов по основным технологическим направлениям, о размещении облигаций, об участии Общества в других организациях) принимались на заседаниях, проводимых в форме совместного присутствия.

Совет директоров осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в рамках которого начали работу созданные при Совете директоров Комитет по надежности и Комитет по аудиту.

Решения, принятые Советом директоров, реализуются Генеральным директором и менеджментом компании, которые показали высокую степень эффективности деятельности по выполнению поставленных Советом директоров задач.

Совет директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» будет стремиться к дальнейшему обеспечению баланса интересов всех акционеров и потребителей Общества, повышению инвестиционной привлекательности, надежности и информационной прозрачности деятельности компании.

С уважением,

Председатель Совета директоров
А.Н. Раппопорт



Уважаемые акционеры!

2006 год был успешным для Общества. Растет курс акций ОАО «МОЭСК», растет доверие к нашему Обществу со стороны инвесторов. ОАО «МОЭСК» выполняет свои обязательства перед потребителями.

Прошедший год ознаменован подписанием двух важнейших соглашений между ОАО РАО «ЕЭС России», Правительством Москвы и Правительством Московской области по развитию электроэнергетической системы. ОАО «МОЭСК» доказало, что претворить в жизнь поставленные этими соглашениями задачи по снятию энергодефицита в Московском регионе, Обществу по силам. Такого темпа развития, какой взяла компания, электросетевая система региона еще не знала.

Общество ведет масштабное строительство и реконструкцию энергообъектов.

В 2006 году в Московской области из наиболее крупных подстанций (ПС) реконструированы ПС «Восточная» (г. Реутов), «Встреча» и «Леоново» (Наро-Фоминский район), «Игнатово» (Дмитровский район). Построены ПС «Ивановская» и «Щелковка» (Можайский район), «Панфиловская» (г. Волоколамск), «Дворики» (г. Серпухов). В Ногинском районе реконструирована ВЛ 110 кВ «Шибаново-Электросталь».

Из столичных энергообъектов, находящихся в зоне ответственности ОАО «МОЭСК», были реконструированы ПС «Угреша» 110/10/6 кВ, «Омега» 220/110/10 кВ, «Маяковская» 110/10 кВ, «Теплый Стан» 110/10/6 кВ, «Полет» 110/10 кВ. Кроме реконструкции уже действующих ПС, Обществом в рамках подготовки к осенне-зимнему максимуму была построена и сдана ПС «Левобережная» 220/10 кВ.

Если в 2005 году сумма Инвестиционной программы Общества составила 3 млрд. руб., в 2006 году было освоено более 23,5 млрд. руб. (с учетом лизинговой программы в объеме 13,6 млрд. руб.), то в будущем году ОАО «МОЭСК» планирует потратить более 45 млрд. руб. на укрепление энергетической системы Московского региона. Источниками финансирования Инвестиционной программы Общества являются заемные средства, средства от размещения облигационного займа, плата за технологическое присоединение к электрической сети, приобретение оборудования по лизинговой схеме.

Реализация Инвестиционной программы ОАО «МОЭСК» позволит значительно увеличить пропускную способность электросетей для снижения сложившегося дефицита мощности в Московском регионе в целях обеспечения потребителей надежного и бесперебойного электроснабжения.

В прошедшем году отпуск электроэнергии по сетям ОАО «МОЭСК» составил 68 334 млн. кВт.ч, полезный отпуск электроэнергии при этом составил 62 701 млн. кВт.ч.

В 2006 году был утвержден размер платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» на территории Московской области, использование которой является важнейшим источником финансирования Инвестиционной программы Общества. Также в 2006 году определен порядок получения платы за присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Московская городская электросетевая компания» и доля ОАО «МОЭСК» в общей величине платы за присоединение – как основного владельца источников мощности (подстанции 220, 110 кВ).

В отчетном году в Общество поступило более 15 тысяч заявок на присоединение к электрической сети ОАО «МОЭСК» на территории Московской области, по данным заявкам с потребителями было заключено около 7 тысяч договоров технологического присоединения на сумму более 2 млрд. руб. и около 730 договоров ликвидации технических ограничений на сумму более 5,5 млрд. руб.

Чистая прибыль Общества за 2006 год составила 3 735 595 тыс. руб. Деятельность Общества в 2006 году характеризовалась высокими коэффициентами финансовой устойчивости и ликвидности, а также достаточным уровнем рентабельности. С момента допуска акций ОАО «МОЭСК» к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и ОАО «РТС» (в феврале 2006 года) капитализация компании увеличилась более чем в 4 раза (с 17 млрд. рублей до 76 млрд. рублей). Успешное размещение Обществом облигационного займа объемом 6 млрд. рублей сроком обращения на 5 лет свидетельствует о высокой оценке инвесторами кредитного качества ОАО «МОЭСК».

В перспективе главной задачей ОАО «МОЭСК» остается обеспечение электроэнергией потребителей города Москвы и Московской области, повышение надежности работы энергосистемы Московского региона в условиях растущего энергопотребления и создание возможности подключения новых потребителей. За небольшое время работы Общество доказало свою способность справляться с этими непростыми задачами. В ОАО «МОЭСК» работают опытные, высокопрофессиональные, энергичные специалисты. Уверен, что поддержка акционеров позволит осуществить стоящие перед Обществом задачи.

С уважением,

Генеральный директор
Ю.И. Трофимов

Территория обслуживания

ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ МОСКОВСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ КАРТА-СХЕМА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ НАПРЯЖЕНИЕМ 110 КВ И ВЫШЕ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ



Общие
сведения,
положение
Общества
в отрасли



1 апреля 2005 г. состоялась государственная регистрация 13 новых самостоятельных компаний, образованных в результате реформирования ОАО «Мосэнерго». На основе филиалов электросетей Москвы и Московской области было создано ОАО «МОЭСК», которое распределяет около половины производимой в Московском регионе электроэнергии.



Об Обществе

ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» (далее по тексту – ОАО «МОЭСК», Общество) является специализированной сетевой организацией, основной вид деятельности которой – возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей.

В состав Общества входят более 600 высоковольтных подстанций (принадлежащих на праве собственности), свыше 16 тыс. км воздушных и кабельных высоковольтных линий электропередачи, около 60 тыс. км распределительных сетей.

ОАО «МОЭСК» принимает электроэнергию в свою сеть от генерирующих компаний – субъектов оптового и розничного рынков – из сети Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) и от сетей, расположенных в смежных субъектах РФ, и через собственные сети передает электроэнергию конечным потребителям, присоединенным к сетям ОАО «МОЭСК», в смежные сети (муниципальные унитарные предприятия (МУП), оптовым потребителям-перепродавцам (ОПП), в территориальные сетевые организации (ТСО) и в ОАО «Московская городская электросетевая компания»).

Деятельность Общества направлена на повышение надежности электроснабжения потребителей, увеличение пропускной способности сетей, модернизацию линий электропередачи, устранение дефицита мощности в Московском регионе в условиях прогнозируемого роста электропотребления, сокращение издержек.

Для обеспечения эффективного и надежного электроснабжения потребителей Обществом осуществляется программа капитального строительства новых и технического перевооружения, реконструкции и ремонта действующих энергообъектов.

Деятельность Общества максимально открыта и прозрачна для акционеров, инвесторов, потребителей и партнеров по бизнесу.

Краткая история Общества

В 2001 году началось реформирование ОАО РАО «ЕЭС России». Основная задача реформы – полная реструктуризация и либерализация энергетической отрасли, привлечение масштабных частных инвестиций, прорыв на международные рынки.

28 июня 2004 года Общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» было принято решение о реорганизации в форме выделения и о создании новых обществ, в том числе ОАО «Московская областная электросетевая компания».

28 февраля 2005 года состоялось Общее собрание акционеров ОАО «Московская областная электросетевая компания», на котором был утвержден его Устав, а также избраны члены органов управления. Акционеры получили пакеты акций Общества пропорционально долям участия в уставном капитале ОАО «Мосэнерго».

1 апреля 2005 года состоялась государственная регистрация 13 новых самостоятельных компаний, образованных в результате реформирования ОАО «Мосэнерго», в том числе ОАО «Московская областная электросетевая компания», которое было создано на основе филиалов электросетей Москвы и Московской области.

На Годовом общем собрании акционеров ОАО «МОЭСК» 26 июня 2006 года было принято решение об изменении фирменного наименования Общества.

В связи с тем, что деятельность Общества охватывает не только Московскую область, но и Москву, решением акционеров ОАО «Московская областная электросетевая компания» переименовано в ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» (сокращенное наименование – ОАО «МОЭСК») (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 14.09.2006 г., государственный регистрационный номер 2065074169191).

Миссия Общества

Миссия Общества заключается в обеспечении надежного функционирования электросетевого хозяйства в Московском регионе.

Общество несет ответственность за надежную передачу электроэнергии каждому клиенту и получение стабильных доходов акционерами. Главная ценность для Общества – это люди, как работающие в ОАО «МОЭСК», так и те, для кого ОАО «МОЭСК» работает. Главная задача – бесперебойное и качественное энергоснабжение клиентов Общества.

Географическое положение

ОАО «МОЭСК» распределяет электрическую энергию в Московском регионе (Москве и Московской области), расположенном в центральной части Восточно-Европейской равнины в междуречье Волги и Оки, обслуживая более 1,4 млн. потребителей на территории более 47 тыс. кв. км.

Положение Общества в отрасли

Общество является субъектом естественной монополии в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям Москвы и Московской области – самого энергоемкого региона РФ, в котором проживают и работают около 18 млн. человек.

Приказом Федеральной службы по тарифам России от 17.04.2006 г. № 42-э Общество включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

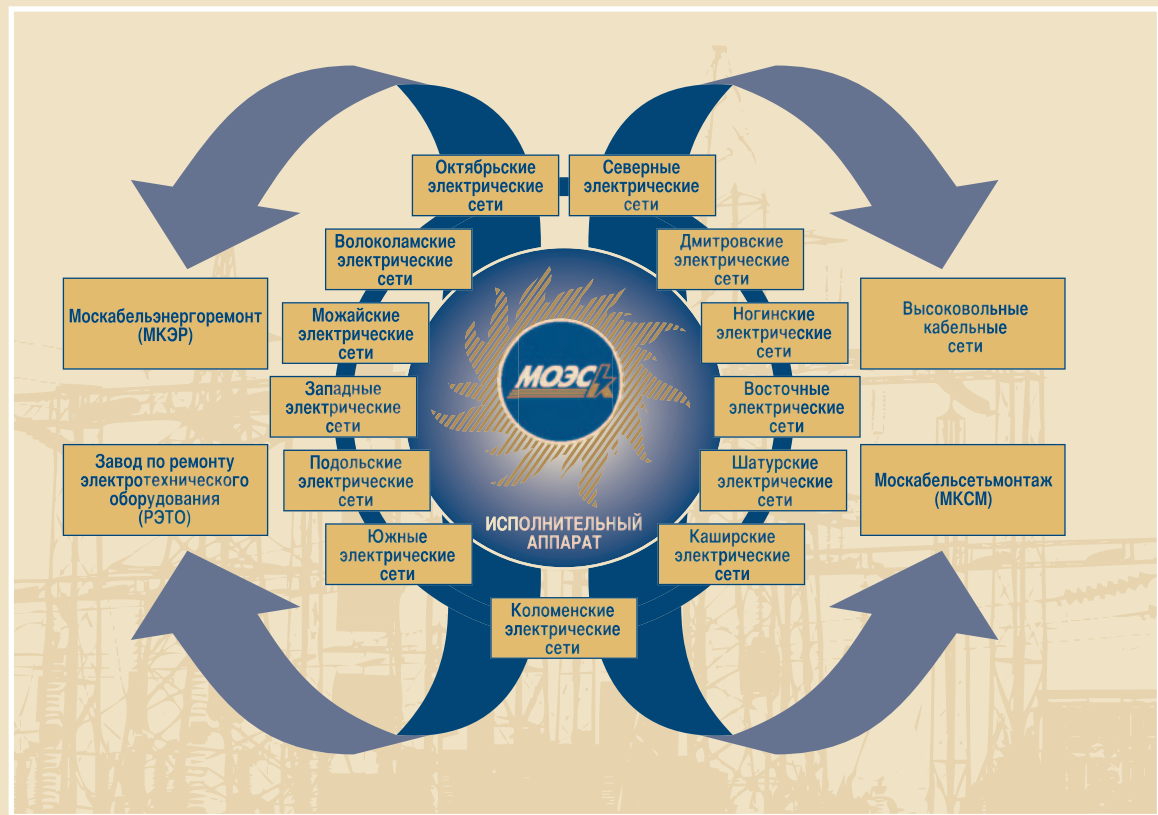


Организационная структура Общества

В Общество входят 17 филиалов, из них 14 – электросетевые (включая Высоковольтные кабельные сети), 3 – ремонтно-сервисные.

Электросетевые филиалы занимаются транспортировкой электроэнергии и обслуживанием электросетей Москвы и Московской области.

Ремонтно-сервисные филиалы (Москабельсьемонтаж, Москабельэнергоремонт, Завод по ремонту электротехнического оборудования) обеспечивают выполнение сервисных, монтажных, пусковых и ремонтных работ для объектов Общества.





2006 год. События и факты

Январь

Все филиалы ОАО «МОЭСК» безаварийно прошли пик нагрузок в период аномально низких для региона температур.

Февраль

Советом директоров Общества утверждена Инвестиционная программа на 2006 год.

В филиале ОАО «МОЭСК» Москабельсетьмонтаж началась работа с использованием современной установки американской фирмы Vermeer по прокладке коммуникаций бестраншейным методом.

ОАО «МОЭСК» – среди победителей V Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности».

С февраля 2006 года акции ОАО «МОЭСК» допущены к торгам (включены в перечень внесписочных ценных бумаг) в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и ОАО «РТС».

Советом директоров Общества принято решение о размещении облигаций Общества на общую сумму до 6 млрд. руб. со сроком обращения 5 лет.

Март

28 марта в Москве состоялось Внеочередное общее собрание акционеров Общества.

Началось строительство подстанции 220 кВ «Говорово», а также перевод на 220 кВ подстанции «Встреча» в филиале Общества Западные электрические сети.

Апрель

1 апреля 2006 года исполнился один год со дня образования Общества.

Май

25 мая между Правительством Москвы и ОАО РАО «ЕЭС России» подписано Соглашение «О взаимодействии при реализации Программы первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов в Москве».

Распоряжением Председателя Энергетического комитета Московской области (ЭКМО) от 29.05.2006 г. №14/05-06 утвержден размер платы за технологическое присоединение потребителей Московской области к электрической сети ОАО «МОЭСК».

Июнь

22 июня 2006 года Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала выпуск и проспект документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя серии 01 ОАО «МОЭСК» на сумму 6 млрд. руб.

26 июня 2006 года в Москве состоялось Годовое общее собрание акционеров Общества.

Введен в эксплуатацию первый из списка пусковых энергообъектов на 2006 год – подстанция (ПС) 220/10 кВ «Левобережная».

Июль

7 июля 2006 года акции ОАО «МОЭСК» переведены в Котировальный список «Б» ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Общество (филиал Подольские электрические сети) стало первой компанией в ОАО РАО «ЕЭС России», получившей сертификат на соответствие Международному стандарту качества OHSAS 18001–99 (профессиональная безопасность и охрана труда).

Включен в работу после замены Т-1 (трансформатор № 1) на ПС «Маяковская» - 1х80 МВА.

Август

Три филиала Общества – Волоколамские, Подольские и Шатурские электрические сети – получили сертификат на соответствие Международному стандарту качества OHSAS 18001–99 (профессиональная безопасность и охрана труда).

Сентябрь

Состоялось размещение рублевого облигационного займа ОАО «МОЭСК». Объем выпуска составил 6 млрд. руб., ставка с 1-го по 10-й купон равна 8,05 процентов годовых, срок погашения – 5 лет.

13 сентября 2006 года облигации ОАО «МОЭСК» допущены к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и включены в котировальный список «Б».

В Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о регистрации изменений, вносимых в учредительные документы Общества: ОАО «Московская областная электросетевая компания» переименовано в ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» на основании решения Годового общего собрания акционеров.

Включены в работу после замены трансформатор № 2 на ПС «Маяковская» 1х80 МВА (Октябрьские электрические сети) и АТ (автотрансформатор) на ПС «Восточная» мощностью 1х125 МВА (Восточные электрические сети).

Октябрь

24 октября 2006 года Федеральной службой России по финансовым рынкам (ФСФР России) зарегистрирован отчет об итогах выпуска документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя серии 01 ОАО «МОЭСК» на сумму 6 млрд. руб.

27 октября 2006 года облигации ОАО «МОЭСК» включены в список «Биржевой рынок ОАО «РТС», облигации».

В Обществе завершены работы по замене перегруженного автотрансформатора № 1 на ПС 220/110/10 кВ «Омега» 1х250 МВА (Октябрьские электрические сети).

Ноябрь

17 ноября 2006 года акции ОАО «МОЭСК» включены в Котировальный список НП «РТС» «Б».

Общество получило Паспорт готовности предприятия к работе в осенне-зимний период 2006–2007 гг.

15 ноября между Правительством Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» подписано Соглашение «О взаимодействии Правительства Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Московской области и обеспечению надежного электроснабжения потребителей».

Включен в работу пусковой комплекс реконструируемой ПС 110 кВ «Сокольники» 1х63 МВА (филиал Восточные электрические сети). Включена после реконструкции ПС 110 кВ «Теплый Стан» 2х80 МВА (филиал Западные электрические сети). Включена в работу новая ПС 110/10/6 кВ «Ивановская» 2х40 МВА (филиал Западные электрические сети).

Декабрь

Советом директоров Общества принято решение об участии ОАО «МОЭСК» в ОАО «Энергоцентр» путем приобретения акций с долей участия в уставном капитале 50%.

Включены в работу после реконструкции два трансформатора 2х40 МВА на ПС «Игнатово», трансформаторы 2х63, 2х40 МВА на ПС «Угреша», АТ-1 мощностью 1х250 МВА на ПС «Встреча».

Включена в работу новая ПС 110/35/10 кВ «Панфиловская» 1х40 МВА (филиал Волоколамские электрические сети).

Включены в работу после реконструкции (увеличение пропускной способности) кабельные линии 220 кВ «Бутырская» от переходного пункта № 206 до ПС № 505 «Бескудниково» и «Очаково-Пресня 1, 2», а также кабельная линия 110 кВ «Елоховская-Рижская 1, 2».

Завершен монтаж двух уникальных четырехцепных опор на линиях электропередачи «Солнечногорск-Белый Раст 1, 2» и «Поварово-Солнечногорск 1, 2» 15 км.



Основные показатели в цифрах

Основные технические показатели	2006 год
Общая протяженность линий электропередачи высоковольтных электрических сетей, км, в том числе:	15 321,8
* 220 кВ	1 457,5
* 110 кВ	9 606,0
* 35 кВ	4 258,3
Общее количество высоковольтных подстанций, шт., в том числе:	609
* 220 кВ	39
* 110 кВ	359
* 35 кВ	211
Установленная электрическая мощность подстанций, тыс. кВА, в том числе:	40 326,4
* 220 кВ	13 094,5
* 110 кВ	25 309,2
* 35 кВ	1 922,7
Установленная электрическая мощность распределительных сетей, тыс. кВА	4 611,7
Протяженность кабельных линий (в том числе в эксплуатации), км, в том числе:	1 310,284
* 500 кВ	0,9
* 220 кВ	156,351
* 110 кВ	618,996
* 35 кВ	534,04
Отпуск электроэнергии в сеть, млн. кВт.ч	68 334
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	62 701
Потери электроэнергии, %	8,24
Основные финансово-экономические показатели	
Выручка от реализации продукции, млн. руб.	25 447,6
Себестоимость продукции, млн. руб.	19 230,9
Прибыль от продаж, млн. руб.	6 216,7
Чистая прибыль, млн. руб.	3 735,6
Число сотрудников, чел.	10 419

Система управления рисками

Риск определяется вероятностью наступления того или иного события и его ожидаемым воздействием на деятельность Общества. ОАО «МОЭСК» проводит политику по предупреждению рисков, существующих в различных сферах деятельности Общества, оценивая возможные негативные последствия и предпринимая меры по их минимизации.

Производственно-технические риски и риски возникновения гражданской ответственности

К производственно-техническим рискам относятся:

- * риск нарушения нормального режима работы оборудования (в результате вынужденных действий диспетчера);
- * риск нарушения нормальной работы всей или части системы (вследствие выхода из строя отдельных объектов, например, перегруженных);
- * риск перехода на работу с вынужденными аварийно допустимыми перетоками электроэнергии;
- * риск одновременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей;
- * технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе в связи с предельными отклонениями от нормативно-технических требований; с ошибками оперативного персонала; с нарушением диспетчерского графика и дисциплины; изношенностью оборудования.

К рискам возникновения гражданской ответственности относятся:

- ✳️ риск причинения вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде;
- ✳️ риск возникновения ответственности за качество товара, поставляемого на рынок (частота и напряжение);
- ✳️ риск возникновения ответственности руководства за ущерб, причиненный жизни и здоровью работников Общества.

Для снижения указанных рисков Обществом осуществляются следующие мероприятия:

- ✳️ страхование – коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, медицинское страхование;
- ✳️ самострахование – создание запасов материалов и запасных частей, выполнение мероприятий по повышению надежности энергосистемы;
- ✳️ анализ сценариев – прогнозирование возможных путей развития текущей ситуации, планирование мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- ✳️ контроль над своевременной заменой, реконструкцией изношенного или перегруженного оборудования, выполнением ремонтных работ, функционированием системы управления охраны труда, состоянием окружающей среды и источников загрязнения.

Правовые риски

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

Изменения валютного и таможенного законодательства РФ не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, является незначительной.

Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

Налоговые риски

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, в Обществе ведется постоянная работа по оптимизации налоговых схем расчета налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством РФ.

Кредитные риски

Кредитными рисками признаются возможные потери, связанные с отказом или неспособностью второй стороны по договору полностью или частично выполнить свои обязательства. В связи с тем, что основным потребителем услуг ОАО «МОЭСК» является ОАО «Мосэнергосбыт», расчеты с которым производятся в соответствии с заключаемыми договорами сроком на 1 год на основании достаточности утвержденных тарифов и стабильной экономической ситуации в Московском регионе, кредитные риски практически отсутствуют.

Операционные риски

Операционными рисками признаются возможные убытки вследствие несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке. ОАО «МОЭСК» является субъектом естественной монополии, соответственно, риски, связанные с неверным позиционированием Общества в отрасли, отсутствуют.

Инвестиционные риски

Инвестиционными признаются риски, связанные с ухудшением основных показателей осуществляемого инвестиционного проекта в результате изменения внешних факторов.

Окупаемость инвестиций ОАО «МОЭСК» в основном обеспечивается за счет доходов от технологического присоединения мощности.

В соответствии с подписанными в 2006 году соглашениями между Правительством Москвы, Правительством Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» установлена плата за технологическое присоединение мощности в г. Москве (Постановление Региональной энергетической комиссии (РЭК) г. Москвы от 08.09.2006 г. № 39) и в Московской области (протокол ЭКМО № 10 от 25.05.2006 г.).

Указанные мероприятия обуславливают снижение инвестиционных рисков ОАО «МОЭСК».



Риски корпоративного управления

К рискам корпоративного управления относятся:

1. Риск изменения структуры участников корпоративных отношений и возможность конфликта интересов между различными группами акционеров.

В целях снижения вероятности возникновения указанных рисков проводятся мероприятия по повышению прозрачности и привлекательности деятельности Общества, обеспечению доступности информации об Обществе, учету мнений всех групп акционеров при принятии корпоративных решений, мониторингу структуры акционеров Общества.

2. Риск нарушения права акционера на участие в управлении Обществом.

Совет директоров обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров, а также содействует разрешению корпоративных конфликтов. Одной из важнейших функций Совета директоров является обеспечение соблюдения существующих в Обществе процедур, в рамках которых осуществляется реализация прав акционеров.

3. Несовершенство и нестабильность нормативной среды корпоративного взаимодействия.


В целях снижения вероятности возникновения риска регулярно осуществляется мониторинг корпоративного законодательства в целях выявления и своевременного предупреждения негативных для Общества последствий принятия того или иного нормативно-правового акта.

4. Риск принятия недостаточно обоснованного решения органами управления Общества.

В целях снижения вероятности возникновения риска проводятся мероприятия по повышению качества, полноты и информационной достаточности материалов, представляемых органам управления Общества для принятия решений по вопросам деятельности Общества. С этой целью в Обществе работают в том числе Комитет по надежности и Комитет по аудиту Совета директоров.

5. Риск неисполнения принятых решений.

В целях снижения вероятности возникновения риска до сведения органов управления Общества доводится информация о выполнении менеджментом Общества принятых решений. В том числе Советом директоров ОАО «МОЭСК» регулярно рассматриваются отчеты Генерального директора по вопросам деятельности Общества и исполнению поручений Совета директоров.



**Корпоративное
управление**



Под корпоративным управлением ОАО «МОЭСК»
понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление
и контроль за деятельностью Общества и включающих отношения между
акционерами Общества, Советом директоров
и менеджментом Общества в интересах
акционеров.



Принципы корпоративного управления

Под корпоративным управлением ОАО «МОЭСК» понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью Общества и включающих отношения между акционерами Общества, Советом директоров и менеджментом Общества в интересах акционеров. ОАО «МОЭСК» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение капитала.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с нормами действующего акционерного законодательства, с учетом требований Кодекса корпоративного поведения, утвержденного ФКЦБ РФ (Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг), в соответствии с Уставом, Кодексом корпоративного управления ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров Общества от 08.11.2006 г. (протокол № 35 от 10.11.2006 г.), иными внутренними документами Общества.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

1. Подотчетность.

Система корпоративного управления Общества обеспечивает эффективный контроль за работой Генерального директора и менеджмента Общества со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам Общества.

С целью улучшения качества корпоративного управления Общество стремится к выполнению требований Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 г. № 421/р. Информация об исполнении Кодекса корпоративного поведения содержится в приложении к настоящему отчету.

2. Справедливость.

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Защита прав акционеров Общества обеспечивается путем:

- ✳ равного отношения ко всем акционерам, вне зависимости от доли их участия и места нахождения;
- ✳ предоставления права акционерам на участие в управлении Обществом посредством участия в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- ✳ установления порядка ведения Общего собрания акционеров, обеспечивающего разумную равную возможность всем лицам, участвующим в собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы;
- ✳ внесения акционерами предложений в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством РФ и Уставом Общества;
- ✳ участия представителей акционеров в работе органов управления и контроля Общества;
- ✳ предоставления акционерам права на участие в распределении прибыли Общества;
- ✳ предоставления акционерам права на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе;
- ✳ предоставления возможности свободного отчуждения принадлежащих акционерам акций.

Возможность свободного отчуждения акций Общества обеспечена ведением реестра акционеров Общества независимым регистратором – Закрытым акционерным обществом «Регистраторское общество «Статус» (далее – ЗАО «Статус»), которое осуществляет деятельность по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг в течение десяти лет. Применяемые Регистратором технологии обеспечивают высокую надежность обработки, хранения и защиты информации, порядок и сроки перерегистрации ценных бумаг соответствуют требованиям законодательства РФ. В число эмитентов, реестры которых ведет ЗАО «Статус», входят также ОАО ПАО «ЕЭС России», ОАО «Сбербанк России» и другие крупные компании, что также свидетельствует о надежности и профессионализме Регистратора.

3. Прозрачность.

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц, в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.

В целях реализации принципа прозрачности, а также обеспечения защиты инсайдерской информации Общество руководствуется в своей деятельности Положением об информационной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 03.03.2006 г. (протокол № 19), и Положением об инсайдерской информации, утвержденным решением Совета директоров Общества от 03.11.2005 г. (протокол № 11).



Основными принципами раскрытия информации об Обществе и его деятельности являются:

- ※ гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации;
- ※ регулярность и оперативность предоставления информации;
- ※ доступность информации для акционеров и заинтересованных лиц;
- ※ ограничение предоставления информации, относящейся к коммерческой тайне.

Раскрытие информации об Обществе и его деятельности осуществляется путем распространения информации в электронных средствах массовой информации, в печатных изданиях, в сети Интернет в виде пресс-релизов, сообщений, статей, рекламных материалов и другой информации.

В соответствии с Уставом Общества и Положением об информационной политике основным печатным органом, в котором публикуется информация для акционеров и инвесторов Общества, является общественно-политическая газета «Известия».

Наибольший объем информации о деятельности Общества размещен на корпоративном сайте Общества www.moesk.ru: сведения о структуре и органах управления Общества, информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц, в том числе подлежащая обязательному раскрытию информация об основных производственных и финансово-экономических показателях деятельности Общества, о миссии Общества и наиболее значимых событиях, происходящих вокруг и внутри компании.

В соответствии с требованиями законодательства РФ Общество регулярно представляет в ФСФР России ежеквартальные отчеты эмитента, список аффилированных лиц Общества, а также сообщения о существенных фактах и сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг. Вся раскрываемая Обществом информация размещается на корпоративном сайте ОАО «МОЭСК».

4. Ответственность.

Общество признает предусмотренные законом права всех заинтересованных лиц и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Органы управления

- ※ Общее собрание акционеров;
- ※ Совет директоров;
- ※ Генеральный директор.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок проведения и подготовки Общих собраний акционеров ОАО «МОЭСК» регулируется законодательством РФ, Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, утвержденным решением Внеочередного общего собрания акционеров Общества 28.03.2006 г. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам ОАО «МОЭСК».

28 марта 2006 года состоялось Внеочередное общее собрание акционеров Общества, на котором утверждены Аудитор и внутренние документы Общества (Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, Положение о Ревизионной комиссии, Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций).

26 июня 2006 года состоялось Годовое общее собрание акционеров Общества. На Годовом общем собрании акционеров были утверждены изменения, вносимые в Устав Общества, в том числе связанные с изменением наименования ОАО «Московская областная электросетевая компания» на ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», проведены выборы в Совет директоров и Ревизионную комиссию, утвержден Аудитор Общества и утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции. Помимо этого утвержден Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках, утверждено распределение прибыли Общества за 2005 финансовый год.

Совет директоров

Совет директоров ОАО «МОЭСК» является органом управления, осуществляющим общее руководство деятельностью Общества, определяющим стратегию развития Общества, обеспечивающим эффективный и независимый внутренний контроль за качеством работы менеджмента, а также реализацию и защиту прав и законных интересов акционеров Общества.

Состав Совета директоров

(избран Общим собранием акционеров ОАО «МОЭСК» 26 июня 2006 года)



Раппопорт Андрей Натанович, Председатель Совета директоров

Председатель Правления ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Год рождения: 1963

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ✳ член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
- ✳ Председатель Совета директоров ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Янтарьэнерго», ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»
- ✳ член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Балканы», ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания», RAO Nordic OY
- ✳ член Наблюдательного совета АО ОЭС «ГрузРосэнерго»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ Заместитель председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года



Чистяков Александр Николаевич, Заместитель председателя Совета директоров

Первый заместитель председателя Правления ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ✳ Председатель Совета директоров ОАО «Ленэнерго»
- ✳ Заместитель председателя Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»
- ✳ член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Урала и Волги», ОАО «Московская управляющая энергосетевая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике», ОАО «Нурэнерго», ОАО «РКС», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Южная сетевая компания»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ член Правления ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
- ✳ директор по инвестиционной политике ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года



Гавриленко Анатолий Анатольевич

Генеральный директор ЗАО «Лидер»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ✳ член Совета директоров ЗАО «Лидер», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Управляющая энергетическая компания», ОАО «Южная телекоммуникационная компания»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ Директор по стратегическому финансовому планированию ЗАО «Алор-Инвест»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года



Демин Андрей Александрович

Руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами
ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Урала и Волги», ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», ОАО «Московская городская электросетевая компания»
- ОАО «Пермэнерго», ОАО «Свердловэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Южная сетевая компания», ОАО «Волжская МРК»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- главный эксперт корпоративного центра Департамента бизнес-планирования ОАО РАО «ЕЭС России»
- Председатель Правления ОАО «Полтаваоблэнерго»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года



Зубакин Василий Александрович

Член Правления ОАО «ГидроОГК»

Год рождения: 1958

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- Председатель Совета директоров ОАО «УК ГидроОГК», ОАО «ВНИПИэнергопром»
- член Совета директоров ОАО «ГидроОГК», ОАО «ОГК-3», ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-11», ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», ОАО «Инженерный центр ЕЭС – Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Нижновэнерго», ОАО «Норильско-Таймырская энергетическая компания», ОАО «Омскэнерго», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания», ОАО «Южный энергетический центр энергетики», ЗАО «ИД РЦБ».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
- начальник Департамента обеспечения процессов реформирования ОАО РАО «ЕЭС России»
- начальник Департамента управления капиталом ОАО РАО «ЕЭС России»
- начальник Департамента экономики холдинга и дочерних обществ ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года



Кокин Андрей Анатольевич

Заместитель генерального директора – директор по развитию ЗАО «Лидер»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- член Совета директоров ОАО «Магистральная сетевая компания», ОАО «Мостеллосетьэнергоремонт»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- финансовый директор ОАО «Газпром-Медиа»
- Председатель Совета директоров ЗАО «Евростройсервис»
- вице-президент АКБ «Еврофинанс»
- заместитель управляющего ФАКБ «Еврофинанс»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года

Матвеев Алексей Анатольевич

Заместитель председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)

Год рождения: 1963

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ※ Председатель Совета директоров ОАО «Объединенные машиностроительные заводы»
- ※ член Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Сибур Холдинг»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ※ советник Председателя Правления АБ «Газпромбанк» (ЗАО)
- ※ Управляющий директор ЗАО «Инвестиционная компания Тройка-Диалог»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года



Плешивцев Всеволод Георгиевич

Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы

Год рождения: 1950

Гражданство: Россия

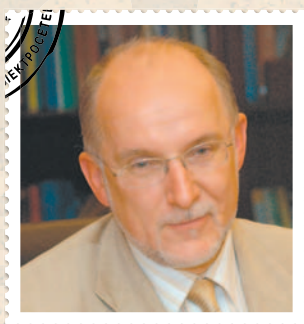
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ※ Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
- ※ Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года



Силкин Владимир Николаевич

Руководитель Департамента имущества г. Москвы

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Кандидат технических наук

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ※ член Совета директоров ОАО «Автофрамос», ОАО «Московский комитет по науке и технологиям», ОАО «ТВ-Центр», ОАО АКБ «Банк Москвы», ОАО «Мостелеком», ОАО «Новое кольцо Москвы», ОАО Горнорудная компания «Кемерово-Москва», ОАО «Авиапарк», ОАО «Всероссийский выставочный центр», ОАО «Московская управляющая энергосетевая компания», ОАО «Московская объединённая энергетическая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Магистральная сетевая компания»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ※ Первый заместитель префекта Северо-Восточного административного округа города Москвы
- ※ заместитель префекта Северо-Восточного административного округа города Москвы

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года

**Скрибот Вольфганг**

Управляющий директор департамента корпоративного финансирования АБ «Газпромбанк» (ЗАО)

Год рождения: 1966

Гражданство: Австрия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ✳ член Совета директоров ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-4», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Магистральная сетевая компания», ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции», ОАО «Мостеллосетьэнергоремонт», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Каширская ГРЭС-4», ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «ГРЭС-24», ОАО «Загорская ГАЗС»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ заместитель генерального директора ООО «Газпромбанк-Инвест»
- ✳ директор департамента корпоративного финансирования ЗАО «ОФГ»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года

**Смирнов Павел Степанович**

Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

Год рождения: 1952

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Доктор экономических наук. Кандидат юридических наук

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ✳ Председатель Совета директоров ОАО АК «Авиазэнерго», ОАО «Башкирская сетевая компания»
- ✳ член Совета директоров ОАО «Мосэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Управляющая энергетическая компания», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «ЭНИН им. Кржижановского»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года

**Трофимов Юрий Иванович**

Генеральный директор ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»

Год рождения: 1945

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Кандидат технических наук. Доктор делового администрирования

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ✳ Заместитель председателя Совета директоров ОАО «Московская городская электросетевая компания»
- ✳ член Совета директоров ООО КБ «Агропромкредит»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ И.о. генерального директора ОАО «Магистральная сетевая компания»
- ✳ Генеральный директор ОАО «Оренбургэнерго»
- ✳ Заместитель генерального директора – директор ОП «Энергосбыт» ОАО «Оренбургэнерго»
- ✳ Заместитель генерального директора по сбыту ОАО «Оренбургэнерго»
- ✳ директор Центральные электрических сетей ОАО «Оренбургэнерго»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года



Штыков Дмитрий Викторович

Генеральный директор Фонда «Институт профессиональных директоров»

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ※ Председатель Совета директоров ОАО «Бурятгенерация»
- ※ член Совета директоров ОАО «ОГК-3», ОАО «ОГК-4», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-2», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-10», ОАО «Владимирская генерирующая компания», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Вологдаэнерго», ОАО «ГРЭС-24», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Екатеринбургская электросетевая компания», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Красноярская генерация», ОАО «Кузбассэнерго», ОАО «Курскэнерго», ОАО «Ленэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Орелэнерго», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «ПРП Приморэнергоремонт», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Самараэнерго», ОАО «Самарская территориальная генерирующая компания», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Ставропольское акционерное общество энергетики и электрификации», ОАО «Страховой брокер «Энергозащита», ОАО «Тулэнерго», ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания», ОАО «Центр энергетики», ОАО «Челябинская генерирующая компания»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ※ ведущий специалист, главный специалист, исполняющий обязанности начальника отдела, начальник отдела Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года

В состав Совета директоров входит 11 независимых директоров (А.Н.Чистяков, А.А. Гавриленко, А.А.Демин, В.А.Зубакин, А.А. Кокин, А.А. Матвеев, В.Г. Плешивцев, В.Н. Силкин, П.С.Смирнов, В. Скрибот, Д.В. Штыков), что увеличивает эффективность управления Обществом и обеспечивает объективный контроль за деятельностью менеджмента. Указанные члены Совета директоров признаются независимыми в соответствии с критериями, установленными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

В отчетном году иски к членам Совета директоров Общества не предъявлялись.

