

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества
«Московская объединённая
электросетевая компания»
по результатам работы
за 2007 год



СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров	4
Обращение к акционерам Генерального директора	5
Территория обслуживания	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	8
Об Обществе	9
Краткая история Общества	9
Миссия Общества	10
Географическое положение	10
Положение Общества в отрасли	10
Организационная структура Общества	10
События и факты за 2007 год	11
Основные показатели в цифрах	14
Система управления рисками	14
2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	18
Принципы корпоративного управления	19
Органы управления	21
Общее собрание акционеров	21
Совет директоров	21
Правление	32
Генеральный директор	38
Ревизионная комиссия	39
Группа внутреннего аудита	42
Аудитор	42
Регистратор	42
Структура акционерного капитала	42
Обращение акций на фондовом рынке	43
Стратегия Общества в области повышения привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов	44
Эмиссионная деятельность	45
Информация об облигационном займе	45
Дочерние и зависимые хозяйственные общества	46
Информация о существенных фактах	47
Аффилированные лица	47
Сведения о юридическом обеспечении деятельности	48
3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	50
Передающие мощности	51
Объем переданной по электрическим сетям электрической энергии. Динамика потерь электрической энергии в электрических сетях	52
Состояние учета электроэнергии, внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	54
Объем технологического присоединения потребителей к электрической сети	55
4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	64
Исполнение Инвестиционной программы в 2007 году	65
Планы и задачи на 2008 год	70
5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	72
Учетная политика	73
Прибыль	75





Анализ себестоимости	75
Ключевые показатели эффективности и бизнес-планирование	76
Движение потоков наличности.	
Мероприятия по повышению эффективности исполнения бюджета	77
Основные финансово-экономические показатели, анализ структуры чистых активов	79
Аналитические коэффициенты	80
Дебиторская и кредиторская задолженность	81
Кредитная политика	82
Тарифная политика	83
Бухгалтерская отчетность	84
Заключение Ревизионной комиссии	96
Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности	98
6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	100
Распределение прибыли	101
Дивидендная политика	101
7. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ	104
Управление собственностью	105
Информация о регистрации права собственности на объекты недвижимого имущества	105
Мероприятия по оформлению земельно-правовых отношений	105
8. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОСНАЩЕНИЕ: ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ, ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	108
Ремонт	109
Программа ремонтов ОАО «МОЭСК» на 2008 год	109
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевого хозяйства Общества	109
Техническая политика ОАО «МОЭСК»	111
Повышение надежности работы энергосистемы	111
9. РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ	114
10. ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ	118
11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	122
12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	124
Кадровая политика	125
Подготовка кадров	129
Социальные программы	130
13. ОХРАНА ТРУДА	132
14. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	142
15. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ	148
16. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	152
Контактная информация	153
Информация об Аудиторе	153
Информация о Регистраторе	153
ПРИЛОЖЕНИЯ	154
ГЛОССАРИЙ	178



Уважаемые акционеры!

За прошедший год Обществом достигнуты высокие результаты в производственно-хозяйственной деятельности и финансовой сфере. Основные задачи, которые стояли перед Советом директоров ОАО «МОЭСК» в отчетном году, успешно выполнены.

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются повышение надежности электроснабжения потребителей, увеличение пропускной способности сетей, модернизация линий электропередачи, устранение дефицита мощности в Московском регионе, совершенствование системы корпоративного управления, улучшение финансово-экономических показателей, повышение инвестиционной привлекательности Компании.

Совет директоров ОАО «МОЭСК» в 2007 году обеспечивал интересы акционеров Общества, определял приоритетные направления развития и устанавливал ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу. За отчетный период было проведено 17 заседаний Совета директоров Общества, на которых было рассмотрено 266 вопросов, среди них:

- ключевые вопросы деятельности Компании; отчеты Генерального директора Общества: об исполнении Бизнес-плана Общества; годовой комплексной программы закупок Общества; об инвестиционной деятельности Общества; о кредитной политике Общества; о финансово-хозяйственной деятельности Общества; отчет по основным технологическим направлениям; об обеспечении страховой защиты Общества;
- об утверждении Экологической политики ОАО «МОЭСК»;
- о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям и Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества;
- о создании филиала ОАО «МОЭСК» Центральные электрические сети;
- об участии Общества в ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Москабельэнергоремонт», ОАО «Завод РЭТО».

В отчетном году Общество продолжило совершенствование корпоративной системы управления, в результате чего в системе управления Обществом был образован и сформирован коллегиальный исполнительный орган (Правление).

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества представителями акционеров обеспечивает Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

В 2007 году был создан и сформирован Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК» с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки всесторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров Общества в отношении кадровой политики и мотивации, а также осуществления контроля за исполнением решений, принятых Советом директоров Общества.

Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МОЭСК» осуществляет экспертизу инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности, оценку полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения, анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью.

В целях определения приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества в 2007 году создан и сформирован Комитет по стратегии и развитию при Совете директоров Общества.

В 2008 – 2009 гг. на базе ОАО «МОЭСК» планируется создание МРСК Московского региона, которое объединит практически все электросетевые активы г. Москвы и Московской области.

В дальнейшем работа Совета директоров, особенно в условиях реформирования, будет направлена на обеспечение баланса интересов акционеров, потребителей и клиентов, органов власти г. Москвы и Московской области.

С уважением,
Председатель Совета директоров
А.Н. Раппопорт



Уважаемые акционеры!

В 2007 году ОАО «МОЭСК» продолжило развиваться как крупнейшая региональная распределительная электросетевая компания в России, оказывающая свои услуги на территории Московского региона (г. Москвы и Московской области).

Высокие темпы экономического развития Москвы и Московской области, увеличение населения региона приводят к постоянно растущему спросу на услуги ОАО «МОЭСК». Московский регион по своей значимости в жизнеспособности Российского государства является уникальным. Интенсивное жилищное строительство, сопровождающееся развитием инфраструктуры, а также рост промышленного производства и строительство новых промышленных предприятий привели к предельно допустимым нагрузкам действующих электрических сетей.

В связи с этим основными приоритетными направлениями деятельности Общества в отчетном году являлись: повышение надежности энергоснабжения потребителей, устранение дефицита мощности в Московском регионе в условиях стремительного роста электропотребления, увеличение пропускной способности сетей.

За прошедший год Обществом достигнуты высокие результаты в этом направлении. В 4 раза, по сравнению с 2006 годом, увеличена присоединяемая мощность. Успешно реализована программа мероприятий по снижению потерь электроэнергии, в результате чего экономия составила 44,1 млн кВтч. В 2007 году продолжена реализация беспрецедентной комплексной инвестиционной программы. За отчетный период объем капитальных вложений составил 35,8 млрд рублей.

2007 год стал для Общества годом значительных структурных преобразований. В целях повышения эффективности производства проведены мероприятия по укрупнению электросетевых филиалов. На базе ремонтно-сервисных филиалов Общества созданы дочерние общества.

Установленные Советом директоров Обществу ключевые показатели в 2007 году выполнены. Выручка ОАО «МОЭСК» составила 38 681 052 тыс. руб., чистая прибыль – 4 747 588 тыс. руб., собственный капитал ОАО «МОЭСК» достиг 44 094 090 тыс. руб., а его рентабельность (ROE) зафиксирована на уровне 10,69 %.

Высокие кредитные качества и уровень корпоративного управления были отражены в рейтинге, присвоенном международным рейтинговым агентством Moody's, на уровне Ba2 с позитивным прогнозом. Также хочется отметить высокую ликвидность акций ОАО «МОЭСК» относительно других распределительных компаний. Подтверждением этого факта является включение акций в энергетические индексы РТС и ММВБ.

Большое внимание Общество уделяет вопросам снижения вредного воздействия своей деятельности на окружающую среду, а также охраны труда работников, реализации социальных гарантий в области медицинского обслуживания и пенсионного обеспечения.

Ведется постоянная работа над совершенствованием условий для эффективного взаимодействия участников корпоративных отношений, соблюдением прав и защитой интересов акционеров и инвесторов, поддержанием положительного имиджа Общества.

В перспективе главной задачей ОАО «МОЭСК» остается обеспечение электроэнергией потребителей г. Москвы и Московской области, повышение надежности и ликвидация узких мест в энергосистеме Московского региона. С этой целью на 2008–2012 гг. запланирована инвестиционная программа в объеме 224 млрд рублей.

Уверен, что работа Компании будет и впредь успешной, конкурентоспособной и прибыльной в долгосрочной перспективе, обеспечит стабильный доход своим акционерам, надежное и качественное электроснабжение потребителей, достойное вознаграждение своим сотрудникам.

С уважением,

Генеральный директор ОАО «МОЭСК»

Ю.И. Трофимов





Территория обслуживания







*Общие сведения, положение
общества в отрасли*



Об Обществе

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (далее по тексту – ОАО «МОЭСК», Общество, Компания) 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 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, 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 технологического перевооружения, реконструкции и ремонта действующих электросетевых объектов.

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 пропорционально долям участия в уставном капитале ОАО «Мосэнерго».

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

13 апреля 2005 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках реализации решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», утвердившим конфигурацию МРСК (протокол от 23.04.2004 № 168), ОАО «МОЭСК» было включено в состав ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа» (МРСК-1 в составе ОЭС Центра и ОЭС Северного Кавказа), позднее Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» в апреле 2006 года ОАО «МОЭСК» было исключено из состава МРСК-1.

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 территорию не только Московской области, но и Москвы, решением акционеров ОАО «Московская областная электросетевая компания» переименовано в ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».





В апреле 2007 года ОАО «МОЭСК» был приобретен 50-процентный пакет акций ОАО «Энергоцентр», созданного по инициативе Правительства Московской области для разработки и реализации инвестиционных программ и проектов в электроэнергетике области и обеспечения настоящих и будущих потребностей всех категорий потребителей.

В 2007 году в ОАО «МОЭСК» проводились мероприятия по изменению организационной структуры Общества с целью укрупнения филиалов.

29 декабря 2007 года Обществом учреждены и зарегистрированы 3 дочерних общества со 100% участием в уставном капитале ОАО «МОЭСК»: ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования», ОАО «Москабельэнергоремонт».

Миссия Общества

Миссия Общества заключается в организации надежного функционирования электросетевого хозяйства в Московском регионе для обеспечения качественной электроэнергией каждого потребителя и получения акционерами стабильных доходов за счет роста капитализации и чистой прибыли Общества.

Географическое положение

ОАО «МОЭСК» распределяет электрическую энергию в Московском регионе (г. Москва и Московская область), 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.

ОАО «МОЭСК» является самой крупной в России региональной энергоснабжающей компанией. Высокие темпы экономического развития Москвы и Московской области, увеличение населения региона приводят к постоянно растущему спросу на услуги ОАО «МОЭСК».