Деятельность Совета директоров

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством РФ, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 28.03.2006 г. Работа Совета директоров организована в соответствии с Планом работы Совета директоров на 2006–2007 гг., утвержденным решением Совета директоров от 12.07.2006 г.

В 2006 году состоялось 23 заседания Совета директоров, из них – 12 в составе, избранном в 2005 году, и 11 – в новом составе, избранном в 2006 году.

Явка на заседания Совета директоров членов Совета директоров в составе, действовавшем до 26 июня 2006 года

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Раппопорт А.Н.	11
Чистяков А.Н.	12
Гавриленко А.А.	6
Евстафьев А.В.	3
Колесников А.В.	11
Костюк М.Д.	12
Макаров Е.Ф.	11
Матвеев А.А.	8
Непша В.В.	12
Романовский С.П.	8
Скрибот В.	11
Смирнов П.С.	10
Штыков Д.В.	12

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 81,4%, в том числе независимых директоров – 85%.



Явка на заседания Совета директоров членом Совета директоров в действующем составе, избранном 26 июня 2006 года

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Раппопорт А.Н.	11
Чистяков А.Н.	11
Гавриленко А.А.	9
Демин А.А.	10
Зубакин В.А.	11
Кокин А.А.	8
Матвеев А.А.	7
Плешивцев В.Г.	3
Силкин В.Н.	7
Скрибот В.	8
Смирнов П.С.	8
Трофимов Ю.И.	11
Штыков Д.В.	11

Явка членом Совета директоров на заседания составила в среднем 80,4%, в том числе независимых директоров – 76,9%.

Активность работы Совета директоров в 2006 году по сравнению с 2005 годом

Период	Число заседаний				Число рассмотренных вопросов		Средний кворум на заседаниях
	Очных	Очно-заочных	Заочных	Всего	Всего	В том числе плановых	
01.04.2005-31.12.2005	1	-	14	15	86	25	82,6%
01.01.2006-31.12.2006	3	1	19	23	222	69	80,9%

Результатом работы Совета директоров в 2006 году стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества: определение приоритетных направлений деятельности Общества, повышение надежности работы электросетевого комплекса (принятие решения о готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2006–2007 гг., утверждение Программы создания автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), включая План мероприятий, направленных на совершенствование выполнения функций коммерческого учета электроэнергии), утверждение внутренних документов Общества (в частности, Кодекса корпоративного управления, Положения об информационной политике, Стандарта бизнес-планирования), создание Комитета по аудиту Совета директоров, участие Общества в ОАО «Энергоцентр», размещение облигаций ОАО «МОЭСК».



Основные вопросы, рассмотренные Советом директоров 2006 году

№ п/п	Вопросы компетенции Совета директоров	Число рассмотренных вопросов	Доля в общем количестве рассмотренных вопросов
1.	Выработка долгосрочной стратегии развития Общества, принятие решений об участии в других организациях, размещении облигаций, привлечении внешних заимствований	10	4,5%
2.	Утверждение/корректировка бизнес-планов, инвестиционных программ, комплексных программ конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок, значений ключевых показателей эффективности, контрольных показателей движения потоков наличности, программ страховой защиты и т.п.	20	9%
3.	Корпоративное управление:	82	36,9%
3.1.	утверждение/изменение внутренних документов Общества, внесение изменений в Устав в рамках компетенции Совета директоров	12	5,4%
3.2.	подготовка и проведение Общих собраний акционеров, рассмотрение предложений акционеров по вопросам повестки дня собраний акционеров и т.п.	22	9,9%
3.3.	организация и проведение заседаний Совета директоров, комитетов Совета директоров, избрание Председателя Совета директоров и т.п.	9	4,05%
3.4.	рассмотрение вопросов, связанных с деятельностью исполнительных органов Общества, менеджмента, органов внутреннего контроля, внешнего аудитора	20	9%
3.5.	рассмотрение вопросов, связанных с деятельностью на рынке ценных бумаг	7	3,15%
3.6.	оказание материальной помощи работникам и благотворительной (спонсорской) помощи	12	5,4%
4.	Контроль за работой менеджмента, включая рассмотрение отчетов об исполнении бизнес-планов, инвестиционных программ, целевых значений КПЭ, о кредитной политике, о производственно-хозяйственной деятельности, об обеспечении страховой защиты	26	11,7%
5.	Контроль сделок, включая предварительное одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, крупных сделок, сделок с ценными бумагами и иных, контроль за совершением которых возложен на Совет директоров	84	37,9%
ИТОГО		222	

Информация о сделках, совершении которых имеется заинтересованность

В 2006 году, в соответствии с требованиями статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», Советом директоров было одобрено 63 сделки, в совершении которых имелась заинтересованность членов Совета директоров, а также акционера, которому принадлежит более 20 процентов акций Общества, – ОАО РАО «ЕЭС России», на общую сумму около 474 млн. руб. включая НДС, а также на сумму, эквивалентную 952 220,63 доллара США и 997 171 евро без учета НДС.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, представлен в приложении к настоящему отчету.

Информация о крупных сделках

В 2006 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров.



Вознаграждение членов Совета директоров

Размер вознаграждения, выплачиваемого членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров, определяется в соответствии с п. 4.1 Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «МОЭСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Годового общего собрания акционеров 26 июня 2006 года, и составляет:

- ※ за участие в заседании Совета директоров, проводимом в заочной форме, – сумму, эквивалентную пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением;
- ※ за участие в заседании Совета директоров, проводимом в форме совместного присутствия, – сумму, эквивалентную десяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров Общества, увеличивается на 50%.

В соответствии с требованиями Федерального закона «О государственной гражданской службе РФ» вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров не выплачивалось членам Совета директоров С.П.Романовскому, В.Г.Плешивцеву и В.Н.Силкину. Кроме того, действие Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций не распространяется на члена Совета директоров, являющегося Генеральным директором Общества.

После принятия 26 июня 2006 года решения Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2005 финансового года, членам Совета директоров было выплачено дополнительное вознаграждение, размер которого был рассчитан с учетом размера объявленных дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых каждый из членов Совета директоров принимал участие.

В 2007 году, после принятия Общим собранием акционеров решения об утверждении годовой бухгалтерской отчетности и распределения чистой прибыли по результатам 2006 финансового года, членам Совета директоров Общества будет выплачено дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли, размер которого рассчитывается с учетом утвержденного решением Годового общего собрания акционеров размера чистой прибыли и количества заседаний, в которых член Совета директоров Общества принимал участие.

Кроме того, членам Совета директоров будет выплачено дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Комитеты Совета директоров

Комитет по надежности

Решением Совета директоров от 15.09.2006 г. (протокол № 31) избран новый состав Комитета по надежности, созданного по решению Совета директоров в 2005 году и являющегося консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров своих функций по общему руководству деятельностью Общества.

Задачами Комитета являются предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заклучений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

1. Анализ производственной деятельности Общества.
2. Оценка технического состояния, уровня эксплуатации и ремонта энергообъектов.
3. Планирование и анализ деятельности по реновации энергообъектов Общества.
4. Оценка деятельности технических служб Общества и их руководителей.
5. Информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

В новый состав Комитета избраны:

- ※ Председатель Комитета – П.И. Оклея, заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»;
- ※ О.В. Рочагов, инспектор Департамента технической инспекции ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»;
- ※ А.В. Майоров, первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «МОЭСК»;
- ※ Н.М. Солдатов, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»;
- ※ А.А. Митяев, заместитель генерального директора по развитию ОАО «МОЭСК»;
- ※ А.А. Бутко, директор инженерного центра Корпорации «Газэнергопром»;
- ※ И.А. Трошин, начальник управления стратегических инвестиций ЗАО «Лидер».



В 2006 году состоялось 5 заседаний Комитета по надежности, на которых были рассмотрены следующие основные вопросы:

1. Рассмотрение отчета о выполнении программы ремонтов, отчета о состоянии охраны труда, отчета по технологическим присоединениям потребителей, отчета о технологических нарушениях в электрических сетях и выполнении предписаний контролирующих и инспектирующих органов, отчета о выполнении Инвестиционной программы и программы реконструкции и технического перевооружения, отчета по оптимизации потерь за 9 месяцев 2006 года.
2. Готовность Общества к работе в осенне-зимний период 2006–2007 гг.
3. Подготовка Инвестиционной программы Общества на 2007 год.
4. План капитального ремонта оборудования на 2007 год.

Комитет по аудиту

Решением Совета директоров от 13.12.2006 г. (протокол № 37 от 15.12.2006 г.) в целях содействия Совету директоров в осуществлении им контроля за полнотой и достоверностью финансовой отчетности Общества, соблюдением Обществом законодательства РФ, квалифицированностью и независимостью внешнего аудитора Общества и эффективностью работы Ревизионной комиссии и независимого аудитора Общества создан Комитет по аудиту Совета директоров, являющийся консультативно-совещательным органом.

Кроме того, создание Комитета по аудиту обусловлено включением акций Общества в Котировальный список «Б» Фондовой биржи ММВБ и необходимостью, в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в ЗАО «ФБ ММВБ», до июля 2007 года выполнить требования биржи, связанные в том числе с созданием Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

В соответствии с поступившими от членов Совета директоров предложениями, в состав Комитета избраны члены Совета директоров А.А. Демин (Председатель Комитета), В. Скрибот и Д.В. Штыков.

Основными задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заклучений) Совету директоров по следующим вопросам:

- ※ подготовка рекомендаций относительно кандидатуры Аудитора для осуществления внешнего аудита финансовой отчетности Общества и размера вознаграждения Аудитора;
- ※ ознакомление с заключением Аудитора до представления его Общему собранию акционеров;
- ※ анализ актов проверок Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества и подготовка рекомендаций о способах предупреждения выявленных нарушений в будущем и др.

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором, который подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством РФ, Уставом Общества и трудовым договором, заключенным между Генеральным директором и Обществом.

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

Генеральным директором Общества является Юрий Иванович Трофимов.

Трофимов Юрий Иванович

Генеральный директор ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

Год рождения: 1945

Гражданство: Россия

Образование: высшее (Оренбургский политехнический институт, г. Оренбург).

Специальность: электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства.

Кандидат технических наук. Доктор делового администрирования

Должности, занимаемые в настоящее время:

- ※ Заместитель председателя Совета директоров ОАО «Московская городская электросетевая компания»
- ※ член Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», ООО КБ «Агропромкредит»

Должности, занимаемые ранее:

- ※ И.о. генерального директора ОАО «Магистральная сетевая компания»
- ※ Генеральный директор ОАО «Оренбургэнерго»
- ※ Заместитель генерального директора – директор ОП «Энергосбыт» ОАО «Оренбургэнерго»
- ※ Заместитель генерального директора по сбыту ОАО «Оренбургэнерго»
- ※ директор Центральных электрических сетей ОАО «Оренбургэнерго»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 26 июня 2006 года

В отчетном году иски к Генеральному директору Общества не предъявлялись.





Вознаграждение Генерального директора

Размер вознаграждения Генерального директора Общества определяется в соответствии с утвержденным решением Совета директоров от 12.09.2006 г. (протокол № 31 от 15.09.2006 г.) Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества и зависит от степени выполнения Обществом квартальных и годовых ключевых показателей эффективности.

Квартальные показатели:

1. Критерий надежности:
 - ※ отсутствие несчастного случая на производстве со смертельным исходом в отчетном периоде;
 - ※ получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок;
 - ※ отсутствие аварий;
 - ※ недопущение роста величины недоотпуска электроэнергии относительно соответствующего периода прошлого года.
2. Коэффициент срочной ликвидности.

Годовые показатели:

1. Рентабельность собственного капитала (ROE).
2. Потери к отпуску в сеть (годовой).
3. Критерий надежности (годовой).

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия ОАО «МОЭСК» является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству РФ, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия руководствуется в своей деятельности полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением Внеочередного общего собрания акционеров 28.03.2006 г.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии определен Уставом Общества и составляет 5 человек. Состав Ревизионной комиссии определен Годовым общим собранием акционеров Общества 26.06.2006 г.

Состав Ревизионной комиссии

Матюнина Людмила Романовна, Председатель Ревизионной комиссии

Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»

Год рождения: 1950

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ※ Заместитель начальника Департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%



Баитов Анатолий Валерьевич

Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ※ Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»; советник по работе Ревизионных комиссий Представительства ОАО РАО «ЕЭС России» «Центрэнерго»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%





Васильев Сергей Вячеславович

Начальник Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ И.о. начальника Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»;
- первый заместитель начальника Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%



Парфенова Анна Львовна

Ведущий специалист Департамента финансового контроля и анализа ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ Консультант Контрольно-счетной палаты Волгоградской области, г. Волгоград

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%



Эрлихман Александр Георгиевич

Начальник финансового отдела ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»

Год рождения: 1978

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- ✳ Заместитель начальника отдела сопровождения корпоративных клиентов ООО КБ «РМБ»;
- начальник отдела мониторинга, разработки и организации внедрения банковских продуктов,
- главный специалист Управления развития корпоративного бизнеса ООО «КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ»;
- главный менеджер Управления сопровождения ТОП-клиентов ЗАО КБ «Гута Банк»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Деятельность Ревизионной комиссии

В 2006 году членами Ревизионной комиссии были проведены две проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества: по итогам деятельности за 2005 год и по итогам деятельности за 9 месяцев 2006 года.

В 2007 году в соответствии с законодательством РФ и Уставом Общества Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за 2006 год. На основании проверки Ревизионной комиссией составлено Заключение, подтверждающее достоверность информации, содержащейся в Годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества за 2006 год¹.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии

Размер вознаграждения, выплачиваемого членам Ревизионной комиссии за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности, определяется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Внеочередным общим собранием акционеров Общества 28 марта 2006 года.

Размер вознаграждения за каждую проведенную проверку составляет сумму, эквивалентную пятикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ, и выплачивается одновременно.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии по решению Совета директоров Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда с учетом индексации.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии Общества, увеличивается на 50%.

Общий размер вознаграждения, начисленного членам органов управления и членам Ревизионной комиссии Общества за работу в 2006 году, составляет 21 090 059 руб.

¹ Заключение Ревизионной комиссии см. на стр. 94.



Группа внутреннего аудита

В 2006 году работа группы внутреннего аудита ОАО «МОЭСК» была направлена на осуществление контроля выполнения принятых в Обществе для филиалов программ и планов, соответствия их поставленным целям, обеспечения сохранности активов, соблюдения законодательства при осуществлении финансово-хозяйственных операций.

Проверки производственно-хозяйственной и финансовой деятельности филиалов Общества в 2006 году производились комплексным методом под руководством группы внутреннего аудита с участием специалистов отделов и служб Исполнительного аппарата Общества. Особое внимание в ходе проверок уделялось вопросам эффективного использования денежных, материальных и трудовых ресурсов, предупреждения аварий электросетевого оборудования, выполнения инвестиционных программ и планов капитального ремонта, производственной деятельности.

Комплексные проверки оказали существенное влияние на улучшение финансово-хозяйственной деятельности филиалов, в ходе проверок охватывались все вопросы производственной, хозяйственной и финансовой деятельности, оперативно принимались меры по устранению выявленных замечаний и нарушений.

Аудитор

Решением Общего собрания акционеров от 26.06.2006 г. (протокол № 3 от 06.07.2006 г.) Аудитором Общества утверждено закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит». Стоимость проведения аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» за 2006 год установлена решением Совета директоров от 12.09.2006 г. (протокол № 31 от 15.09.2006 г.) в размере 280 000 (Двухсот восьмидесяти тысяч) рублей без учета НДС.

Регистратор

25 октября 2006 года Совет директоров ОАО «МОЭСК» принял решение (протокол № 34 от 27.10.2006 г.) расторгнуть в одностороннем порядке договор на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «МОЭСК» с регистратором ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис» и утвердил регистратором Общества ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС».

В соответствии с условиями договора, также утвержденного указанным решением Совета директоров, вознаграждение ЗАО «СТАТУС» за комплекс услуг по формированию, ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг составляет 600 000 (Шестьсот тысяч) рублей в год без учета НДС.

Структура акционерного капитала

Уставный капитал ОАО «МОЭСК» разделен на 28 249 359 700 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая.

Датой размещения акций ОАО «МОЭСК» является дата государственной регистрации ОАО «МОЭСК», т.е. 1 апреля 2005 года.

Порядок размещения акций был установлен решением Годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения (протокол № 1 от 29.06.2004 г.).

Сведения об общем количестве акционеров в соответствии с реестром владельцев именных ценных бумаг по состоянию на 31.12.2006 г.:

- ※ общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров, – 18 249;
- ※ общее количество номинальных держателей акций – 20.

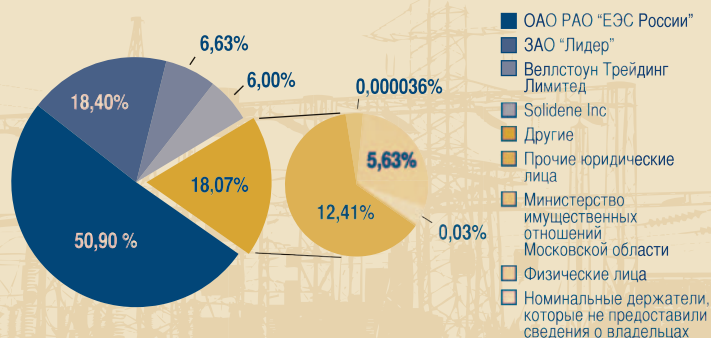
Динамика изменения структуры акционерного капитала по данным реестра владельцев именных ценных бумаг

№ п/п	Наименование	Количество акций по состоянию на				
		31.12.2005 г.	31.03.2006 г.	30.06.2006 г.	30.09.2006 г.	31.12.2006 г.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	14 379 166 000	14 379 166 000	14 379 166 000	14 379 166 000	14 379 166 000
2.	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	8 368 631 229	8 365 526 019	8 313 182 465	8 587 519 733	9 148 133 806
3.	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»	2 141 081 921	2 156 009 257	2 421 734 398	2 535 261 090	1 851 194 029
4.	Другие, в том числе:	3 360 480 550	3 348 658 424	3 135 276 837	2 747 412 877	2 870 865 865
4.1.	прочие юридические лица	1 890 322 055	1 884 994 383	1 678 431 295	1 296 978 204	1 431 008 051
4.2.	физические лица	1 470 148 295	1 463 653 841	1 456 835 342	1 450 424 473	1 439 847 614
4.3.	Министерство имущественных отношений Московской области	10 200	10 200	10 200	10 200	10 200

Динамика изменения структуры акционерного капитала по данным списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров

№ п/п	Наименование	Количество акций по состоянию на	
		12.02.2006 г.	12.05.2006 г.
1.	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	14 379 166 000	14 379 166 000
2.	Закрытое акционерное общество «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда) Д.У. НПФ «Газфонд»	5 199 143 089	5 199 143 089
3.	«Веллстоун Трейдинг Лимитед» (Wellstone Trading Limited)	1 871 743 130	1 871 743 130
4.	Solidene Inc.	1 696 063 700	1 696 063 700
5.	Другие, в том числе:	5 103 243 781	5 103 243 781
5.1.	прочие юридические лица	3 508 877 189	3 506 823 634
5.2.	физические лица	1 581 780 616	1 587 053 082
5.3.	Министерство имущественных отношений Московской области	10 200	10 200
5.4.	номинальные держатели, которые не предоставили сведения о владельцах	12 575 776	9 356 865

Структура акционерного капитала по данным списка акционеров от 12.05.2006 г., имеющих право на участие в Общем собрании акционеров



кв ПОЧТА МОЭСК

Сведения об общем количестве акционеров по данным списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров

	По состоянию на	
	12.02.2006 г.	12.05.2006 г.
Количество акционеров, в том числе:	21 409	21 145
✳️ юридических лиц	448	426
✳️ физических лиц	20 935	20 701
✳️ номинальных держателей, которые не предоставили сведения о владельцах	26	18

Обращение акций на фондовом рынке

История акций ОАО «МОЭСК» на фондовом рынке

С февраля 2006 года акции ОАО «МОЭСК» допущены к торгам (включены в перечень внесписочных ценных бумаг) в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и ОАО «РТС», а с марта 2006 года в НП «РТС».

7 июля 2006 года акции ОАО «МОЭСК» переведены в Котировальный список ФБ ММВБ «Б».

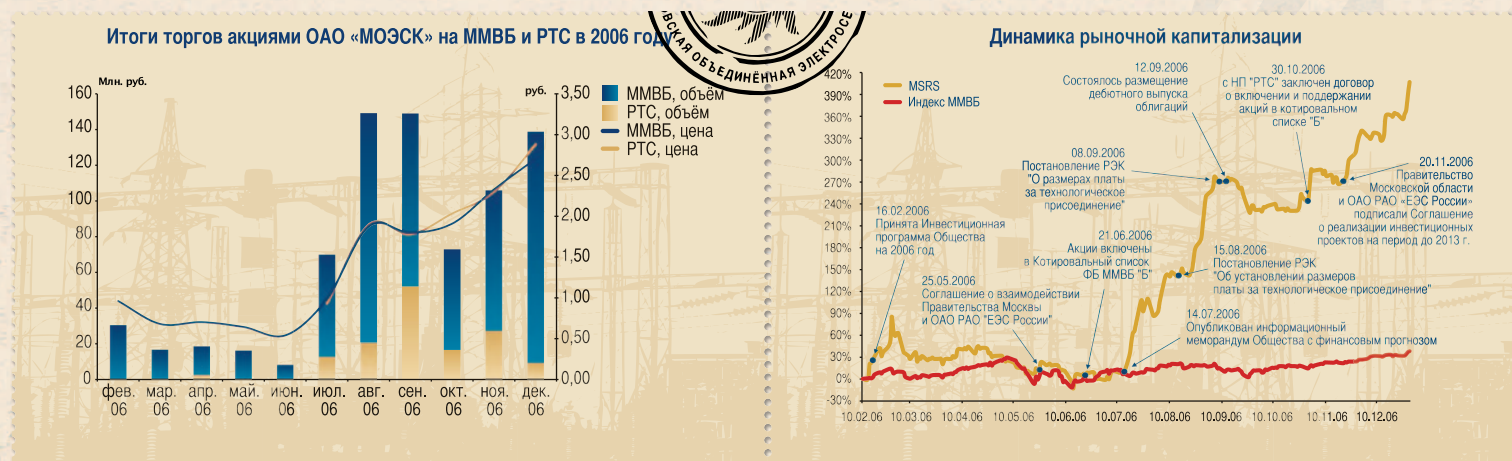
30 октября 2006 года между ОАО «МОЭСК» и НП «РТС» заключен договор о включении и поддержке ценных бумаг в Котировальном списке НП «РТС» «Б».

17 ноября 2006 года акции ОАО «МОЭСК» включены в Котировальный список НП «РТС» «Б».

Коды акций ОАО «МОЭСК» в основных торговых системах

Торговая система	Код ценной бумаги	Наименование	Котировальный список
ЗАО «ФБ ММВБ»	MSRS	МОЭСК	Б
НП «РТС»	MSRS		Б
ОАО «РТС»	MSRSG		Нет

ISIN код RU000A0ET7Y7



Капитализация ОАО «МОЭСК» стремительно выросла после публикации финансовых результатов по РСБУ (Российские стандарты бухгалтерского учета) за второй квартал 2006 года. По мнению аналитиков ведущих инвестиционных компаний, на деятельность Общества благоприятно повлиял как растущий спрос на электроэнергию в регионе, так и введение в мае 2006 года платы за подключение новых потребителей.

Обобщив мнения аналитиков, можно сказать, что ключевыми факторами, повлиявшими на рост капитализации ОАО «МОЭСК», являются:

- Планы ОАО «МОЭСК» о существенном увеличении выручки в 2007–2009 гг., которая будет складываться из:
 - выручки от передачи электроэнергии;
 - выручки от присоединения потребителей.
- Большая инвестиционная программа ОАО «МОЭСК», которая повлечет за собой рост чистых активов компании, что положительно скажется на оценке Общества с точки зрения рентабельности активов (ROA).
- Недооцененность акций Общества по сравнению с зарубежными аналогами.

Стратегия Общества в области повышения привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов

Для ознакомления потенциальных инвесторов с планами и результатами деятельности Общества, в целях повышения ликвидности акций и капитализации ОАО «МОЭСК» менеджментом компании в течение 2006 года был проведен ряд встреч с инвесторами и аналитиками ведущих финансовых компаний: ЗАО «АТОН Брокер», ОАО «Альфа Банк», ООО «УРАЛСИБ Капитал», ЗАО «ФИНАМ», ООО «Антанта-Капитал» и др.



В ходе встреч были озвучены финансовые планы Общества, перспективы развития, даны развернутые ответы на интересующие инвесторов вопросы. Инвесторов ознакомили с Инвестиционной программой Общества, финансовой отчетностью, состоянием корпоративного управления. Данные шаги со стороны Общества, а также своевременное и полное раскрытие информации позволили повысить прозрачность Общества перед инвесторами и значительно поднять спрос на акции ОАО «МОЭСК». Взаимодействие с инвесторами и аналитиками, а также позитивные новости от ОАО «МОЭСК» нашли отражение в росте стоимости акций Общества.

В целях совершенствования корпоративного управления, а также в соответствии с требованиями фондовых бирж 13.12.2006 г. решением Совета директоров Общества был создан Комитет по аудиту Совета директоров².

Ключевыми направлениями деятельности ОАО «МОЭСК» в области повышения привлекательности акций являются:

1. Повышение уровня открытости и доверия в отношениях между Обществом, кредиторами, потенциальными инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными органами и иными заинтересованными лицами.

Как и в течение 2006 года, в 2007 году ОАО «МОЭСК» продолжит проведение регулярных встреч с акционерами и инвесторами.

В 2007 году ОАО «МОЭСК» планирует осуществлять подготовку и раскрытие финансовой (бухгалтерской) отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, существенно расширить перечень дополнительно раскрываемой информации, а также улучшить качество презентационных материалов, в том числе информации, размещаемой на сайте ОАО «МОЭСК».

2. Совершенствование корпоративного управления.

В течение 2007 года ОАО «МОЭСК» будут присвоены рейтинги кредитной способности и корпоративного управления по региональным и международным стандартам, кроме того, будет подготовлена финансовая отчетность по международным стандартам.

В целях дальнейшего повышения уровня развития корпоративного управления и повышения ликвидности акций и капитализации ОАО «МОЭСК», в частности включения и поддержания акций ОАО «МОЭСК» в котировальных списках фондовых бирж «А», Общество планирует в 2007 году, с учетом требований Правил листинга фондовых бирж, сформировать коллегиальный исполнительный орган (Правление) и комитет по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров.

Эмиссионная деятельность

Обществом размещены **обыкновенные именные бездокументарные акции** в количестве 28 249 359 700 штук номинальной стоимостью 0,5 руб.

Решение о выпуске ценных бумаг и отчет об итогах выпуска ценных бумаг утверждены Советом директоров Общества (протокол № 2 от 22.04.2005 г.) и зарегистрированы 31 мая 2005 года Федеральной службой по финансовым рынкам.

Государственный регистрационный номер выпуска: № 1-01-65116-D.

Проспект ценных бумаг Общества зарегистрирован 29 декабря 2005 года Федеральной службой по финансовым рынкам.

В 2006 году осуществлена государственная регистрация выпуска и проспекта **документарных процентных неконвертируемых облигаций Общества на предъявителя** серии 01.

Количество ценных бумаг выпуска – 6 000 000 штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска – 1 000 руб.

Общий объем выпуска – 6 000 000 000 руб.

Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 4-01-65116-D от 22 июня 2006 года.

Дата начала размещения ценных бумаг – 12 сентября 2006 года.

Дата окончания размещения ценных бумаг – 12 сентября 2006 года.

Способ размещения ценных бумаг – открытая подписка.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг – 24 октября 2006 года.

В 2007 году для привлечения инвестиционных ресурсов для долгосрочных целей технического совершенствования и покрытия расходов в долгосрочной перспективе Общество намерено вести политику привлечения средств через эмиссионные ценные бумаги.

В 2007 году Обществом планируется привлечение средств на международных финансовых рынках. Обществом также рассматривается возможность дополнительного выпуска акций.

² Информация о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МОЭСК» находится на стр. 31.



Информация об облигационном займе

Размещение облигаций состоялось 12 сентября 2006 года на Фондовой бирже ММВБ. Инвесторами было подано 95 заявок на покупку облигаций, объем спроса составил 7,6 млрд. руб., что на 1,6 млрд. руб. больше запланированного к привлечению объема денежных средств. Весь объем облигационного займа был размещен в один день, в ходе основной и дополнительной торговой сессии.

Процентная ставка по первому и последующим купонам, определенная ОАО «МОЭСК» по результатам аукциона, составила 8,05% годовых, что соответствует эффективной доходности к погашению 8,21% годовых. Номинальная стоимость – 1000 руб., объем выпуска 6 млрд. руб. Срок обращения облигаций составляет 5 лет. По облигациям предусмотрена выплата полугодовых купонов. Дата выплаты накопленного купонного дохода по первому купону облигаций – 13.03.2007 г.

Организаторами выпуска выступили ОАО «Внешторгбанк» и ОАО «Альфа-Банк».

Отчет об итогах выпуска облигаций утвержден Советом директоров 03.10.2006 г., зарегистрирован ФСФР России 24.10.2006 г.

27 октября 2006 года на Биржевом рынке ОАО «РТС» начались торги документарными облигациями на предъявителя ОАО «МОЭСК», которые включены в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

20 декабря 2006 года облигации ОАО «МОЭСК» включены в Котировальный список ФБ ММВБ «Б».

Дочерние и зависимые хозяйственные общества

02.05.2006 г. на основании Постановления Правительства Московской области от 07.12.2005 г. № 883/50 (в редакции Постановления Московской области от 02.10.2006 г. № 934/38) было создано ОАО «Энергоцентр» с уставным капиталом 1 000 000 000 (Один миллиард) руб.

Целью создания ОАО «Энергоцентр» является разработка и реализация инвестиционных программ и проектов в электроэнергетике Московской области, направленных на повышение эффективности и устойчивости электроснабжения, предотвращение необоснованного роста тарифов на электрическую энергию, развитие электроэнергетики на территории Московской области для обеспечения настоящих и будущих потребностей всех категорий потребителей Московской области.

Перечень объектов, подлежащих строительству за счет средств ОАО «Энергоцентр», утвержден Постановлением Правительства Московской области от 15.05.2006 г. № 412/16 «О реализации инвестиционного проекта по развитию электросетевого хозяйства на территории Московской области».

В целях осуществления контроля за выполняемыми ОАО «Энергоцентр» инвестиционными проектами и оказания влияния на решения, принимаемые Обществом, в 2006 году Советом директоров ОАО «МОЭСК» (протокол № 38 от 27.12.2006 г.) одобрено участие ОАО «МОЭСК» в ОАО «Энергоцентр» в качестве акционера с долей участия 50% уставного капитала. Соответствующие договоры купли-продажи акций между ОАО «МОЭСК» и акционерами ОАО «Энергоцентр» заключены 22.03.2007 г. и 28.03.2007 г.

Информация о существенных фактах

В 2006 году в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, Обществом была размещена информация о существенных фактах в соответствии с приложением к настоящему отчету.

Аффилированные лица

ОАО «МОЭСК» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» ведет учет аффилированных лиц и раскрывает о них информацию.

Список аффилированных лиц ОАО «МОЭСК» размещен на web-сайте Общества (www.moesk.ru).

Сведения о юридическом обеспечении деятельности

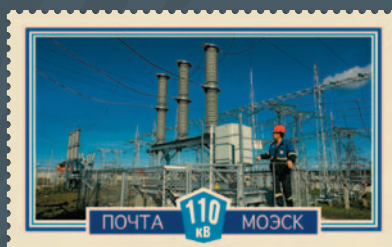
Правовое обеспечение деятельности Общества осуществляется по следующим направлениям:

1. Разработка и использование правовых механизмов в целях завершения урегулирования конфликтной ситуации, созданной противоречивым распределением прав требования и корреспондирующих обязательств ОАО «Мосэнерго» обществам, образовавшимся после реорганизации.
2. Правовое обеспечение деятельности Общества по передаче электрической энергии.
3. Правовое обеспечение деятельности Общества по осуществлению технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК».

За 2006 год Общество не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенно повлиять на его деятельность.



**Основные
производственные
показатели**



Энергосистема ОАО «МОЭСК» представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, объединенных для параллельной работы, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно-диспетчерское управление.

Передающие мощности

Энергосистема ОАО «МОЭСК» представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, объединенных для параллельной работы, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно-диспетчерское управление.

Высоковольтные электрические сети

Подстанции

Общее количество высоковольтных подстанций, эксплуатируемых Обществом, – 609, основную долю составляют подстанции напряжением 110 кВ (359 подстанций) и 35 кВ (211 подстанций).

Установленная электрическая мощность подстанций составляет 40 326,4 МВА.

Высшее напряжение	Количество ПС, шт.	Установленная электрическая мощность, МВА
35 кВ	211	1 922,7
110 кВ	359	25 309,2
220 кВ	39	13 094,5
Всего	609	40 326,4

Воздушные линии электропередачи

Общая протяженность воздушных линий электропередачи Общества составляет 15 321,8 км, в том числе 220 кВ – 1 457,5 км, 110 кВ – 9 606,0 км, 35 кВ – 4 258,3 км.

Электрические сети	Протяженность ВЛ, км (по цепям)			
	Общая	220 кВ	110 кВ	35 кВ
Южные	1 240,7	323,9	788,3	128,5
Восточные	636,9	128,5	404,6	103,8
Октябрьские	1 568,5	280,5	887,4	400,6
Северные	1 161,8	127,1	648,0	386,7
Ногинские	1 224,8	60,6	957,3	206,9
Подольские	1 480,1	132,5	1 008,1	339,5
Коломенские	1 200,3	-	1 055,2	145,1
Шатурские	1 173,8	41,6	723,7	408,4
Западные	1 924,2	356,5	1 072,3	495,4
Дмитровские	899,2	6,3	502,0	390,9
Можайские	892,4	-	377,7	514,7
Волоколамские	717,9	-	214,0	503,9
Каширские	1 201,2	-	967,4	233,8
Всего	15 321,8	1 457,5	9 606,0	4 258,3

Высоковольтные кабельные линии

Протяженность высоковольтных кабельных линий, принадлежащих Обществу, составляет 1 310,28 км, в том числе 500 кВ – 0,9 км, 220 кВ – 156,35 км, 110 кВ – 618,99 км, 35 кВ – 534,04 км.

Сверх того, около 10 км КЛ 110-220 кВ, принадлежащих сторонним организациям, эксплуатирует персонал филиала Общества Высоковольтные кабельные сети.

Напряжение	Протяженность КЛ, км (собствен. + эксл.)
35 кВ	534,037
110 кВ	618,996
220 кВ	156,351
500 кВ	0,9
Всего	1 310,284



Распределительные сети

Установленная электрическая мощность распределительных сетей Общества составляет 4 611,7 тыс. кВА. Общество располагает 14 438 распределительными и трансформаторными пунктами 6-10 кВ, 2 393 фидерами 6-10 кВ, протяженность линий электропередачи 0,4-10 кВ составляет 58 933,5 км.

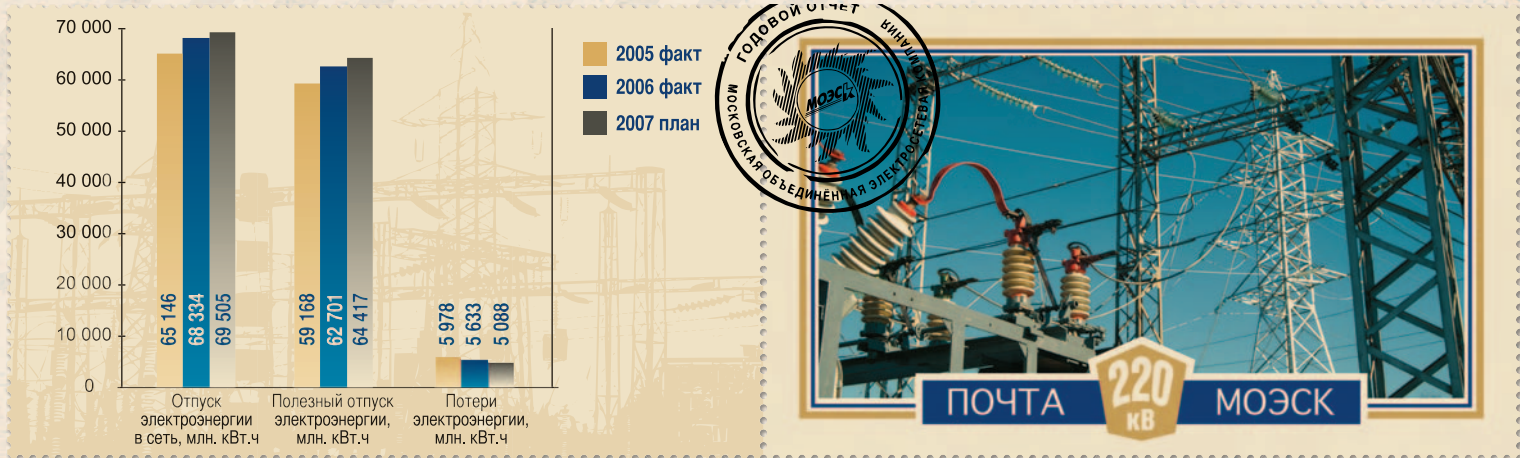
Электрические сети	Установленная трансформаторная мощность	Распределительные и трансформаторные пункты 6-10 кВ					ЛЭП 0,4-10 кВ						Фидеры 6-10 кВ
		Всего	В том числе				Всего	В том числе ВЛ 0,4-10 кВ выполнено изолированными проводами	КЛ 6-10 кВ	ВЛ 6-10 кВ	ВЛ 0,4 кВ	КЛ 0,4 кВ	
	Тыс. кВА		шт.	РТП	ЗТП	КТП							МТП
Южные	279,4	581	34	242	153	152	2 236,8	151,6	456,5	842,8	851,7	85,8	120
Восточные	136,7	380	12	144	206	18	1 488,2	164,8	326,0	573,8	547,1	41,3	62
Октябрьские	431,0	1 378	67	686	408	217	5 375,0	264,0	897,0	2 081,0	2 192	204	193
Северные	454,2	1 329	82	434	551	262	4 681,1	347,3	1 278,8	1 582,3	1 448,6	371,4	281
Ногинские	175,2	578	30	170	342	36	2 620,1	119,9	245,3	1 309,5	994,7	70,6	116
Подольские	481,9	1 555	79	479	650	347	7 032,9	15,6	927,2	3 447,2	2 441,8	219,6	277
Коломенские	491,3	1 444	53	610	656	125	6 498,7	159,3	527,7	3 054,7	2 772,1	142	207
Шатурские	115,8	468	1	138	224	105	3 124,3	68,4	58,9	1 695,6	1 338	31,8	96
Западные	710,3	1 906	138	674	1 037	57	8 204,1	167,1	2 341,9	2 957,1	2 462,3	443,1	330
Дмитровские	296,3	975	24	334	475	142	3 653,7	173,0	229,3	1 970,6	1 349,8	104	188
Можайские	411,2	1 561	44	470	873	174	5 368,7	290,1	474,9	2 667,8	2 070,8	155,2	230
Волоколамские	366,6	1 396	20	435	913	28	3 784,8	208,2	122,0	2 133,9	1 444,2	84,7	138
Каширские	261,6	887	45	281	228	333	4 865,2	95,0	177,8	2 690,0	1 901,6	95,8	155
Всего	4 611,7	14 438	629	5 097	6 716	1 996	58 933,5	2 224,4	8 063,3	27 006,3	21 814,7	2 049,3	2 393

В связи с полной инвентаризацией энергохозяйства в 2006 году и уточнением балансовой принадлежности по сравнению с 2005 годом количество трансформаторных подстанций 6-10 кВ уменьшилось на 104, кроме этого, в 2005 году в установленную мощность была включена мощность блоктрансформаторов 6-10 кВ суммарной мощностью 281 МВА, в результате установленная мощность уменьшилась на 308,9 тыс. кВА. Изменения стоимости основных фондов не произошло.



Объем переданной по электрическим сетям электрической энергии. Динамика потерь электрической энергии в электрических сетях

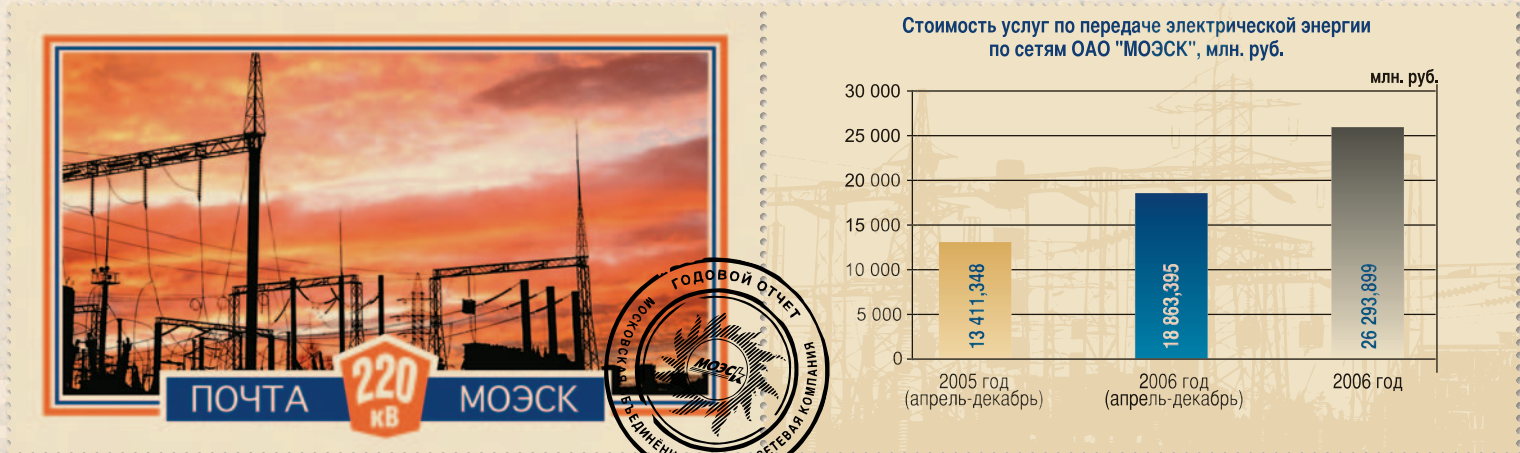
	Отпуск электроэнергии в сеть, млн. кВт.ч	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	Потери электроэнергии, %
2005 факт	65 146	59 168	5 978	9,18
2006 факт	68 334	62 701	5 633	8,24
2007 план	69 505	64 417	5 088	7,32



В 2006 году отпуск электроэнергии по сетям ОАО «МОЭСК» составил 68 334 млн. кВт.ч, полезный отпуск электроэнергии при этом составил 62 701 млн. кВт.ч.

За 2006 год потери электроэнергии в сетях ОАО «МОЭСК» составили 8,24% (5 633 млн. кВт.ч) при установленном плане потерь на уровне 8,61% (5 884 млн. кВт.ч).

План потерь за 2006 год Общество выполнило. Экономия составила 251 млн. кВт.ч.



Рост стоимости услуг за 9 месяцев 2006 года по сравнению с этим же периодом 2005 года обусловлен увеличением естественного прироста потребления электроэнергии в регионе, увеличением тарифа на передачу электроэнергии по сетям и утверждением его по уровням напряжения. Также основной причиной увеличения стоимости оказания услуг было утверждение для ОАО «МОЭСК» тарифа на передачу электроэнергии, поставляемой оптовым потребителям-перепродавцам (ОПП), в таком же размере, как и для обычных потребителей. В 2005 году данный тариф для ОПП был индивидуальным и составлял 2,14 коп./кВт.ч (тариф для прочих потребителей составлял 29,34 коп./кВт.ч).



Выполнение мероприятий по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях и их эффективность

Для обеспечения выполнения в 2006 году утвержденного Минпромэнерго РФ норматива потерь электроэнергии (8,77%) в ОАО «МОЭСК» была утверждена «Программа мероприятий по снижению потерь на 2006 год». Фактически в 2006 году данная программа выполнена. Снижение потерь от проведения организационно-технических мероприятий составило 638 млн. кВт.ч., что выше запланированного снижения на 187 млн. кВт.ч.

Выполнение программы мероприятий по снижению потерь в 2006 году

	Снижение потерь, тыс. кВт.ч		Стоимость снижения потерь, тыс. руб.	
	план	факт	план	факт
Выполнение программы мероприятий по снижению потерь в 2006 году	450 645	637 896	442 743	606 001

Снижение потерь в 2006 году было обеспечено за счет выполнения следующих мероприятий:

1. Обеспечение отключения ненагруженных трансформаторов подстанций.
2. Организация совместных рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей.
3. Монтаж и установка комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН) в распределительных сетях.
4. Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по потребителям.
5. Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний электросчетчиков на электростанциях и подстанциях смежных АО-энерго.
6. Инвентаризация электросчетчиков расчетного учета.
7. Составление и анализ балансов по подстанциям, устранение небалансов.
8. Проверка измерительных комплексов, замена и установка счетчиков, ТТ, ТН.
9. Энергоаудит.

Для организации работы по снижению потерь электроэнергии в 2007 году и выполнения утвержденного Минпромэнерго РФ на 2007 год норматива потерь электроэнергии (7,32%) в ОАО «МОЭСК» была разработана и утверждена «Программа мероприятий по снижению потерь на 2007 год». Запланированная на 2007 год величина снижения потерь электроэнергии по сравнению с фактом 2006 года составляет 640 млн. кВт.ч.

Состояние учета электроэнергии, внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ)

В связи с требованиями оптового и розничного рынка (Постановление Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 г. № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода») в 2006 году ОАО «МОЭСК» приступило к оснащению существующих границ балансовой принадлежности со смежными контрагентами приборами учета, отвечающими требованиям оптового рынка электроэнергии, а также к созданию автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

В 2006 году в рамках выполнения работ по организации учета на границах с субъектами оптового и розничного рынка проводилась модернизация существующих и создание новых измерительных комплексов. В течение 2006 года с целью повышения точности учета и уменьшения потерь выполнялось оснащение измерительных комплексов интервальными приборами учета, замена измерительных трансформаторов тока и напряжения. Всего в 2006 году было заменено 4 012 счетчиков, 3 892 трансформатора тока по цепям 0,4 кВ и 330 трансформаторов тока по цепям 6-10 кВ, 73 трансформатора напряжения по цепям 6-10 кВ.

В 2006 году ОАО «МОЭСК» приступило к созданию АИИС КУЭ ОАО «МОЭСК» по границам балансовой принадлежности с ОАО «ФСК ЕЭС», смежными АО-энерго, ОАО «Московская городская электросетевая компания». В рамках этих работ выполнена проектная документация на 111 подстанциях. По 71 подстанции из них проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы. В результате этих работ оснащены АИИС КУЭ по оптовому рынку 1 184 точки учета, были заменены или вновь установлены интервальные счетчики СЭТ-4ТМ, а также проведена полная замена измерительных цепей ТН и частичная замена измерительных цепей ТТ. Созданная на 71 подстанции система АИИС КУЭ позволяет контролировать баланс по системам шин и питающим центрам ОАО «МОЭСК». В 2007 году планируется продолжение этих работ на 101 ПС (в том числе на 40 ПС продолжаются работы 2006 года). Планируется 4 351 точку учета оборудовать АИИС КУЭ, в том числе 1 397 точек учета по границам оптового рынка. Объем финансирования на 2007 год по оптовому и розничному рынку составляет 793,6 млн. руб.



В 2007 году планируется продолжение работ по модернизации и оснащению измерительных комплексов на границах балансовой принадлежности с потребителями розничного рынка с целью уменьшения потерь. При модернизации измерительных комплексов предусматривается заменить 6 572 электронных счетчика, 10 707 трансформаторов тока по цепям 0,4 кВ и 1 023 трансформатора тока по цепям 6-10 кВ, 67 трансформаторов напряжения по цепям 6-10 кВ. Объем финансирования этих мероприятий – 257,9 млн. руб.

В 2007 году планируется провести оснащение измерительными приборами многоквартирных домов: установить 6 523 измерительных комплекса учета электрической энергии на вводах в жилые дома и 1 240 измерительных комплексов учета электрической энергии на ТП. Объем финансирования этих мероприятий – 288,8 млн. руб.

Предусматривается дальнейшая модернизация измерительных комплексов по границам оптового рынка на присоединениях 35-110-220 кВ. Запланировано заменить трансформаторы тока и трансформаторы напряжения с объемом финансирования 177,2 млн. руб.

Объем технологического присоединения потребителей к электрической сети

Обслуживание потребителей

Деятельность по присоединению потребителей к электрической сети ОАО «МОЭСК» ведется Дирекцией по технологическим присоединениям Исполнительного аппарата и службами по технологическим присоединениям 13 электросетевых филиалов Общества. Для удобства обслуживания потребителей, а также с целью реализации принципа «одного окна» при приеме заявок на присоединение к электрической сети ОАО «МОЭСК» на территории Московской области в 2006 году были организованы 14 клиентских офисов служб по технологическим присоединениям, где можно получить актуальную информацию о присоединении к электрической сети. Ввиду наличия значительного числа вопросов, поступающих как на корпоративный сайт Общества, так и по почте, в каждой из служб по технологическим присоединениям открыта «горячая линия» по вопросам присоединения.

Значительное внимание уделяется реализации возможности льготного присоединения потребителей – физических лиц, присоединяющих энергопринимающие устройства в коммунально-бытовых целях. Так, в отчетном году по льготному тарифу (550 рублей за одно присоединение) было присоединено свыше 16 тысяч физических лиц, суммарная мощность энергопринимающих устройств которых превысила 15 МВт.

В соответствии с Правилами технологического присоединения к распределительным электрическим сетям прием заявок на технологическое присоединение к электрической сети на территории города Москвы осуществляет ОАО «Московская городская электросетевая компания».

№ п/п	Категория присоединения электроустановок		Подано заявок	
	Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	шт.	на общую мощность (N), кВт
1	до 15 кВт (физ. лиц)	0,4	9 022	59 750
2	до 30	0,4	1 111	15 379
3	от 30 до 100	0,4	437	34 461
4	до 30	6-10	510	9 619
5	от 30 до 100	6-10	932	78 723
6	от 100 до 750	6-10	2 113	695 640
7	более 750	6-10	1 643	7 882 983
8	более 10000 кВА	35 и выше	16	329 081
9	ВСЕГО		15 784	9 105 636

Основные показатели деятельности по технологическим присоединениям потребителей к электрической сети

За 2006 год поступило более 15 тысяч заявок на присоединение к электрической сети.

За прошедший год Обществом было заключено с потребителями 6 845 договоров технологического присоединения на сумму 2 340 млн. руб. и 731 договор ликвидации технических ограничений на сумму 5 582 млн. руб.

Суммарный неудовлетворенный спрос на дополнительные мощности в Московском регионе с учетом перспективного роста нагрузок составляет 1 735 МВА (по заявкам, в отношении которых потребителям был направлен отказ в технологическом присоединении).

В 2006 году было исполнено 2 832 договора технологического присоединения на общую мощность 56 МВА и 341 договор о ликвидации технических ограничений на общую мощность 53 МВА. Средства, полученные по договорам технологического присоединения и ликвидации технических ограничений, были направлены на финансирование строительства таких значимых электросетевых объектов как ПС «Встреча», «Леоново», «Ивановская», «Игнатово», «Панфиловская», а также других объектов обеспечивающих возможность присоединения дополнительных мощностей к электрическим сетям Общества.

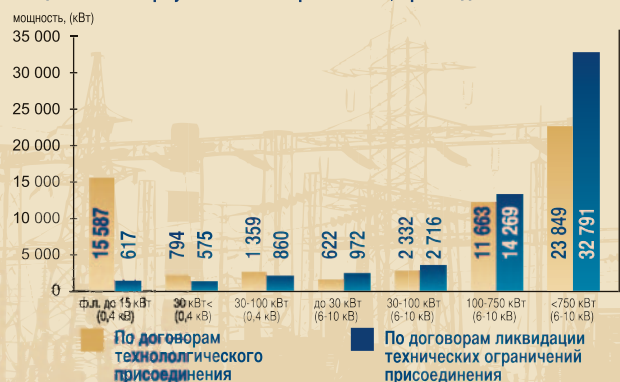
Отчет о технологических присоединениях ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» за 2006 год

№ п/п	Категория присоединения энергопринимающих устройств		Количество заключенных договоров, кВт			Общая стоимость заключенных договоров, млн. руб.	Фактически присоединена мощность в рамках заключенных договоров, кВт			Общая стоимость закрытых актами договоров, млн. руб.
			Общее	В том числе:			Всего	В том числе:		
	Мощность, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения		договоров технологического присоединения	договоров ликвидации технических ограничений присоединения			по договорам технологического присоединения	по договорам ликвидации технических ограничений присоединения	
1	физические лица до 15	0,4 кВ	39 242	37 678	1 564	21	16 204	15 587	617	6
2	до 30	0,4 кВ	4 730	3 589	1 141	42	1 369	794	575	9
3	от 30 до 100	0,4 кВ	13 132	11 008	2 124	137	2 219	1 359	860	12
4	до 30	6-10 кВ	3 277	1 992	1 285	31	1 594	622	972	14
5	от 30 до 100	6-10 кВ	15 643	11 304	4 339	150	5 048	2 332	2 716	37
6	от 100 до 750	6-10 кВ	104 097	65 065	39 032	760	25 932	11 663	14 269	136
7	> 750	6-10 кВ	910 123	260 988	649 135	6 776	56 640	23 849	32 791	240
8	> 10 000 кВА	> 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по категориям			1 090 244	391 624	698 620	7 917	109 006	56 206	52 800	453

Основная часть поступивших в отчетном периоде средств (около 69%) приходится на договоры ликвидации технических ограничений технологического присоединения (3 699 млн. руб.). По договорам технологического присоединения поступление денежных средств составило 1 687 млн. руб., или 31% от общей величины средств, полученных от присоединения потребителей к электрической сети Общества.

Специфика деятельности по присоединению предполагает достаточно длительный период с момента заключения договора до фактического присоединения, оформляющегося актом о технологическом присоединении. В связи с этим по заключенным в 2006 году договорам значительная часть денежных средств будет получена Обществом в 2007 году.

Мощность электроустановок потребителей, присоединенных в 2006 г.





Утверждение платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение – очень важный источник финансирования программы развития и реконструкции электросетевого комплекса. Ее введение позволит ускорить темпы развития распределительных сетей, предоставит дополнительные возможности для реконструкции и технического перевооружения электросетевого оборудования Общества, внедрения современных технологий, повышения надежности работы электросетей на территории Москвы и Московской области.

Распоряжением Председателя Энергетического комитета Московской области (ЭКМО) от 29 мая 2006 года № 14/05-06 (Решение Правления ЭКМО – протокол № 10 от 25 мая 2006 года) был утвержден размер платы за технологическое присоединение потребителей Московской области к электрической сети ОАО «МОЭСК», применяемый при отсутствии технических ограничений в сетях 35 кВ и выше, в следующем размере (с учетом НДС):

Физические лица до 15 кВт, 0,4 кВ (коммун. нагрузка)	550 руб. за присоединение включая НДС
Физические и юридические лица:	
до 30 кВт, 0,4 кВ	12 972 руб./кВт
от 30 до 100 кВт, 0,4 кВ	12 717 руб./кВт
до 100 кВт, 6-10 кВ	11 983 руб./кВт
от 100 до 750 кВт, 6-10 кВ	11 559 руб./кВт
более 750 кВт, 6-10 кВ	10 570 руб./кВт

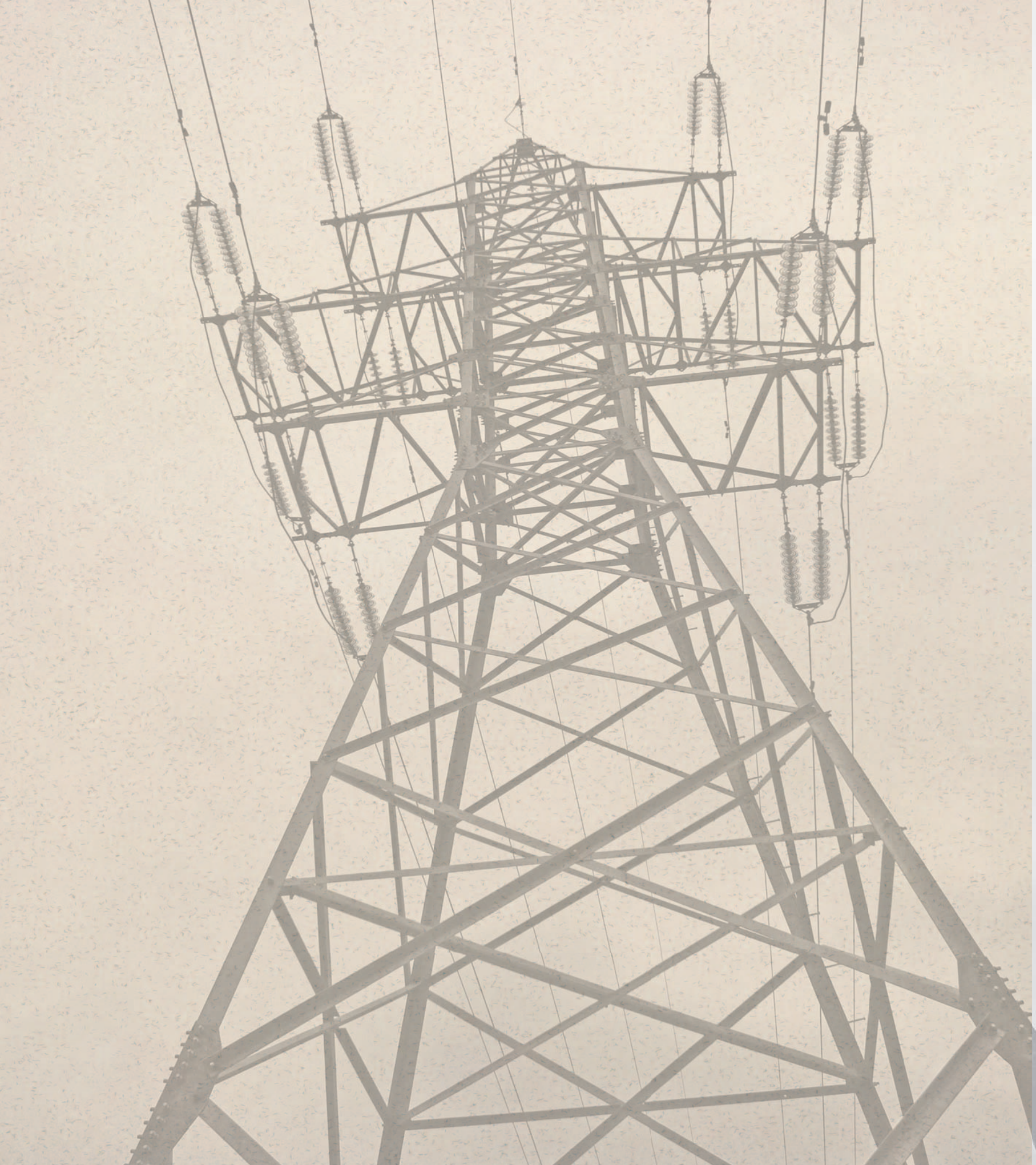
Постановлением Региональной энергетической комиссии (РЭК) г. Москвы от 15 августа 2006 года № 28 с 1 сентября 2006 года был утвержден размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Московская городская электросетевая компания» на территории г. Москвы (без учета НДС):

Физические лица до 15 кВт, 0,4 кВ (коммун. нагрузка)	550 руб. за присоединение включая НДС
Физические и юридические лица:	
до 30 кВт, менее 1 кВ	45 094 руб./кВт
свыше 30 кВт, менее 1 кВ	45 094 руб./кВт
от 100 до 750 кВт, 6-20 кВ	39 218 руб./кВт
более 750 кВт, 6-20 кВ	39 218 руб./кВт

Принимая во внимание тесную технологическую связь между распределительными электрическими сетями и источниками мощности на территории Москвы, в составе платы учтены затраты на комплексные мероприятия по усилению электрических сетей 35 кВ и выше, а также электрические сети 0,4–10–20 кВ.

В общий размер платы включены доли ОАО «МОЭСК», внебюджетных источников строительства электросетевых объектов (ОАО «Энергокомплекс»), ОАО «Московская городская электросетевая компания», Правительства Москвы, ОАО «Мосэнерго». При этом (в соответствии с Постановлением РЭК г. Москвы от 08.09.2006 г. № 39) составляющая ОАО «МОЭСК» в общем размере платы за присоединение составляет:

	СН	НН
с 1 октября 2006 года по 30 сентября 2007 года	18 780 руб./кВт, 47,88%	18 780 руб./кВт, 41,65%





**Инвестиционная
деятельность**



Фактически ввод основных фондов за 2006 год составил **5 581 352 тыс. руб.**, при объеме освоенных капитальных вложений в сумме **10 174 317 тыс. руб.**



Исполнение Инвестиционной программы в 2006 году

Инвестиционная программа на 2006 год была запланирована в объеме **10 819 509 тыс. руб.** и обеспечивалась по плану источниками финансирования на общую сумму 11 287 741 тыс. руб., в том числе:

Собственные средства ОАО «МОЭСК» – 5 056 799 тыс. руб.,

в том числе за счет:

- ✱ амортизация – 1 781 581 тыс. руб.;
- ✱ прибыль, остающаяся в распоряжении организации, в том числе прибыль от присоединения, – 3 247 718 тыс. руб.;
- ✱ прочие собственные источники – 27 500 тыс. руб.

Внешние источники финансирования – 6 230 942 тыс. руб.,

в том числе за счет:

- ✱ облигационный заем – 6 000 000 тыс. руб.;
- ✱ прочие источники внешнего финансирования (плата за технологическое присоединение) – 230 942 тыс. руб.;

За отчетный период освоенный объем капитальных вложений в сумме **10 174 317 тыс. руб.** по источникам финансирования составил:

Собственные средства ОАО «МОЭСК» – 5 156 838 тыс. руб.,

в том числе за счет:

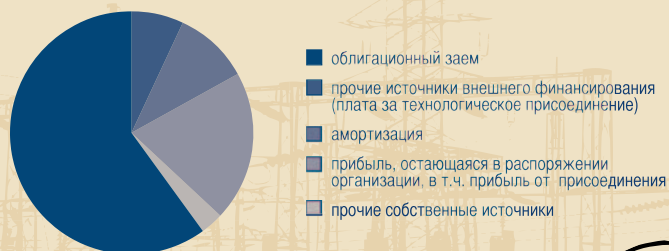
- ✱ амортизация – 1 770 592 тыс. руб.;
- ✱ прибыль, остающаяся в распоряжении организации, в том числе прибыль отчетного года, – 3 386 246 тыс. руб.

Внешние источники финансирования – 5 017 479 тыс. руб.

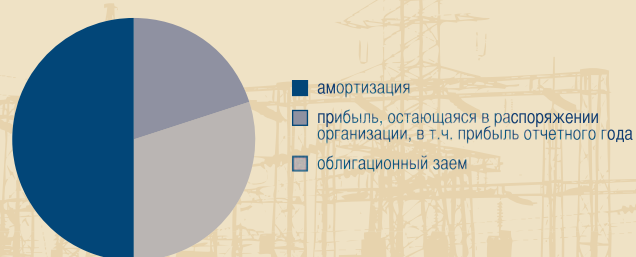
✱ облигационный заем – 5 017 479 тыс. руб.

Неиспользованные в 2006 году средства были направлены на Инвестиционную программу 2007 года в объеме 1 113 424 тыс. руб. за счет облигационного займа.

План 2006 года. Источники финансирования



Факт 2006 года. Источники финансирования



Кроме того, произведен учет объектов, финансируемых за счет лизинга и учитываемых на забалансовом счете, на общую сумму 150 052 тыс. руб.

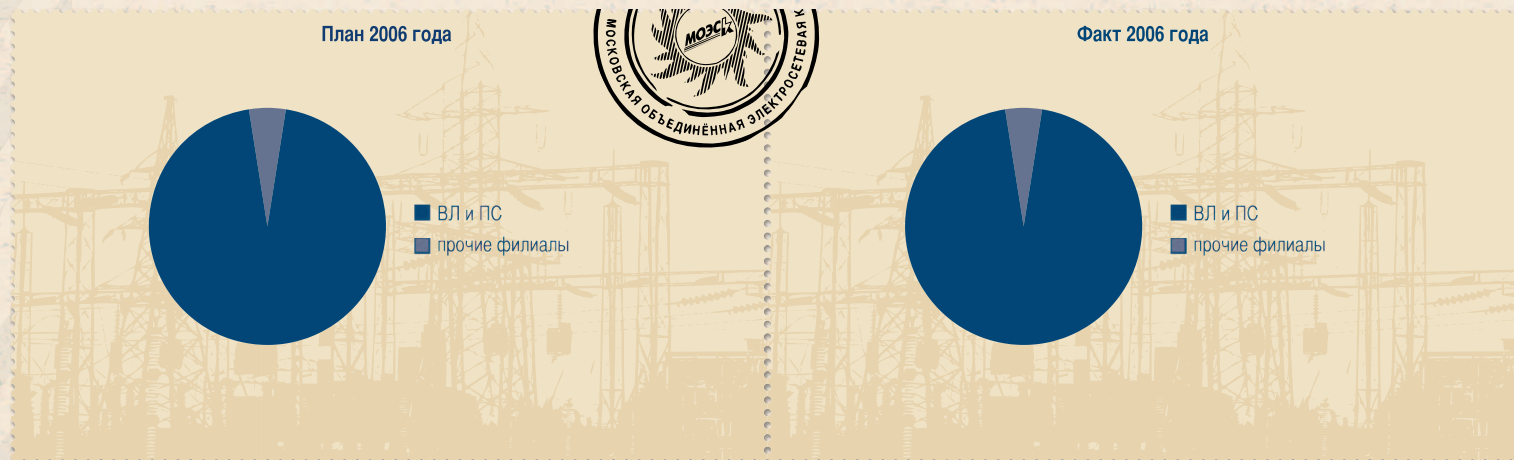


Инвестиции в основной капитал в 2006 году по источникам, тыс. руб.

План / факт, тыс. руб.	Собственные источники финансирования			Использование внешних источников финансирования на капитальные вложения		
	Амортизация	Прибыль, остающаяся в распоряжении организации, в том числе прибыль отчетного года	Прочие собственные источники	Облигационный заем	Прочие источники внешнего финансирования (плата за технологическое присоединение)	
План 2006 года	11 287 741	1 781 581	3 247 718	27 500	6 000 000	230 942
Фактическое выполнение 2006 года	10 174 317	1 770 592	3 386 246	0	5 017 479	0

Инвестиции в основной капитал в 2006 году по направлениям

Направления строительства	План 2006 года		Факт 2006 года	
	Всего, тыс. руб.	в том числе перевооружение и реконструкция действующих предприятий, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.	в том числе перевооружение и реконструкция действующих предприятий, тыс. руб.
1. Инвестиции в строительство объектов производственного назначения, всего	10 819 414,00	7 833 452,00	10 174 276,00	7 731 678,00
ВЛ и ПС	10 596 960,00	7 610 998,00	9 945 291,00	7 502 693,00
прочие филиалы	222 454,00	222 454,00	228 985,00	228 985,00
2. Инвестиции в строительство объектов непроизводственного назначения	0	0	0	0



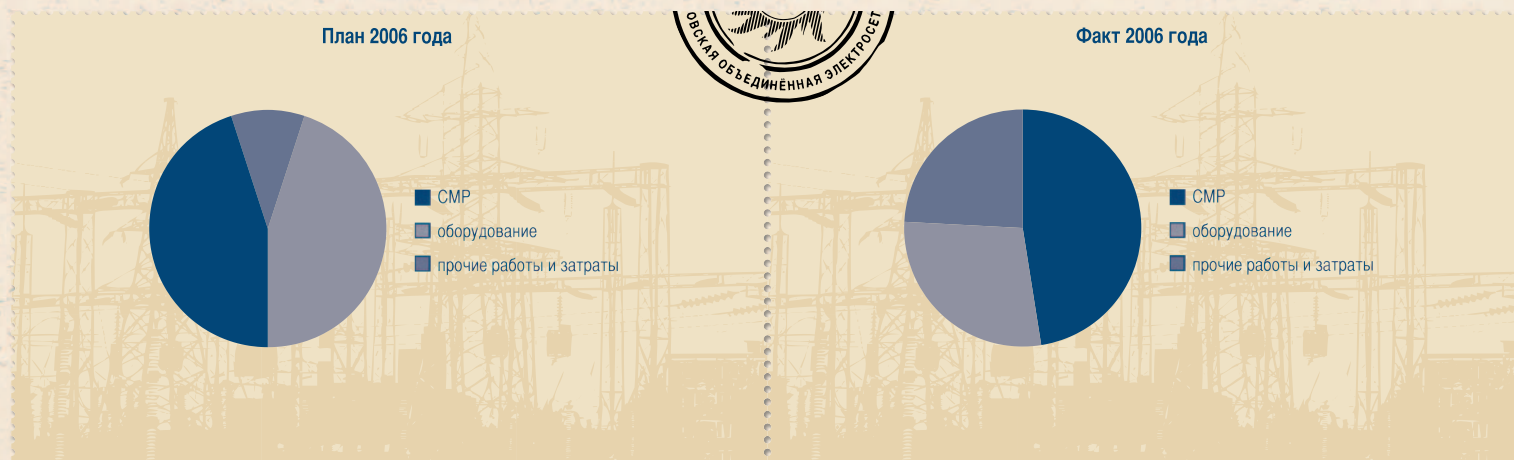
При реконструкции и техперевооружении учитывалось применение нового оборудования с увеличением пропускной способности и выдачи мощности потребителям электрических сетей.

Распределение **инвестиций по структуре затрат** в основной капитал между стоимостью выполненных строительно-монтажных работ (СМР), стоимостью закупленного и поставленного оборудования (включая оборудование, не входящее в сметы строек), затрат по прочим работам и затратам (включая стоимость выполненных проектно-изыскательских работ (ПИР) для строительства будущих лет) представлено в таблице.

Инвестиции в основной капитал в 2006 году по структуре

Наименование показателей	План 2006 года	Факт 2006 года
1. Инвестиции в основной капитал		
Всего	10 819 509,00	10 174 317,00
В том числе:		
а) СМР	4 994 584,00	4 660 250,00
б) оборудование	4 639 415,00	4 205 977,00
в том числе:		
оборудование, не входящее в сметы строек	879 822,00	645 270,00
в) прочие работы и затраты	1 185 510,00	1 308 090,00
из них:		
ПИР для строительства будущих лет	1 025 104,00	1 312 474,00
2. Ввод основных фондов	6 674 000,00	5 581 352,00
3. Незавершенное строительство		
• на начало отчетного года		1 781 435,00
• на конец отчетного года		6 331 093,00 ³
Из строки 1:		
Инвестиции в строительство объектов производственного назначения	10 819 414,00	10 174 276,00
В том числе:		
«Электроэнергетика»	10 819 414,00	10 174 276,00

³ В 2006 году произошло списание бросовых работ по незавершенному строительству на сумму 43 082 тыс. руб.



За 2006 год было всего введено мощностей:

Показатели	Ед. измерения	План	Факт
Трансформаторная мощность	тыс. кВА	851,4	851,4
Кроме того: трансформаторная мощность за счет лизинга	тыс. кВА	1 821	1 281
ЛЭП 35-220 кВ	км	190,87	190,12
КЛЭП 110-220 кВ	км	2,0	2,0
Кроме того: протяженность КЛЭП 110-220 кВ за счет лизинга	км	11,7	11,1
ЛЭП 0,4-10 кВ	км	432,55	433,98
КЛЭП до 10 кВ	км	50,4	50,4

При этом объем ввода мощностей только по техническому перевооружению и реконструкции составил:

Показатели	Ед. измерения	План	Факт
Трансформаторная мощность	тыс. кВА	675,4	675,4
Кроме того: трансформаторная мощность за счет лизинга	тыс. кВА	1 781,0	1 241,0
ЛЭП 35-220 кВ	км	190,87	190,12
Протяженность КЛЭП 110-220 кВ за счет лизинга	км	11,7	11,1
ЛЭП 0,4-10 кВ	км	432,55	433,98
КЛЭП до 10 кВ	км	50,4	50,4

В соответствии с Инвестиционной программой общества на 2006 год в г. Москве введены в работу:

1. Новая ПС 220 кВ «Нарвская» мощностью 2х63 МВА и заходами КЛ 220 кВ 2х1 км.