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 РФ 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 18 филиалов (включая Центральные электросети и Высоковольтные кабельные сети), из них 15 – электросетевых и 3 ремонтно-сервисных.

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

Ремонтно-сервисные предприятия обеспечивают выполнение сервисных, монтажных, пусковых и ремонтных работ для объектов Общества.

В 2007 году в ОАО «МОЭСК» проводились мероприятия по изменению организационной структуры Общества.

Решением Правления (протокол № 13 от 08.10.2007г.) укрупняются филиалы Северные электрические сети (на базе филиалов Октябрьские электрические сети и Дмитровские электрические сети), Южные электрические сети (на базе филиалов Подольские электрические сети и Каширские электрические сети), Западные электрические сети (на базе филиалов Можайские электрические сети и Волоколамские электрические сети), Восточные электрические сети (на базе филиалов Ногинские электрические сети, Коломенские электрические сети, Шатурские электрические сети).

В соответствии с решениями Совета директоров и Правления Общества в декабре ОАО «МОЭСК» учредило на базе имущества ремонтно-сервисных филиалов три дочерних общества: ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования», ОАО «Москабельэнергоремонт» со 100 % участием в уставном капитале ОАО «МОЭСК».

В связи с изменениями, происшедшими в организационной структуре ОАО «МОЭСК», Советом директоров Общества принято решение о ликвидации электросетевых филиалов, на базе которых сформированы





События и факты за 2007 год

укрупненные филиалы, и о ликвидации ремонтно-сервисных филиалов, о внесении изменений в Устав Общества, в соответствии с которыми количество филиалов сокращается до шести.

Январь

22 января решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» создан Комитет по аудиту Совета директоров.

Филиал ОАО «МОЭСК» Южные электрические сети приступил к строительству новой подстанции 220 кВ «Руднево» в Восточной части Москвы, в районе новостроек Кожухово. Новая подстанция будет оборудована двумя трансформаторами мощностью по 100 МВА каждый и комплектно-распределительным элегазовым устройством 220 кВ фирмы «Siemens».

Февраль

Завод по ремонту электротехнического оборудования (РЭТО) ОАО «МОЭСК» приступил к монтажу нового трансформатора на ПС «Жулебино» Южных электрических сетей.

26 февраля решением информационного комитета РТС акции ОАО «МОЭСК» включены в состав листа ожидания на включение в расчет Индекса РТС и Индекса РТС-2.

Март

5 марта сдана в эксплуатацию ПС «Встреча» в Наро-Фоминском районе Подмосковья.

13 марта ОАО «МОЭСК» выполнило обязательство по выплате доходов по первому купону облигаций. Общий размер дохода по первому купону, подлежащего выплате, составил 240 840 000 рублей.

В марте осуществлен пуск первой очереди на подстанции «Герцево» — запуск КРУЭ 220 кВ. Подключены две линии для транзита мощности «Куркино — Герцево» и «Пенягино — Герцево».

Апрель

ОАО «МОЭСК» приобрело 50% акций ОАО «Энергоцентр».

Филиал ОАО «МОЭСК» Коломенские электрические сети внедряет микропроцессорную систему защиты линий. На подстанции 110 кВ «Коломна» установлено современное микропроцессорное оборудование фирмы «Бреслер». Устройство предназначено для определения и мгновенного отключения поврежденного участка линии электропередачи, что позволяет предохранить оборудование от повреждения током короткого замыкания.

Май

7 мая филиал ОАО «МОЭСК» Северные электрические сети принимает в эксплуатацию подстанцию 220 кВ «Щедрино».

Июнь

15 июня состоялось Годовое общее собрание акционеров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

22 июня Генеральному директору ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» Юрию Ивановичу Трофимову вручен диплом лауреата 1-го Всероссийского конкурса «Экологическая опора России». ОАО «МОЭСК» вошло в число победителей конкурса в номинации «Лучшая стратегия экологического развития», а также стало обладателем сертификата «Экологический Стандарт» за достижения в области экологии, способствующие укреплению и возрождению России.

Июль

12 июля введена в эксплуатацию подстанция 220/10 кВ «Говорово».

13 июля Советом директоров ОАО «МОЭСК» принято решение о создании коллегиального исполнительного органа Общества — Правления.

В июле Центром управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС» по результатам 2006 года опубликован сводный рейтинг компаний. ОАО «МОЭСК» заняло первое место по показателю «Обеспечение человеческими ресурсами», продемонстрировав особенно высокий рейтинг по позиции «Обучение персонала», а также почетное второе место по показателю



«Обеспечение финансовой устойчивости и повышение капитализации».

Общим собранием акционеров ОАО «Энергоцентр» было принято решение о дополнительной эмиссии акций, в результате чего уставный капитал Общества увеличился до 2 000 000 000 рублей. Доля ОАО «МОЭСК» осталась на уровне 50 % за счет покупки 10 000 дополнительных акций.

27 июля Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утвердил Соглашение о совместных действиях РАО «ЕЭС России», Правительства Москвы и Группы «Газпром» по консолидации и управлению электросетевыми активами г. Москвы и Московской области.

Август

В филиале ОАО «МОЭСК» Западные электрические сети закончено строительство здания и монтаж оборудования подстанции закрытого типа 220/110/10 кВ «Ново-Внуково».

24 августа в Коломне начато строительство подстанции «Кольчево» 110 кВ. Технический заказчик – ОАО «МОЭСК». На новом питающем центре будет установлено два трансформатора по 40 МВА.

В филиале ОАО «МОЭСК» Северные электрические сети завершено строительство закрытой части — первой очереди объекта ПС «Хлебниково».

Сентябрь

14 сентября в филиале ОАО «МОЭСК» Южные электрические сети приступили к реконструкции подстанции открытого типа напряжением 220/110/10 кВ «Чертаново».

26 сентября состоялось заседание Совета директоров ОАО «МОЭСК», на котором было принято решение о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров и выбран Председатель Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров.

27 сентября ОАО «МОЭСК» оснащается передвижными лабораториями нового поколения. В эксплуатацию филиалов Общества поступают 18 передвижных высоковольтных лабораторий нового поколения производства «СЕБА ЭНЕРГО».

Октябрь

1 октября начал работу новый филиал в составе ОАО «МОЭСК» — Центральные электрические сети (ЦЭС).

3 октября филиал ОАО «МОЭСК» Москабельсетьмонтаж завершил работы по реконструкции и сдал в эксплуатацию кабельно-воздушную линию 110 кВ ПС «Угреша» — ПС «Сабурово».

В филиале ОАО «МОЭСК» Октябрьские электрические сети завершился первый этап реконструкции линий электропередачи 110 кВ «ТЭЦ-21 — Бутаково» и «ТЭЦ-21 — Ново-Братцево». Произведена замена провода на участке, проходящем по территории Москвы, и замена провода и опор на линиях 110 кВ «Тимирязевская А и Б».

Решением ЗАО «ММВБ» обыкновенные акции ОАО «МОЭСК» включены в базу расчета Индекса ММВБ – электроэнергетика (MICEX PWR) — с 15 октября 2007 года по 15 января 2008 года. Включение обыкновенных акций в базу расчета Индекса MICEX PWR подтверждает статус ОАО «МОЭСК» как одного из основных эмитентов российского рынка «энерго-акций». Кроме того, ОАО «МОЭСК» — единственная распределительная сетевая компания, включенная в Индекс MICEX PWR.

18 октября 2007 года Правлением ОАО «МОЭСК» принято решение об укрупнении филиалов.

Агентство Moody's Investors Service 29 октября 2007 года присвоило ОАО «МОЭСК» корпоративный рейтинг (corporate family rating) на уровне Ba2 с позитивным прогнозом. Одновременно агентство Moody's Interfax Rating Agency, мажоритарным акционером которого является Moody's, присвоило Компании рейтинг по национальной шкале на уровне Aa2.ru.

31 октября на ПС «Подрезково» завершился второй этап модернизации – замена трансформаторов Т-1 и Т-2 на новые мощностью 40 МВА, напряжением 110/10/6 кВ.





Ноябрь

1 ноября на ПС 110 кВ «Колычево» в г. Коломна завершён 1-й этап строительства.

Филиал ОАО «МОЭСК» Октябрьские электрические сети завершает реконструкцию подстанции 220 кВ «Пенягино». В ноябре на этом питающем центре установлен третий трансформатор мощностью 32 МВА в дополнение к двум трансформаторам по 40 МВА.

В начале ноября поставлен под напряжением кабельный участок кабельно-воздушной линии электропередачи (КВЛ) 220 кВ «ТЭЦ-27 – Бутырки» – энергообъекта филиала ОАО «МОЭСК» Москабельсэтьмонтэж.

Филиал ОАО «МОЭСК» Западные электрические сети реконструирует подстанцию 110 кВ «Мамоново».

22 ноября филиал ОАО «МОЭСК» Москабельсэтьмонтэж завершил реконструкцию кабельных линий 110 кВ «ПС «Гражданская» – ПС «Войковская 1» и «ПС «Войковская» – ПС «Свобода». На участках кабельных линий 110 кВ «ПС «Гражданская» – ПС «Войковская 1» и «ПС «Войковская» – ПС «Свобода» выполнены строительно-монтажные работы по увеличению пропускной способности линий для повышения надёжности энергоснабжения жителей на северо-западе столицы.

29 ноября в главном здании Компании открылся Центральный клиентский офис по приёму заявок на технологическое присоединение к сетям ОАО «МОЭСК».

В целях реализации программы компенсации реактивной мощности в филиале ОАО «МОЭСК» Шатурские электрические сети на ПС 110 кВ № 51 «Егорьевск» монтируется батарея синхронных конденсаторов 50 МВАр с двумя ступенями по 25 МВАр.

В ноябре в целом завершено строительство здания ПС 110 кВ «Горенки» для установки КРУЭ 110 кВ и 220 кВ, а также здания КРУ 10 кВ и общего пункта управления. Вводимая мощность — три автотрансформатора по 200 МВА и шесть регулировочных трансформаторов по 40 МВА.

В филиале ОАО «МОЭСК» Северные электрические сети начата реконструкция ПС 35 кВ «Жостово» и перевод ее на напряжение 110 кВ. На питающем центре планируется установить два трансформатора по 25 МВА РУ-110 кВ, построить новые РУ-6 и 10 кВ. В ноябре проведена сборка зданий ОПУ (общий пульт управления) и ЗРУ (закрытое распределительное устройство).

Декабрь

4 декабря завершён пуск подстанции «Новосырово» в городе Щербинка.

6 декабря филиал ОАО «МОЭСК» Центральные электрические сети завершил первый этап реконструкции ПС 110/10кВ «Беляево».

7 декабря состоялось заседание Совета директоров ОАО «МОЭСК», на котором были приняты решения о создании на базе имущества трех ремонтно-сетевых филиалов Компании дочерних обществ: ОАО «Москабельсэтьмонтэж», ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования», ОАО «Москабельэнергоремонт» со 100 % участием в уставном капитале ОАО «МОЭСК».