Проведена реконструкция с вводом в работу:

2. ПС 220/110 кВ «Бутырки»: замена регулировочных трансформаторов на 2х40 МВА.
3. Одного трансформатора 80 МВА на ПС 110 кВ «Маяковская».

Кроме того, произведена реконструкция трансформаторной мощности по лизингу:

4. ПС 110 кВ «Угреша» мощностью 2х63 + 2х40 МВА.
5. Автотрансформатора 250 МВА на ПС 220 кВ «Омега».
6. Одного трансформатора 80 МВА на ПС 110 кВ «Маяковская».
7. Двух дополнительных трансформаторов на ПС 110 кВ «Теплый Стан» мощностью 2х80 МВА.
8. Третьего трансформатора 63 МВА на ПС 110 кВ «Сокольники».

Также проведена реконструкция ВЛ 35-220 кВ:

9. 6,72 км ВЛ 110 кВ «Ясенево-Теплый Стан».
10. 3,8 км ВЛ 110 кВ «Косино-Волгоградская».
11. 4,0 км ВЛ 110 кВ «Кожухово-Чертаново».
12. КЛ 220 кВ «Неглинная» с увеличением пропускной способности (транспозиция экранов).

Кроме того, произведена реконструкция КЛЭП 110-220 кВ по лизингу:

13. 1х3,1 км КЛ 220 кВ «Бутырская».
14. 2х2,8 км КЛ 110 кВ «Елоховская-Рижская I, II».
15. 2х1,2 км КВЛ 220 кВ «Очаково-Пресня I, II».

В 2006 году в Московской области введены в работу:

1. Новая ПС 110 кВ «Панфиловская» с вводом I ПК – 1х40 МВА.

Кроме того, введено в работу за счет лизинга:

2. Новая ПС 110 кВ «Щелковка» с вводом мощности 2х25 МВА.

Проведена реконструкция с вводом в работу:

3. ПС 220 кВ «Восточная» с вводом мощности 125 МВА.
4. ПС 110/10/6 кВ «Ивановская» с заходами 110 кВ 2х40 МВА.
5. Установка блоктрансформаторов 2х6,3 МВА на ПС 110 кВ «Сенеж».
6. Замена автотрансформатора 250 МВА на ПС 220 кВ «Чоботы».
7. Замена трансформатора 10 МВА на ПС 35 кВ «Кашира-город».
8. Замена трансформаторов 2х6,3 МВА на ПС 35 кВ «Базарово».
9. Замена трансформаторов 2х6,3 МВА на ПС 35 кВ «Подъячево».
10. Замена трансформаторов 2х6,3 МВА на ПС 35 кВ «Теряево».

Кроме того, проведена реконструкция за счет лизинга:

11. ПС 220 кВ «Встреча» с вводом мощности 1х250 МВА.
12. Замена трансформаторов на 2х16 МВА на ПС 110 кВ «Степановская».
13. Замена трансформаторов на 2х40 МВА на ПС 110 кВ «Каширская».
14. Замена трансформатора 40 МВА на ПС 110 кВ «Леоново».
15. Замена трансформаторов 2х40 МВА на ПС 110 кВ «Игнатово».

Проведена реконструкция ВЛ 35-220 кВ:

16. ВЛ 110 кВ «Б. Раст-Солнечногорск I, II» – 2х33 км.
17. ВЛ 110 кВ «Планерная - Подрезково» – 9,7 км.
18. ВЛ 110 кВ «Солнечногорск - Поварово» – 15 км.
19. ВЛ 110 кВ на ПС «Ивановская» – 0,39 км.
20. Разрезка с образованием заходов на ПС «Б.Раст» ВЛ 110 кВ «Шереметьево – Икша 1» и «Луговая - Икша 1» – 6 км.
21. ВЛ 35 кВ «Дубки - Кр. Угол» - 3,81 км.
22. ВЛ 35 кВ «Классон - Дубки» - 4,04 км.
23. ВЛ 35 кВ «Классон - Васютино» - 5,14 км.
24. ВЛ 35 кВ «Кр. Угол - Мележи» - 4,4 км.
25. ВЛ 110 кВ «Шибаново - Электросталь 1, 2» - 1,39 км.
26. ВЛ 110 кВ «Стрелецкая - Пушино» - 10 км.
27. ВЛ 110 кВ «Ловцы - Белоомут» - 5,12 км.
28. ВЛ 110 кВ «Голицыно - Встреча I, II» - 2х20 км.
29. ВЛ 35 кВ «Кубинка - Кирилловка» - 4,61 км.
30. КЛ 6-10 кВ ПС 765 Сенеж ЦРП-37 -5,4 км.
31. 6–10 кВ ЛОЦ Горизонт в д. Ястребки Одинцовского р-на – 30 км.
32. Реконструкция системы электроснабжения д. Архангельское ФГПУ Рублево-Успенский ЛОК – 15 км.
33. Реконструкция ВЛ 04-6-10 кВ – 433,98 км.

Программа капитального строительства ОАО «МОЭСК» в 2006 году была тесно скоординирована с общегородскими и областными программами развития.

Инвестиционная программа Общества, сформированная в 2006 году в объеме **10 819 509 тыс. руб.**, была направлена на производственное развитие, в том числе по следующим направлениям:

- ※ техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий и объектов (план ввода основных фондов составлял **4 409 496 тыс. руб.**, капитальных вложений – **7 833 456 тыс. руб.**);
- ※ новое строительство и расширение действующих предприятий и объектов (план ввода основных фондов составлял **2 253 109 тыс. руб.**, капитальных вложений – **2 985 963 тыс. руб.**).

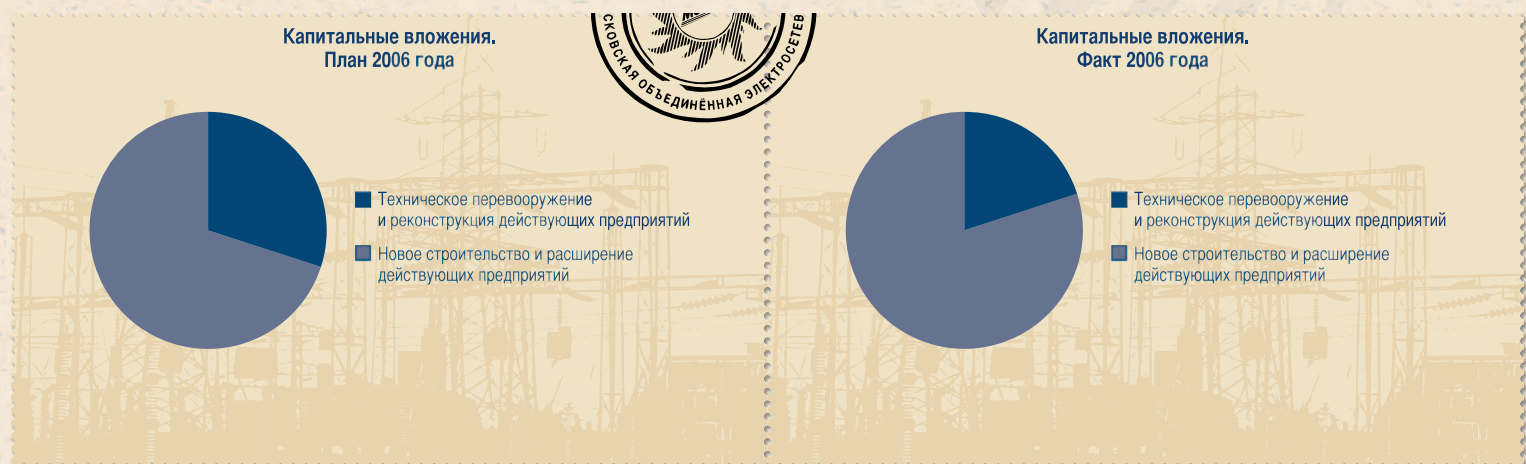
Всего ввод основных фондов в 2006 году был запланирован в объеме **6 674 000 тыс. руб.** при объеме капитальных вложений в сумме **10 819 509 тыс. руб.** Удельный показатель эффективности капитальных вложений, рассчитанный как отношение стоимости введенных основных фондов к сумме капитальных вложений, составлял по плану **0,6**.

Выполнение капитальных вложений и ввод основных фондов в 2006 году

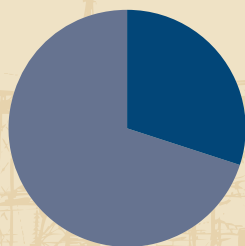
Инвестиции	Капитальные вложения			Ввод основных фондов, без НДС		
	План 2006 года без НДС	Фактическое выполнение капитальных вложений без НДС	% выполнения плана освоения капитальных вложений	План ввода основных фондов без НДС	Фактически введено основных фондов без НДС	% выполнения плана ввода основных фондов
1. Инвестиции в основной капитал	10 819 509	10 174 317	94,04	6 674 000	5 581 352	83,63
1.1. Капитальные вложения на производственное развитие	10 819 414	10 174 276	94,03	6 662 605	5 569 958	83,6
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий	7 833 452	7 731 678	98,7	4 409 496	4 179 785	94,79
1.1.2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	2 985 963	2 442 598	81,8	2 253 109	1 390 173	61,7
1.2. Приобретение объектов основных средств	95	41	43,15	11 395	11 394	100

Неполное освоение первоначально запланированных объемов обусловлено следующим:

- ※ не в полной мере были реализованы целевые корпоративные программы приобретения оборудования централизованного аварийного запаса, компьютерной техники, программ реабилитации и повышения надежности РЗА, а также передвижной подстанции.

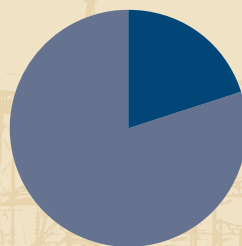


План ввода основных фондов без НДС



- Техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий
- Новое строительство и расширение действующих предприятий

Фактически введено основных фондов без НДС



- Техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий
- Новое строительство и расширение действующих предприятий

МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ



ПОЧТА МОЭСК

МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ



ПОЧТА МОЭСК 220 кВ



Фактически ввод основных фондов за 2006 год составил **5 581 352 тыс. руб.**, (83,6% от запланированного объема) при объеме освоенных капитальных вложений в сумме **10 174 317 тыс. руб.** (94,04% от запланированного объема). При этом аналогично рассчитанный удельный показатель эффективности капитальных вложений составил **0,54**.

Фактическое выполнение плана ввода основных фондов за 2006 год по направлениям капитального строительства составило:

- ※ техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий и объектов – **4 179 785 тыс. руб.** (94,7% от запланированного объема) при объеме капитальных вложений в сумме **7 731 678 тыс. руб.** (98,7% от запланированного объема);
- ※ новое строительство и расширение действующих предприятий и объектов – **1 390 173 тыс. руб.** (61,7% от запланированного объема) при объеме капитальных вложений в сумме **2 442 598 тыс. руб.** (81,8% от запланированного объема).

Фактический ввод основных фондов по Инвестиционной программе за 2006 год - **5 581 352 тыс. руб.** (по бухгалтерскому балансу - **5 765 988 тыс. руб.**).

Разница в сумме **184 636 тыс. руб.** возникла в связи с принятием в 2006 году к учету в качестве объекта основных средств автотранспорта со 100% износом, за счет лизинга по договорам 2005, 2006 годов с лизинговой компанией ОАО «Трансинвест».

За отчетный период объем незавершенного строительства был увеличен на **4 549 658 тыс. руб.** и составил на 01.01.2007 г. **6 331 093 тыс. руб.** по сравнению с данными на 01.01.2006 г., которые составляли **1 781 435 тыс. руб.** Увеличение незавершенного строительства произошло в связи с тем, что часть объемов строительства и ввода мощностей из-за ограничений по отключениям в период осенне-зимнего максимума была вынужденно перенесена на I и начало II квартала 2007 года (ПС «Омега-1х250 МВА», ПС «Встреча» 1х250 МВА, ПС «Игнатово» 1х40 МВА).

Кредиторская задолженность по инвестиционной деятельности на конец 2006 года выросла с **909,6 млн. руб.** до **3 217,08 млн. руб.**



Выполнение Инвестиционной программы 2006 года по сравнению с Инвестиционной программой 2005 года выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	За 2006 год		За 2005 год (за период с 01.04.2005 г. по 31.12.2005 г.)	
			план	факт	план	факт
1.	Объем освоенных капитальных вложений	тыс. руб.	10 819 509	10 174 317	3 016 729	3 260 584
1а.	Кроме того, объем выполнения по лизингу, учтенный на забалансовом счете	тыс. руб.	150 052	150 052		
2.	Стоимость введенных основных фондов	тыс. руб.	6 674 000	5 581 352	3 409 107	4 844 691
3.	Количество и трансформаторная мощность новых и реконструированных ПС 35-220 кВ	шт. / МВА	41 шт. / 2672,4 МВА	38 шт. / 2132,4 МВА	7 шт. / 385,2 МВА	9 шт. / 497,2 МВА
4.	Протяженность новых и реконструированных КЛЭП 110-220 кВ	км	13,7	13,1	21,2	22,8
5.	Протяженность новых и реконструированных ВЛЭП 35-220 кВ	км	190,9	190,1	9,4	9,94
6.	КЛЭП до 10 кВ	км	50,4	50,4	-	-
7.	Протяженность новых и реконструированных ЛЭП 0,4-10 кВ	км	432,55	433,98	325,41	318,12

Планы и задачи на 2007 год

Бизнес-план по инвестиционной деятельности на 2007 год составляет **45 026 988 тыс. руб.** без учета НДС.

Собственные источники финансирования – 10 173 702 тыс. руб., в том числе:

- ※ амортизация – **2 618 985 тыс. руб.**;
- ※ прибыль – **7 554 717 тыс. руб.** (прибыль прошлых лет – 225 395 тыс. руб., прибыль отчетного года (в том числе присоединения) – 7 329 322 тыс. руб.).

Привлеченные средства – 34 853 286 тыс. руб.

- ※ облигационный заем – 10 000 000 тыс. руб.;
- ※ остаток денежного потока от присоединений (кредиторская задолженность) – 11 385 575 тыс. руб.;
- ※ лизинг – 13 467 711 тыс. руб.

На реконструкцию и техперевооружение действующих энергообъектов с расширением возможности подключения дополнительных потребителей в 2007 году запланировано **39 558 223 тыс. руб.**, или 87,85%, на новое строительство – **5 468 764 тыс. руб.**, или 12,15%.

Планируется ввод основных фондов на сумму **17 921 056 тыс. руб.** (без НДС).

В 2007 году планируется ввести **1 038,15 км** линий электропередачи и **1 578,3 тыс. кВА** трансформаторов на ПС 110-220 кВ.

Основной задачей 2007 года является выполнение мероприятий по вводу объектов в соответствии с Инвестиционной программой 2007 года, особое внимание уделяется выполнению графиков по вводу в 2007 году следующих объектов:

1. Включение ПС 220/10 кВ «Говорово», 3х100 МВА с образованием КВЛ 220 кВ «Очаково – Говорово» и «Говорово – Чоботы».
2. Для включения ПС 220 кВ «Герцево»: реконструкция сети 110 кВ с образованием новых ЛЭП «Тушино-Герцево I и II», «Герцево-Ангелово I и II», «Герцево-Павшино», «Герцево-Хуторская» и строительством «Ангелово-Октябрьская».
3. Перевод ПС «Горенки» на напряжение 220 кВ с установкой автотрансформаторов 3х200 МВА и врезкой в ВЛ 220 кВ «Трубино-Восточная» по трассе демонтируемых ВЛ 110 кВ «Вешняковские С, Ю».
4. Увеличение пропускной способности КВЛ 220 кВ «Бутырская» до 1200А (воздушный участок).
5. Строительство КВЛ 220 кВ «ТЭЦ-27-Бутырки» (Iдоп=1200А при T=00С).
6. Замена автотрансформаторов 2х250 МВА на ПС «Чертаново».
7. Замена провода ВЛ 110 кВ «ТЭЦ-21 - Бутаково» на АС-240.
8. Замена провода ВЛ 110 кВ «Бусиновская II» на АС-240.



9. Реконструкция ВЛ 110 кВ «Н.Братцево-Тушино, Н.Братцево-Хуторская» (замена провода на АС-240).
10. Реконструкция КВЛ 110 кВ «Тимирязевские А и Б» с отпайкой с ПС «Новобратцево» на ПС «Гражданская».
11. Увеличение пропускной способности ВЛ 110 кВ «Кубинка-Кедрово I, II» с отпайкой до 760А (провод АС-240).
12. Увеличение пропускной способности КЛ 110 кВ «Н.Братцево-Войковская» до 600А, «Гражданская-Войковская I, II» до 800А.
13. Увеличение пропускной способности ВЛ 110 кВ «Голицыно-Полет» с отпайкой, «Дарьино-Полет», «Дарьино-Вяземы» с отпайкой, «Голицыно-Вяземы» до 760А (провод АС-240).
14. Увеличение пропускной способности КЛ 110 кВ «ТЭЦ-23 – Метростроевская» I, II» до 800А.
15. Реконструкция ПС 220 кВ «Елоховская» – замена регулировочного трансформатора 2х40 на регулировочный трансформатор 2х63 МВА.
16. Увеличение пропускной способности КЛ 110 кВ «Очаково-Мазилово I, II».
17. Увеличение пропускной способности КВЛ-110 кВ «Мазилово-Крылатская I, II».
18. Увеличение пропускной способности КВЛ-110 кВ «Новокунцево-Сетунь I, II».
19. Увеличение пропускной способности КВЛ-110 кВ «Рублево-Сетунь I, II».
20. Увеличение пропускной способности КВЛ-110 кВ «Угреша-Сабурово» до 700А.
21. Строительство новой ПС 220/10 кВ «Руднево» 2х100 МВА с врезкой в КВЛ 220 кВ «Ногинск-ТЭЦ-23» и ВЛ 220 кВ «ЦАГИ-Восточная».
22. Установка на ПС 220 кВ «Пенягино» третьего трансформатора 40 МВА.
23. Реконструкция ПС 110 кВ «Аэропорт» с заменой трансформаторов 2х25 МВА на 2х63 МВА.
24. Строительство ВЛ 110 кВ «Аэропорт-Долгопрудная I, II».
25. Реконструкция ПС 110 кВ «Подрезково» с заменой двух трансформаторов на 2х40 МВА.
26. Реконструкция ПС 110 кВ «Леоново» с установкой двух трансформаторов по 40 МВА.
27. Установка четвертого трансформатора 40 МВА на ПС 110/10 кВ «Пушкино».
28. Перевод ПС «Жостово» на напряжение 110 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА и врезкой в ВЛ 110 кВ «Аббакумово-Уча».
29. Реконструкция ПС «Семеновская».
30. ПС 110 кВ «Отрадное» – замена трансформаторов 2х25 на 2х80 МВА с заменой провода на ВЛ 110 кВ «Одинцово-Отрадное» на АС-240.
31. Замена трансформаторов 2х25 на 2х40 МВА на ПС 110 кВ «Мамоново».
32. Реконструкция ПС 110 кВ «Тушино».
33. Реконструкция ПС «Хуторская» с заходами ВЛ 110 кВ.
34. ВЛ 220 кВ «Красногорская-Герцево 2».



**Основные
показатели
бухгалтерской
и финансовой
отчетности**



Финансовые коэффициенты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии Общества в 2006 году, характеризующемся высокими коэффициентами финансовой устойчивости и ликвидности, а также достаточным уровнем рентабельности.



Учетная политика

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Изменения в учетной политике

В учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета ОАО «МОЭСК» на 2006 год внесены дополнения и уточнения в связи с внесением изменений в ПБУ 6/01 «Учет основных средств» и на основании вступивших в силу Федеральных законов от 06.06.2005 г. № 58-ФЗ, от 22.07.2005 г. № 118-ФЗ и № 119-ФЗ.

Активы и обязательства в иностранных валютах

В ОАО «МОЭСК» активов и обязательств в иностранной валюте нет.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным и долгосрочным. К долгосрочным отнесены и обязательства по выданным работникам ссудам, так как срок обязательства превышает 12 месяцев.

Нематериальные активы

В ОАО «МОЭСК» нематериальных активов нет.

Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2006 года составила 27 033 млн. руб., на 1 января 2007 года – 32 607 млн. руб.

Объекты основных средств приняты к учету от ОАО «Мосэнерго» на 01.04.2005 г. по остаточной стоимости, которая является первоначальной для ОАО «МОЭСК». Соответственно, амортизация начисляется линейным способом по видам с остаточной стоимости основных средств и остаточного срока полезного использования.

Начисленный износ на 01.01.2007 г. в % составил:

- здания – 3,2 %;
- сооружения и передаточные устройства – 6,9%;
- машины и оборудование – 11,88%;
- транспортные средства – 39%;
- другие виды основных средств – 52%.

В налоговом учете основные средства учитываются по группам, амортизация начисляется линейным способом. По земельным участкам и объектам жилищного фонда амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов, расходы от списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе внереализационных расходов.

Инвестиции в акции

Инвестиции в акции в 2006 году не проводились.

Долгосрочные обязательства

В 2006 году был выпущен облигационный заем в объеме 6 000 млн. руб. Ставка купона составила 8,05% годовых без опфорта. Срок обращения облигаций – 5 лет. Средства, полученные от размещения облигаций, были направлены на финансирование Инвестиционной программы Общества.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2006 году по средней себестоимости.



Незавершенное производство

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами.

Резервы предстоящих расходов

ОАО «МОЭСК» не создавало резервов предстоящих расходов.

Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы для целей налогообложения ОАО «МОЭСК» исчисляет по методу начисления. Согласно этому методу доходы признаются в том отчетном периоде, в котором они фактически имели место, независимо от фактического поступления денежных средств.

Резервный капитал

ОАО «МОЭСК» формирует резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал формируется за счет чистой прибыли ОАО «МОЭСК».

Прибыль

Валовая прибыль ОАО «МОЭСК» в 2006 году составила 6 216,7 млн. руб., в том числе от передачи электрической энергии – 5 602 млн. руб.

Прибыль до налогообложения (с учетом операционных и внереализационных доходов и расходов) составила 5 223,2 млн. руб., налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи – 1 487,6 млн. руб.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей чистая прибыль Общества составила 3 735,6 млн. руб., что на 148,5 млн. руб. больше запланированной величины чистой прибыли.

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2005 год	2006 год
1	2	3
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего , в том числе	12 254 106	25 447 566
- услуги по передаче электроэнергии	11 365 550	22 282 966
- услуги по технологическому присоединению	154 724	607 630
- услуги прочей деятельности	733 832	2 556 970
Себестоимость продукции (услуг), всего	10 113 568	19 230 911
в том числе		
- услуги по передаче электроэнергии	9 344 854	16 681 118
- услуги по технологическому присоединению	22 785	106 025
- услуги прочей деятельности	745 929	2 443 768
Валовая прибыль, всего	2 140 538	6 216 655
- услуги по передаче электроэнергии	2 020 696	5 601 848
- услуги по технологическому присоединению	131 939	501 605
- услуги прочей деятельности	-12 097	113 202
Коммерческие расходы	0	0
Управленческие расходы	0	0

1	2	3
Прибыль (убыток) от продаж	2 140 538	6 216 655
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 851 270	5 223 212
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	557 472	1 487 617
Чистая прибыль (убыток)	1 293 798	3 735 595

Анализ себестоимости

В ОАО «МОЭСК» затраты на передачу, распределение электроэнергии, выполнение работ и оказание услуг в 2006 году составили 19 230 911 тыс. руб., из которых 86,7% приходится на основной вид хозяйственной деятельности – транспортировку электроэнергии (16 681 118 тыс. руб.).

В себестоимости передачи электроэнергии 20,1% (3 358 462 тыс. руб.) составляют затраты на покупку электроэнергии на компенсацию потерь, 79,9% – затраты на ремонтно-эксплуатационное обслуживание сетей.

Структура затрат на передачу и распределение энергии

Переменные затраты, в том числе:	3 358 462 тыс. руб.
Расходы по покупке электроэнергии	3 358 462 тыс. руб.
Постоянные затраты, в том числе:	13 322 656 тыс. руб.
Сырье и материалы	824 555 тыс. руб. (6,2%)
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» по передаче э/э по ЕНЭС	2 730 160 тыс. руб. (20,3%)
Работы и услуги производственного характера	2 372 820 тыс. руб. (17,6%)
Затраты на оплату труда	2 662 282 тыс. руб. (20%)
Отчисления на соц. нужды	612 378 тыс. руб. (5%)
Негосударственное пенсионное обеспечение	265 981 тыс. руб. (2,1%)
Амортизация основных средств	1 726 986 тыс. руб. (13%)
Оплата работ и услуг сторонних организаций	702 264 тыс. руб. (5,2%)
Прочие затраты	1 425 230 тыс. руб. (10,2%)

Себестоимость транспортировки и распределения энергии составила в 2006 году 2,66 руб./МВт.ч.



**Ключевые показатели эффективности и бизнес-планирование**

В соответствии со Стандартом бизнес-планирования ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров от 06.06.2006 г. (протокол № 26 от 09.06.2006 г.), Общество осуществляет ежегодное планирование финансово-хозяйственной деятельности. Для оценки эффективности финансово-хозяйственной и управленческой деятельности Обществу решением Совета директоров устанавливаются ключевые показатели эффективности (КПЭ).

КПЭ	Исполнение КПЭ за 2006 год										
	I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		2006 год		
	утв.	факт.	утв.	факт.	утв.	факт.	утв.	факт.	утв.	факт.	
1. Годовые показатели											
1.1. ROE, %	x	x	x	x	x	x	x	x	x	11,47	12,14
1.2. Недопущение более заданного числа аварий, подпадающих под признаки п.2.1 Инструкции	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0
1.3. Потери к отпуску в сеть, %	x	x	x	x	x	x	x	x	x	8,6	8,2
1.4. Получение/наличие паспорта готовности в установленный срок, %	100	100	x	x	x	x	x	x	x	100	100
2. Квартальные показатели											
2.1. Коэффициент срочной ликвидности, %	0,76	0,88	0,60	0,88	0,62	1,41	0,70	1,27	0,7	1,27	
2.2. Недопущение более заданного числа аварий, попадающих под признаки п.2.1 Инструкции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3. Недопущение роста величины недоотпуска э/э по сравнению с соответствующим периодом прошлого года, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4. Отсутствие несчастных случаев со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Установленные Обществу ключевые показатели в 2006 году выполнены. Доходность собственного капитала (ROE) на 6% превысила установленный показатель и составила 12,14% при плане года 11,47%. Потери электроэнергии к отпуску в сеть при годовом плане 8,6% составили 8,2% (сокращение от плана на 4,6%).

Фактическое значение коэффициента срочной ликвидности на конец 2006 года составило 127%, что выше плана на 57%.

№ п/п	Наименование	Выполнение за 2006 год	
		2006 год, тыс. руб.	
		план	факт
1	2	3	4
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в том числе	25 278 368	25 447 566
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	25 086 522	25 214 716
1.2.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	191 846	232 850
2.	Себестоимость продукции (услуг), всего	19 362 038	19 230 911
	в том числе		
2.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	19 298 235	19 170 517
2.2.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	63 803	60 394
3.	Валовая прибыль, всего	5 916 331	6 216 655
	в том числе от реализации		
3.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	5 788 287	6 044 199
3.2.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	128 044	172 456



1	2	3	4
4.	Коммерческие расходы	0	0
5.	Управленческие расходы	0	0
6.	Прибыль (убыток) от продаж	5 916 331	6 216 655
7.	Проценты к получению	20 890	33 563
8.	Проценты к уплате	154 465	144 240
9.	Доходы от участия в других организациях	0	0
10.	Прочие операционные доходы, всего	146 874	1 155 919
11.	Прочие операционные расходы, всего	949 103	2 038 685
12.	Внереализационные доходы, всего	–	–
13.	Внереализационные расходы	–	–
14.	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 980 526	5 223 212
15.	Отложенные налоговые активы	29 549	58 898
16.	Отложенные налоговые обязательства	6 580	75 943
17.	Текущий налог на прибыль	1 416 423	1 470 572
18.	Чистая прибыль (убыток)	3 587 072	3 735 595

Движение потоков наличности. Мероприятия по повышению эффективности исполнения бюджета

В соответствии с утвержденным на 2006 год Бизнес-планом в Обществе производилось планирование движения потоков наличности – формирование бюджета Общества. Планирование движения денежных средств осуществляется ежеквартально и ежемесячно согласно внутренним документам Общества.

Движение денежных средств в 2006 году, тыс. руб.

№ п/п	Наименование статей	2006 год План	2006 год Факт	Отклонение факта от плана с начала года	
				Абсолютное	Относительное
1	2	3	4	5	6
1.	Поступления от операционной деятельности	32 907 777	35 009 225	2 101 448	6,4%
1.1.	От оказания сетевых услуг	26 061 235	26 353 260	292 025	1,1%
1.2.	От реализации прочей продукции от основной деятельности	6 664 144	8 527 257	1 863 113	28,0%
1.3.	Поступления от реализации по непрофильной деятельности	157 755	95 756	-61 999	-39,3%
1.4.	Прочие поступления по операционной деятельности	24 643	32 952	8 309	33,7%
2	Платежи по операционной деятельности	23 560 115	23 509 540	-50 575	-0,2%
2.1.	ТМЦ	2 032 447	2 209 874	177 427	8,7%
2.2.	Электроэнергия	4 576 415	4 824 506	248 091	5,4%
2.3.	Услуги, в том числе	5 837 525	5 724 965	-112 560	-1,9%
2.3.1.	ремонтные организации	1 381 745	1 234 960	-146 785	-10,6%
2.3.2.	по негосударственному пенсионному обеспечению	275 653	279 279	3 626	1,3%
2.3.3.	по оплате услуг ЕЭС	2 837 852	2 856 137	18 285	0,6%
2.3.4.	по страховым платежам	387 777	392 495	4 718	1,2%



1	2	3	4	5	6
2.3.5.	прочие	954 498	962 094	7 596	0,8%
2.4.	По оплате труда (без НДФЛ)	3 094 133	3 135 449	41 316	1,3%
2.5.	По налогам и сборам, всего	5 206 626	5 122 029	-84 597	-1,6%
2.5.1.	ЕСН	831 404	804 796	-26 608	-3,2%
2.5.2.	НДС	1 589 767	1 491 885	-97 882	-6,2%
2.5.3.	НДФЛ	539 420	574 316	34 896	6,5%
2.5.4.	Налог на прибыль	2 008 911	2 008 891	-20	0,0%
2.5.5.	Налог на имущество	101 318	101 281	-37	0,0%
2.5.7.	Прочие	135 806	140 860	5 054	3,7%
2.6.	За арендуемое имущество по основной деятельности	553 027	299 738	-253 289	-45,8%
2.7.	Прочие платежи по операционной деятельности	2 259 942	2 192 979	-66 963	-3,0%
3.	ИТОГО: Денежный поток от ОПЕРАЦИОННОЙ деятельности	9 347 662	11 499 685	2 152 023	23,0%
4.	Поступления от инвестиционной деятельности	0	0	0	
5.	Платежи по инвестиционной деятельности	13 111 717	14 303 332	1 191 615	9,1%
6.	ИТОГО: Денежный поток от ИНВЕСТИЦИОННОЙ деятельности	-13 111 717	-14 303 332	-1 191 615	9,1%
7.	Поступления от финансовой деятельности	9 449 475	9 462 105	12 630	0,1%
7.1.	Долгосрочные кредиты и займы	6 000 000	6 000 000	0	0,0%
7.2.	Краткосрочные кредиты и займы	3 428 454	3 428 454	0	0,0%
7.3.	Прочие поступления от финансовой деятельности	21 021	33 651	12 630	60,1%
8.	Платежи по финансовой деятельности	5 374 525	4 874 525	-500 000	-9,3%
8.1.	Возврат краткосрочных кредитов и займов (основная сумма)	4 689 449	4 689 449	0	0,0%
8.2.	Приобретение краткосрочных финансовых вложений	500 000	0	-500 000	-100,0%
8.3.	Оплата процентов по займам и кредитам	140 085	140 085	0	0,0%
8.4.	Дивидендные выплаты (без налога)	44 991	44 991	0	0,0%
9.	ИТОГО: Денежный поток от ФИНАНСОВОЙ деятельности	4 074 950	4 587 580	512 630	12,6%
10.	Итоговое изменение денежных средств	310 895	1 783 993	1 473 098	473,8%
11.	Баланс наличности на начало периода	237 992	237 992	0	0%
12.	Баланс наличности на конец периода	548 887	2 021 925	1 473 038	268,4%

В 2006 году поступления от операционной деятельности ОАО «МОЭСК» составили 35 009,2 млн. руб., что на 6,4% больше запланированных доходов (план – 32 907,8 млн. руб.). Сумма платежей по операционной деятельности составила 23 509,5 млн. руб. при плане 23 560,1 млн. руб., что на 0,2% ниже плана. Фактический денежный поток по операционной деятельности Общества имеет отклонение от плана на 23%, что вызвано в основном превышением поступлений по доходам от реализации прочей продукции от основной деятельности Общества – денежные средства, поступившие по договорам технологического присоединения мощности.

Платежи по инвестиционной деятельности составили 14 303,3 млн. руб., или на 9,1% больше запланированных (план – 13 111,7 млн. руб.). Это связано с дополнительным вводом основных средств в 2006 году в целях повышения надежности сети и успешного прохождения осенне-зимнего периода 2005–2006 гг. Превышение платежей по инвестиционной деятельности над фактическим исполнением Инвестиционной программы в 2006 году обусловлено осуществлением платежей по строительству кабельных линий в рамках лизинговой программы. Указанные платежи осуществляются за счет средств ЗАО «Бизнес-альянс».

Поступления от финансовой деятельности Общества составили в 2006 году 9 462,1 млн. руб. при плане 9 449,5 млн. руб., т.е. расхождение составляет 0,1%. Платежи по финансовой деятельности составили 4 874,5 млн. руб. при плане 5 374,5 млн. руб. (расхождение составляет 9,3%) и связаны с привлечением заемных средств в меньшем объеме по сравнению с запланированными показателями.



Мероприятия по повышению эффективности исполнения бюджета Общества в 2006 году

В целях повышения эффективности исполнения бюджета в 2006 году были приняты документы Общества, регламентирующие координацию действий между филиалами Общества, отделами и службами Исполнительного аппарата по своевременному формированию и исполнению бюджета, порядок формирования, утверждения, изменения, контроля и подготовки отчета по исполнению планового бюджета Общества.

В целях усиления контроля за расходованием средств филиалами Общества на основании утвержденного Бизнес-плана в 2006 году филиалами ежеквартально формировался внутренний бюджет.

В целях улучшения качества планирования и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества в 2006 году в ОАО «МОЭСК» проведено внедрение автоматизированной системы финансово-экономического управления (АС ФЭУ) ОАО «МОЭСК».

Основные финансово-экономические показатели, анализ структуры чистых активов

Рентабельность собственного капитала (ROE), % для ОАО «МОЭСК» показывает эффективность использования собственного капитала.

Показатель	Код строки баланса	2006
Чистая прибыль, тыс. руб.	стр. 160 Ф. № 2	3 735 595
Собственный капитал, тыс. руб.	стр. 490 Ф. № 1	30 771 520
ROE, %		12,14

Рентабельность активов (ROTA), % для ОАО «МОЭСК» характеризует степень эффективности использования активов в отчетном периоде.

Показатель	Код строки баланса	2006
Балансовая прибыль, тыс. руб.	стр. 140 Ф. № 2	5 223 212
Актив баланса, тыс. руб.	стр. 300 Ф. № 1	48 372 598
ROTA, %		10,79

Чистые активы в балансовой оценке

Наименование показателя	Код строки баланса	2006, тыс. руб.
1	2	3
I. АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	110	–
2. Основные средства	120	29 793 027
3. Незавершенное строительство	130	6 331 093
4. Долгосрочные финансовые вложения	140	–
4.1. Отложенные налоговые активы	148	67 294
5. Прочие внеоборотные активы	150	–
6. Запасы	210+220	2 332 904
7. Дебиторская задолженность	230+240	7 826 355
7.1. В том числе задолженность участников по взносам в уставной капитал	244	–
8. Краткосрочные финансовые вложения	250	–
8.1. В том числе собственные акции, выкупленные у акционеров	411	–
9. Денежные средства	260	2 021 925
10. Итого активы (сумма пунктов 1–10) за вычетом строк баланса 411 и 244	Активы	48 372 598



1	2	3
II. ПАССИВЫ		
11. Целевые финансовые поступления	450	–
12. Заемные средства	510+610	6 403 715
12.1. Отложенные налоговые обязательства	515	211 860
13. Прочие долгосрочные обязательства	520	3 146 523
14. Кредиторская задолженность	620	7 746 657
15. Расчеты по дивидендам	630	–
16. Резервы предстоящих расходов и платежей	650	–
17. Прочие пассивы	660	–
18. Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 11–17)	Пассивы	17 508 755
19. Стоимость чистых активов (пункт 10 – пункт 18)	Чистые активы	30 863 843

Величина чистых активов Общества по состоянию на 31.12.2006 г. составляет 30 863,8 млн. руб., что на 13,7 % выше, чем на 31.12.2005 г. (27 139,1 млн. руб.). Рост величины чистых активов обусловлен вводом основных фондов в эксплуатацию и ростом Инвестиционной программы в 2006 году.

В структуре чистых активов 96,5% составляют основные средства, что связано со спецификой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Аналитические коэффициенты

Показатели	Норматив	На 31.12.2006
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		
Характеризует эффективность использования выручки от продаж продукции и качество работы с должниками	–	55,36
Коэффициент абсолютной ликвидности		
Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет денежных средств	0,15–0,5	0,26
Коэффициент финансовой устойчивости		
Показывает, какая часть активов финансируется за счет устойчивых источников	0,5–0,7	0,84
Коэффициент текущей ликвидности		
Показывает, какую часть краткосрочной задолженности можно погасить, мобилизовав все оборотные средства	≥ 2	1,57
Коэффициент общей оборачиваемости капитала		
Отражает скорость оборота (в количестве оборотов за период) всего капитала организации	–	0,63
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств		
Показывает скорость оборота всех оборотных средств организации (как материальных, так и денежных)	–	4,18
Фондоотдача		
Показывает эффективность использования основных средств организации	–	1,71
Рентабельность продаж		
Показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции	–	24,43
Рентабельность производства		
Показывает, сколько прибыли приходится на единицу затраченных на производство и реализацию продукции средств	–	32,33
Рентабельность совокупного капитала		
Показывает эффективность использования совокупного капитала	–	9,26

Финансовые коэффициенты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии Общества в 2006 году, характеризующемся высокими коэффициентами финансовой устойчивости и ликвидности, а также достаточным уровнем рентабельности.



Дебиторская и кредиторская задолженность

В целях обеспечения необходимого уровня ликвидности Общество ведет постоянный мониторинг дебиторской и кредиторской задолженности.

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2006 г. составляет 7 826 355 тыс. руб. По статье «покупатели и заказчики» задолженность составляет 2 048 206 тыс. рублей. Задолженность ОАО «Мосэнергосбыт» составила 793 335 тыс. рублей. Авансы выданные составили 3 481 806 тыс. руб., или 44,4% общего объема дебиторской задолженности. Среди них авансы по капитальному строительству составили 2 549 673 тыс. руб., авансы поставщикам материалов – 211 343 тыс. руб. Задолженность по статье «прочие дебиторы» составила 2 296 203 тыс. руб., в том числе авансы по уплате налогов – 1 124 503 тыс.руб., задолженность других дебиторов составила 1 171 700 тыс. рублей, из них 795 млн. рублей НДС по авансам полученным.

Кредиторская задолженность ОАО «МОЭСК» на 31.12.2006 г. составила 7 746 657 тыс. рублей. Задолженность ОАО «Мосэнергосбыт» составила 10 778 тыс. рублей. На долю кредиторской задолженности по поставщикам и подрядчикам приходится 5 602 683 тыс. руб., что составляет 72,3 % от общего объема, из них задолженность по капитальному строительству – 3 217 081 тыс. рублей, задолженность поставщикам материалов составила 418 399 тыс. рублей. На долю кредиторской задолженности по авансам полученным приходится 2 066 443 тыс. руб., из них 95 % – задолженность по договорам технологического присоединения и ликвидации технических ограничений.

Из проведенного анализа следует, что соотношение дебиторской и кредиторской задолженности Общества равно 1,01, что является положительным фактором развития.

Кредитная политика

В 2006 году кредитная политика ОАО «МОЭСК» была направлена на решение следующих задач:

1. Осуществление краткосрочных заимствований сроком до 12 месяцев с целью финансирования операционной деятельности Общества, ликвидации кассовых разрывов.
2. Привлечение долгосрочных финансовых ресурсов для обеспечения выполнения Инвестиционной программы текущего года.

В I квартале 2006 года в рамках соглашений между Обществом и ОАО «Внешторгбанк» от 2005 года посредством привлечения кредитного транша в размере 126,6 млн. руб. были полностью выбраны кредитные линии с общим лимитом задолженности 900,00 млн. руб. (срок – 1 год, ставка – 11% годовых). В этом же периоде продолжалось использование действующего кредита в виде овердрафта с лимитом задолженности 476,00 млн. руб. (срок – 1 год, ставка – 10% годовых).

В соответствии с решением Совета директоров от 16.02.2006 г. (протокол № 17) Общество в целях реализации Инвестиционной программы осуществляло заимствования денежных средств путем размещения облигаций и привлечения банковских кредитов.

Перед выпуском облигаций Общество использовало бридж-финансирование на основании договоров, заключенных с ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «Внешторгбанк» на общую сумму 3 303,6 млн. руб. (ставка 8% годовых).

На ФБ ММВБ 12.09.2006 г. состоялось размещение облигационного займа Общества номинальной стоимостью 6 000 млн. руб. и сроком обращения 5 лет. Ставка полугодового купона, определяемая на аукционе при размещении, составила 8,05% годовых. За счет полученных от облигационного займа денежных средств были выполнены обязательства по возврату кредитов, привлеченных в рамках бридж-финансирования.

В 2006 году общий объем полученных кредитов составил 3 430,2 млн. руб. (без учета овердрафта). Объем погашенных обязательств по основному долгу составил 4 203,6 млн. руб. (без учета овердрафта), включая погашение задолженности, образовавшейся в 2005 году в размере 773,4 млн. руб. Сумма выплаченных процентов за рассматриваемый период составила 154,5 млн. руб.

По состоянию на 01.01.2007 г. задолженность по кредитам и займам включала:

- ⌘ обязательства по облигационному займу в сумме 6 000,0 млн. руб.;
- ⌘ начисленный купон в сумме 145,5 млн. руб.;
- ⌘ обязательства по собственным векселям, выпущенным в 4 квартале 2005 года в сумме 258,2 млн. руб. для обеспечения дополнительного финансирования ремонтной программы.

Тарифная политика

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы и Московской области в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной энергетической комиссией РФ.

С 1 января с 2006 года по 31 декабря 2006 года в ОАО «МОЭСК» утверждены следующие тарифы:

※ по г. Москве:

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей, коп./кВт.ч	Ставка по оплате потерь, коп./кВт.ч	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, коп./кВт.ч
ВН	27,271	4,252	31,523
СН-1	39,825	4,153	43,978
Всего	27,283	4,252	31,535

(Постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 30.12.2005 г. № 116)

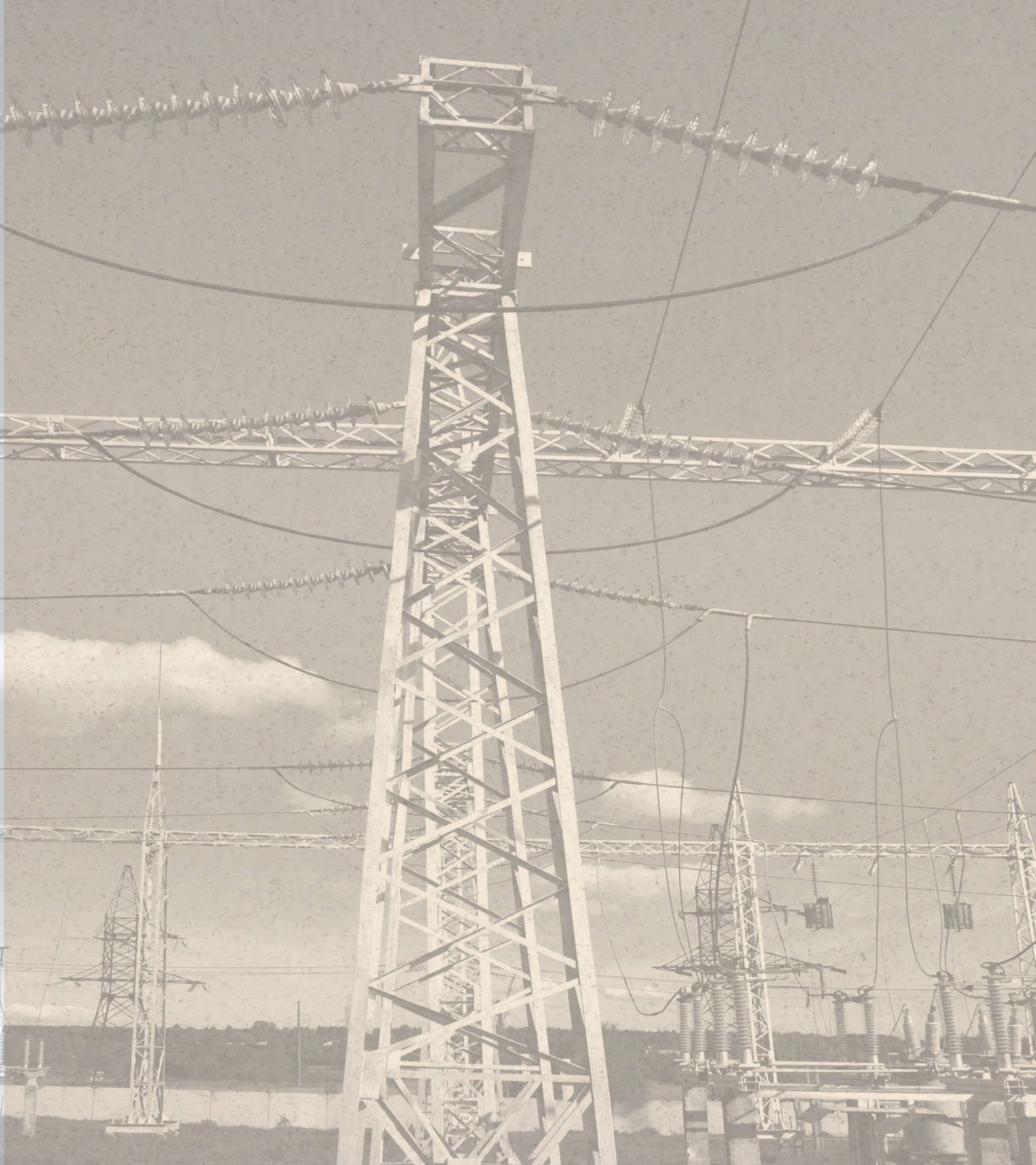
※ по Московской области:

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей, коп./кВт.ч	Ставка по оплате потерь, коп./кВт.ч	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, коп./кВт.ч
ВН	19,15	5,22	24,37
СН-1	28,37	7,73	36,1
СН-2	46,05	12,54	58,59
НН	81,86	23,23	105,09

Тариф покупки потерь: 59,95 коп./кВт.ч.

(протокол Правления Энергетического комитета Московской области № 38 от 28.12.2005 г.).





**Бухгалтерская отчетность**

Бухгалтерский баланс на 31.12.2006 г.

(тыс. руб.)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	25 990 071	29 793 027
Незавершенное строительство	130	1 781 435	6 331 093
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140		
Отложенные налоговые активы	145	8 396	67 294
Прочие внеоборотные активы	150		
Итого по разделу I	190	27 779 902	36 191 414
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	900 522	1 485 059
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности		253 640	1 254 482
животные на выращивании и откорме			
затраты в незавершенном производстве		3 141	13 765
готовая продукция и товары для перепродажи		4 216	14 512
товары отгруженные			
расходы будущих периодов		119 274	202 300
прочие запасы и затраты		520 251	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	1 160 807	847 845
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	897	140
в том числе покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 224 431	7 826 215
в том числе покупатели и заказчики		1 079 331	2 048 206
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	237 992	2 021 925
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	4 524 649	12 181 184
БАЛАНС	300	32 304 551	48 372 598



Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	14 124 680	14 124 680
Собственные акции, выкупленные у акционеров		()	()
Добавочный капитал	420	9 119 676	9 118 789
Резервный капитал	430		64 690
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			64 690
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	3 857 756	7 463 361
Итого по разделу III	490	27 102 112	30 771 520
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		6 403 715
Отложенные налоговые обязательства	515	135 917	211 860
Прочие долгосрочные обязательства	520		3 146 523
Итого по разделу IV	590	135 917	9 762 098
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1 505 772	
Кредиторская задолженность	620	3 527 776	7 746 657
в том числе: поставщики и подрядчики		2 353 731	5 602 683
задолженность перед персоналом организации		169 841	7 837
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		53 800	6 105
задолженность по налогам и сборам		217 110	37,559
прочие кредиторы		733 294	2 092 473
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	32 974	92 323
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	5 066 522	7 838 980
БАЛАНС	700	32 304 551	48 372 598

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Арендованные основные средства		575 253	1 450 187
в том числе по лизингу		181 474	1 013 769
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		11 839	7 758
Товары, принятые на комиссию			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		6 846	7 008
Обеспечения обязательств и платежей полученные		10 196	6 154
Обеспечения обязательств и платежей выданные		570	-
Износ жилищного фонда		426	438
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов			
Нематериальные активы, полученные в пользование			



Отчет о прибылях и убытках

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	A	2	3	4
1. 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	25 447 566	12 254 106
электроэнергии внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	-	-
абонентной платы (для ПАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	22 282 966	11 365 550
электроэнергии для бытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	3 164 005	887 499
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	595	1 057
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе проданных:		020	(19 230 911)	(10 113 567)
электроэнергии внутренним потребителям		021	-	-
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	-	-
абонентной платы (для ПАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	(16 681 118)	(9 344 854)
электроэнергии бытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(2 547 963)	(765 156)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(1 830)	(3 557)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	6 216 655	2 140 539
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	6 216 655	2 140 539
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению		060	33 563	3 262
Проценты к уплате		070	(144 240)	(89 448)
Доходы от участия в других организациях		080	-	-



1	A	2	3	4
Прочие операционные доходы.		090	1 155 919	439 134
Прочие операционные расходы		100	(2 038 685)	(642 218)
III. Внереализационные доходы и расходы				
Внереализационные доходы		120	-	-
Внереализационные расходы		130	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	5 223 212	1 851 269
Отложенный налоговый актив		143	58 898	7 471
Отложенное налоговое обязательство		144	(75 943)	13 302
Текущий налог на прибыль		145	(1 470 572)	(578 244)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(1 487 617)	(557 471)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	3 735 595	1 293 798
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.				
Чрезвычайные доходы		170	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
для сводной отчетности				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	3 735 595	1 293 798
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	234 046	113 167
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные латежи...		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	-	-



1	A	2	3	4
стр. 180 Чрезвычайные расходы		19 034	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19 040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	3 735 595	1 293 798
				(руб.)
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			234 046.0000	113 167.0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0.1300	0.0500
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0.1300	0.0500
РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ				
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	1 536	36 895
убыток		211	440	322
Прибыль (убыток) прошлых лет				
прибыль		220	33 330	3
убыток		221	21 304	118
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	11 349	219
убыток		231	(28 580)	(262)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	-	-
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	-	-
убыток		261	162	4 422



Отчет об изменении капитала

(тыс. руб.)

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	14 124 680	9 128 615	-	2 555 019	25 808 314
2005 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	14 124 680	9 128 615	-	2 555 019	25 808 314
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	1 293 798	1 293 798
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	8 939	8 939
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	8 939	8 939
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(8 939)	-	-	(8 939)
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(8 939)	-	-	(8 939)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	14 124 680	9 119 676	-	3 857 756	27 102 112
2006 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	14 124 680	9 119 676	-	3 857 756	27 102 112
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	3 735 595	3 735 595
Дивиденды	106	x	x	x	(50 001)	(50 001)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	64 690	(64 690)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-



1	2	3	4	5	6	7
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(887)	-	(15 299)	(16 186)
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(887)	-	(15 299)	(16 186)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	14 124 680	9 118 789	64 690	7 463 361	30 771 520
II. РЕЗЕРВЫ						
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
данные предыдущего года	150		-	-	-	-
данные отчетного года	151		-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:						
данные предыдущего года	152		-	-	-	-
данные отчетного года	153		-	64 690	-	64 690
Оценочные резервы:						
резерв по сомнительным долгам						
данные предыдущего года	160		-	-	-	-
данные отчетного года	161		-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений						
данные предыдущего года	162		-	-	-	-
данные отчетного года	163		-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой						
данные предыдущего года	164		-	-	-	-
данные отчетного года	165		-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности						
данные предыдущего года	166		-	-	-	-
данные отчетного года	167		-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей						
данные предыдущего года	168		-	-	-	-
данные отчетного года	169		-	-	-	-
прочие						
данные предыдущего года	170		-	-	-	-
данные отчетного года	171		-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:						
резерв на выплату вознаграждения по итогам года						
данные предыдущего года	180		-	-	-	-
данные отчетного года	181		-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)						
данные предыдущего года	182		-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7
данные отчетного года	183		-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет						
данные предыдущего года	184		-	-	-	-
данные отчетного года	185		-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств						-
данные предыдущего года	186		-	-	-	-
данные отчетного года	187		-	-	-	-
прочие						
данные предыдущего года	188		-	-	-	-
данные отчетного года	189		-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель, наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1) Чистые активы	200	27,135,086		30,863,843	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	82	137	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	82	137	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

(тыс. руб.)

Показатель	наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1		2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года		010	235 492	233 451
Движение денежных средств по текущей деятельности		020	34 954 855	13 916 101
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		030	-	-
Поступление приобретенной иностранной валюты		040	19 812	19 555
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам		045	27 985 513	10 475 934
Поступление денег со счета внутри организации		050	218 917	113 142
Прочие доходы (поступления)		150	(11 843 627)	(6 194 246)
Денежные средства, направленные:		160	(3 243 227)	(1 520 775)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов		170	(44 991)	-
на оплату труда				
на выплату дивидендов, процентов				



1	2	3	4
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 152 770)	(1 960 471)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	(4 214)	(2 395)
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(27 985 513)	(10 475 934)
социальные выплаты	183	(20 297)	(10 495)
на прочие расходы (выплаты)	190	(10 143 770)	(3 145 566)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	5 740 688	1 214 850
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	55	25 814
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	4 423	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(1 271 933)	(410 564)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(7 090 651)	(773 742)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(8 358 106)	(1 158 492)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	350	5 998 226	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	5 527 259	5 267 469
Поступление средств по целевому финансированию	370	179	146
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(6 770 341)	(5 266 234)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(351 620)	(55 698)
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	4 403 703	(54 317)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	1 786 285	2 041
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 021 777	235 492
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Нематериальные активы

(тыс. руб.)

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					



1	2	3	4	5	6
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Всего	045	-	-	-	-

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

Основные средства

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	110	4 029 549	962 847	(5 061)	4 987 335
Сооружения и передаточные устройства	111	14 643 808	1 348 706	(40 559)	15 951 955
Машины и оборудование	112	8 197 956	3 167 791	(78 107)	11 287 640
Транспортные средства	113	81 694	43 381	(19 171)	105 904
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	73 597	243 263	(49 532)	267 328
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	119	7 143	-	-	7 143
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	27 033 747	5 765 988	(192 430)	32 607 305

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1 043 676	2 814 278
в том числе:			
зданий и сооружений	141	502 787	1 317 330
машин, оборудования, транспортных средств	142	523 907	1 433 414
других	143	16 982	63 534
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 828	1 828
в том числе:			
зданий и сооружений	151	607	607



1	2	3	4
машин, оборудования, транспортных средств	152	1 221	1 221
других	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	575 253	1 450 187
в том числе:	161		
зданий и сооружений		58 610	53 245
машин, оборудования, транспортных средств	162	501 187	1 382 580
других	163	15 456	14 362
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	13 815	2 719

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	61 232	8 668

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-		

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

Виды работ наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-



Виды работ наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Справочно.			
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Виды работ наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
Справочно.					
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430	-	-		

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6
Итого	540	-	-	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	550	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	551	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	555	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	560	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	561	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	565	-	-	-	-
Прочие	570	-	-	-	-
Итого	580	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	590	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода					

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	2 224 431	7 826 215
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 079 331	2 048 206
авансы выданные	612	733 093	3 481 806
прочая	613	412 007	2 296 203
долгосрочная - всего	620	897	140
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	897	140
Итого	630	2 225 328	7 826 355
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	5 033 548	7 746 657
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	2 353 731	5 602 683
авансы полученные	642	541 257	2 066 443
расчеты по налогам и сборам	643	217 110	37 559
кредиты	644	1 247 619	-
займы	645	258 153	-
прочая	646	415 678	39 972
долгосрочная - всего	650	-	9 550 238
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	6 403 715
прочая	655	-	3 146 523
Итого	660	5 033 548	17 296 895



Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За предыдущий год
Материальные затраты	710	4 189 708	2 268 028
Затраты на оплату труда	720	2 792 290	1 501 306
Отчисления на социальные нужды	730	609 596	368 740
Амортизация	740	1 770 592	1 042 897
Прочие затраты	750	9 868 725	4 932 596
Итого по элементам затрат	760	19 230 911	10 113 567
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	10 624	(2 791)
расходов будущих периодов	766	83 026	(107 452)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Полученные - всего	810	10 196	6 154
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	570	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-



Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» по итогам 2006 года

г. Москва

10 марта 2007 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 21.02.2007 № 3), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии Матюниной Людмилы Романовны, членов ревизионной комиссии: Васильева С.В., Байтова А.В., Парфеновой А.Л., Эрлихмана А.Г., Михно И.В., Долгопол О.С. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» по итогам 2006 года.

Аудитор Общества ОАО «Внешаудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол № 3 от 06.07.2006 г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года. По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 01.03.2007 г. по 10.03.2007 г.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2006 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 25 448 млн. руб., в том числе электроэнергии – 22 283 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 19 231 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 6 217 млн. руб.

Операционные расходы превысили операционные доходы и проценты к получению на 256 млн. руб. и составили 1 376 млн. руб.

Внереализационные доходы ниже внереализационных расходов на 737 млн. руб. и составляют 70 млн. руб.

Внереализационные расходы на 2006 год запланированы в размере 897 млн. руб., фактические расходы составили 807 млн. руб.

За 2006 год Обществом получена чистая прибыль в размере 3 736 млн. руб., что на 4,2% выше запланированной в бизнес-плане Общества.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила 48 373 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2006 года составила 30 864 млн. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.06 г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,64, что выше рекомендуемого ($\geq 0,5$);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,26, что в пределах рекомендуемого (0,15-0,5);
- коэффициента срочной ликвидности – 1,27, что выше рекомендуемого (0,3-0,7);
- коэффициент текущей ликвидности – 1,57, что ниже рекомендуемого (≥ 2).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «Московская объединённая электросетевая компания» на конец 2006 года составляет 1,01.

В соответствии с «Методикой оценки финансового состояния ДЗО для целей определения рейтинга кредитоспособности и начисляемых дивидендов» РАО «ЕЭС России» итоговый рейтинг Общества составил 11,25. Согласно критерию присвоения рейтинга, ОАО «МОЭСК» относится к группе предприятий с удовлетворительным финансовым состоянием (В2).

По состоянию на 31.12.06 г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 5 601 млн. руб. и составила 7 826 млн. руб., в том числе: покупатели и заказчики – 2 048 млн. руб., прочая дебиторская задолженность – 5 768 млн. руб., из них авансы выданные – 3 472 млн. руб., переплата по налогам – 1 125 млн. руб.

По состоянию на 31.12.06 г. кредиторская задолженность по сравнению с началом 2006 года увеличилась на 4 219 млн. руб. и составила 7 747 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 3 217 млн. руб., ремонтным организациям – 419 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 1 966 млн. руб., по оплате труда – 8 млн. руб., авансы полученные – 2 066 млн. руб., прочая кредиторская задолженность – 71 млн. руб.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной
комиссии ОАО «МОЭСК»

Матюнина Л.Р.



Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания».

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Местонахождение: 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д.12, подъезд 3, офис 701 (тел. 967-0495, факс 967-0497).

Государственная регистрация: зарегистрировано Московской регистрационной палатой 17 февраля 1992 г. свидетельство № 470.740. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 14 января 2005 г. за основным государственным регистрационным номером 1027739314448.

Лицензия № Е 000548 от 25 июня 2002 года, выданная Минфином РФ сроком на пять лет.

Член некоммерческой организации «Союз профессиональных аудиторских организаций» (СПАО) и член некоммерческого партнерства «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР), свидетельство № 30.

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания».

Местонахождение: 142100, г. Московская обл., г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д. 27.

Государственная регистрация: Внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц 14 сентября 2006 г. за основным государственным регистрационным номером 1057746555811.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
Россия.123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701,
Тел.: (095) 967-04-95, факс: (095) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 к/с 407028106380401 02385 в Тверском ОСБ 7982 Сбербанк Россия г. Москва
к/с 3010181040000000022Б БИК 044525225

HLB Внешаудит - член HLB International - международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов



Мы провели аудит в соответствии с:
Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 7 августа 2001 г. № 119-ФЗ;
Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора;
нормативными актами органа, осуществляющего регулирование деятельности аудируемого лица.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя:

изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
оценку формы соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Московская объединённая электросетевая компания» с валютой баланса 48 372 598 тыс. руб. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Дата завершения аудита – 1 марта 2007 г.

Генеральный директор

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат Минфина РФ № 013358
от 30.05.06 (с 25.04.02 на неограниченный срок)
на осуществление аудиторской деятельности
в области общего аудита)



Л.М.Митрофанов

С.Г.Спивак





Распределение
прибыли
и дивидендная
политика



Чистая прибыль Общества за 2006 год
составила 3 735 595 тыс. руб.

Распределение прибыли

Чистая прибыль Общества за 2006 год составила 3 735 595 тыс. руб.

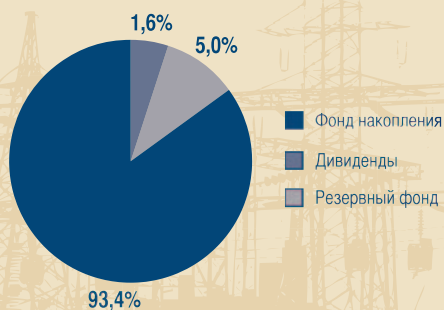
Бизнес-планом Общества на 2006 год предусмотрено авансовое использование прибыли на инвестиции в размере 3 247,7 млн. руб. Таким образом, с учетом фактически достигнутых результатов предлагается распределить чистую прибыль следующим образом:

Распределение прибыли, тыс. руб.

Нераспределенная прибыль отчетного периода:	3 735 595
Распределить на:	
Резервный фонд	186 780
Фонд накопления	3 488 815
Дивиденды	60 000
Погашение убытков прошлых лет	0

В соответствии со статьей 8 Устава Общества и Федеральным законом «Об акционерных обществах» после решения Общего собрания акционеров Общества создается Резервный фонд. В соответствии с Уставом Общества размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества. Таким образом, Резервный фонд сформирован в размере 186 780 тыс. руб. Остаток прибыли в сумме 102 569 тыс. руб. будет использован в 2007 году на инвестиционную деятельность, что предусмотрено Бизнес-планом Общества на 2007 год, утвержденным решением Совета директоров от 02.03.2007 г. (протокол № 41 от 05.03.2007 г.).

Распределение чистой прибыли
2006 года.



110 кВ ПОЧТА МОЭСК

Дивидендная политика

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденным решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» 08.11.2006 г. (протокол № 35 от 10.11.2006 г.), политика Общества в отношении дивидендов предусматривает:

- ※ создание прозрачного и понятного механизма определения размера дивидендов;
- ※ обеспечение наиболее удобного для акционеров порядка выплаты дивидендов;
- ※ меры, исключающие неполную или несвоевременную выплату объявленных дивидендов.

При начислении и выплате дивидендов ОАО «МОЭСК» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества.

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО «МОЭСК» вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

В 2006 году по итогам работы за 2005 год начисление и выплата дивидендов по акциям ОАО «МОЭСК» произведены в точном соответствии с решением Общего собрания акционеров. Общая сумма дивидендов за 2005 год составила 50 001 тыс. руб.


Дивиденды по обыкновенным акциям Общества были выплачены в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате Общим собранием акционеров.

В 2006 году Обществом не принималось решения о выплате промежуточных дивидендов.

Информация о доходности дивидендных выплат за 2006 год

Период	Наименование органа, принявшего решение о выплате дивидендов	Дата принятия решения о выплате дивидендов	Вид, тип, категория акций	Количество акций, по которым производилась выплата (начисление) дивидендов, штук	Размер выплаты на акцию, руб.	Общая сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.	Доходность дивидендных выплат ⁴ , %
В 2006 году по итогам работы за 2005 год	Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК»	26 июня 2006 года	Акции обыкновенные именные бездокументарные	28 249 359 700	0,00177	50 001	0,28

⁴ Рассчитывается как отношение размера выплаченного дивиденда к курсовой стоимости акций на дату составления списка лиц, имеющих право получения дивидендов.



**Управление
собственностью**



Дополнительные доходы, получаемые Обществом от управления собственностью, направляются на финансирование Инвестиционной программы и ремонтной кампании.

Управление собственностью

В 2006 году продолжена работа по выходу Общества из непрофильных активов. В результате реализации активов, не участвующих в передаче и распределении электрической энергии, в 2006 году Обществом был получен доход в размере 5,5 млн. руб. Предполагается, что полный выход Общества из непрофильных активов будет обеспечен к III кварталу 2007 года.

За указанный период Обществом получен дополнительный доход в размере более 55 млн. руб. от сдачи в аренду сторонним организациям временно не задействованных в производственном процессе нежилых помещений.

Реализован ряд проектов, связанных с размещением средств наружной рекламы и информации на объектах электроэнергетики. Предполагается, что данное направление имеет большие перспективы для развития.

Все полученные денежные средства направлены на финансирование Инвестиционной программы и ремонтной кампании.

В 2006 году успешно реализованы мероприятия по привлечению лизинговых компаний для обеспечения финансирования строительства и реконструкции объектов Общества. Заключен ряд инвестиционных договоров, направленных на реконструкцию питающих центров и линий электропередачи за счет средств инвесторов, с последующей коммерческой застройкой высвобождающейся территории.

В 2007 году вышеуказанная работа будет продолжена. Особое внимание предполагается обратить на поиск новых направлений получения Обществом дополнительных доходов от управления собственностью.

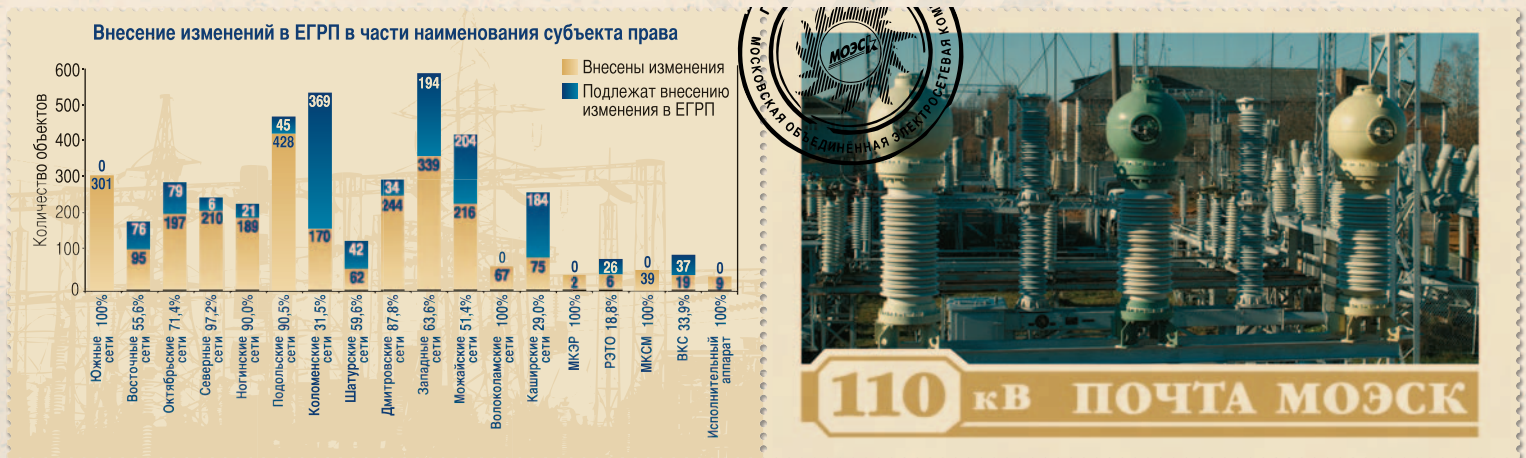
Информация о регистрации права собственности на объекты недвижимого имущества

На балансе ОАО «МОЭСК» находится более 14 тысяч объектов недвижимого имущества, расположенных на территории г. Москвы, Московской, Тульской, Рязанской, Калужской и Владимирской областей.

В 2006 году регистрация перехода права собственности на объекты недвижимого имущества, перешедшие к ОАО «МОЭСК» по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго», завершена в полном объеме. По состоянию на 01.04.2006 г. было перерегистрировано 100% объектов недвижимого имущества.

Одной из важных задач 2006 года стала работа по выявлению возможностей регистрации проблемных объектов.

В связи с переименованием Общества приоритетными являются мероприятия по внесению изменений в Единый государственный реестр прав (ЕГРП) в части наименования субъекта права. На момент переименования Общество имело 3 985 свидетельств о государственной регистрации права собственности и 287 зарегистрированных договоров аренды земельных участков. По состоянию на 31.12.2006 г. внесено изменений в 2 668 свидетельств, что составляет 67% от общего количества свидетельств. Соответствующие данные о внесении изменений в ЕГРП представлены на диаграмме.



※ по фактическому пользованию - 1 423 земельных участка.

В связи с созданием ОАО «МОЭСК» путем выделения из ОАО «Мосэнерго» и в соответствии с требованиями законодательства для Общества приоритетными являются действия по оформлению и переоформлению земельно-правовых отношений.

В частности:

Мероприятия по оформлению земельно-правовых отношений

В пользовании и владении ОАО «МОЭСК» находится 3 450 земельных участков, из них:

- ※ на праве постоянного (бессрочного) пользования 586 земельных участков;
- ※ на праве аренды 1 438 земельных участков;
- ※ на праве собственности 3 земельных участка;
- ※ по фактическому пользованию 1 423 земельных участка.

В связи с созданием ОАО «МОЭСК» вследствие выделения из ОАО «Мосэнерго» и в соответствии с требованиями законодательства для Общества приоритетными являются действия по оформлению и переоформлению земельно-правовых отношений. В частности:

1. По участкам, используемым на праве постоянного (бессрочного) пользования, в соответствии с Федеральным законом от 25.10.2001 г. № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ» необходимо осуществить переоформление постоянного (бессрочного) пользования на право аренды.

В течение 2006 года ОАО «МОЭСК» была осуществлена постановка на государственный кадастровый учет 97 земельных участков. В результате проведенной работы по указанным земельным участкам получены выписки из государственного земельного кадастра, которые необходимы для исчисления и уплаты земельных платежей, а также для дальнейшего переоформления прав на земельные участки.

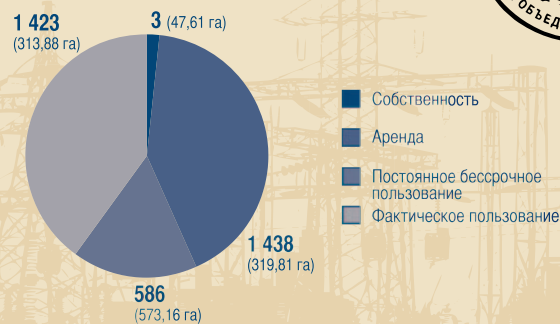
2. По участкам, предоставленным на праве аренды, необходимо оформить переход права от ОАО «Мосэнерго» к ОАО «МОЭСК». В течение 2006 года осуществлено переоформление права аренды с ОАО «Мосэнерго» на ОАО «МОЭСК» по 356 земельным участкам. В результате проведенной работы по данным участкам осуществлена смена правообладателя в связи с реорганизацией юридического лица.

3. По участкам, используемым по фактическому пользованию, необходимо провести работу по государственному кадастровому учету земельных участков и обратиться к уполномоченным государственным (муниципальным) органам с ходатайством о предоставлении указанных участков на праве аренды.