8 декабря филиал ОАО «МОЭСК» Октябрьские электрические сети ввел в эксплуатацию воздушную линию 110 кВ «Бусиновская-2» — ТЭЦ-21 — «Бутаково» с отпайками.

В декабре на ПС «Герцево» подготовлены к работе два автотрансформатора 250 МВА, два силовых трансформатора по 100 МВА и четыре регулировочных трансформатора по 40 МВА. Установлено элегазовое оборудование швейцарской фирмы «ABB». Производятся пусконаладочные работы АТ-1, АТ-2, КРУЭ-110 кВ. Параллельно в связи с подключением двух дополнительных КВЛ-220 кВ, «Западная – Герцево-1» и «Западная – Герцево-2», ведутся работы по расширению сети 220 кВ. Вводится новая КВЛ-220 кВ «Центральная – Герцево». Монтируются дополнительные ячейки КРУЭ-220 кВ.

Филиал ОАО «МОЭСК» Москабельсэтьмонтэж провел прокладку и монтаж КЛ 110 кВ «Новобратцево – Войковская» и «Войковская — Свобода», а также «Гражданская – Войковская I и II» со строительством кабельных тоннелей методом щитовой проходки. Линии введены в эксплуатацию поэтапно в соответствии с графиком.



20 декабря филиал «ОАО МОЭСК» Октябрьские электрические сети ввел в эксплуатацию ВЛ 110 кВ «Тушино — Ангелово», проходящую по четырехцепному участку ВЛ-220 кВ «Западная — Герцево 1 и 2» и ВЛ-110 кВ «Ангелово — Герцево 1 и 2».

27 декабря в соответствии с графиком работ осуществлен пуск первого силового трансформатора строящейся подстанции 220 кВ «Руднево».

29 декабря зарегистрированы в Межрайонной инспекции ФНС России № 46 по г. Москве 100 % дочерние и зависимые общества ОАО «МОЭСК».

Основные показатели в цифрах

Основные технические показатели	2007 год
Общая протяженность линий электропередачи высоковольтных электрических сетей, км, в том числе:	15 358,195
* 220 кВ	1 484,081
* 110 кВ	9 633,896
* 35 кВ	4 240,218
Общее количество высоковольтных подстанций, шт., в том числе:	611
* 220 кВ	40
* 110 кВ	360
* 35 кВ	211
Установленная электрическая мощность подстанций, тыс. кВА, в том числе:	40 835
* 220 кВ	13 390,5
* 110 кВ	25 521,8
* 35 кВ	1 922,7
Установленная электрическая мощность распределительных сетей, тыс. кВА	4 639,145
Протяженность кабельных линий (в том числе в эксплуатации), км, в том числе:	1 338,454
* 500 кВ	0,9
* 220 кВ	184,690
* 110 кВ	618,827
* 35 кВ	534,037
Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВтч	71 089
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	65 929
Потери электроэнергии, %	7,26
Основные финансово-экономические показатели	
Выручка от реализации продукции, млн руб.	38 681,052
Себестоимость продукции, млн руб.	29 589,619
Прибыль от продаж, млн руб.	9 091,433
Чистая прибыль, млн руб.	4 747,588
Число сотрудников, чел.	10 479

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

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.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение по ним правовых рисков.

Изменения 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.

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

За 2007 год Общество не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенно повлиять на его деятельность.

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 г. Москвы от 08.09.2006 № 39) и в Московской области (протокол ЭКМО от 25.05.2006 № 10).

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 Общества.

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.

Для снижения вероятности возникновения риска проводятся мероприятия по повышению качества, полноты и информационной достаточности материалов, предоставляемых органам управления Общества для принятия решений по вопросам деятельности Общества. С этой целью в Обществе работают Комитет по надежности, Комитет по стратегии и развитию 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



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 систему корпоративного управления прежде всего как инструмент защиты прав и соблюдения интересов своих акционеров.

Эффективное корпоративное управление является одним из решающих факторов повышения конкурентоспособности и призвано способствовать снижению инвестиционных рисков, росту инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости Общества. 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.

Принципы корпоративного управления Общества основаны на нормативно-правовой базе, включающей в себя законодательство Российской Федерации и внутренние документы ОАО «МОЭСК», утвержденные Общим собранием акционеров Общества и Советом директоров.

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 права акционерам на участие в распределении прибыли Общества;
- * предоставления права акционерам 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 РАО «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 3 марта 2006 г. (протокол № 19 от 03.03.2006), и Положением об инсайдерской информации, утвержденным решением Совета директоров Общества от 3 ноября 2005 г. (протокол № 11 от 03.11.2005).

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;
- * Правление.
- * 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».

15 июня 2007 года состоялось Годовое общее собрание акционеров Общества. На Годовом общем собрании акционеров были утверждены Положение о Правлении Общества, Устав Общества в новой редакции, были избраны члены Совета директоров Общества, члены Ревизионной комиссии Общества, был утвержден Аудитор Общества. Помимо этого утвержден Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2006 финансовый год, утверждено распределение прибыли Общества за 2006 финансовый год.

20 сентября 2007 года планировался созыв Внеочередного общего собрания акционеров в целях обеспечения реформирования электроэнергетического сетевого хозяйства, находящегося на территории города Москвы и Московской области, путем консолидации электросетевых активов расположенных на территории города Москвы. Внеочередное общее собрание акционеров не состоялось, поскольку отсутствовал кворум необходимый для принятия решений по вопросам повестки дня.

30 октября 2007 года состоялось Повторное внеочередное общее собрание акционеров, но по вопросам, поставленным на повестку дня, решения приняты не были.

Совет директоров

Совет директоров ОАО «МОЭСК» является органом управления, осуществляющим общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции, определенной Уставом Общества и Положением о Совете директоров ОАО «МОЭСК».

Персональный состав Совета директоров, избранный на Годовом общем собрании акционеров Общества 15 июня 2007 года, изменился.

В результате голосования в Совете директоров были прекращены полномочия Зубакина В.А., Плешивцева В.Г., Смирнова П.С., Штыкова Д.В.

В новый состав Совета директоров были избраны: Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Демин А.А., Жолнерчик С.С., Зенюков И.А., Кокин А.А., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляр Е.В., Скрибот В., Сучков И.В., Трофимов Ю.И.





Состав Совета директоров

(Совет директоров, избранный 15.06.2007 г. Должности указаны на момент избрания)



РАППОРТ

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 ОАО «МОЭСК»: 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



ЖОЛНЕРЧИК
Светлана Семеновна

**Руководитель Дирекции информации и коммуникаций Центра
управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»**

Год рождения: 1964
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- * Руководитель Дирекции информации и коммуникаций
Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Руководитель Дирекции информации и коммуникаций
ОАО РАО «ЕЭС России»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 15 июня 2007 года



ЗЕНЮКОВ
Игорь Аликович

Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Год рождения: 1966
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- * Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Начальник информационно-аналитического отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
- * Начальник отдела корпоративных информационных сервисов Департамента корпоративного управления КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
- * Начальник отдела корпоративной информации Департамента корпоративного управления КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», главный эксперт, ведущий эксперт
- * Ведущий специалист Отдела корпоративной политики ОАО «Ярэнерго»
- * член Совета директоров ОАО «ТГК-2»
- * заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Институт корпоративного управления»
- * член Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
- * член Совета директоров ОАО «Челябэнерго»
- * член Совета директоров ОАО «Читаэнерго»
- * заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Ярэнерго»
- * член Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
- * член Совета директоров ОАО «Курскэнерго»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 15 июня 2007 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 «Мостеплосетьэнергоремонт»

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



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 объединенная 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



СКЛЯРОВ
Евгений Викторович

Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы

Год рождения: 1955
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- * Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Вице-президент ОАО «Моспромстройматериал»
- * Президент ОАО «Моспромстройматериал»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0 %

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 15 июня 2007 года



СКРИБОТ Вольфганг

**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 «Мостплосетьэнергоремонт»,
ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Каширская ГРЭС-4»,
ОАО «Шатурская ГРЭС-5», ОАО «ГРЭС-24»,
ОАО «Загорская ГАЭС»

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



**СУЧКОВ
Игорь Васильевич**

Советник Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

Год рождения: 1973
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в настоящее время:

- * Советник Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * член Совета директоров ОАО АК «Якутскэнерго»,
ОАО «Московская городская электросетевая компания»

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 15 июня 2007 года



**ТРОФИМОВ
Юрий Иванович**

Генеральный директор ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1945
Гражданство: Россия
Образование: высшее. Кандидат технических наук. Доктор делового
администрирования

Должности, занимаемые в настоящее время:

- * Генеральный директор ОАО «Московская управляющая энергосетевая
компания»;
- * Заместитель председателя Совета директоров ОАО «Московская
городская электросетевая компания»;
- * член Совета директоров ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания», ООО КБ «Агропромкредит»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * И.о. генерального директора ОАО «Московская управляющая
энергосетевая компания»
- * 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 в уставном капитале эмитента: доли не имеет
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет





На первом заседании вновь избранного Совета директоров ОАО «МОЭСК» Председателем единогласно был избран Раппопорт А.Н. — Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления «ФСК ЕЭС»; заместителем Председателя единогласно избран Чистяков А.Н. — Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

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 2007–2008 гг., утвержденным решением Совета директоров от 17.07.2007 г.

В 2007 году состоялось 17 заседаний Совета директоров, из них – 7 в составе, избранном в 2006 году, и 10 – в новом составе, избранном в 2007 году.

Явка на заседания Совета директоров членов Совета директоров в составе, действовавшем до 15 июня 2007 года

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Раппопорт А.Н.	7
Чистяков А.Н.	7
Гавриленко А.А.	7
Демин А.А.	6
Зубакин В.А.	6
Кокин А.А.	6
Матвеев А.А.	4
Плешивцев В.Г.	1
Силкин В.Н.	6
Скрибот В.	6
Смирнов П.С.	5
Трофимов Ю.И.	7
Штыков Д.В.	7

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 82,4%, в том числе независимых директоров – 79,2%.



Явка на заседания Совета директоров членов Совета директоров в действующем составе, избранном 15 июня 2007

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Раппопорт А.Н.	9
Чистяков А.Н.	9
Гавриленко А.А.	8
Жолнерчик С.С.	9
Демин А.А.	10
Зенюков И.А.	9
Кокин А.А.	10
Матвеев А.А.	7
Силкин В.Н.	6
Скрибот В.	10
Сучков И.В.	9
Склярв Е.В.	6
Трофимов Ю.И.	10

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 86,2%, в том числе независимых директоров – 84,5%.