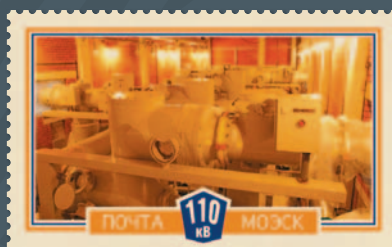
Информация о земельных участках ОАО «МОЭСК»

Наименование объекта	Всего земельных участков		Земельные участки, по которым надлежит выполнить землеустроительные работы		Земельные участки с кадастровым номером	
	количество участков	га	количество участков	га	количество участков	га
Земельные участки под объектами электростанций	1 537	727,60	1 125	398,53	412	329,07
в том числе:						
под ПС 220 кВ и выше	54	129,19	22	50,47	32	78,73
под ПС 110 кВ	396	394,31	190	191,68	206	202,63
под ПС 35 кВ и ниже	1 087	204,10	913	156,38	174	47,72
Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	205	26,66	45	21,74	160	4,92
Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1 533	344,39	743	338,85	790	5,54
в том числе:						
под ВЛ 110 кВ	564	160,29	207	156,60	357	3,69
под ВЛ 35 кВ	153	29,79	108	29,63	45	0,16
под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	816	154,31	428	152,63	388	1,68
Земельные участки под другими объектами (производственные базы и пр.)	175	162,15	96	56,40	79	105,75
ИТОГО:	3 450	1 260,80	2 009	815,52	1 441	445,28

Распределение земельных участков ОАО «МОЭСК» по виду права



**Техническое
переоснащение:
текущее состояние
и перспективы
развития**



Энергодефицит преодолевается в ходе реализации программ реконструкции и строительства новых электросетевых объектов. Надежность работы электросетей региона зависит от выполнения ремонтных программ, внедрения новых технологий и комплекса организационных мероприятий.

Ремонт

Отчет о ремонтной кампании ОАО «МОЭСК» за 2006 год

В 2006 году фактические затраты на ремонтное обслуживание основных средств ОАО «МОЭСК» составили 2 617 915,2 тыс. руб., из них: хозяйственным способом – 737 164,8 тыс. руб., подрядным способом – 1 880 750,4 тыс. руб.

По отдельным видам оборудования выполнение капитального ремонта в 2006 году в электрических сетях выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование	Объемы		Затраты, тыс. руб.	
		план	факт	план	факт
1.	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	2 529,2 км	2 529,2 км	278 333	272 105
2.	Ремонт подстанций 35-220 кВ	64 подстанции	64 подстанции	809 833	822 372
	В том числе ремонт основного оборудования подстанций 35-220 кВ:				
	– ремонт трансформаторов	263 шт.	298 шт.	208 821,8	235 259
	– ремонт масляных выключателей	2 580 шт.	2 701 шт.	41 971,6	44 420,3
	– ремонт воздушных выключателей 110-220 кВ	75 шт.	73 шт.	10 373	8 429
	– ремонт компрессоров	77 шт.	77 шт.	10 296,4	11 311
3.	Ремонт распределительных сетей			594 333	580 287
	– ремонт ЛЭП 0,4-10 кВ	1 872 км	1 872 км	332 884,3	304 135
	– замена опор	10 240 шт.	10 679 шт.	85 523	85 583
	– замена провода на ВЛ на ВЛ 0,4-10 кВ	1 896,15 км	2 103,5 км	77 681	83 114
	– ремонт электротехнического оборудования и строительной части ТП 10-0,4 кВ	969 шт.	1 002 шт.	66 820,7	67 485
	– расчистка и расширение трасс ВЛ 0,4-10 кВ	1 637,11 га	1 666,39 га	31 424	39 970
4.	Ремонт средств связи и телемеханики	—	—	109 482	113 466
5.	Ремонт зданий, сооружений и прочих производственных помещений	—	—	643 353	622 353
6.	Ремонт автотранспорта	—	—	49 777	51 927
7.	Прочие работы	—	—	160 292	155 405,2

Программа ремонтов ОАО «МОЭСК» на 2007 год

В 2007 году планируется выполнение программы ремонтов на общую сумму 2 811 605 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Затраты, план, тыс. руб.
1	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	302 136,8 (2 740,8 км)
2	Ремонт подстанций	667 331,0 (58 шт.)
3	Ремонт распределительных сетей	692 429,2
4	Техническое обслуживание РЗА	90 135
5	Ремонт средств ДТУ	85 619
6	Ремонт зданий и сооружений	560 646,1
7	Ремонт автотранспорта	48 010,0
8	Ремонт ВКС	178 419,0
9	Прочие работы	186 876,9

Аварийность

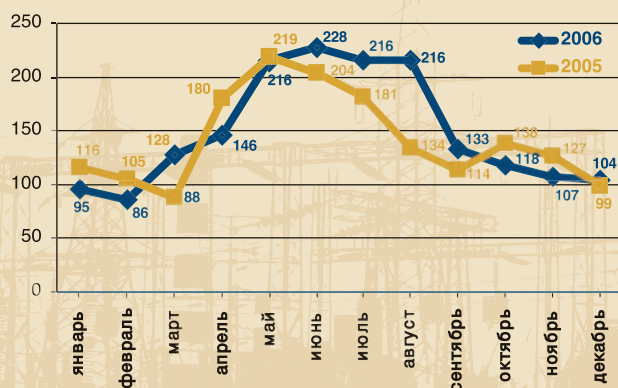
В 2006 году в филиалах ОАО «МОЭСК» аварий не было.

За отчетный период в филиалах Общества произошло 1 793 инцидента, в том числе 10 по причине ошибочных действий персонала. За тот же период 2005 года (с учетом приведенных данных ОАО «Мосэнерго» за I квартал 2005 года) произошло 1 707 инцидентов, в том числе 7 по причине ошибочных действий персонала. Таким образом, количество инцидентов по сравнению с прошлым годом увеличилось на 5%.

Рост числа технологических нарушений имеет ярко выраженный сезонный характер. Наибольшее число отключений приходится на летние месяцы. Это связано с оживлением в этот период хозяйственной деятельности и ростом числа воздействий посторонних лиц на объекты энергетики.

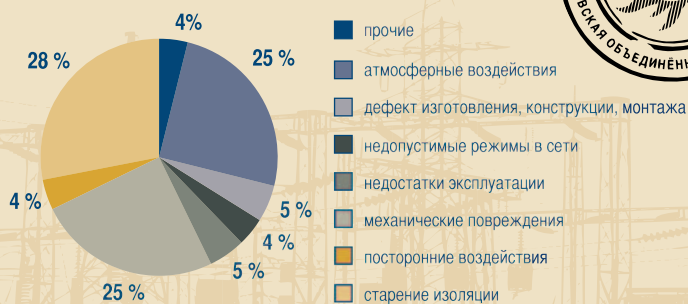
Прирост числа инцидентов пришелся на третий квартал 2006 года – 565 инцидентов (из них 264 по причине неблагоприятных погодных условий) против 429 инцидентов за третий квартал 2005 года (из них 116 по причине неблагоприятных погодных условий). Количество инцидентов в третьем квартале по сравнению с прошлым годом увеличилось на 31,7%.

Рост количества инцидентов в III квартале 2006 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, произошел в филиалах Южные, Каширские, Подольские и Шатурские электрические сети в июле 2006 года, а в филиале Волоколамские электрические сети в августе и сентябре 2006 года по причине неблагоприятных атмосферных явлений (порывистые ветры, грозы, молнии).



В результате произошедших инцидентов недоотпуск электроэнергии составил 4 369,40 тыс. кВт.ч (4 541,02 тыс. кВт.ч в 2005 году), т.е. снизился на 3,8%, сумма экономического ущерба – 27 860,89 тыс. руб. (36 530,99 тыс. руб. в 2005 году), снижение на 23,7%.

Причины повреждения оборудования



Прочие причины включают в себя:

- ✖ ошибочные действия персонала;
- ✖ коррозия, эрозийный износ материала;
- ✖ пожар, загорание и др.

Число поврежденного оборудования за 2006 год составило 1 543 единицы.

Основные направления работы по снижению аварийности в 2007 году

Наиболее важным вопросом остается предупреждение повреждений маслонаполненного оборудования (силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов тока и напряжения, выключателей, высоковольтных вводов), а также предупреждение технологических нарушений путем внедрения новой техники, реконструкции подстанций (ПС) и воздушных линий электропередачи (ВЛ), использования современных методов диагностики оборудования. Для выполнения этой задачи в 2007 году будут проведены:

1. Хроматографический анализ масла из оборудования.
2. Комплексное обследование силовых трансформаторов.
3. Техническое освидетельствование ЛЭП и ПС, в том числе с привлечением специализированных организаций.
4. Тепловизионный контроль электрооборудования ПС и ЛЭП.
5. Расчистка трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности, работа по поддержанию ширины просек ВЛ в размерах, установленных требованиями ПУЭ СО 153-34.20.120 – 2003 (Правила устройств электроустановок утвержденные приказом Минэнерго России от 20.05.2003 г. № 187), и вырубка деревьев вне просеки, угрожающих падению на провода.
6. Мероприятия, направленные на снижение пожароопасности предприятий.
7. Замена опорно-стержневой и штыревой изоляции на полимерную, фарфоровой подвесной изоляции на стеклянную и полимерную.
8. Замена битумных концевых заделок кабелей 6-10 кВ в распредсетях на термоусаживающиеся концевые заделки.
9. Замена маслонаполненных вводов на трансформаторах и выключателях 110-220 кВ на вводы с твердой изоляцией.
10. Замена переключающих устройств на трансформаторах типа РС-3, РС-4 Болгарского производства на переключатели АББ и МР.
11. Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения 110-220 кВ на элегазовые, а также маломасляные взрывобезопасного исполнения.
12. Замена масляных и воздушных выключателей 6-220 кВ на вакуумные и элегазовые.
13. Замена устаревших разрядников 6-220 кВ на ограничители перенапряжения, в том числе и в нейтралях силовых трансформаторов.
14. Замена аккумуляторных батарей типа СН и СК на батареи закрытого исполнения с рекомбинирующими устройствами, а также внедрение новых щитов постоянного тока фирмы «Стройэнергосервис» и подзарядных устройств.
15. Диагностика и испытания оборудования.

Реконструкция и техническое перевооружение электросетевого хозяйства Общества

Узкие места и развитие энергосистемы Московского региона

Дефицит пропускной способности электрических сетей 110–220 кВ

В последние годы развитие Московского региона и, соответственно, рост нагрузок, опережали развитие электрических сетей энергосистемы. Образовались зоны дефицита пропускной способности сети. Пример – запад Московской области, где опорные подстанции расположены либо далеко от центра нагрузок (ПС «Кедрово», «Луч», «Шмелево»), либо – в Москве (ПС «Очаково») и ближайшем Подмосковье (ПС «Красногорская»).

Здесь нет возможности увеличения передачи мощности в районы роста нагрузок без нового сетевого строительства – сооружения ПС и линий 220 кВ, реконструкции и строительства новых ПС 500 кВ.

Увеличение трансформаторной мощности подстанций

Обеспечение значительных приростов нагрузки региона решалось за счет замены трансформаторов на существующих ПС 110 и 220 кВ либо установки дополнительных. Это направление – повышение установленной мощности подстанций – практически исчерпало себя без сооружения новых линий электропередачи.

Включение новых подстанций в существующие линии также возможно далеко не везде.

Токи коротких замыканий в сетях 110–220–500 кВ

Величина токов короткого замыкания в сети (т.к.з.) всегда требовала особого внимания при развитии электрических сетей. При сооружении новых связей 110-220 кВ, вводе новых генераторов значительной мощности, установке новых автотрансформаторов связи сетей 110, 220 и 500 кВ для гарантированного отключения коротких замыканий производилась замена выключателей 16 кА на 25 кА, 25 кА и 30 кА на 40 кА. Сеть формировалась так, чтобы уровень т.к.з. не превышал 40 кА.

В настоящее время соблюдение этого принципа затруднено тем, что произошел качественный скачок, потребовавший использования сети 220 кВ не как питающей, а фактически как распределительной. В мощных узлах («Очаково», «Сити», «Бескудниково») и на ПС, связанных с этими узлами, рассматривается установка выключателей нового класса – 63 кА.



Новые принципы формирования электросетей 110–220–500 кВ в будущем

Качественно новый рост электрических нагрузок

Более десяти лет суммарный максимум электрических нагрузок Московской энергосистемы не превышал 14–15 ГВт, при этом система была сбалансирована. Последние 2–3 года рост нагрузок превысил 4% годовых, что приведет к увеличению суммарного максимума за предстоящие 15 лет примерно вдвое.

В зимний максимум 2005–2006 года система оказалась дефицитна, ограничение потребителей составило 440 МВт (0,44 ГВт). Аномально теплая зима 2006–2007 года не дала прироста максимума нагрузок, но очевидно, что ближайшие 3–4 зимы в Московском регионе с учетом вероятных морозов должны быть обеспечены необходимым сетевым строительством для усиления существующих сетей и снижения риска ограничения потребителей.

Изменение принципов формирования сетей

Ожидаемые приросты нагрузок в ближайшие годы составят до 1000 МВт в год, что не может быть обеспечено без изменения принципов построения системообразующих сетей энергосистемы.

На ближайшую перспективу приняты следующие основные положения:

- ※ ограничение применения сетей класса 110 кВ. По возможности – переход на 220 кВ;
- ※ развитие сетей 220 кВ для передачи и распределения мощности от опорных подстанций 500 (220) кВ и электростанций;
- ※ применение напряжения 20 кВ для распределительных (фидерных) сетей вместо напряжения 10 кВ; там, где возможно, формирование районов сетей 20 кВ;
- ※ сооружение глубоких вводов 500 кВ (пример – Москва-Сити) и кольцевых (поперечных) связей 220 кВ. Так, намечено сооружение и начато проектирование новых транзитов 220 кВ между ПС «Очаково» и «Бескудниково» с включением ПС 220 кВ «Мневники-Ваганьковская» и «Сити-2 – Белорусская».

Соглашения между ОАО РАО «ЕЭС России» и Правительством Москвы и Московской области по развитию энергосистемы

Прошедший 2006 год ознаменован подписанием двух важнейших соглашений между ОАО РАО «ЕЭС России», Правительством Москвы и Правительством Московской области по развитию электроэнергетической системы:

- ※ «О взаимодействии ОАО РАО «ЕЭС России» и Правительства Москвы при реализации совместной Программы первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов в Москве» от 25.05.2006 г.;
- ※ «О взаимодействии Правительства Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетики Московской области и обеспечению надежного электроснабжения потребителей» от 15.11.2006 г.

Целью вышеуказанных соглашений является совместная с Правительствами Москвы и Московской области реализация инвестиционных проектов.

В соглашениях определены конкретные объемы электросетевого строительства и ввода генерирующих мощностей с разбивкой объектов по годам ввода и предварительными оценками стоимости сооружения этих объектов.

Техническая политика ОАО «МОЭСК»

В целях повышения эффективности инвестиционных проектов, внедрения современных технологий при проведении модернизации и технического перевооружения объектов ОАО «МОЭСК» в компании разработан проект Положения о технической политике Общества.

Техническая политика Общества, нашедшая отражение в Положении, направлена на:

- ※ преодоление старения основных фондов электрических сетей и оборудования за счет увеличения масштабов работ по их реконструкции и техническому перевооружению (модернизация подстанций, реконструкция высоковольтных линий электропередачи, модернизация и развитие информационной инфраструктуры);
- ※ развитие технологического управления электрическими сетями;
- ※ обеспечение условий для присоединения потребителей к электрической сети без снижения системной надежности;
- ※ повышение надежности посредством использования нового высокоэффективного оборудования и технологий;
- ※ повышение эффективности функционирования за счет упрощения главных схем, снижения издержек и расходов на эксплуатацию, снижения потерь в сетях;
- ※ создание подстанций без обслуживающего персонала, с дистанционным управлением;
- ※ широкое применение различных типов оборудования для регулирования реактивной мощности (линейные и шинные управляемые шунтирующие реакторы, статические тиристорные компенсаторы).

Повышение надежности работы энергосистемы

Проблемам повышения надежности электроснабжения потребителей Московского региона в Обществе уделяется особое внимание.

В 2006 году были выполнены следующие мероприятия:

1. Ввод новых ПС («Левобережная», «Панфиловская», «Ивановская»), а также реконструкция 9 ПС и 21 воздушных и кабельных линий напряжением 110-220 кВ.
2. Замена 5 морально и физически устаревших регуляторов напряжения на силовых трансформаторах на современные.
3. Техническое освидетельствование 40 силовых трансформаторов 110-220 кВ.
4. Замена 31 перегруженного трансформатора на более мощные на 23 ПС.
5. Замена 132 измерительных трансформаторов тока и напряжения на современные маломасляные трансформаторы взрывобезопасного исполнения, не обслуживаемые на весь срок эксплуатации, и 452 высоковольтных вводов 110-220 кВ, находящихся в эксплуатации свыше 40 лет, на вводы с твердой изоляцией и полимерным покрытием.
6. Оснащение 4 электросетевых филиалов Общества (Октябрьские, Ногинские, Подольские и Дмитровские электрические сети) современными передвижными испытательными лабораториями, оборудованными установкой для испытания кабелей с полиэтиленовой изоляцией.
7. Перевод электрических сетей с 6 на 10 кВ в количестве 33 шт.
8. Разукрупнение и секционирование фидеров 6-10 кВ в количестве 10 шт.
9. Использование изолированных проводов на ВЛ 0,4-10 кВ; протяженность линий с таким проводом увеличилась в 2006 году на 550,9 км.
10. Замена 84 перегруженных силовых трансформаторов 0,4-10 кВ.
11. Установка источников реактивной мощности на ПС «Кубинка», «Можайск» и «Слобода» для поддержания уровня напряжения в наиболее проблемных узлах нагрузки.
12. Совершенствование ремонтной политики, основанной на оценке технического состояния с применением средств диагностики, использованием контроля и испытаний без вывода оборудования из работы.
13. Разработка графиков АЧР (автоматическая частотная разгрузка) и «Графиков временного отключения потребителей при локальных технологических нарушениях» совместно с ОАО «Мосэнергосбыт» и Московским РДУ для предотвращения возникновения и развития системных аварий.
14. Проведение 56 противоаварийных тренировок и 14 специализированных тренировок по применению графиков временного отключения потребителей.
15. Создание оптимального аварийного запаса оборудования для проведения ремонтов.

Увеличение трансформаторной мощности в результате проведенной реконструкции и нового строительства составило 2 095,6 МВА, что открывает возможность подключения новых потребителей, а также снижает количество аварийных отключений, повышает надежность оборудования при производстве оперативных переключений.

Первоочередные задачи, стоящие перед Обществом в 2007 году

В целях повышения надежности работы энергосистемы Московского региона в условиях растущего энергопотребления и обеспечения возможности подключения новых потребителей основными задачами ОАО «МОЭСК» на 2007 год являются:

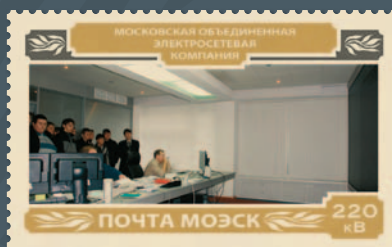
1. Сооружение новых питающих центров, а также линий электропередачи для разгрузки существующих транзитов.
2. Увеличение пропускной способности воздушных и кабельных линий электропередачи путем замены на большее сечение, а также применения различных способов соединения экранов.
3. Проведение реконструкций физически и морально устаревших ПС и линий, что позволит подключить к сетям Общества новых потребителей.
4. Выполнение запланированного капитального ремонта оборудования в полном объеме.
5. Расширение просек ВЛ 35-220 кВ до размеров, предусмотренных нормативными документами.
6. Замена 45 перегруженных трансформаторов и установка более мощных в узлах, в которых наблюдается рост электропотребления, что позволит увеличить установленную трансформаторную мощность на 1 496 МВА.



7. Замена морально и физически устаревшего оборудования (масляные и воздушные выключатели, разъединители с ручным приводом, полная замена отделителей и короткозамыкателей и т.п.).
8. Выполнение профилактического технического обслуживания кабельных линий и сооружений сети 110-500 кВ.
9. Оснащение электрических сетей современными передвижными испытательными лабораториями.
10. Реконструкция релейной защиты, телемеханики, телеуправления и сетей оперативного тока.
11. Выполнение программы по установке источников реактивной мощности в наиболее проблемных узлах Московской энергосистемы.
12. Выполнение работ по противоаварийной автоматике.
13. Принятие операционных функций по диспетчерскому управлению.
14. Обеспечение своевременной подготовки сетевого хозяйства к работе в осенне-зимний период 2007–2008 гг.
15. Создание безопасных условий труда с целью исключения угрозы жизни и здоровью персонала.
16. Своевременная организация подготовки, переподготовки и профессионального обучения персонала.
17. Разработка и внедрение мероприятий по снижению потерь.
18. Увеличение объемов реконструкции сетей 0,4-10 кВ.



Развитие
сети связи
и информационных
технологий



В настоящее время создано единое информационное пространство, охватывающее все филиалы Общества, усовершенствованы телекоммуникационные ресурсы Общества, оптимально используются существующие информационные системы, внедряются современные технические решения и технологии.

В рамках выполнения Инвестиционной программы ОАО «МОЭСК» в 2006 году велось построение собственной корпоративной сети связи Общества, которое было начато с создания Центрального узла связи ОАО «МОЭСК».

Одной из первоочередных задач явилось строительство ядра транспортной сети связи Общества, объединяющей расположенные в Москве филиалы, на основе использования существующих в филиалах фрагментов волоконно-оптических линий связи (ВОЛС), а также строительства собственных ВОЛС на наиболее важных участках. Для решения этой задачи построена ВОЛС общей протяженностью 55 км.

На базе проложенных ВОЛС построена система передачи на технологии синхронной цифровой иерархии уровня STM-16 со скоростью передачи 2,4 Гбит/с и установкой 6 узлов доступа на Центральном узле связи ОАО «МОЭСК», узлах связи ОАО «МОЭСК», управления Западных электрических сетей, диспетчерских пунктах Южных и Октябрьских электрических сетей, Центральном линейно-аппаратном зале филиала Энергосвязь ОАО «Мосэнерго». Данная технология учитывает основные требования к каналам связи в энергетике, главными из которых являются надежность, качество и возможность автоматического перехода на резервный канал связи единой информационной сети. Магистральная сеть, построенная на этих принципах, отвечает всем требованиям организации связи в энергетике и позволит решать любые прикладные задачи в интересах Общества.

Одной из важнейших задач 2006 года было создание собственной системы селекторной связи, для построения которой была применена одна из новейших технологий на базе корпоративной сети передачи данных ОАО «МОЭСК».

В 2006 году в ОАО «МОЭСК» проведены мероприятия по формированию Центра управления сетями (ЦУС) Общества:

- ✳ организация прямых диспетчерских телефонных каналов связи с РДП филиалов Общества;
- ✳ подготовка помещений ЦУС;
- ✳ модернизация экрана коллективного пользования ЦУС;
- ✳ оснащение и наладка программно-технического комплекса автоматизированной системы технологического управления (АСТУ) ОАО «МОЭСК» в рамках проекта «Комплексная система противоаварийного управления в электрической сети Московской области»;
- ✳ организация передачи телеинформации в требуемом объеме на ЦУС ОАО «МОЭСК».

В 2007 году продолжатся работы по развитию сети связи ОАО «МОЭСК».

Основные задачи в области связи на 2007 год:

1. Установка диспетчерского коммутатора на ЦУС ОАО «МОЭСК».
2. Разработка проекта развития системы связи ОАО «МОЭСК» до 2010 года.
3. Построение единой корпоративной телефонной сети связи ОАО «МОЭСК».
4. Разработка проекта по созданию центра обработки вызовов.
5. Построение системы директорской связи.
6. Развитие цифровой первичной сети связи ОАО «МОЭСК».
7. Развитие системы селекторной связи.
8. Проектирование прокладки ВОЛС до диспетчерских пунктов филиалов.
9. Замена устаревшего оборудования радиосвязи.
10. Замена АТС в Шатурских электрических сетях.
11. Модернизация АТС в Октябрьских электрических сетях.
12. Замена оборудования высокочастотной связи в Волоколамских электрических сетях.
13. Организация каналов связи 2-й очереди АИИСКУЭ.

В 2006 году была организована ретрансляция телеинформации с 8-ми РДП электросетей на ЦДП филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» Московское РДУ, что позволило повысить наблюдаемость режимов Московской энергосистемы. Данные по ретрансляции указаны в таблице. Система ретрансляции введена в промышленную эксплуатацию. В 2007 и последующих годах предстоят работы по увеличению объемов ретранслируемой телеинформации и организация технического обслуживания этой системы.



Сводная таблица объемов телеинформации, ретранслируемой на ЦДП Московского РДУ в целях повышения наблюдаемости

Предприятие электросетей	Количество ретранслируемых телеизмерений	Количество ретранслируемых телесигналов	Количество ретранслируемых ПС
Выполнено в 2005 году			
Октябрьские	177	563	43
Восточные	73	259	32
Ногинские	48	102	15
Западные	524	292	42
Южные	532	256	25
ИТОГО	1 354	1 472	157
Выполнено в 2006 году			
Дмитровские	0	58	1
Волоколамские	2	20	5
Можайские	38	64	9
Каширские	51	64	7
Шатурские	0	67	7
Коломенские	79	102	11
Северные	0	149	18
Подольские	24	246	17
ИТОГО	194	770	75
ВСЕГО	1 548	2 242	232

В 2006 году была проведена модернизация систем телемеханики на 29 вновь построенных и реконструируемых ПС ОАО «МОЭСК». При этом использовалось только сертифицированное микропроцессорное оборудование. Одновременно на ПС начали внедряться цифровые измерительные преобразователи. Все вводимые в 2006 году в эксплуатацию ПС оснащены АСУ ТП.

На ПС «Угреша» впервые в Московской энергосистеме применено новое техническое решение: передача телеинформации с одного телекомплекса в два направления – на РДП Южных электросетей и на ЦДП Московского РДУ, что позволило снизить затраты на оснащение телемеханикой. В 2007 году постепенно будут убираться вторые устройства телемеханики, которые есть на ПС. Тем самым уменьшится количество измерительных преобразователей, вторичных цепей и упростится эксплуатация.

В 2007 году согласно требованиям ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» передача телеинформации со строящейся или реконструируемой ПС на диспетчерский пункт филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» Московское РДУ должна быть обеспечена до ввода в эксплуатацию этой ПС.

В 2006 году в соответствии с планами строительства и реконструкцией подстанций было выпущено 282 технических условия на системы связи, АСУ ТП и телемеханики ПС, воздушные и кабельные высоковольтные линии, а также на технологические присоединения потребителей к сетям Общества.

С целью унификации проектов по созданию АСУ ТП строящихся и реконструируемых ПС, подготовки единой основы и нормативной базы автоматизации электросетевых объектов разработано типовое техническое задание.

Техническая поддержка, обслуживание и ремонт оборудования АСУ ТП и РЗА ПС в 2006 году проводились на основании рамочного договора, заключенного с ООО «АББ Автоматизация». Привлечение к работам высококвалифицированного персонала ООО «АББ Автоматизация» позволило минимизировать время восстановления работоспособности оборудования.

Для повышения эффективности управления транспортными средствами оперативно-выездных бригад, сокращения времени выполнения аварийно-восстановительных работ внедрена система мониторинга транспортных средств оперативно-технологического назначения (СМТС ОТН) в 5 филиалах Общества: Западные, Октябрьские, Восточные, Южные электрические сети и Высоковольтные кабельные сети. Дальнейшее развитие системы позволит повысить прибыльность и эффективность работы транспорта предприятия за счет эффективного решения задач дистанционного контроля и управления транспортными средствами, обеспечения безопасности и дисциплины труда персонала.



Основными задачами Общества на 2007 год в части развития автоматизированных систем технологического управления являются:

1. Разработка концепции АСТУ ОАО «МОЭСК».
2. Оснащение ЦУС ОАО «МОЭСК» необходимыми для функционирования инженерными системами.
3. Создание системы информационного взаимодействия районных диспетчерских пунктов предприятий электрических сетей (РДП ПЭС) и ЦУС ОАО «МОЭСК».
4. Модернизация систем сбора/передачи и обработки технологической информации программно-технических комплексов на РДП ПЭС.
5. Реконструкция диспетчерских пунктов районов распределительных сетей Волоколамских электрических сетей.
6. Развитие системы мониторинга транспортных средств оперативно-технологического назначения.
7. Модернизация системы контроля и регистрации аварийных процессов ОАО «МОЭСК».
8. Продолжение работ по замене телемеханики на реконструируемых и установке телемеханики на строящихся ПС.
9. Организация межмашинного обмена телеинформацией между Центром управления сетями ОАО «МОЭСК» и диспетчерским пунктом Высоковольтных кабельных сетей – филиала ОАО «МОЭСК».
10. Организация создания системы сбора и передачи телеинформации в пилотном районе распределительных сетей 6, 10 кВ.
11. Создание на строящихся и реконструируемых подстанциях интегрированных систем телемеханики и АСУ ТП.

В настоящее время создано единое информационное пространство, охватывающее все филиалы Общества, усовершенствованы телекоммуникационные ресурсы Общества, оптимально используются существующие информационные системы, внедряются современные технические решения и технологии.

В связи с планируемым вводом в промышленную эксплуатацию в конце 2007 года сервисной архитектуры Microsoft, планируемым переходом на собственные информационные ресурсы появляются новые угрозы и риски при информационном обмене и при использовании информационных ресурсов, размещенных в Центре обработки данных ОАО «МОЭСК». Для обеспечения информационной безопасности Общества в 2006 году проведено обследование Исполнительного аппарата и филиалов, разработано техническое задание на построение системы информационной безопасности ОАО «МОЭСК».

Введены в промышленную эксплуатацию инженерные системы центра обработки и хранения данных в составе:

1. Система пожаротушения.
2. Система бесперебойного электропитания.
3. Система кондиционирования.
4. Система контроля доступа.

В 2006 году централизованно приобретено 1 115 единиц вычислительной техники для филиалов Общества.


Организация диспетчерского управления ОАО «МОЭСК»

Основной задачей диспетчерского управления ОАО «МОЭСК» является обеспечение надежной, устойчивой и экономической работы Общества.

Для достижения этой цели Центральная диспетчерская служба ОАО «МОЭСК» (далее – ЦДС) в 2006 году осуществляла круглосуточный контроль за работой электросетей, их основного оборудования, устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления, в установленные сроки информировала руководство ОАО «МОЭСК» и других ответственных лиц о технологических нарушениях в работе филиалов согласно установленному порядку. Диспетчерскими службами филиалов организовывались работы по выводу оборудования в ремонт и по вводу его в работу, своевременно локализовывались и ликвидировались технологические нарушения и другие отклонения в работе.

В 2006 году продолжилась работа по налаживанию взаимодействия оперативно-технологических отношений ЦДС ОАО «МОЭСК» с диспетчерскими службами других энергокомпаний Московского региона путем разработки и согласования положений о взаимоотношениях.





**Закупочная
деятельность**



Процедура регламентации закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат.



Закупочная деятельность является одним из приоритетных направлений в политике ОАО «МОЭСК». В рамках данной политики в Обществе с 2005 года выстраивается система закупок, основанная на принципах:

- ※ открытости и подконтрольности (как внутренней, так и внешней, в том числе для органов государственной власти);
- ※ приоритета конкурентных способов заключения сделок;
- ※ справедливого и ответственного отношения к действиям заказчика на рынках товаров, работ и услуг;
- ※ экономической эффективности заключения сделок.

Закупочная деятельность в ОАО «МОЭСК» регулируется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества (далее – Положение), утвержденным решением Совета директоров Общества от 20.09.2005 г. (протокол № 9).

Процедура регламентации закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат. Проведение закупок осуществляется в соответствии с утвержденной Советом директоров Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ), которая формируется на основании Бизнес-плана и содержит перечень закупок и сроки их проведения.

В 2006 году было проведено 2 488 регламентированных конкурентных процедур на общую сумму 38 968 993 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- ※ по программе закупок работ, услуг – 29 023 054 тыс. руб. без НДС;
- ※ по программе закупок материалов – 9 945 939 тыс. руб. без НДС.

Информация о структуре регламентированных конкурентных процедур представлена в таблице:

Тип регламентированных конкурентных процедур	Количество	Общая сумма, тыс. руб.	% от общего числа
Открытые процедуры	2 297	35 397 315	90,83
Закрытые процедуры	71	721 528	1,85
Закупки у единственного источника	120	2 850 150	7,32

Таким образом, в регламентированных конкурентных процедурах ОАО «МОЭСК» в 2006 году преобладали открытые процедуры, обеспечивающие прозрачность и формирование оптимальной рыночной цены закупки. В повышении эффективности закупочной деятельности, а также обеспечении необходимой конкурентной среды закупок основополагающую роль играет применение электронных торговых площадок (доля закупок через электронные площадки составляет 65%), что обеспечивает оптимальные возможности для проведения процедур закупок, обмена документацией и архивного хранения документов, заключения сделок, поиска информации и подписки на информацию.





БАК

ЗН


НЕЙТРАЛИ

Т-1

РВ

НЕЙТРАЛИ

Т-1



**Кадровая
и социальная
политика**



ОАО «МОЭСК» стало первым дочерним обществом в ОАО РАО «ЕЭС России», филиалы которого получили сертификат на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001–99.

Кадровая политика

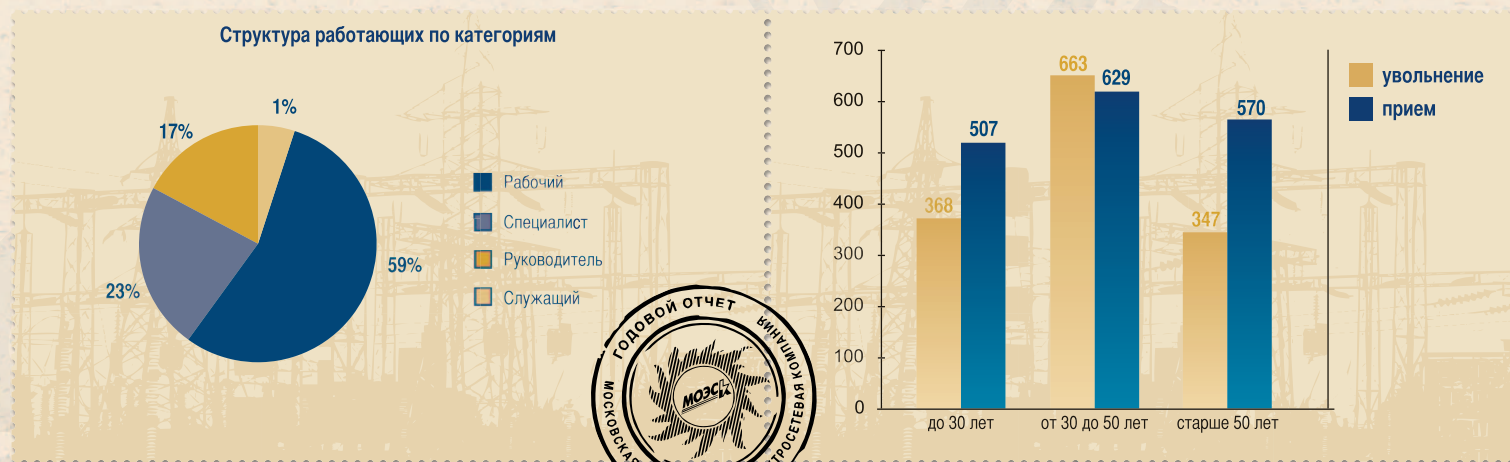
Реализация целей и задач управления персоналом осуществляется через кадровую политику Общества. Кадровая политика – это целенаправленная деятельность по созданию трудового коллектива, который наилучшим образом способствовал бы совмещению целей и приоритетов Общества и его работников. Главным объектом кадровой политики Общества является персонал (кадры). От квалификации работников, их профессиональной подготовки, деловых качеств в значительной мере зависит эффективность деятельности Общества.

Основными направлениями кадровой политики Общества являются организация отбора, найма персонала, его деловая оценка, оценка психофизиологического состояния, профориентация и адаптация, мотивация и организация труда, управление конфликтами и стрессами, обеспечение социального развития организации и работоспособности персонала, развитие корпоративной культуры.

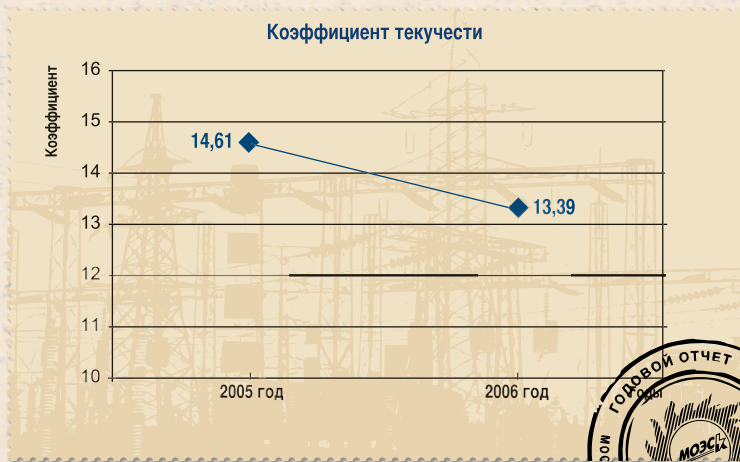
К объективным показателям эффективности деятельности подразделений управления персоналом относятся показатели количественной, структурной и качественной укомплектованности Общества кадрами.