Активность работы Совета директоров в 2007 году по сравнению с 2006 годом

Период	Число заседаний				Число рассмотренных вопросов		Средний кворум на заседаниях
	Очных	Очно-заочных	Заочных	Всего	Всего	В том числе плановых	
01.01.2006-31.12.2006	3	1	19	23	222	69	80,9%
01.01.2007-31.12.2007	3	0	14	17	266	74	84,6%

Результатом работы Совета директоров в 2007 году стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества в рамках своей компетенции, среди них:

- * определение приоритетных направлений деятельности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»: об утверждении Экологической политики ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;
- * повышение надежности работы электросетевого комплекса, утверждение внутренних документов Общества;
- * создание Комитета по кадрам и вознаграждениям и Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества;
- * о создании филиала ОАО «МОЭСК» Центральные электрические сети;
- * об участии Общества в ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Москабельэнергоремонт», ОАО «Завод РЭТО»;
- * предварительное одобрение сделок, в совершении которых имелась заинтересованность (перечень сделок публикуется в Приложении к настоящему отчету);
- * другие вопросы.



№ 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	3,76%
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.	17	6,39%
3.	Корпоративное управление:	98	36,84%
3.1.	Утверждение/изменение внутренних документов Общества, внесение изменений в Устав в рамках компетенции Совета директоров	25	9,40%
3.2.	подготовка и проведение Общих собраний акционеров, рассмотрение предложений акционеров по вопросам повестки дня собраний акционеров и т.п.	22	8,27%
3.3.	организация и проведение заседаний Совета директоров, комитетов Совета директоров, избрание Председателя Совета директоров и т.п.	10	3,76%
3.4.	рассмотрение вопросов, связанных с деятельностью исполнительных органов Общества, менеджмента, органов внутреннего контроля, внешнего аудитора	24	9,02%
3.5.	рассмотрение вопросов, связанных с деятельностью на рынке ценных бумаг	12	4,51%
3.6.	оказание материальной помощи работникам и благотворительной (спонсорской) помощи	5	1,88%
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	34	12,78%
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	107	40,23%
ИТОГО		266	

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2007 году в соответствии с требованиями статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров было одобрено 105 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность членом Совета директоров, а также акционера, которому принадлежит более 20 процентов акций Общества, – ОАО «РАО ЕЭС России», на общую сумму около 820,4 млн руб. без учета НДС.

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

Информация о крупных сделках

В 2007 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров.





Вознаграждение членам Совета директоров

В 2007 году членам Совета директоров Общества выплачены вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров в размере 2 273 545 руб.

Кроме того, в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным Годовым общим собранием акционеров Общества 26 июня 2006 года, в 2007 году членам Совета директоров Общества выплачено дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год, утвержденной Общим собранием акционеров Общества, в размере 9 224 463,40 руб. и дополнительное вознаграждение за рыночную капитализацию в размере 27 694 329,90 руб.

Комитеты Совета директоров

Комитет по стратегии и развитию

В соответствии с решением Совета директоров в 2007 году создан Комитет по стратегии и развитию при Совете директоров Общества.

Основными задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- 1) определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- 2) повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- 3) корректировка существующей стратегии развития Общества;
- 4) контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;
- 5) определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;
- 6) выработка рекомендаций по дивидендной политике Общества;
- 7) оценка эффективности деятельности Общества.

В состав Комитета избраны:

- * Кокин Андрей Анатольевич (Председатель Комитета) – член Совета директоров ОАО «МОЭСК»;
- * Колесников Антон Сергеевич – заместитель начальника Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»;
- * Большаков Валерий Петрович – заместитель генерального директора по стратегии и развитию бизнеса ОАО «МОЭСК»;
- * Солдатов Николай Михайлович – заместитель генерального директора по финансам ОАО «МОЭСК»;
- * Копанов Евгений Анатольевич – директор департамента корпоративной политики и правового обеспечения ОАО «МОЭСК»;
- * Гурьянов Денис Львович – начальник Управления корпоративных отношений Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»;
- * Котерев Владимир Юрьевич – коммерческий директор ОАО «Объединенная энергетическая компания»;
- * Кравченко Алексей Сергеевич – менеджер проекта ОАО «Газпромбанк»;
- * Демина Валентина Александровна – ведущий аналитик ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда).

Комитет по надежности

В 2007 году 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 (заключений) 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:

- * Оклея Павел Иванович (Председатель Комитета) – заместитель руководителя Центра управления межрегиональными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС»;
- * Корякин Дмитрий Анатольевич – руководитель управления повышения надежности и развития оперативно-технологического управления Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»;
- * Лотаков Николай Сергеевич – заместитель главного инженера по промышленной безопасности и техническому аудиту ОАО «МОЭСК»;
- * Майоров Андрей Владимирович – заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «МОЭСК»;
- * Митяев Александр Александрович – директор департамента стратегического планирования и инвестиций ОАО «МОЭСК»;
- * Котеров Владимир Юрьевич – коммерческий директор ОАО «Объединенная энергетическая компания»;
- * Кульпин Дмитрий Леонидович – заместитель директора по инвестициям ЗАО «Лидер».

В 2007 году состоялось пять заседаний Комитета по надежности, на которых были рассмотрены следующие основные вопросы:

1. Оценка деятельности Общества по обеспечению комплексной надежности работы сетевого оборудования и сооружений в период максимума нагрузок.
2. Программа мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ОАО «МОЭСК» на 2007 год.

Комитет по аудиту

В 2007 году избран новый состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества, созданного по решению Совета директоров в 2006 году 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.

В соответствии с поступившими от членов Совета директоров предложениями в состав Комитета избраны члены Совета директоров:

Демин Андрей Александрович (Председатель Комитета), Зенюков Игорь Аликович, Скрибот Вольфганг, Кокин Андрей Анатольевич.

Биографии членов Комитета (вместе с биографиями других членов Совета директоров) приведены в начале данного раздела.

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

- * подготовка рекомендаций относительно кандидатуры Аудитора для осуществления внешнего аудита финансовой отчетности Общества и размера вознаграждения Аудитора;
- * обсуждение отчетности и результатов ее аудита с Ревизионной комиссией Общества, руководством Общества и Аудитором Общества;
- * анализ актов проверок Ревизионной комиссией Общества финансово-хозяйственной деятельности Общества и подготовка рекомендаций Совету директоров Общества о способах предупреждения выявленных нарушений в будущем;
- * выработка методических рекомендаций о порядке осуществления внутреннего контроля и аудита соответствующим подразделением Общества;



* анализ отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству, международным стандартам финансовой отчетности, российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, оценка отчетности Общества и заключения Аудитора Общества, разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления отчетности Общества.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

В соответствии с решением Совета директоров в 2007 году создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Комитет создан с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки всесторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров Общества в отношении кадровой политики и мотивации, а также осуществления контроля за исполнением таких решений, принятых Советом директоров Общества.

В соответствии с поступившими от членов Совета директоров предложениями в состав Комитета избраны члены Совета директоров:

Чистяков Александр Николаевич (Председатель Комитета), Сучков Игорь Васильевич, Скрибот Вольфганг, Кокин Андрей Анатольевич.

Биографии членов Комитета (вместе с биографиями других членов Совета директоров) приведены в начале данного раздела.

Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества. Правление отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью в рамках компетенции, определенной решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, и действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества, а также Положением о Правлении ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», утвержденным решением Годового общего собрания акционеров 15 июня 2007 г.

Основными задачами Правления Общества являются:

* обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;

* разработка предложений по стратегии развития Общества;

* реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;

* повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;

* обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.





Состав Правления Общества

(избран Советом директоров ОАО «МОЭСК» 13 июля 2007 года)



ТРОФИМОВ
Юрий Иванович,
Председатель Правления

Генеральный директор ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1945

Гражданство: Россия

Образование: высшее. Кандидат технических наук. Доктор делового администрирования

Должности, занимаемые в настоящее время:

* Генеральный директор ОАО «Московская управляющая энергосетевая компания»;

* Заместитель председателя Совета директоров ОАО «Московская городская электросетевая компания»;

* член Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», ООО КБ «Агропромкредит»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

* И.о. генерального директора ОАО «Московская управляющая энергосетевая компания»

* 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 в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



МАЙОРОВ
Андрей Владимирович

Заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

* Первый заместитель генерального директора по производству — главный инженер ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;

* Первый заместитель генерального директора по производству ОАО «Оренбургэнерго»;

* Директор Западных электрических сетей ОАО «Оренбургэнерго»;

* Заместитель генерального директора по электрическим сетям ОАО «Оренбургэнерго».

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0003398**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

СОЛДАТОВ
Николай Михайлович

Заместитель генерального директора по финансам ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1940

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

* Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;

* Заместитель генерального директора по экономическим и финансовым вопросам ОАО «Оренбургэнерго»;

* Заместитель генерального директора по экономике и капиталу ОАО «Оренбургэнерго».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**





СКЛЯРОВА
Людмила Алексеевна

Главный бухгалтер ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1958
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Главный бухгалтер ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;
 - * Первый заместитель главного бухгалтера ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;
 - * Главный бухгалтер – начальник отдела бухгалтерского учета и отчетности Белгородского предприятия Магистральных электрических сетей – филиала ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Черноземное предприятие Магистральных электрических сетей.

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



КАЗАКОВ
Олег Анатольевич

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1948
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Заместитель генерального директора – директор по инвестициям и капитальному строительству ОАО «МОЭСК»;
- * Директор по капитальному строительству ОАО «МОЭСК»;
- * Заместитель генерального директора по инвестициям ОАО «Оренбургэнерго».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



ГРОШЕВ
Георгий Николаевич

Заместитель генерального директора по работе с клиентами и технологическими присоединениями ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1951
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Директор по маркетингу и сбыту ОАО «МОЭСК»;
- * Директор Централных электрических сетей ОАО «Оренбургэнерго».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



РАВИЛОВ
Харис Хамидуллович

**Заместитель генерального директора по корпоративным функциям
ОАО «МОЭСК»**

Год рождения: 1960
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Директор по логистике и закупкам ОАО «МОЭСК»;
- * Директор по логистике, закупкам и общим вопросам ОАО «МОЭСК»;
- * Генеральный директор ООО «Оренбургэнергогостройснабкомплект».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



БОЛЬШАКОВ
Валерий Петрович

**Заместитель генерального директора по стратегии и развитию бизнеса
ОАО «МОЭСК»**

Год рождения: 1950
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Директор филиала ОАО «ОГК-3» Центра управления ОГК-3;
- * Заместитель генерального директора по технической политике ОГК-3;
- * Заместитель генерального директора по стратегии, инвестициям и технической политике ОГК-3;
- * Заместитель генерального директора - технический директор ОГК-3;
- * Генеральный директор ОАО «Черепетская ГРЭС».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



ТАЛАЛАЕВ
Анатолий Анатольевич

**Заместитель генерального директора по управлению персоналом
ОАО «МОЭСК»**

Год рождения: 1954
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Директор по управлению персоналом ОАО «МОЭСК»;
- * Профессор кафедры основ организации НИР МПФПЛО Московской медицинской академии им. И.М. Сеченова.

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



ВЕРЕВКИН-РАХАЛЬСКИЙ
Сергей Владимирович

**Заместитель генерального директора по контролю и безопасности
ОАО «МОЭСК»**

Год рождения: 1948
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Служба в УКГБ при СМ СССР, ФСК, ФСБ РФ;
- * Заместитель генерального директора по экономической безопасности и режиму ОАО «МОЭСК».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



КОПАНОВ
Евгений Анатольевич

**Директор департамента корпоративной политики и правового
обеспечения ОАО «МОЭСК»**

Год рождения: 1970
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МОЭСК»;
- * Юрист 2-й категории юридического отдела ОАО «Оренбургэнерго»;
- * начальник юридического отдела ОАО «Оренбургэнерго»;
- * начальник договорно-правового отдела ОАО «Оренбургэнерго».

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



МИТЯЕВ
Александр Александрович

Заместитель генерального директора по развитию ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1952
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Заместитель генерального директора по развитию ОАО «МОЭСК»;
- * Заместитель генерального директора по распределительным сетям и перспективному развитию ОАО «Мосэнерго»;
- * Заместитель генерального директора по электрическим сетям и перспективному развитию ОАО «Мосэнерго»;
- * Начальник службы перспективного развития Управления ОАО «Мосэнерго»;
- * Заместитель начальника диспетчерской службы МПО ОАО «Мосэнерго»;
- * Старший диспетчер диспетчерской службы Управления ОАО «Мосэнерго»;
- * Диспетчер диспетчерской службы Управления ОАО «Мосэнерго»;
- * Инженер диспетчерской службы Управления ОАО «Мосэнерго»;
- * Электрослесарь службы релейной защиты, автоматики и измерений Управления ОАО «Мосэнерго».

Доля в уставном капитале эмитента: **0,0029213**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**



РАЕВ
Александр Григорьевич

Директор по технологическим присоединениям ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1955
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

- * Технический директор ОАО Энергетический Центр «Энергобаланс Москва»;
- * Заместитель главного инженера по РС и перспективному развитию Южных электрических сетей – филиала ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»;
- * Заместитель главного инженера Южных электрических сетей – филиала ОАО «Мосэнерго»;
- * Начальник Южной группы подстанций;
- * Заместитель начальника Кожуховской группы подстанций.

Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Результатом работы Правления в 2007 году стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества в рамках своей компетенции, среди них:

- * О подготовке ОАО «МОЭСК» к работе в период прохождения осеннее – зимнего максимума нагрузок 2007 – 2008 гг.;
- * Об укрупнении областных филиалов Общества;
- * О рассмотрении перспективной программы технического перевооружения и реконструкции распределительных сетей напряжением 0,4 – 10 кВ на 2008 – 2012 гг.;
- * Об учреждении ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Москабельэнергоремонт», ОАО «Завод РЭТО».



Генеральный директор



ТРОФИМОВ
Юрий Иванович

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором (Председателем Правления), 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**.

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:

- * Генеральный директор ОАО «Московская управляющая энергосетевая компания»
- * 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 «Московская управляющая энергосетевая компания»
- * 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 13.07.2007 г. (протокол от 17.07.2007 г. № 46) 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;
- * недопущение роста системного показателя средней длительности перерывов электроснабжения потребителей;



2. Коэффициент срочной ликвидности.

Годовые показатели:

1. Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком;
2. Потери к отпуску в сеть (годовой).
3. Критерий надежности (годовой).
4. Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года.

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 Российской Федерации, 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 пять человек. Состав Ревизионной комиссии определен Годовым общим собранием акционеров Общества 15.06.2007 г.



Состав Ревизионной комиссии



МАТЮНИНА
Людмила Романовна

**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%



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%



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%



ЛЕЛЕКОВА
Марина Алексеевна

Заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1961
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

* Заместитель руководителя, ведущий эксперт, главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»

* Советник по работе Ревизионных комиссий Фонда «Институт профессиональных директоров» г. Москва

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%



ЭРЛИХМАН
Александр Георгиевич

Начальник финансового отдела ОАО «Московская объединенная 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 2007 году членами Ревизионной комиссии были проведены две проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества: по итогам деятельности за 2006 год и по итогам проведения проверки выполнения Инвестиционной программы ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

В 2008 году в соответствии с законодательством РФ и Уставом Общества Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам деятельности Общества за 2007 год. На основании проверки Ревизионной комиссией составлено Заключение, подтверждающее достоверность информации, содержащейся в Годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества за 2007 год¹.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии

В 2007 году членам Ревизионной комиссии Общества и привлеченным Ревизионной комиссией Общества специалистам, не являющимся членами Ревизионной комиссии, выплачено вознаграждение за проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества в размере 1 449 885 рублей.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии установлен Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным Внеочередным общим собранием акционеров Общества 28 марта 2006 года.

¹Заключение Ревизионной комиссии см. на стр. 96.





Группа внутреннего аудита

Одним из важнейших элементов управления ОАО «МОЭСК» является система внутреннего контроля.

Система внутреннего контроля Общества была направлена на обеспечение возможности принятия эффективных управленческих решений, а также контроля их исполнения.

В 2007 году внутренний контроль в Обществе осуществлялся группой внутреннего аудита, преобразованной в результате организационных мероприятий в Департамент внутреннего контроля.

Работа департамента внутреннего контроля была направлена на проведение контроля за соблюдением законодательства при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности филиалами и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества, а также на оперативное выявление, предотвращение и ограничение финансовых и операционных рисков, возможных злоупотреблений со стороны должностных лиц.

Контроль осуществлялся путем проведения проверок филиалов и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества с охватом всех вопросов финансово-хозяйственной деятельности объектов проверки.

В процессе проверок особое внимание уделялось вопросам выполнения инвестиционной программы, планов ремонта и поддержания работоспособности энергетического оборудования; предупреждения аварий; эффективного использования финансовых, материальных и трудовых ресурсов; анализа и оценки эффективности системы управления рисками и предлагались методы их снижения.

В 2007 году проведено 11 плановых комплексных проверок производственной и финансово-хозяйственной деятельности одиннадцати филиалов Общества.

Решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» от 27.11.2007 г. (протокол № 52 от 28.11.2007 г.) утверждено Положение о внутреннем контроле Общества.

В Обществе проводится работа по организации ревизионной деятельности. В дочерних и зависимых обществах ОАО «МОЭСК» избраны и действуют ревизионные комиссии.

Аудитор

Решением Общего собрания акционеров от 15 июня 2007 г. (протокол № 4 от 21 июня 2007 г.) Аудитором Общества утверждено закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит». Стоимость проведения аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2007 год установлена решением Совета директоров от 10 августа 2007 г. (протокол № 48 от 13 августа 2007 г.) в размере 2 100 000 (два миллиона сто тысяч) рублей.

Регистратор

25 октября 2006 г. 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».

Структура акционерного капитала

История акционерного капитала

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).

Акции ОАО «МОЭСК» были размещены путем распределения среди акционеров ОАО «Мосэнерго», в том числе среди акционеров, голосовавших против или не принявших участия в голосовании по вопросу о реорганизации ОАО «Мосэнерго», пропорционально количеству имеющихся у них акций ОАО «Мосэнерго».

На каждую обыкновенную акцию ОАО «Мосэнерго» подлежала распределению 1 (одна) обыкновенная акция ОАО «МОЭСК» номинальной стоимостью 0,5 рублей.





Общее количество подлежащих распределению акций ОАО «МОЭСК» равнялось общему количеству акций ОАО «Мосэнерго» (за вычетом акций, находящихся в собственности или в распоряжении ОАО «Мосэнерго»), оставшихся после выкупа акций по требованию акционеров, голосовавших против принятия решения о реорганизации или не принимавших участие в голосовании по указанному вопросу.

Количество обыкновенных акций ОАО «МОЭСК», которое получил каждый акционер ОАО «Мосэнерго», равнялось количеству принадлежащих ему обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго» по состоянию на дату размещения на основании данных реестра акционеров ОАО «Мосэнерго».

Структура акционерного капитала

Размер уставного капитала Общества 14 124 679 850 рублей.

Общее количество размещенных акций – 28 249 359 700 штук.

Общее количество акционеров по данным списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, – более 20 000.

Структура акционерного капитала по данным списка акционеров на 13.08.2007 г., имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.

Наименование	Штук	Процентов в уставном капитале
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	14 379 166 000	50,90%
Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «АГАНА»	5 205 182 689	18,42%
ВЕЛЛСТОУН ТРЕЙДИНГ ЛИМИТЕД (WELLSTONE TRADING LIMITED)	1 383 824 145	4,90%
КАЛЛЕНДЕР ТРЕЙДИНГ ЛИМИТЕД	1 333 982 685	4,72%
ОАО «Объединенная энергетическая компания»	1 300 000 000	4,60%
Открытое акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания»	832 560 000	2,95%
Дойче Банк АГ Лондонское отделение	390 555 907	1,38%
Citigroup Global Markets Limited	291 292 007	1,03%
Прочие юридические лица	1 538 754 557	5,45%
Физические лица	1 594 561 510	5,65%

Обращение акций на фондовом рынке

Акции ОАО «МОЭСК» с начала своих торгов на фондовом рынке обладают высокой ликвидностью, достаточной для включения в котировальные листы «А», однако уровень корпоративного управления и срок существования ОАО «МОЭСК» как эмитента менее 3 лет не позволял ценным бумагам Компании быть включенными в котировальные листы выше уровня «Б». В связи с этим в Обществе проведена работа над повышением уровня корпоративного управления, в результате которой ОАО «МОЭСК» по уровню корпоративного управления соответствует котировальным листам «А1». ОАО «МОЭСК» планирует после 1 апреля 2008 года включить свои акции в котировальный лист ММВБ «А2» и в котировальный лист РТС «А2».

Листинг

09.02.2006 года Акции ОАО «МОЭСК» допущены к торгам на биржевом рынке ОАО «РТС».

10.02.2006 года Акции ОАО «МОЭСК» допущены к торгам (включены в перечень внесписочных ценных бумаг) в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

23.03.2006 года включены в список «Классический рынок, акции» НП «РТС».

07.07.2006 года Акции ОАО «МОЭСК» переведены в Котировальный список ФБ ММВБ «Б».

17.11.2006 года Акции ОАО «МОЭСК» включены в Котировальный список НП «РТС» «Б».





С 1 января 2007 года обслуживание торгов по акциям Общества на Классическом рынке РТС было переведено из НП «РТС» в ОАО «РТС». Данное решение обусловлено техническими причинами, связанными исключительно с реструктуризацией бизнеса Группы РТС.