Наименование	Всего работников	Возраст					Принято	Уволено
		До 30 лет	30–50 лет	Старше 50 лет	Из них			
					Женщины 55 лет	Мужчины 60 лет и старше		
Все работающие	10 419	1 617	5 159	3 643	472	699	1 706	1 378
Руководители и их заместители	1 802	197	900	705	47	148	339	221
Специалисты	2 369	491	1 065	813	199	157	634	418
Служащие	60	15	23	22	13	1	9	11
Рабочие	6 188	914	3 171	2 103	213	393	724	728

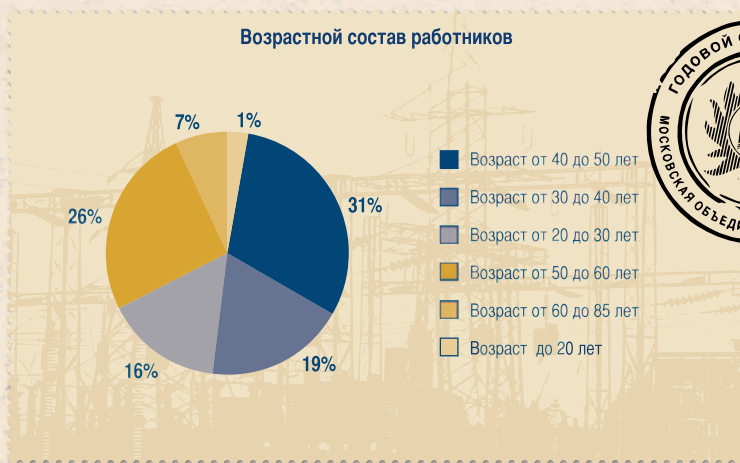
На конец 2006 года общая численность работников Общества составила 10 419 человек. В сравнении с данным показателем за 2005 год (10 015 человек) численность персонала увеличилась на 404 человека.



За отчетный период принято на работу в Общество 1 706 человек, уволено – 1 378 человек.



Учитывая показатели по принятым и уволенным сотрудникам, текучесть кадров Общества не превышает естественного уровня, коэффициент 13,39 (в 2005 году коэффициент текучести кадров составил 14,61).

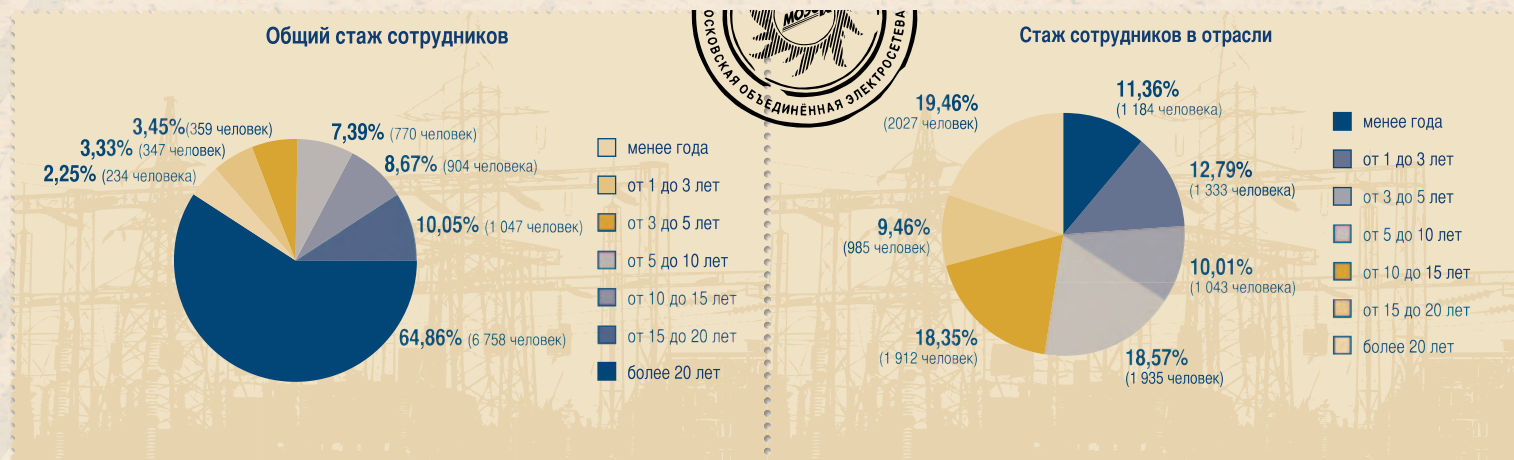


Большинство сотрудников Общества (50%) представляют наиболее работоспособную группу населения – от 30 до 50 лет. По сравнению с прошлым годом прослеживается динамика увеличения числа работающих в возрастной категории до 30 лет, что является результатом продолжения деятельности по привлечению молодых специалистов для работы в Обществе. В 2005 году к этой категории специалистов относилось 1 456 человек, в 2006 году – 1 617 человек.

Образовательный уровень большинства сотрудников обусловлен потребностью Общества в определенных категориях специалистов и соответствует условиям работы в энергетике, считающейся зоной повышенного риска (39% сотрудников имеют среднее образование, 30% – высшее).

Образование	Два высших, аспирантура, докторантура	Высшее	Неполное высшее	Среднее профессиональное / Среднее специальное	Среднее
Всего	72	3 123	539	2 619	4 066
В %					
к общему числу работающих	1%	30%	5%	25%	39%

Структура трудового стажа сотрудников



Достаточно высокий процент работников Общества имеет стаж работы в отрасли более 20 лет – 19,46% (2 027 человек).

Подготовка кадров

Одной из главных задач ОАО «МОЭСК» является повышение образовательного уровня персонала. В течение 2006 года проводилось постоянное обучение и повышение квалификации работников ОАО «МОЭСК».

Всего было подготовлено, переподготовлено, обучено вторым профессиям и направлено на повышение квалификации 4 138 рабочих при плане 3 671 человек (выполнение плана – 113%). В институтах повышения квалификации и других учебных заведениях, имеющих соответствующую лицензию и аккредитацию, прошли повышение квалификации 4 326 специалистов и руководителей при плане 3 467 человек (выполнение плана – 125%). Всего в 2006 году было подготовлено, переподготовлено, обучено вторым профессиям и направлено на повышение квалификации 82,3% от общего числа работников Общества.

В рамках повышения квалификации персонала Общество сотрудничает с Московским энергетическим институтом, Московским государственным открытым университетом, Государственным университетом управления, Академией народного хозяйства при Правительстве РФ, Корпоративным образовательным научным центром ЕЭС, НОУ «ЦПК Мосэнерго», ИПК Госслужбы, НОУ «Колледж Мосэнерго», НОУВПО «Московский институт энергобезопасности и энергосбережения», НОУ «Центр подготовки кадров энергетики» в г. Санкт-Петербург и Петербургским энергетическим институтом повышения квалификации (ПЭИПК), МИС «Восток-Запад», Институтом корпоративного управления, Институтом экономики и управления в промышленности и многими другими.

80 сотрудников ОАО «МОЭСК» получают среднее техническое и высшее профессиональное образование за счет средств Общества.

Всего за 2006 год на подготовку и повышение квалификации персонала ОАО «МОЭСК» направлено 31 173,67 тыс. руб. при плане 33 521,9 тыс. руб. (около 1% от фонда оплаты труда).

В Обществе уделяется особое внимание подготовке резерва на замещение руководящих должностей по специальным программам обучения и переподготовки. Персональный состав кадрового резерва на замещение руководящих должностей в филиалах ОАО «МОЭСК» включает в себя 56 человек.

Каждый год в ОАО «МОЭСК» проводятся соревнования профессионального мастерства – форма профессиональной подготовки персонала, предназначенная для оценки уровня знаний и практических навыков персонала по выполнению конкретных задач в соответствии с предъявляемыми требованиями, повышения уровня профессиональных знаний и умений персонала распределительных сетей оперативно действовать при ликвидации аварийных ситуаций, обмена передовым опытом.

Охрана труда

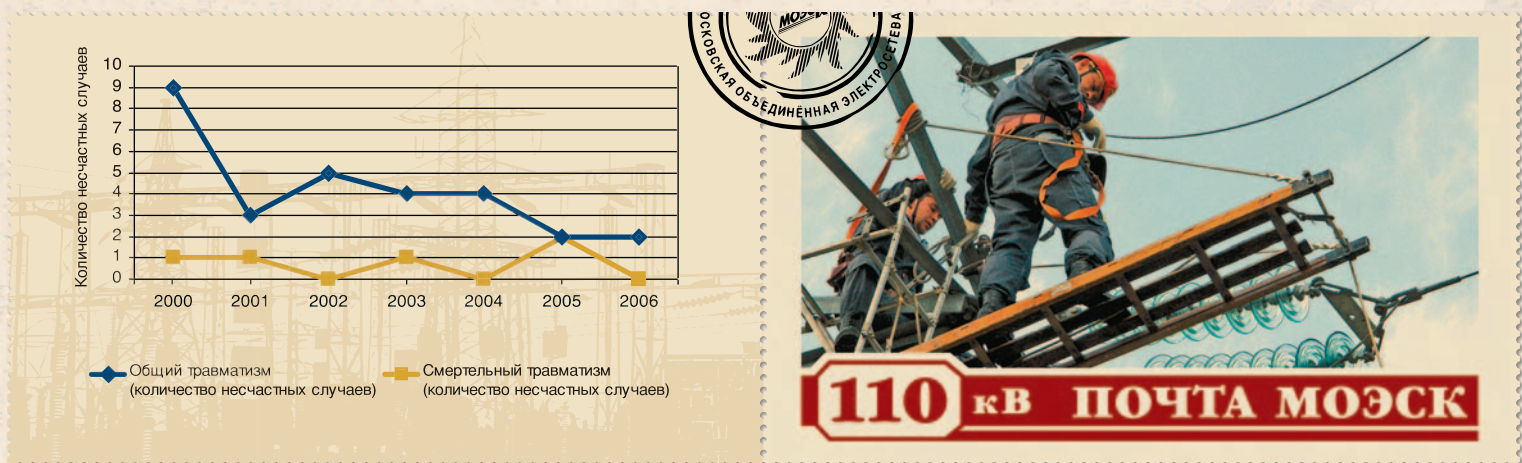
Основным направлением политики ОАО «МОЭСК» в области охраны труда является обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников перед результатом хозяйственной деятельности Общества. В основу политики в области охраны труда, определенной Системой управления охраной труда ОАО «МОЭСК», положены требования международного стандарта «Система менеджмента здоровья и безопасности на производстве» OHSAS-18001:1999 и ГОСТ Р 12.0.006-2002 «Система стандартов безопасности труда. Общие требования к системе управления охраной труда в организации».

В марте 2006 года в результате реформирования службы охраны труда и технического аудита в Исполнительном аппарате Общества создан и функционирует отдел охраны труда, целью деятельности которого является организация безопасных условий труда для работающих, предупреждение травматизма и профзаболеваний.

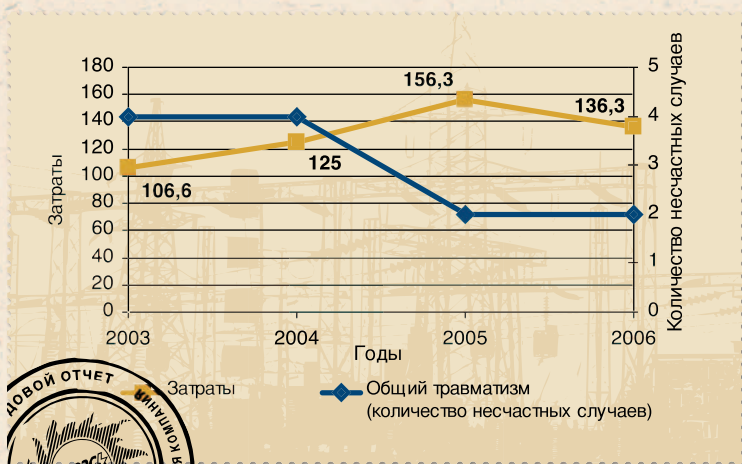
К результатам усилий, направленных на снижение уровня травматизма, можно отнести отсутствие в 2006 году смертельных и групповых несчастных случаев, а также снижение числа пострадавших при несчастных случаях.

Суммарный ущерб, понесенный Обществом в результате несчастных случаев за 12 месяцев 2006 года, составил 325,3 тыс. руб., что в 2,2 раза меньше, чем в 2005 году.

Динамика травматизма в филиалах Общества за последние 7 лет⁵ представлена на следующей диаграмме.



110 кВ ПОЧТА МОЭСК



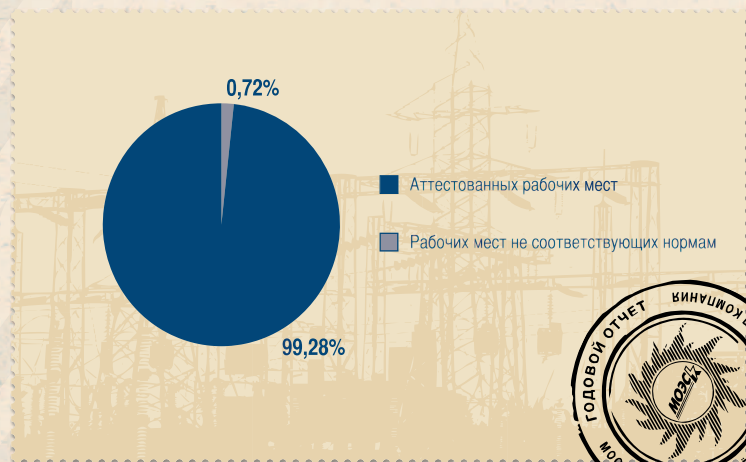
Согласно действующему трудовому законодательству в Обществе в 2006 году на мероприятия по охране труда выделялись денежные средства в размере 0,83% (в 2005 году – 0,7%) от эксплуатационных затрат, что позволило обеспечить необходимые безопасные условия труда работников.

Взаимосвязь между уровнем затрат на мероприятия по охране труда и количеством несчастных случаев в 2003–2006 гг⁶ представлена на следующей диаграмме.

Затраты на мероприятия по охране труда в 2006 году, включая стоимость огнестойкой спецодежды, составили 167 324,20 тыс. руб., что в пересчете на одного работника составляет 16,38 тыс. руб.

⁵ Приведенные данные ОАО «Мосэнерго» за 2000 г. – март 2005 г.

⁶ Приведенные данные ОАО «Мосэнерго» за 2003 г. – март 2005 г.



Аттестация рабочих мест по условиям труда в филиалах ОАО «МОЭСК» проводится в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Постановлением Министерства труда и социального развития РФ «О проведении аттестации рабочих мест по условиям труда» от 14.03.1997 г. № 12 и требованиями нормативов, регламентирующих условия труда на рабочих местах объектов электроэнергетики.

В 2006 году согласно плану завершены работы по аттестации рабочих мест в филиалах Восточные и Можайские электрические сети. Всего в филиалах ОАО «МОЭСК» по состоянию на декабрь 2006 года аттестовано 2 624 рабочих места.

В 2006 году в филиалах Общества ежемесячно проводился единый День охраны труда как профилактическая мера по предупреждению производственного травматизма. За 2006 год всего было проведено 4 813 проверок.

В ОАО «МОЭСК» введена система психофизиологического обследования вновь принимаемого и работающего персонала Общества.

В 2006 году такое обследование прошли 2 230 человек.

Работа с персоналом

Работа с персоналом в ОАО «МОЭСК» в 2006 году осуществлялась в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденными приказом Минтопэнерго России от 19.02.2000 г. № 49, и Положением о порядке работы с персоналом в ОАО «МОЭСК» по 5 направлениям:

1. Проверка знаний персонала.
2. Проведение вводных, первичных, повторных, внеплановых и целевых инструктажей.
3. Обучение и повышение квалификации персонала.
4. Контрольные тренировки (противоаварийные и противопожарные).
5. Спецподготовка персонала филиалов по утвержденным главными инженерами филиалов программам.

Кроме того, основными направлениями работы по обеспечению надежности деятельности, сохранению здоровья и работоспособности персонала ОАО «МОЭСК» в 2006 году являлись:

- ✳ создание многоцелевой унифицированной системы психофизиологической диагностики и функциональной реабилитации персонала ОАО «МОЭСК»;
- ✳ координация диагностических и реабилитационно-восстановительных мероприятий по сохранению здоровья персонала ОАО «МОЭСК»;
- ✳ психофизиологическое сопровождение обучения, профессиональной подготовки и аттестации персонала;
- ✳ участие в работе комиссий по расследованию случаев нарушения технологического режима, возникновения аварий и травматизма по вине человека;
- ✳ анализ эффективности психофизиологических и медицинских обследований, психофизиологической коррекции функционального состояния, психологической и функциональной реабилитации в ОАО «МОЭСК».

В 2006 году в ОАО «МОЭСК» активно проводились работы по внедрению интегрированной системы управления (менеджмента), которая базируется на принципах и методах управления, предусмотренных стандартами ИСО серии 9000 (менеджмент качества), ИСО серии 14000 (экологический менеджмент), OHSAS 18001-99 (профессиональная безопасность и охрана труда), AA 1000 (социальная отчетность).

ОАО «МОЭСК» стало первым дочерним обществом в ОАО РАО «ЕЭС России», филиалы которого получили сертификат на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001-99.

Внедрение системы менеджмента в области профессиональной безопасности, охраны труда и здоровья персонала позволяет ОАО «МОЭСК»:

1. осуществлять контроль над опасными производственными факторами;
2. управлять рисками, возникающими в процессе производственной деятельности;
3. предотвращать возникновение инцидентов, аварий, нештатных ситуаций;
4. снижать потери от несоответствующей деятельности;
5. внести положительные изменения в имидж Общества.

В 2006 году проведена работа по внедрению в Обществе социальной отчетности в соответствии с принципами международных стандартов GRI (Руководство по отчетности в области устойчивого развития), AA 1000 и подготовке Социального отчета ОАО «МОЭСК» за 2006 год.

Основные направления деятельности Общества в области охраны труда в 2007 году:

1. Снижение уровня травматизма в филиалах ОАО «МОЭСК».
2. Обеспечение выполнения мероприятий по охране труда в соответствии с Коллективным договором.
3. Внедрение и функционирование Системы управления охраной труда (СУОТ) в ОАО «МОЭСК».
4. Завершение в 2007 году сертификации филиалов в системе OHSAS 18001:1999 (международная система сертификации «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности»).
5. Укрепление кадрового состава специалистов по охране труда.
6. Повышение эффективности работы профсоюза по охране труда.
7. Внедрение новых и усовершенствованных разработок средств индивидуальной защиты персонала.
8. Обеспечение всех работников современными средствами защиты.
9. Проведение Года охраны труда и техники безопасности с систематическим контролем за ходом его проведения и ежеквартальным рассмотрением итогов в рамках объявленной акции.
10. Повышение уровня квалификации персонала путем его систематического обучения и тренировок, проведения профессиональных соревнований.
11. Финансирование мероприятий по охране труда в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ.
12. Выполнение мероприятий (в соответствии с разработанными планами) по снижению воздействия вредных производственных факторов по результатам аттестации рабочих мест и проведению работ по программам производственного контроля опасных и вредных производственных факторов в филиалах.
13. Разработка унифицированного технического задания на проведение аттестации рабочих мест.
14. Проведение аттестации рабочих мест в филиалах и в Исполнительном аппарате Общества.

Оплата труда

Средняя месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда в 2006 году составила 2 345 руб., что соответствует установленным требованиям Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2005–2006 гг. Расходы на оплату труда Общества в 2006 году составили 3 171 493,5 тыс. руб., что находится в пределах утвержденного тарифа и Бизнес-плана на 2006 год.

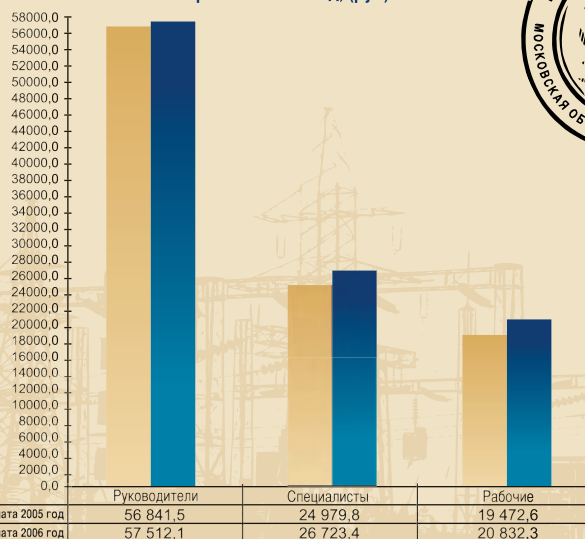
В 2006 году продолжилась работа по совершенствованию системы оплаты труда как одного из основных элементов системы управления и мотивации на достижение конкретных результатов и решения задач, стоящих перед Обществом.

Рост средней заработной платы работников Общества по категориям составил:

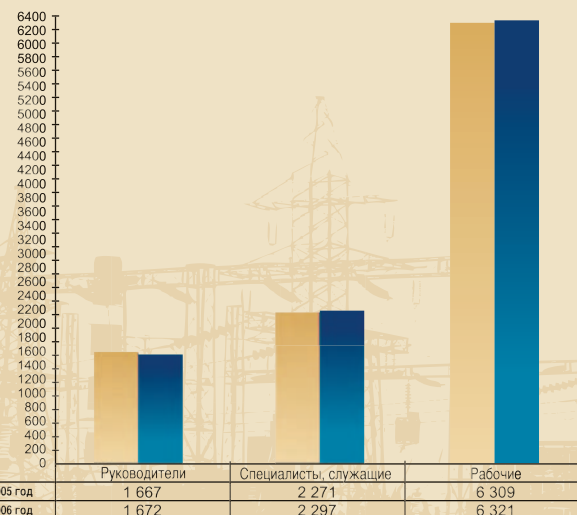
- ※ руководители – 1,2%;
- ※ специалисты – 6,98%;
- ※ рабочие – 6,98%.

В связи с тем, что Общество существует с 01.04.2005 г., средняя заработная плата за 2005 год рассчитана за 9 месяцев (с апреля по декабрь 2005 года).

Рост средней заработной платы работников ОАО "МОЭСК" по категориям за 2006 год, (руб)

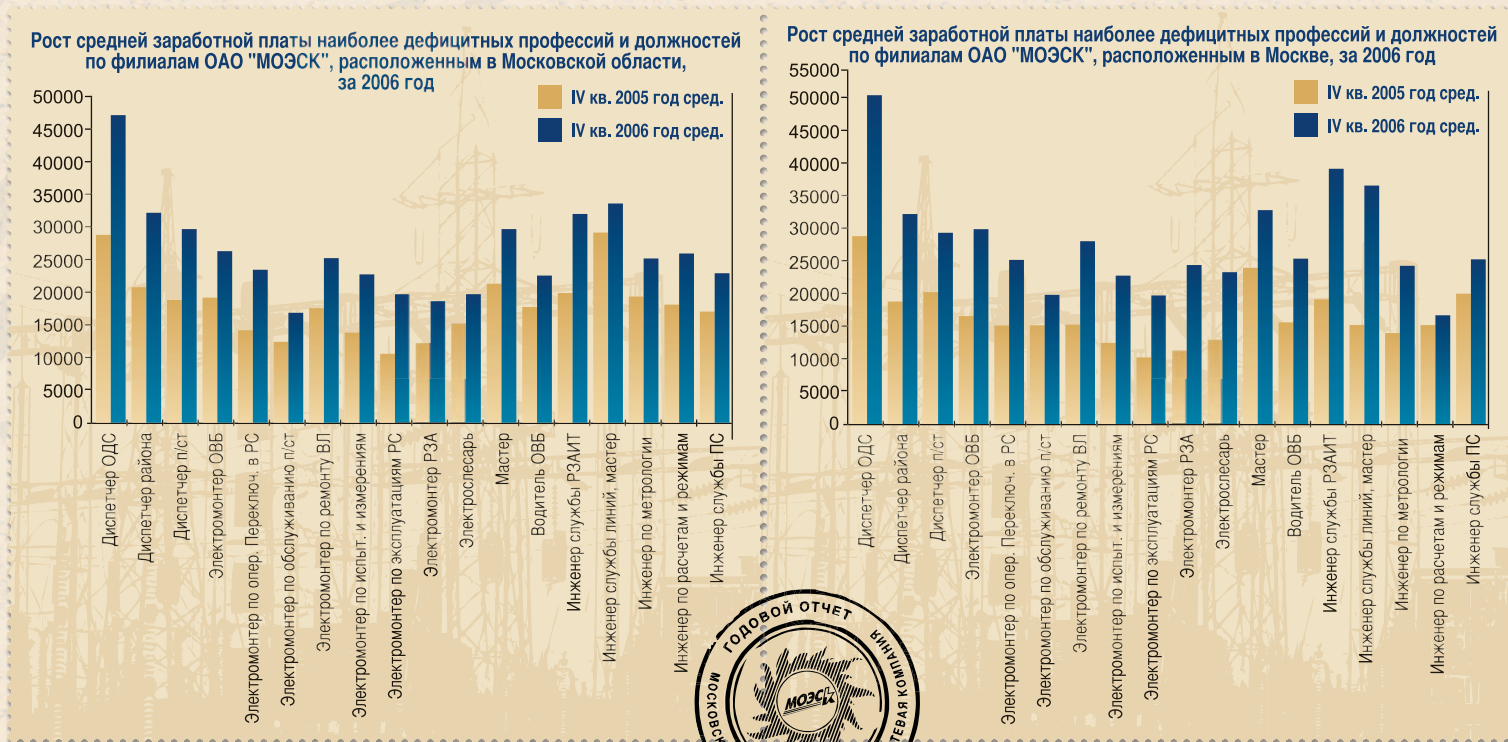


Структура и прирост численности работников ОАО «МОЭСК» по категориям за 2006 год



В 2006 году продолжена работа, начатая в IV квартале 2005 года, по увеличению заработной платы работникам наиболее дефицитных специальностей и профессий, что позволило остановить отток кадров по этим профессиям в другие компании.

Динамика роста средней заработной платы за период с IV квартала 2005 года по IV квартал 2006 года по наиболее дефицитным профессиям наглядно представлена на следующих гистограммах.



Социальные программы

Основные направления социальной политики ОАО «МОЭСК»

Вследствие специфики электроэнергетической отрасли в значительной степени ее надежность зависит от стабильности, квалификации и опыта трудового коллектива, участвующего в производственном процессе.

Целью социальной политики является создание дополнительной мотивации для работников, ориентация их на долговременную работу в Обществе.

В Обществе реализуются следующие основные социальные программы:

Медицинское обеспечение

Обществом осуществляются программы по увеличению объема и улучшению качества медицинской помощи, по уменьшению заболеваемости и связанных с нею трудовых потерь, по профилактике важнейших групп заболеваний. Медицинское обеспечение персонала филиалов Общества осуществляется в здравпунктах, действующих в филиалах, а также структурными подразделениями НМУ «Медсанчасть Мосэнерго».

В соответствии с Положением о порядке оказания материальной помощи работникам ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров Общества 08.11.2006 г. (протокол № 35 от 10.11.2006 г.), Общество обеспечивает оказание медицинской помощи по нестраховым случаям.

Личное страхование

Все работники Общества являются участниками программы добровольного медицинского страхования по договору с московским филиалом «Здоровье и жизнь» САК «Энергогарант».



Организация санаторно-курортного лечения, отдыха и оздоровления работников Общества и их детей

С целью организации санаторно-курортного лечения, отдыха и оздоровления работников ОАО «МОЭСК» в Обществе действует Положение о порядке выдачи льготных путевок в санатории, пансионаты и дома отдыха и детские оздоровительные лагеря сотрудникам ОАО «МОЭСК».

В 2006 году работникам Общества было предоставлено 670 путевок в санатории и пансионаты Подмосковья, Черноморского побережья Крыма и Кавказа.

В период летних школьных каникул в подмосковных и южных оздоровительных лагерях отдохнуло 600 детей работников Общества.

Жилищная политика

Приоритетными формами улучшения жилищных условий работников Общества являются корпоративное содействие и поддержка при получении ипотечного кредита.

Организация данной работы планируется в 2007 году. Решением Совета директоров 28.02.2007 г. (протокол № 40 от 02.03.2007 г.) утверждено Положение о корпоративном содействии и поддержке работников ОАО «МОЭСК» в улучшении жилищных условий.

Организация системы дополнительного пенсионного обеспечения

Негосударственное пенсионное обеспечение работников ОАО «МОЭСК» осуществляется на базе Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики, с которым заключены соответствующие договоры.

Работа по негосударственному пенсионному обеспечению проводится в соответствии с Программой, утвержденной решением Совета директоров Общества.

Спортивно-оздоровительная работа

Физическая культура и спорт – одна из важнейших составляющих здорового образа жизни, поэтому привлечение к регулярным занятиям спортом работников и членов их семей, создание для этого необходимых условий являются первоочередной задачей социальной политики ОАО «МОЭСК».

Самыми массовыми видами спорта в ОАО «МОЭСК» являются лыжные гонки, легкая атлетика, мини-футбол, волейбол, настольный теннис, плавание, стрельба, шахматы.

Культурно-просветительная работа

В Обществе уделяется внимание организации активного отдыха работников, молодежи, детей, созданию условий для развития самодетельного творчества, реализации духовных потребностей, сохранению народных фольклорных традиций.

В 2006 году творческие коллективы филиалов ОАО «МОЭСК» принимали участие в конкурсных турах, проводимых в рамках Фестиваля искусств московских энергетиков.

Благотворительность и спонсорская деятельность

В 2005 году в ОАО «МОЭСК» была создана Корпоративная комиссия, одной из задач которой является формирование основных направлений политики Общества по участию в благотворительных и спонсорских программах.

Деятельность по оказанию благотворительной и спонсорской помощи регулируется Положением о порядке оказания благотворительной (спонсорской) помощи ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров 08.11.2006 г. (протокол № 35 от 10.11.2006 г.). Одним из важнейших мероприятий, проведенных в рамках оказания благотворительной (спонсорской) помощи в 2006 году, является организация новогодней акции «Самая яркая елка» в детских домах и интернатах Москвы и Московской области.

Забота о пенсионерах и ветеранах

В ОАО «МОЭСК» неработающим пенсионерам, участникам Великой Отечественной войны и труженикам тыла в годы ВОВ оказывается адресная материальная поддержка. Всего в 2006 году на эти цели были направлены средства в размере 3,7 млн. руб.

Инвалиды и участники Великой Отечественной войны, а также неработающие пенсионеры ОАО «МОЭСК» получают необходимую медицинскую помощь. Расходы на бесплатное медицинское обслуживание пенсионеров в 2006 году составили около 1 млн. руб.

Неработающие пенсионеры имеют возможность льготного приобретения путевок в филиалах Общества в пределах выделяемых сумм на отдых и санаторно-курортное лечение.

ОАО «МОЭСК» второй год принимает участие во Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности».

В 2006 году ОАО «МОЭСК» стало победителем в номинации «Организация и реализация дополнительного пенсионного обеспечения».



В 2006 году Общество работало без превышения установленных экологических норм и лимитов.

В 2006 году Общество работало без превышения установленных экологических норм и лимитов.

28 апреля 2006 года решением Совета директоров Общества (протокол № 23) была утверждена Программа реализации экологической политики ОАО «МОЭСК» на 2006 год, в соответствии с которой в Обществе решались вопросы охраны окружающей среды.

В 2006 году было принято решение принять участие в получении международных сертификатов по ИСО 14001 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению». Реализация процессов внедрения системы экологического менеджмента в Обществе начата с запуска пилотных интегрированных проектов в филиалах Общества Ногинские электрические сети и Завод РЭТО.

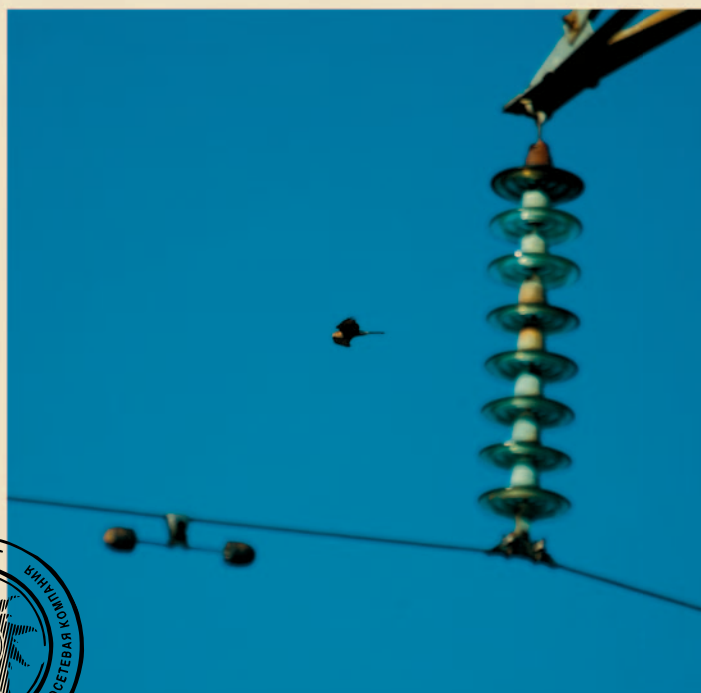
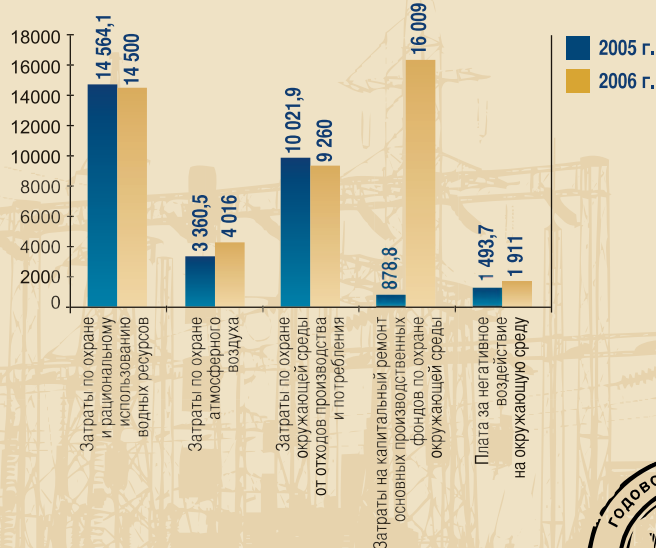
В 2006 году в этих филиалах завершена работа по подготовке к международной сертификации по ИСО 14000.

Затраты на охрану окружающей среды

Затраты ОАО «МОЭСК» в 2006 году на охрану окружающей среды составили 43 785 тыс. руб. (на 56,6% больше по сравнению с 2005 годом). Экологические платежи и плата за природные ресурсы составили 1 911 тыс. руб. (на 27,9% больше по сравнению с 2005 годом).

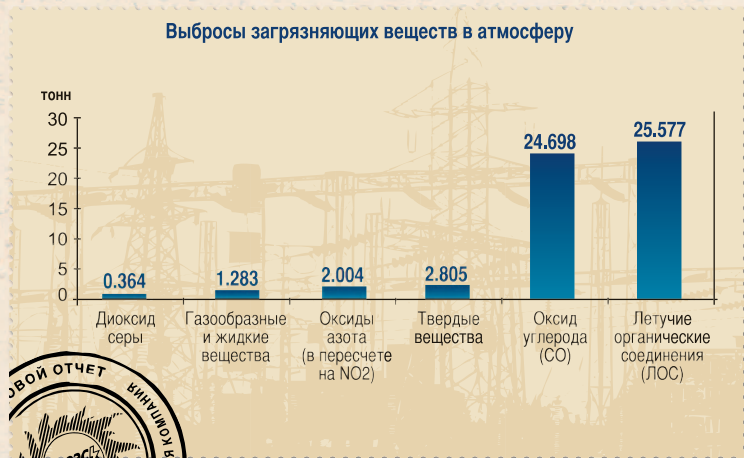
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды значительно возросли по сравнению с 2005 годом – 16 009 тыс. руб. в 2006 году по сравнению с 878,8 тыс. руб. в 2005 году. Выполнен ремонт маслоприемных устройств на подстанциях на сумму 15 200 тыс. руб. На разработку, согласование экологической документации, проведение инструментального, ведомственного контроля за состоянием атмосферного воздуха, проведение лабораторных анализов по сбросам загрязняющих веществ, а также на эксплуатацию очистных сооружений направлено 8 200 тыс. руб.

Капитальные вложения на охрану окружающей среды в 2006 году по сравнению с 2005 года



Службой экологии в 2006 году была разработана программа мероприятий капитального характера, которая вошла в состав утвержденной Советом директоров Инвестиционной программы 2007 года. Программой планируется закупка оборудования, которое поможет минимизировать образование остатков древесных отходов, образующихся при вырубке и подрезке деревьев в охранной зоне линий электропередачи. Также предусмотрена закупка газоанализаторов и дымомеров. Это поможет работникам транспортных цехов филиалов Общества контролировать и регулировать выбросы вредных веществ от работы автотранспорта. Программой предусмотрено строительство новых автомобильных моек для районных распределительных сетей, строительство ливневой канализации с подключением к очистным сооружениям, обустройство площадки для хранения опасных производственных отходов. Также планируется проведение проектно-испытательских работ для будущего строительства маслоприемных устройств на подстанциях, ливневых канализациях, где в этом есть особая необходимость.