Коды акций ОАО «МОЭСК» в основных торговых системах

Торговая система	Код	Наименование	Котировальный список
ММВБ	MSRS	МОЭСК	Б
РТС	MSRS, MSRSG		Б

ISIN код RU000A0ET7Y7

Котировки и объем торгов, динамика курсовой стоимости акций в 2007 году

	Объем, шт..	Объем, руб.	Кол-во рыночных сделок за период, шт..	Цены сделок, руб.				Изменение цены посл., %.
				первая	мин.	макс.	посл.	
ММВБ	788 754 400	2 166 625 873,50	24 121	2,700	1,691	4,100	2,450	-10,204%
РТС (Биржей)	124 919 773	353 764 561,75	247	3,046	1,680	3,972	2,587	-17,750%
РТС (Классический)*	124 707 473	335 822 382,00	240	2,818	1,605	3,700	2,573	-9,524%

* пересчитано из долларов США в рубли по курсу ЦБ на 28.12.2007

Динамика рыночной капитализации Общества и развернутый комментарий к ней

В 2007 году динамика рыночной капитализации ОАО «МОЭСК» показала отрицательное значение. По данным ММВБ стоимость акций ОАО «МОЭСК» в 2007 году снизилась на 10,2 %.

По мнению руководства ОАО «МОЭСК» снижение капитализации ОАО «МОЭСК» в 2007 году вызвано следующими факторами:

- * опасениями инвесторов по поводу невыполнения ОАО «МОЭСК» плана сбора платы за присоединение в г. Москве;
- * неопределенностью в планах по объединению с ОАО «МГЭСК»;
- * с общей нестабильностью на финансовых рынках.

Однако в связи с тем, что в 2006 году капитализация Общества увеличилась (по данным ММВБ) на 400 %, снижение капитализации в 2007 году ожидаемо и не выходит за рамки технической коррекции.

В ОАО «МОЭСК» проводится работа в области IR, входящая в компетенцию корпоративного управления и направленная на исследование инвестиционного рынка, анализ восприятия ОАО «МОЭСК» инвестиционно-аналитическим сообществом (оценивается привлекательность Компании для инвестирования, риски инвестирования, доходность). Обществом поддерживаются постоянные контакты с инвесторами и аналитиками, анализируется удовлетворенность потенциальных инвесторов Компанией, информацией о Компании и выясняются дополнительные нераскрытые вопросы о ее деятельности.

ОАО «МОЭСК» первым среди других РСК получило листинг на биржах (в июле 2006 года акции ОАО «МОЭСК» переведены в Котировальные списки ММВБ и РТС). Включению акций в котировальные списки предшествовала работа по повышению уровня корпоративного управления и информационной открытости, в том числе созданы комитеты при Совете директоров по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, осуществляется подготовка и раскрытие информации о финансовой деятельности Компании в соответствии с МСФО.

Агентство Moody's Investors Service 29 октября 2007 года присвоило ОАО «МОЭСК» корпоративный рейтинг (corporate family rating) на уровне Ba2 с позитивным прогнозом. Одновременно агентством Moody's Interfax Rating Agency, мажоритарным акционером которого является Moody's, присвоило Компании рейтинг по национальной шкале на уровне Aa2.ru.

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





Акции ОАО «МОЭСК» обладают высокой ликвидностью, включены в энергетические индексы — Индекс ММВБ – электроэнергетика (MICEX PWR). Кроме того, ОАО «МОЭСК» — единственная распределительная сетевая компания, включенная в Индекс MICEX PWR.

Деятельность ОАО «МОЭСК» регулярно освещается ведущими инвестиционно-аналитическими компаниями, включая западные.

В 2008 году основным направлением стратегии в области повышения привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов будет повышение информационной открытости, оперативности и регулярности в предоставлении информации об Обществе. На реализацию этого направления стратегии будут направлены следующие мероприятия:

1. Запуск нового корпоративного сайта Компании, который в наибольшей степени призван отвечать потребностям инвесторов.

Новый сайт будет существовать и в английской версии, что позволит получать информацию, необходимую для принятия инвестиционных решений в полном объеме, регулярно и оперативно, а главное доступным для российских и иностранных инвесторов способом.

2. Общество будет стремиться реализовать практику проведения регулярных конференц-коллов или интернет-телеконференций по итогам каждого квартала. Это позволит привлечь большее число лиц, заинтересованных в инвестировании средств в Компанию, в том числе находящихся за рубежом.

Кроме того, дополнительно к вышеперечисленным мероприятиям ОАО «МОЭСК» планирует перевести акции и облигации Общества в котировальные листы ММВБ и РТС «А».

Также Общество продолжит взаимодействие с рейтинговым агентством и будет проводить работу, направленную на повышение международного кредитного рейтинга, присвоенного Moody's в целях повышения привлекательности долговых обязательств Общества на внутреннем и международном рынке капитала.

Эмиссионная деятельность

В 2007 году ОАО «МОЭСК» была проведена работа по подготовке к выпуску рублевых еврооблигаций на общую сумму до 10 млрд рублей. Первоначально размещение планировалось осуществить в середине сентября 2007 года. Однако из-за неблагоприятной ситуации на мировых финансовых рынках было принято решение о переносе даты размещения на более поздний срок.

Необходимость внешних заимствований обусловлена значительной инвестиционной программой ОАО «МОЭСК».

Для того чтобы быстрее ликвидировать существующий дефицит мощности, ОАО «МОЭСК» привлекает дополнительные заимствования, которые будут погашаться за счет доходов от присоединения.

Информация об облигационном займе

Размещение облигаций состоялось 12 сентября 2006 года на Фондовой бирже ММВБ.

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.

Определение процентной ставки по первому купону облигаций осуществляется в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг (государственный регистрационный номер 4-01-65116-D от 22 июня 2006 года), утвержденным Советом директоров Открытого акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» (протокол № 25 от 17 мая 2006 г.).

В соответствии с Решением процентная ставка по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам Облигаций устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

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».





Дочерние и зависимые хозяйственные общества

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

По состоянию на 31.12.2007 года ОАО «МОЭСК» выполнило обязательство по выплате доходов по первому и второму купону.

По состоянию на 01.01.2008 года ОАО «МОЭСК» имеет 4 дочерних и зависимых общества: ОАО «Энергоцентр», ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования», ОАО «Москабельэнергоремонт».

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. В 2007 году по номинальной стоимости ОАО «МОЭСК» приобретены акции ОАО «Энергоцентр» в количестве 20 000 (Двадцать тысяч) штук на общую сумму 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей.

Договоры купли-продажи акций ОАО «Энергоцентр» на общую сумму 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей между ОАО «МОЭСК» и учредителями ОАО «Энергоцентр» заключены 22.03.2007 г. и 28.03.2007 г.

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 потребителей Московской области всех категорий.

На основании решения Общего собрания акционеров ОАО «Энергоцентр» и в соответствии с приказом ФСФР России от 24.05.2007 г. № 07-1108/пз-и осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Энергоцентр» на общую сумму 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей, размещаемых путем закрытой подписки между акционерами ОАО «Энергоцентр»: ОАО «Московская областная инвестиционная трастовая компания» и ОАО «Московская объединенная электросетевая компания». Договор купли-продажи дополнительного выпуска акций между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Энергоцентр» заключен 20.06.2007 г. По результатам дополнительной эмиссии доля ОАО «МОЭСК» в уставном капитале ОАО «Энергоцентр» составила 20 000 (Двадцать тысяч) акций на общую сумму 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей, что составляет 50 % уставного капитала ОАО «Энергоцентр».

В 2007 году ОАО «МОЭСК» учредил три открытых акционерных общества: ОАО «Москабельсетьмонтаж», ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» и ОАО «Москабельэнергоремонт», со 100 % участием в уставном капитале ОАО «МОЭСК» на базе имущества филиалов – Москабельэнергоремонт, Завод по ремонту электротехнического оборудования, Москабельсетьмонтаж.

Выход ОАО «МОЭСК» из ремонтного бизнеса является практическим шагом реализации Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003–2008 гг. «5+5» и проекта реформирования ОАО «Мосэнерго». Он направлен на формирование конкурентного рынка ремонтных и сервисных услуг в энергетике.

Основными целями обособления ремонтно-сервисных видов деятельности являются:

1. Повышение эффективности основного бизнеса Общества за счет увеличения эффективности использования средств за счет снижения издержек на ремонты и техперевооружение, повышения качества ремонтных услуг и сокращения срока ремонтных кампаний.

Цель достигается путем создания юридически самостоятельных предприятий по ремонту оборудования, по ремонту и прокладке кабельных линий, по строительству, монтажу, реконструкции и ремонту ЛЭП и подстанций.

2. Развитие конкурентных рыночных отношений в сфере.

Цель достигается путем включения конкурентных механизмов





ценообразования и борьбы за покупателей продукции, работ и услуг каждого ремонтного предприятия, созданного на базе имущественных комплексов ОАО «МОЭСК».

29 декабря зарегистрированы в Межрайонной инспекции ФНС России № 46 по г. Москве ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования», ОАО «Москабельэнергоремонт», ОАО «Москабельсетьмотаж».

В качестве вноса в уставный капитал дочерних обществ ОАО «МОЭСК» передает имущество, находящееся на балансе ремонтно-сервисных филиалов, а также денежные средства, необходимые для перерегистрации имущества и переоформления лицензий и филиалов.

Информация об участии Общества в дочерних и зависимых обществах

Наименование организации	Основные виды деятельности	Суммы вложений, тыс. руб.	Доля в УК, %, по состоянию на 31.12.2007
Открытое акционерное общество «Энергоцентр»	- осуществление инвестиционной деятельности; - оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;	1 000 000	50
Открытое акционерное общество «Москабельсетьмотаж»	- строительные и монтажные работы (включая работы по устройству наружных инженерных сетей и оборудования, прокладка кабельных линий электроснабжения 1-10, 20, 35, 110, 220 и 500 кВ; подготовка строительной площадки и земляные работы; возведение несущих и ограждающих конструкций; устройство внутренних инженерных сетей; работы по защите конструкций и оборудования; пусконаладочные работы)	1 679 855	100
Открытое акционерное общество «Москабельэнергоремонт»	- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей; - ремонт, реконструкция и техническое перевооружение кабельных линий и оборудования, а также техническое перевооружение и реконструкция энергетических объектов;	499 440	100
Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	- монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей - работы по капитальному и текущему ремонту силового электротехнического оборудования в силовых электрических сетях, ТЭЦ, ГРЭС и других объектах.	611 608	100

Информация о существенных фактах

В 2007 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 веб-сайте Общества (www.moesk.ru).





Сведения о юридическом обеспечении деятельности

Правовое обеспечение деятельности Общества осуществляется по следующим направлениям:

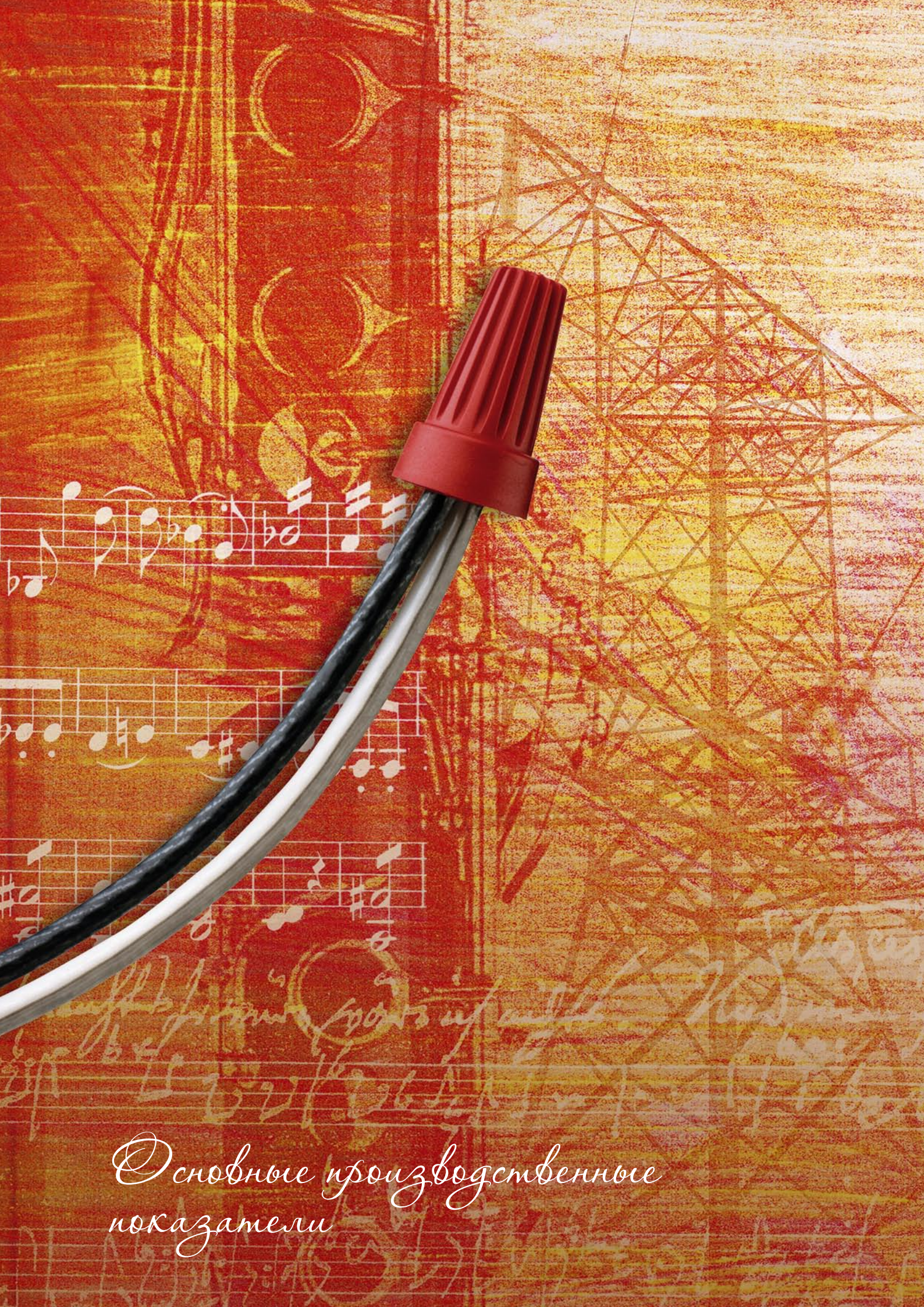
1. Разработка и использование правовых механизмов в целях завершения урегулирования конфликтной ситуации, созданной противоречивым распределением прав требований и корреспондирующих обязательств ОАО «Мосэнерго» обществам, образовавшимся после реорганизации.

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 2007 год Общество не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенно повлиять на его деятельность.





*Основные производственные
показатели*



Передающие мощности

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

Высоковольтные электрические сети

Подстанции:

Общее количество подстанций Общества - 611, кроме того в эксплуатационном обслуживании Компании находятся 6 подстанций, построенных по программе г. Москвы (5 ПС 220 кВ и 1 ПС 110 кВ). Основную долю подстанций Компании составляют подстанции напряжением 110 кВ (360 подстанций) и 35 кВ (211 подстанций).

Установленная мощность трансформаторов составляет 40 835 МВА.

Высшее напряжение	Количество ПС, шт..	Установленная мощность, МВА
35 кВ	211	1 922,7
110 кВ	360	25 521,8
220 кВ	40	13 390,5
Всего	611	40 835

Воздушные линии электропередачи:

Общая протяженность воздушных линий электропередачи Общества составляет 15 358,195 км, в том числе 220 кВ – 1 484,081 км, 110 кВ – 9 633,896 км, 35 кВ – 4 240,218 км.

Электросети	220 кВ		110 кВ		35 кВ		Всего	
	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям	по трассе	по цепям
Центральные	278,3	419,7	401,9	691,1	23	33,2	703,2	1 144
Октябрьские	116,51	192,64	419,01	821,02	298,72	412,92	834,24	1 426,58
Северные	99,65	118,57	507,067	607,143	325,82	385,32	932,537	1 111,033
Ногинские	112,9	143	675,2	1281,7	233,7	310,7	1021,8	1 735,4
Подольские	249,6	280,2	1065,2	1647,4	382,2	466,8	1697	2 394,4
Коломенские	-	-	681,31	1055,17	137,14	145,12	818,45	1 200,29
Шатурские	20,811	41,622	459,237	712,437	269,646	407,786	749,694	1 161,845
Западные	282,049	282,049	572,632	751,796	387,532	434,972	1 242,213	1 468,817
Дмитровские	6,3	6,3	351,6	502	333,97	390,94	691,87	899,24
Можайские	-	-	207,3	382,75	376,2	514,73	583,5	897,48
Волоколамские	-	-	160,65	214	328,58	503,92	489,23	717,92
Каширские	-	-	559,34	967,38	189,85	233,81	749,19	1201,19
Итого	1 166,12	1 484,081	6 060,446	9 633,896	3 286,358	4 240,218	10 512,924	15 358,195

Высоковольтные кабельные линии электропередачи

Протяженность высоковольтных кабельных линий 35, 110, 220, 500 кВ, находящихся в эксплуатации ОАО «МОЭСК», составляет 1338, 454 км, в том числе:

Напряжение	Протяженность КЛ, км (собственные + эксплуатационные)
35 кВ	534,037
110 кВ	618,827
220 кВ	184,690
500 кВ	0,9
Всего	1 338,454





Таблица основных параметров распределительных сетей ОАО «МОЭСК» на 01.01.2008

Установленная трансформаторная мощность	Распределительные и трансформаторные пункты 6-10 кВ					ЛЭП 0,4-10кВ						Фидера 6-10 кВ
	Всего	В том числе				Всего	В т.ч. 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	км	км	км	км	км	км	шт..
4 639,145	14 358	670	4 931	6 728	2 029	59 167,8	2 780,7	8 087,8	27 112,3	21 822,2	2 145,6	2 552

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

	Отпуск электроэнергии в сеть, млн кВтч	Полезный отпуск электроэнергии, млн кВтч	Потери электроэнергии, млн кВтч	Потери электроэнергии, %
2005 факт	65 146	59 168	5 978	9,18
2006 факт	68 334	62 701	5 633	8,24
2007 факт	71 089	65 929	5 160	7,26
2008 план	74 370	68 799	5 571	7,49



В 2007 году отпуск электроэнергии по сетям ОАО «МОЭСК» составил 71 089 млн кВтч, полезный отпуск электроэнергии при этом составил 65 929 млн кВтч.

За 2007 год потери электроэнергии в сетях ОАО «МОЭСК» составили 7,26 % при установленном плане потерь на уровне 7,32 %.

План по снижению за 2007 год Обществом выполнен. Экономия составила 44,1 млн кВтч.

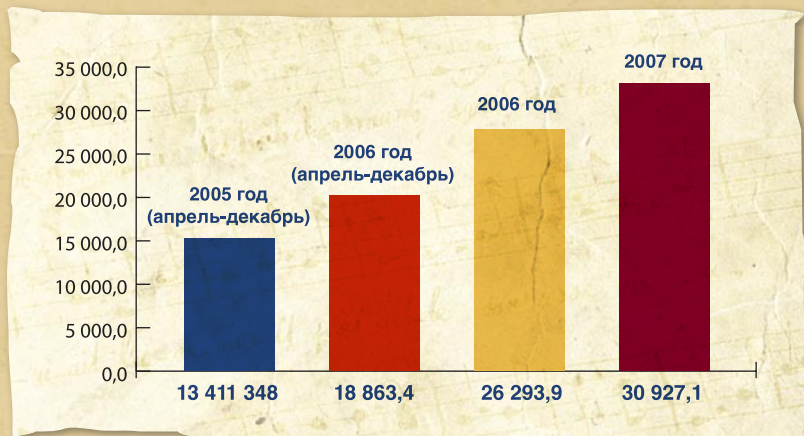
Стоимость услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «МОЭСК».

- 2005 год (апрель – декабрь): 13 411,348782 млн руб.
- 2006 год (апрель – декабрь): 18 863,395106 млн руб.
- 2006 год (январь – декабрь): 26 293,899821 млн руб.
- 2007 год (январь – декабрь): 30 927,131962 млн руб.





*Стоимость услуг по передаче
электрической энергии по сетям
ОАО «МОЭСК», млн руб.*



Рост стоимости услуг за 2007 год по сравнению с 2006 годом обусловлен увеличением электропотребления в регионе и тарифов на передачу электроэнергии по сетям ОАО «МОЭСК».

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

Для обеспечения выполнения в 2007 году утвержденного Минпромэнерго норматива потерь электроэнергии (7,32 %) в ОАО «МОЭСК» приказом № 1 утверждена Программа мероприятий по снижению потерь на 2007 год. Фактически в 2007 году все мероприятия по данной программе выполнены. Снижение потерь от проведения организационно-технических мероприятий составило 650,1 млн кВтч, что выше запланированного снижения на 10,1 млн кВтч.

Выполнение Программы мероприятий по снижению потерь в 2007 году:

Показатель	Снижение потерь, тыс. кВтч	
	План	Факт
Выполнение Программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии в 2007 году	640 000	650 100

Снижение потерь электроэнергии в 2007 году было обеспечено за счет выполнения следующих мероприятий:

1. Отключение ненагруженных трансформаторов подстанций.
2. Организация совместных рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей.
3. Монтаж и установка комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУ) в распределительных сетях.
4. Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков потребителей строго в установленные сроки.
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. Технические мероприятия по снижению потерь согласно Программе проведения работ на измерительных комплексах по филиалам ОАО «МОЭСК».
9. Замена провода на перегруженных ВЛ на большее сечение.