Охрана воздушного бассейна



Общее количество выбросов в 2006 году составило 56,73 тонны.

По сравнению с 2005 годом количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу значительно не изменилось. Основная доля выбросов приходится на автотранспорт.

В 2006 году филиалами Общества проводились работы по санитарно-химическому контролю атмосферного воздуха на границе зоны влияния предприятий, обеспечение контроля за соблюдением норм предельно допустимых выбросов в атмосферу, ведомственный, инструментальный контроль пылегазоочистных установок, ежеквартально проводились замеры и регулировка выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта.

Охрана водного бассейна

В 2006 году сброс ливневых стоков по Обществу составил 454 354 тыс. куб.м., увеличившись по сравнению с 2005 годом на 1,06%, расход воды в системах оборотного водоснабжения составил 1 250 тыс. куб.м.

Для улучшения качества сточных вод и повышения эффективности работы очистных сооружений в филиалах Общества проведены следующие мероприятия:

- ремонтные и эксплуатационные работы, связанные с нормальным функционированием ливневых канализаций, очистных сооружений на мойках автотранспорта, и работы по приему и очистке сточных вод на территориях предприятия;
- постоянный санитарно-химический контроль сточных вод для поддержания разрешенных законодательством РФ предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ при сбросе сточных вод в городскую систему водоотвода или на рельеф с попаданием в близлежащие водоемы.

Особое значение в Обществе придается предотвращению утечек масла из оборудования, для чего проводятся планомерные работы по ремонту маслоприемников и маслосорбников.

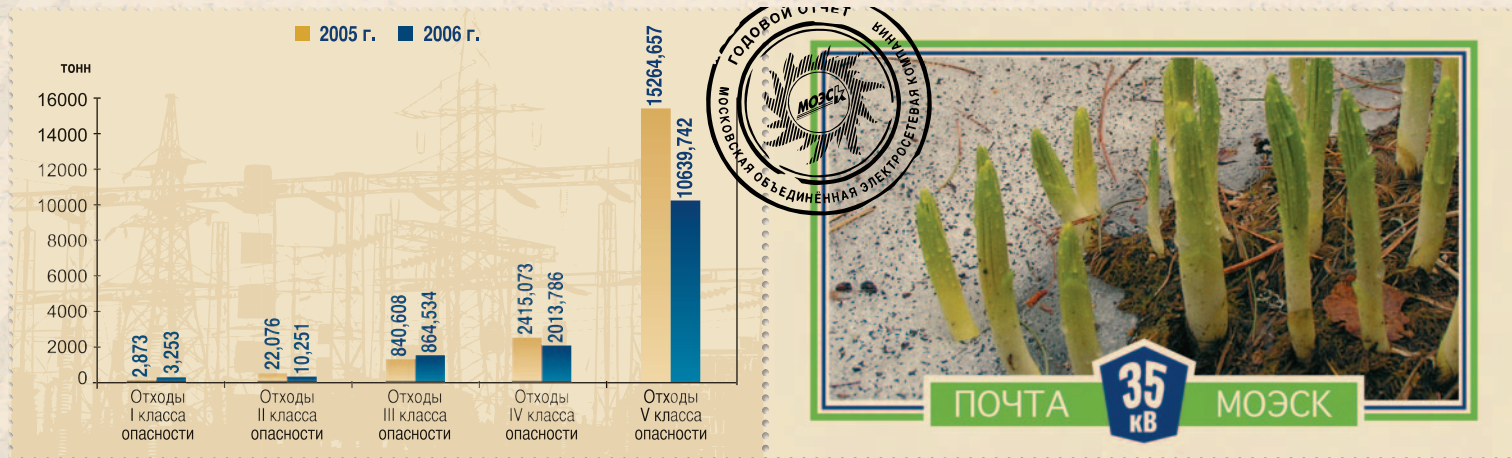
Отходы производства и потребления

По образованию и размещению отходов производства и потребления в 2006 году произошло заметное снижение показателей. Образование отходов в 2006 году составило 13 351,566 тонн. Это на 28% меньше по сравнению с 2005 годом (18 545,287). Доля наиболее опасных отходов – 1–3 класса опасности – составляет 6,5% от общего объема образовавшихся отходов, а основную долю составляют отходы 4–5 класса, малоопасные и неопасные.

Твердые бытовые отходы передаются для захоронения исключительно на полигоны, имеющие лицензии на данный вид деятельности, и согласованные лимиты на размещение отходов. Отходы 1–3 класса сдаются для утилизации или переработки для повторного использования на специальные перерабатывающие предприятия. Обществом проделана огромная и плодотворная работа по сбору, систематизации, обработке материалов для обоснования намечаемой деятельности в области обращения с опасными отходами. По итогам этой работы Общество получило положительное заключение государственной экологической экспертизы на деятельность в области обращения с опасными отходами. В следующем году планируется получить лицензию на право деятельности в области обращения с опасными отходами.

Образование отходов производства и потребления в ОАО «МОЭСК» за 2005, 2006 гг.

Отчетный год	Отходы 1 класса опасности, тонн	Отходы 2 класса опасности, тонн	Отходы 3 класса опасности, тонн	Отходы 4 класса опасности, тонн	Отходы 5 класса опасности, тонн
2005	2,873	22,076	840,608	2 415,073	15 264,657
2006	3,253	10,251	864,534	2 013,786	10 639,742



Шумоглушение

В 2006 году проводились проектно-изыскательские работы по реконструкции и новому строительству электроподстанций. Все вновь строящиеся или реконструируемые ПС г. Москвы и Московской области, располагающиеся в непосредственной близости к жилому сектору, в обязательном порядке оснащаются устройствами шумоглушения на стадиях проектирования и строительства. Методами расчета определяются суммарные уровни шума. Затем планируются мероприятия по снижению и оптимизации шумового воздействия предприятия в соответствии с санитарными нормами. Также Обществом осуществляются мероприятия по минимизации воздействия на персонал электрических и электромагнитных излучений.

В 2006 году в филиалах Общества в качестве контроля за шумовым воздействием предприятий на окружающую среду были проведены следующие мероприятия:

- ✳ определение шумового воздействия на границе зоны влияния предприятия;
- ✳ выполнение расчетов по шуму (подготовка и согласование технических отчетов по определению шумового воздействия на границе санитарно-защитной зоны предприятия);
- ✳ обеспечение инструментального контроля акустической обстановки в зоне влияния источников шума предприятия на жилую застройку;
- ✳ приняты меры по снижению и оптимизации нормативов электромагнитного излучения в проектных работах строительства новых электрических подстанций.

Экологическое образование

Одним из важных условий осуществления эффективной природоохранной деятельности является повышение квалификации руководителей и специалистов ОАО «МОЭСК» в области охраны окружающей среды.

Экологи Общества регулярно повышают свою квалификацию в таких образовательных учреждениях, как Московская ассоциация экологического образования, Центр подготовки и переподготовки студентов и специалистов МЭИ, НУЦ «Бизнес-Контакт».

В 2006 году Обществом было уделено большое внимание разработке экологических программ на следующий год:

- ✳ по реконструкции аварийных систем маслоприемных устройств подстанций;
- ✳ по выполнению природоохранных мероприятий;
- ✳ по замене масляных выключателей 110-220 кВ на элегазовые;
- ✳ по внедрению в филиалах Общества порядка обращения с опасными отходами производства;
- ✳ по введению в действие Стандарта предприятия, определяющего порядок обращения с опасными отходами в филиалах ОАО «МОЭСК»;
- ✳ по отбору проб трансформаторного масла на содержание полихлорированных бифенилов.

Разработка и согласование нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ, лимитов на размещение отходов проводились своевременно, согласно установленным срокам и планам.

Задачи на 2007 год

На 2007 год в ОАО «МОЭСК» запланированы следующие природоохранные мероприятия:


- своевременная разработка и продление срока действия экологической документации;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- ремонт и восстановление маслоприемников и маслоуловителей;
- замена маслонаполненных выключателей 110-220 кВ на элегазовые;
- выполнение природоохранных мероприятий капитального характера;
- обучение персонала;
- исключение штрафных санкций за нарушение природоохранного законодательства;
- сертификация независимой международной организацией по стандартам качества Ногинских электрических сетей и Завода РЭТО в соответствии с международным стандартом ИСО 14000, подготовка к международной сертификации других филиалов ОАО «МОЭСК»;
- проведение внутреннего экологического аудита в филиалах Общества;
- улучшение санитарно-гигиенического состояния рабочих мест, производственных площадок, снижение экологических рисков для персонала, благоустройство территории Общества.

В качестве главных приоритетов природоохранной деятельности и рационального природопользования на ближайшую перспективу ОАО «МОЭСК» определяет следующие экологические задачи:

- сохранение природной среды в зоне размещения объектов электросетей;
- рациональное использование природных ресурсов;
- обеспечение экологической безопасности строительства и эксплуатации оборудования;
- последовательное вовлечение в деятельность по охране окружающей среды всего персонала Общества;
- создание благоприятного имиджа Общества, основанного на экологической ответственности и экологической состоятельности;
- проведение систематического, документально оформленного процесса сбора данных об экологической деятельности Общества, оценка ее соответствия экологической политике Общества и действующему законодательству РФ;
- выполнение мероприятий по снижению негативного воздействия деятельности Общества на окружающую экологическую среду в соответствии с экологической политикой Общества и программой ее реализации.

Данные мероприятия направлены на повышение инвестиционной привлекательности Общества и информационной открытости его экологически ориентированной деятельности.





Задачи

и перспективы



В перспективе главной задачей ОАО «МОЭСК» остается обеспечение электроэнергией потребителей города Москвы и Московской области.

Основной целью деятельности ОАО «МОЭСК» является получение прибыли.
Для реализации указанной цели Общество планирует в 2007 году следующие мероприятия:

1. Увеличение доходов.
Данное направление можно рассматривать как наиболее привлекательное. Предполагается, в частности, получение дополнительных доходов от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» и повышение эффективности работы персонала Общества.
2. Сокращение затрат.
Это направление является эффективным, но ограничено определенным уровнем, после которого дальнейшее сокращение может привести к таким негативным последствиям, как возникновение социальных проблем, текучесть кадров, снижение надежности оборудования и, как следствие, его аварийность.
3. Управление кредиторской и дебиторской задолженностью для повышения ликвидности работы Общества.
4. Оптимизация кредитного портфеля.
В частности, привлечение долгосрочных ресурсов для обеспечения выполнения Инвестиционной программы Общества планируется в форме выпуска еврооблигаций и использования схемы лизинга, что позволит оптимизировать затраты на обслуживание долга, а также создать публичную кредитную историю на международном рынке долгового финансирования.
5. В целях максимизации надежности работы электрических сетей разрабатывается Инвестиционная программа, осуществляется управление ресурсами для наиболее эффективного использования источников финансирования приоритетных направлений капитального строительства.
6. В части максимизации результата от операционной и внеоперационной деятельности запланировано снижение убытков от объектов непрофильных видов деятельности, а также сокращение числа объектов непрофильных видов деятельности.

В перспективе главной задачей ОАО «МОЭСК» остается обеспечение электроэнергией потребителей города Москвы и Московской области.

В последние годы в Московском регионе наблюдается устойчивый рост электропотребления, связанный со значительным увеличением объемов жилищного, коммунально-бытового и других видов строительства. Необходимо форсирование разработки схем электроснабжения Москвы и Московской области, а также схемы приема электрических мощностей из смежных энергосистем.

Перед Обществом стоит задача обеспечить проектирование, строительство, реконструкцию и техническое перевооружение электроподстанций и электрических сетей за счет собственных и привлеченных средств, а также инвестиционной составляющей тарифа на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК».

В связи с этим стратегическими направлениями деятельности Общества являются:

- ⌘ увеличение масштабов работ по реконструкции и техническому перевооружению основных фондов электрических сетей (модернизация подстанций, реконструкция высоковольтных линий электропередачи, модернизация и развитие информационных технологий);
- ⌘ строительство новых электроэнергетических объектов – электроподстанций и линий электропередачи всех классов напряжения;
- ⌘ обеспечение условий для присоединения к электрической сети на условиях недискриминационного доступа, без снижения системной надежности;
- ⌘ повышение надежности оборудования путем использования новой техники и технологий;
- ⌘ снижение потерь в электрических сетях и расходов на эксплуатацию;
- ⌘ применение оборудования для регулирования реактивной мощности.





**Справочная
информация**

АОЭСЖ



Информация об Аудиторе

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
Место нахождения аудиторской организации	123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 3, офис 701
Лицензия	на осуществление аудиторской деятельности
номер лицензии	№ Е 000548
дата выдачи	25 июня 2002 года
срок действия	5 лет
орган, выдавший лицензию	Министерство финансов РФ
Контактный телефон/факс	(495) 967-04-95, 967-04-97
Адрес электронной почты	info@vneshaudit.ru

Информация о Регистраторе

25 октября 2006 года. Совет директоров ОАО «МОЭСК» принял решение (протокол № 34 от 27.10.2006 г.) расторгнуть в одностороннем порядке договор на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «МОЭСК» с регистратором ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис» и утвердил регистратором Общества ЗАО «Регистраторское общество «СТАТУС»

Реквизиты регистратора, передавшего реестр:

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор Реестр-Сервис»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Специализированный регистратор Реестр-Сервис»
Юридический адрес	115035, г. Москва, ул. Садовническая, д.15
Почтовый адрес	115035, г. Москва, ул. Садовническая, д.15
Номер лицензии	10-000-1-00312
Дата выдачи лицензии	30.03.2004 г.
Срок действия лицензии	без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России)
Должность и Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Кабанов Михаил Георгиевич
Дата и номер договора с регистратором	Договор №4-46 от 20.04.2005 г.
Контактный телефон/факс	(495) 234-70-76, (495) 234-79-78
Адрес электронной почты	reestrservis@yandex.ru

Реквизиты регистратора, принявшего реестр:

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «СТАТУС»
Юридический адрес	109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д.1/64
Почтовый адрес	109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д.1/64
Номер лицензии	10-000-1-00304
Дата выдачи лицензии	12.03.2004 г.
Срок действия лицензии	без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг (ФКЦБ России)
Должность и Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Недельский Михаил Николаевич
Дата и номер договора с регистратором	Договор №06-07 от 15.01.2007 г.
Контактный телефон/факс	(495) 974-83-50, (495) 974-83-49
Адрес электронной почты	office@rostatus.ru

Дата вступления в силу договора на ведение реестра с новым регистратором – 1 февраля 2007 года.

Приложения

АОЭСЖ



Приложение № 1

Состав и форма представления в годовом отчете акционерного общества сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Срок не менее чем за 30 дней предусмотрен Уставом Общества (п.11.5 ст.11).
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Ответственным за предоставление возможности знакомиться со списком лиц является Регистратор Общества
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Предусмотрено Положением Общества о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров. Сайт Общества www.moesk.ru
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Порядок внесения вопроса в повестку дня общего собрания акционеров и порядок созыва общего собрания акционеров определяется действующим законодательством
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Устав Общества, п.10.10 ст.10 Устава предусматривает, что функции Председателя Общего собрания осуществляет Председатель Совета директоров, а в случае его отсутствия заместитель Председателя Совета директоров или любой другой член Совета директоров
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Законодательством не предусмотрено требование обязательного присутствия кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Предусмотрено Положением Общества о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров



1	2	3	4
Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Устав Общества, пп.18 п.15.1 ст.15 Устава
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается частично	В соответствии с утвержденным Советом директоров Общества Положением о комитете по аудиту к компетенции Комитета относится оценка системы управления рисками
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	Устав Общества, пп.12 п.15.1 ст.15 Устава, вопрос избрания генерального директора и досрочного прекращения его полномочий относится к компетенции Совета директоров
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Не предусмотрено Уставом Общества. Советом директоров утверждены положения о материальном стимулировании Генерального директора и высших менеджеров Общества
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Устав Общества, п.20.6 ст.20 Устава
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества 11 независимых директоров
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Устав Общества, п.10.8 ст.10



1	2	3	4
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается частично	Положение об инсайдерской информации, п.3.7, Инсайдерам, в том числе членам Совета директоров, рекомендуется воздерживаться от совершения сделок с ценными бумагами Общества в течение времени, когда они имеют доступ к инсайдерской информации
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Положение об информационной политике. Положение об инсайдерской информации
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров заседания проводятся не реже одного раза в квартал
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В 2006 году было проведено 23 заседания Совета директоров с периодичностью не реже 1 раза в месяц
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Устав Общества, пп.23 п.15.1 ст.15 – от 5 до 25% балансовой стоимости активов
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Решением Совета директоров от 13.12.2006 г. (протокол № 37) создан Комитет по аудиту Совета директоров
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	



1	2	3	4
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Положение о Комитете по аудиту Совета директоров
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитет не создан. Создание Комитета планируется в 2007 году
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет не создан
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет не создан
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Положение о Комитете по надежности, утверждено Советом директоров 28.12.2005 г. (протокол № 15), Положение о Комитете по аудиту, утверждено Советом директоров 13.12.2006 г. (протокол № 37)
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Правление в Обществе не предусмотрено Уставом
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Правление в Обществе не предусмотрено Уставом
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Общество не осуществляет операции, выходящие за рамки Бизнес-плана



1	2	3	4
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается частично	Положение об инсайдерской информации, п.3.7, Инсайдерам, в том числе исполнительным органам, рекомендуется воздерживаться от совершения сделок с ценными бумагами Общества в течение времени, когда они имеют доступ к инсайдерской информации
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается частично	Устав Общества, п.20.10 ст. 20, условия договора с управляющей организацией определяются Советом директоров
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	Устав Общества, пп.34 п.15.1 ст.15, периодичность представления отчетов не определена
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Трудовой договор с Генеральным директором
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Секретарь Совета директоров действует на основании Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров определены Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров



1	2	3	4
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Устав Общества, пп.17 п.10.2 и п.10.5 ст.10, пп.24 п.15.1 ст.15, п.18.8 ст.18
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Устав Общества, пп.42 п.15.1 ст.15
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Данные требования уставом не определены
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается	Устав Общества, пп.42 п.15.1 ст.15
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Уставом Общества не предусмотрено освобождение приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике Общества, утвержденное Советом директоров
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Соответствующие требования будут соблюдаться в случае размещения Обществом акций
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Положение об информационной политике Общества
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Положение об информационной политике Общества, сайт www.moesk.ru



1	2	3	4
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Положение об информационной политике Общества
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Положение об информационной политике Общества
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации Общества
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с утвержденным Советом директоров Общества Положением о комитете по аудиту к компетенции Комитета относится выработка методических рекомендаций о порядке осуществления внутреннего контроля и аудита соответствующим подразделением Общества
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Наличие в штатном расписании Общества группы внутреннего аудита
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Функции контрольно-ревизионной службы в Обществе выполняет группа внутреннего аудита
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Функции контрольно-ревизионной службы в Обществе выполняет группа внутреннего аудита
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	



1	2	3	4
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Общество не осуществляет операции, выходящие за рамки Бизнес-плана
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества определен Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным Общим собранием акционеров Общества
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Положение о комитете по аудиту
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует



Приложение № 2

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров⁷

№	Содержание сделки	Контрагент	Сумма сделки	Заинтересованное в совершении сделки лицо	Дата одобрения сделки Советом директоров
1	2	3	4	5	6
1.	Договор аренды нежилого помещения	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	858 066,72 доллара США без учета НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	10.02.2006 (протокол № 16)
2.	Договор аренды движимого имущества	ОАО «Мосэнерго»	604 101 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Штыков Д.В.	10.02.2006 (протокол № 16)
3.	Договор купли-продажи транспортных средств	ОАО «Мосэнерго»	6 125 965 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Штыков Д.В.	10.02.2006 (протокол № 16)
4.	Договор на ремонт и испытание газовых горелок	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	948,79 руб. с учетом НДС за ремонт и испытание одной ручной газовой горелки	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	10.02.2006 (протокол № 16)
5.	Договор купли-продажи приборов учета электроэнергии, установленных на подстанциях ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	ОАО «Мосэнергосбыт»	18 015 006 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	10.02.2006 (протокол № 16)
6.	Договор аренды нежилых помещений	ОАО «Мосэнергосбыт»	251 891 евро без учета НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	03.03.2006 (протокол № 19)
7.	Договор на оказание услуг по обеспечению функционирования и организационно-техническому развитию системы управления распределительного сетевого комплекса	ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»	141 925 621 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Евстафьев А.В., Макаров Е.Ф.	30.03.2006 (протокол № 21)
8.	Договор аренды средств вычислительной техники	ОАО «Мосэнерго»	2 933 580,3 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Штыков Д.В.	14.04.2006 (протокол № 22)

⁷ Информация о других существенных условиях сделок, одобренных Советом директоров, размещена на сайте ОАО «МОЭСК» www.moesk.ru



1	2	3	4	5	6
9.	Договор подряда о выполнении работ и проведении расчетов	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	31 746 130 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	14.04.2006 (протокол № 22)
10.	Договор подряда о выполнении работ и проведении расчетов	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	37 513 970 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	14.04.2006 (протокол № 22)
11.	Договор подряда о выполнении работ и проведении расчетов	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	30 444 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	14.04.2006 (протокол № 22)
12.	Договор подряда о выполнении работ и проведении расчетов	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	26 384 800 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	14.04.2006 (протокол № 22)
13.	Договор о выполнении работ и проведении расчетов	ОАО «Мосэнерго»	209 020,48 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Штыков Д.В.	28.04.2006 (протокол № 23)
14.	Договор о выполнении работ и проведении расчетов	ОАО «Мосэнерго»	32 787,48 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Штыков Д.В.	28.04.2006 (протокол № 23)
15.	Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электротехнического и технологического оборудования ПС 500 кВ «Очаково», находящегося на балансе ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	18 186 095 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Евстафьев А.В.	15.05.2006 (протокол № 25)
16.	Договор подряда	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	34 691 877,28 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Евстафьев А.В., Матвеев А.А., Смирнов П.С.	06.06.2006 (протокол № 26)
17.	Соглашение о переводе долга по Договору об оказании услуги по присоединению к электрической сети № 5436-46 от 20.01.2005 г.	ОАО «Мосэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт»	1 126 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С.	23.06.2006 (протокол № 27)
18.	Соглашение о переводе долга по Договору об оказании услуги по присоединению к электрической сети № 5437-46 от 20.01.2005 г.	ОАО «Мосэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Центрнефтепродукт»	1 801 600 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С.	23.06.2006 (протокол № 27)



1	2	3	4	5	6
19.	Соглашение о переводе долга по Договору об оказании услуги по присоединению к электрической сети № 5438-46 от 20.01.2005 г.	ОАО «Мосэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ- Центрнефтепродукт»	1 351 200 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С.	23.06.2006 (протокол № 27)
20.	Договор оказания услуги по организации и проведению семинара	ОАО «Институт корпоративного управления»	50 000 руб. с учетом НДС	ОАО «РАО ЕЭС России»	23.06.2006 (протокол № 27)
21.	Договор банковского счета	Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (ЗАО)	в соответствии с тарифами	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Матвеев А.А.	23.06.2006 (протокол № 27)
22.	Договор аренды нежилого помещения	ОАО РАО «ЕЭС России»	94 153,91 доллара без учета НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Зубакин В.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
23.	Агентский договор	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	1 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
24.	Договор оказания услуг	ОАО «Мосэнерго»	6 165 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
25.	Договор аренды нежилого помещения	ОАО «Мосэнерго»	745 280 евро без учета НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
26.	Договор аренды	ОАО «Мосэнерго»	49 755 446,55 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
27.	Договор оказания услуг	ОАО «Институт корпоративного управления»	137 700 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
28.	Договор оказания услуг	ОАО «Институт корпоративного управления»	34 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	20.07.2006 (протокол № 29)
29.	Договор купли-продажи движимого имущества	ОАО «Мосэнерго»	2 465 151 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
30.	Договор подряда	ОАО «Мосэнерго»	2 499 181 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)



1	2	3	4	5	6
31.	Договор на выполнение работ по диагностике и наладке подзарядных агрегатов на ПС	ОАО «Мосэнерго»	1 284 550,36 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
32.	Договор на выполнение работ по обследованию и оценке технического состояния ВЛ	ОАО «Мосэнерго»	129 564 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
33.	Договор на выполнение работ по сервисному обслуживанию по программе повышения надежности систем релейной защиты и автоматики	ОАО «Мосэнерго»	418 900 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
34.	Соглашение об уступке прав требований и переводе долга по Договору возмездного оказания услуг	ОАО «Мосэнерго», ЗАО «Соник Дуо»	300 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
35.	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетстрой»	5 000 604 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
36.	Договор на выполнение работ	ОАО «ЦКБ Энергоремонт»	13 570 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
37.	Договор на оказание информационно-консультационных услуг	ОАО «ЦОТэнерго»	14 868 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
38.	Договора на оказание услуг по предоставлению нормативной документации	ОАО «ЦОТэнерго»	17 464 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	21.08.2006 (протокол № 30)
39.	Договор оказания услуги по снятию ограничений по пропускной способности электрической сети	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	6 500 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.,	12.09.2006 (протокол № 31)
40.	Договор оказания услуги по снятию ограничений по пропускной способности электрической сети	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	6 500 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)
41.	Договор оказания услуги по снятию ограничений по пропускной способности электрической сети	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	6 500 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)



1	2	3	4	5	6
42.	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	128 778,32 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.,	12.09.2006 (протокол № 31)
43.	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	113 040,59 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)
44.	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	161 275,82 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)
45.	Договор подряда	ОАО «Каширская ГРЭС-4»	272 370,15 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)
46.	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	4 166 107 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)
47.	Договор купли-продажи полиграфической продукции	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	62 450,32 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Зубакин В.А., Трофимов Ю.И.	12.09.2006 (протокол № 31)
48.	Договор аренды нежилого помещения	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	27 484 561,87 руб. без учета НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	20.09.2006 (протокол № 32)
49.	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	207 603,37 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	20.09.2006 (протокол № 32)
50.	Договор оказания услуг	ОАО «Страховой брокер «Энергозащита»	50 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Трофимов Ю.И., Штыков Д.В.	25.10.2006 (протокол № 34)
51.	Договор подряда	ОАО «Мосэнерго»	843 571,27 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	25.10.2006 (протокол № 34)
52.	Договора на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	65 284,47 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	25.10.2006 (протокол № 34)
53.	Агентский договор	ОАО РАО «ЕЭС России»	306,65 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	08.11.2006 (протокол № 35)



1	2	3	4	5	6
54.	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	608 034,47 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	08.11.2006 (протокол № 35)
55.	Договор купли-продажи имущества (автотрансформатора АТДЦТН-125000/220/110/10)	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	12 440 100 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
56.	Договор купли-продажи движимого имущества	ОАО «Мосэнерго»	1 448 245 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
57.	Договор подряда	ОАО «Мосэнерго»	545 222,54 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
58.	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	746 114 руб с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
59.	Договор на выполнение расчета нормативной численности промышленно-производственного персонала и условных единиц	ОАО «ЦОТэнерго»	70 800 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
60.	Договор оказания услуг	ОАО «Главный вычислительный центр энергетики»	19 000 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
61.	Договор оказания услуг на 2006 год	ОАО «ЦКБ Энергоремонт»	231 929 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
62.	Договор оказания услуг на 2007 год	ОАО «ЦКБ Энергоремонт»	231 929 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	12.12.2006 (протокол № 37)
63.	Договор оказания услуг на проведение технического аудита основной производственной деятельности ОАО «Московская объединённая электросетевая компания»	ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»	3 391 134,74 руб. с учетом НДС	1. ОАО «РАО ЕЭС России». 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Зубакин В.А., Трофимов Ю.И.	26.12.2006 (протокол № 38)



Приложение № 3

Сообщения о существенных фактах за 2006 год⁸

Момент наступления факта	Существенный факт
19.01.2006	О регистрации проспекта ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска эмиссионных ценных бумаг)
13.02.2006	О дате закрытия реестра эмитента для проведения Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК»
21.02.2006	Сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг
12.04.2006	Сведения о решениях внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК» 28.03.2006 г.: <ul style="list-style-type: none">※ утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК»;※ утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МОЭСК»;※ утвердить Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК»;※ утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МОЭСК» вознаграждений и компенсаций и распространить действие указанного Положения на отношения, возникшие с момента избрания членов Совета директоров ОАО «МОЭСК»;※ утвердить Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК» вознаграждений и компенсаций и распространить действие указанного Положения на отношения, возникшие с момента избрания членов Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК»;※ утвердить в качестве Аудитора ОАО «МОЭСК» Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
12.05.2006	Сведения о дате закрытия реестра эмитента для проведения Годового общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК»
17.05.2006	Сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг
17.05.2006	Сведения о принятии Советом директоров ОАО «МОЭСК» решения о размещении облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением
23.05.2006	Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение чистой прибыли эмитента более чем на 10%
28.06.2006	Сообщение о государственной регистрации выпуска ценных бумаг (облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением) и проспекта ценных бумаг
06.07.2006	Решения Годового общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК» 26.06.2006 г.: <ul style="list-style-type: none">※ утвердить годовой отчет ОАО «МОЭСК» за 2005 год, бухгалтерскую отчетность Общества за 2005 год, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2005 года;※ выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2005 года в размере 0,00177 рублей на 1 обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате;※ избрать Совет директоров Общества;※ избрать Ревизионную комиссию Общества;※ утвердить в качестве Аудитора ОАО «МОЭСК» Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»;※ внести в Устав Общества изменения и дополнения;※ утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МОЭСК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции
06.07.2006	Начисленные и/или выплаченные доходы по ценным бумагам
29.08.2006	Сообщение о существенном факте, повлекшем разовое увеличение стоимости активов эмитента более чем на 10%
29.08.2006	Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента; сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг
29.08.2006	Сведения о существенном факте, повлекшем разовое увеличение чистой прибыли эмитента более чем на 10%
05.09.2006	Сообщение о начале размещения облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением
12.09.2006	Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента, сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг
12.09.2006	Сообщение о завершении размещения облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением
30.10.2006	Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций документарных неконвертируемых процентных на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением
07.11.2006	Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение чистой прибыли эмитента более чем на 10%
09.11.2006	Сообщение об увеличении стоимости активов более чем на 10%

⁸Более подробная информация размещена на сайте ОАО «МОЭСК» www.moesk.ru



Приложение № 4

Перечень независимых оценщиков, привлекаемых для определения рыночной стоимости имущества и иных активов

№ п/п	Наименование оценочной организации		Местоположение
1.	ООО	Агентство Ковалевой и Ко	Смоленск
2.	ЗАО	АБМ «Партнер»	Москва
3.	ООО	АО и ЭС «Дисконт»	Пятигорск
4.	ООО	Аудиторская консалтинговая фирма «Топ-Аудит»	Москва
5.	филиал	Америкэн Аппрейзэл (ААР), Инк.	Москва
6.	ООО	ДИСТАН	Одинцово
7.	ООО	Институт оценки собственности и финансовой деятельности	Томск
8.	ООО	Институт проблем предпринимательства	Санкт-Петербург
9.		Институт управления имуществом и экспертизы	Москва
10.	ООО	Компания «Бизнес Консалтинг М»	Москва
11.	НП	Клуб профессионал	Владивосток
12.	ООО	КО-ИНВЕСТ	Москва
13.	ООО	Компания «Бизнес Консалтинг»	Домодедово
14.	ООО	Консалтинговая группа «Эксперт»	Москва
15.	ЗАО	КПМГ	Москва
16.	ООО	ЛАИР	Санкт-Петербург
17.	ЗАО	Международный Центр оценки	Москва
18.	ЗАО	МКД Партнер	Санкт-Петербург
19.	ЗАО	Национальное агентство оценки и консалтинга	Москва
20.	ЗАО	Независимый Экспертно-Оценочный Центр	Москва
21.	ООО	Оценочная фирма «Бином»	Волгоград
22.	ООО	Оценка-ДАКО	Москва
23.	ООО	Пачоли. Аудиторская компания	Москва
24.	ООО	Поволжское агентство оценки	Саратов
25.	ООО	Прометей-Центр	Барнаул
26.	ЗАО	Профессиональный центр оценки и экспертиз	Москва
27.	ЗАО	Российская оценка	Москва
28.	ЗАО	РОСЭКО	Москва
29.	ООО	РОСЭКСПЕРТИЗА	Москва
30.	ЗАО	Сибирский региональный центр ценообразования в строительстве	Омск
31.	ЗАО	ФикОН	Волгоград
32.	ООО	ФИНАНСОВЫЕ и БУХГАЛТЕРСКИЕ КОНСУЛЬТАНТЫ (ФБК)	Москва
33.	ЗАО	Центральная финансово-оценочная компания	Москва
34.	ЗАО	Центр Профессиональной Оценки	Москва
35.	ЗАО	Центр Экономико-Управленческого Консультирования «Ким и Партнеры»	Москва
36.	ЗАО	ЭНПИ Консалт	Москва
37.	ООО	Эрнст энд Янг-стоимостное консультирование	Москва
38.	ЗАО	ЮНИКОН/МС Консультационная Группа	Москва
39.	ЗАО	«Отечество»	Москва
40.	ООО	АКГ «Экфард» (Консалтинг-Аудит)	Новосибирск
41.	ЗАО	«ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»	Москва



ГЛОССАРИЙ

1. Используемые в тексте сокращения

АИИС КУЭ - автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии
АСУ ТП - автоматизированные системы управления технологическим процессом
ВКС - высоковольтные кабельные сети
ВЛ - воздушная линия
ВЛИ - воздушная линия с изолированными проводами
ВЛЗ - воздушная линия с защищенными проводами
ВЛЭП - воздушная линия электропередачи
ВН - высокое напряжение
ВОЛС - волоконно-оптические линии связи
ГРЭС - государственная районная электростанция (историческое название)
ГАЭС - гидроаккумулирующая электростанция
ГЭС - гидроэлектростанция
ДЗО - дочерние и зависимые общества
ЕНЭС - Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЗТП - закрытая трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ
КЛ - кабельная линия
КЛЭП - кабельная линия электропередачи
КРН - комплектное распределительное устройство наружной установки
КТП - комплектная трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ
ЛЭП - линия электропередачи
МВ - масляный выключатель
МКСМ - Москабельсетьмонтаж
МКЭР - Москабельэнергоремонт
Московское РДУ - Региональное диспетчерское управление энергосистемы Москвы и Московской области – филиал ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
МТП - мачтовая трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ
МТПП - Московская торгово-промышленная палата
МУП - муниципальное унитарное предприятие
НН - низкое напряжение
ОВБ - оперативно-выездная бригада
ОГК - оптовая генерирующая компания
ОДС - оперативно-диспетчерская служба
ОПП - оптовый потребитель-перепродавец
ПИР - проектно-изыскательские работы
ПС - подстанция напряжением выше 35 кВ и выше
ПЭС - предприятие электрических сетей
РДП - районный диспетчерский пункт
РЗА - релейная защита и автоматика
РП - распределительный пункт
РС - распределительные сети
РТП - распределительный пункт с трансформаторной подстанцией 6-10/0,4 кВ
РЭК - Региональная энергетическая комиссия
РЭТО - Завод по ремонту электротехнического оборудования
СМР - строительные-монтажные работы
СН-1 - среднее напряжение 1
СН-2 - среднее напряжение 2
СО-ЦДУ ЕЭС России - Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ТИ - телеизмерение
ТН - трансформатор напряжения
ТП - трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ
ТС - телесигнализация
ТСО - территориальная сетевая организация

ТТ - трансформатор тока

ТЭЦ - теплоэлектроцентраль

ФКЦБ - Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг, преобразована в августе 2004 года в ФСФР России (Федеральную службу по финансовым рынкам)

ФСК ЕЭС России - Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы России

ФСФР - Федеральная служба по финансовым рынкам

ЦРП - центральный распределительный пункт

ЭКМО - Энергетический комитет Московской области

2. Единицы измерения

кВ - киловольт - единица измерения напряжения

кВА - киловольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

кВт.ч - киловатт-час - единица измерения электрической энергии

МВА - мегавольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

3. Термины

Авария - разрушение сооружений или технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; неконтролируемые взрыв или выброс опасных веществ.

Договор ликвидации технических ограничений технологического присоединения - договор, заключаемый при отсутствии технической возможности, в соответствии с которым Сетевая организация обязуется оказать услуги по устранению технологических ограничений технологического присоединения, а стоимость определяется на основании индивидуального расчета для выполнения данных мероприятий

Договор технологического присоединения - договор, заключаемый при наличии технической возможности, в соответствии с которым Сетевая организация обязуется оказать услуги по присоединению энергопринимающих устройств к электрической сети, а Заказчик обязуется выполнить мероприятия, предусмотренные техническими условиями, и оплатить услуги Сетевой организации в соответствии с утвержденным регулирующим органом размером платы за технологическое присоединение.

Инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте (если они не содержат признаков аварии).

Мощность установленная - наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.