Планы по снижению потерь на 2008 год

Для организации работы по снижению потерь электроэнергии в 2008 году в ОАО «МОЭСК» разработана и утверждена Программа мероприятий по снижению потерь электроэнергии на 2008 год. Запланированная величина снижения потерь электроэнергии на 2008 год – 276 млн кВтч.

Программа включает в себя организационные и технические мероприятия. Наибольший эффект ожидается получить от следующих мероприятий:





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

- ✱ организация совместных с ОАО «Мосэнергосбыт» рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного электропотребления;
- ✱ составление и анализ балансов электроэнергии по филиалам, подстанциям, устранение небалансов;
- ✱ организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях ОАО «ФСК ЕЭС», а также у юридических лиц и бытовых абонентов.

В соответствии с требованиями по организации учета на оптовом и розничном рынках электроэнергии ОАО «МОЭСК» в 2007 году проводило работы по оснащению существующих границ балансовой принадлежности со смежными контрагентами приборами учёта, отвечающими требованиям оптового и розничного рынков электроэнергии, а также по созданию автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ).

В 2007 году в рамках выполнения работ по приказу № 1 (Приложение 8.2) проводилась модернизация существующих и создание новых измерительных комплексов на границах с субъектами оптового и розничного рынка. В течение 2007 года с целью повышения точности учёта и уменьшения потерь выполнялось оснащение измерительных комплексов интервальными приборами учёта, замена измерительных трансформаторов тока и напряжения. Всего в 2007 году было заменено 10 185 трансформаторов тока 0,4 кВ и 846 трансформаторов тока 6–10 кВ, 76 трансформаторов напряжения 6–10 кВ. Была проведена замена 8 041 приборов учета, в том числе на границах балансовой принадлежности с потребителями мощностью 750 кВА и выше, установлен (заменен) 551 счетчик на питающих центрах и 378 счетчиков в РРС.

Установлен учет по границам балансовой принадлежности на вводах многоквартирных домов. Всего по многоквартирным домам выполнены следующие объемы работ: установлено 3 906 измерительных комплексов учёта электрической энергии на вводах в жилые дома и 2 655 измерительных комплексов учёта электрической энергии на ТП. На 526 ТП установлена система дистанционного снятия показаний с приборов учета.

В 2007 году Общество продолжило работы по созданию АИИС КУЭ ОАО «МОЭСК» по границам с ОАО «ФСК ЕЭС», смежными АО-энерго. В рамках этих работ выполнена проектная документация на 103 подстанциях. По 62 подстанциям проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы. Кроме того, продолжены работы по внедрению АИИС КУЭ на 39 подстанциях, проектные работы для которых выполнены в 2006 году.

В результате этих работ 4 351 точка учёта была оснащена АИИС КУЭ, были заменены или вновь установлены интервальные счётчики СЭТ-4ТМ-03, а также проведена полная замена измерительных цепей трансформаторов напряжения (ТН) и частичная замена измерительных цепей трансформаторов тока (ТТ). Выполнены работы по созданию центров сбора информации во всех филиалах ОАО «МОЭСК» и исполнительном аппарате.

В рамках модернизации измерительных комплексов, установленных на границах оптового рынка, проведены работы по замене (установке) ТТ и ТН по присоединениям 35–110 кВ. Всего в 2007 году установлено 45 трансформаторов тока и 21 трансформатор напряжения.

Созданная в 2007 году на 101 подстанции система АИИС КУЭ позволяет контролировать баланс по системам шин и питающим центрам ОАО «МОЭСК» в целом.

В соответствии с утвержденной в 2007 году «Стратегией создания/модернизации систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в сетях РСК» в ОАО «МОЭСК» началась разработка «Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии», реализация которой планируется с 2008 года.





В 2008 году ОАО «МОЭСК» планирует провести работы по сертификации АИИС КУЭ по расчетным точкам учета оптового рынка электроэнергии и вводу АИИС КУЭ в постоянную эксплуатацию.

Сертификация электрической энергии

В 2007 году в Обществе продолжались и были завершены работы по сертификации электрической энергии, отпускаемой бытовым потребителям. Октябрьские, Подольские, Восточные, Каширские, Ногинские и Западные электрические сети получили сертификаты соответствия качества электроэнергии требованиям ГОСТ 13109-97. По результатам инспекционного контроля, проведенного органом по сертификации в IV квартале 2007 года, Северные, Дмитровские, Коломенские, Шатурские, Можайские, Волоколамские и Южные электрические сети получили решение о соответствии электроэнергии требованиям ГОСТ 13109-97 (раздел 5, пп. 5.2, 5.6) с подтверждением действия сертификатов соответствия электрической энергии.

Сведения о результатах проведения сертификации электрической энергии в отчетном периоде в сетях ОАО «МОЭСК» в 2007 году								
Наименование органа по сертификации, дата, № договора	Общее количество ЦП, подлежащее сертификации	Выполнение плана-графика в отчетном периоде				Выполнение финансовых обязательств по договорам сертификации		
		Кол-во ЦП, подлежащих сертификации в отчетный период	Кол-во ЦП сертифицированных в отчетный период	Кол-во ЦП, не прошедших сертификацию	Кол-во выданных сертификатов	Предъявлено к оплате в текущем периоде (тыс. руб.)	Оплачено в текущем периоде (тыс. руб.)	Наличие кредиторской задолженности по договору сертификации
АНО Научно-испытательный центр «Центрэлектростандарт», договор № 5981-409 от 02.02.2006 г.	393	200	200	0	6	29 193,8	29 193,8	Отсутствует

Объем технологического присоединения потребителей к электрической сети



В целях усовершенствования организационной структуры ОАО «МОЭСК» в 2007 году был образован блок по технологическим присоединениям, который состоит из Департамента по технологическим присоединениям и Управления по работе с клиентами.

Деятельность по присоединению потребителей к электрической сети ОАО «МОЭСК» ведется Департаментом по технологическим присоединениям и службами по технологическим присоединениям 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 были организованы клиентские офисы служб по технологическим присоединениям, которые занимаются приемом заявок на технологическое присоединение и рассматривают обращения (жалобы) потребителей.

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 3 664 потребителя на общую мощность более 25 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».



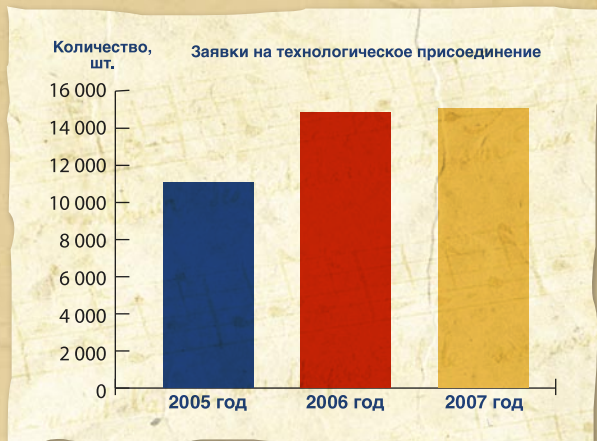
Объем технологического присоединения потребителей к электрической сети

№ №	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок		Заклучено договоров в текущем периоде			Кол-во договоров на рассмотрении у заказчика			Количество присоединений (полное выполнение договоров)				Кол-во расторгнутых договоров по вине заказчика, в т.ч.				Кол-во неудовлетворенных заявок	
			шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс.руб.	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс.руб.	По отчетному году	шт.	Суммарной мощностью, кВт	По договорам предыдущих лет	шт.	Суммарной мощностью, кВт	Из отчетного года	шт.		Суммарной мощностью, кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	до 15 кВт (физ.лиц)	0.4	10 447	72 644	8 294	58 106	4 719	370	1 948	204	2 611	18 188	1 053	7 242	0	0	16	114	1 529	10 494
2	до 30 кВт	0.4	1 472	16 220	601	5 699	71 401	91	859	15 348	115	1 015	79	801	5	42	8	127	229	2 695
3	от 30 кВт	0.4	669	210 774	156	24 870	277 304	15	1 435	410 389	29	2 728	8	2 273	0	0	2	320	79	17 863
4	до 100 кВт	6-10	1 065	109 008	716	31 035	63 247	67	3 055	7 917	166	6 063	119	8 803	4	153	15	624	178	450 719
5	от 100 до 750 кВт	6-10	1 173	379 513	494	155 578	279 386	97	33 971	723 419	48	12 077	44	10 251	9	2 392	6	890	214	69 010
6	более 750 кВт	6-10	1 064	7 020 160	366	1 232 306	1 729 568	186	955 201	668 857	14	165 339	9	14 624	1	2 269	1	163	88	499 960
7	более 750 кВт	35-110	10	743 675	3	503 000	16 393 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО			15 900	8 551 993	10 630	2 010 595	18 819 175	826	996 469	1 826 134	2 983	205 410	1 312	43 994	19	4 856	48	2 238	2 317	1 050 741

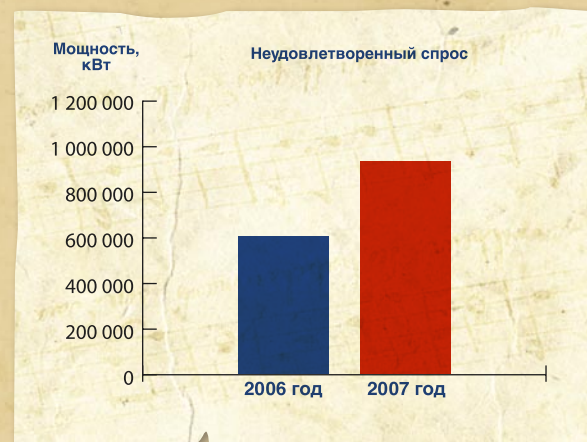




За 2007 год поступило более 15 тысяч заявок на технологическое присоединение к электрической сети на общую мощность 8 551 МВА, в том числе на напряжение 35–110 кВ – 744 МВА. Ниже представлены объёмы поступивших заявок по годам.



Суммарный неудовлетворенный спрос на дополнительные мощности в Московской области составляет 1 051 МВА (по заявкам, в отношении которых потребителям был направлен отказ в технологическом присоединении), за 2006 год неудовлетворенный спрос составил 1 735 МВА. Ниже представлены графики отказов по годам.



За прошедший год Обществом было заключено с потребителями 10 524 договора технологического присоединения на сумму 16,49 млрд руб. и 106 договоров ликвидации ограничений на сумму 2,48 млрд руб.

Увеличилась мощность по договорам льготных категорий в связи с изданием приказа ФСТ РФ от 14.11.2006 № 275-э/10, устанавливающего льготы для садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан.

Почти в четыре раза по сравнению с 2006 годом увеличилась присоединяемая мощность по заключенным договорам. Это связано с тем, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861, «сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им настоящих Правил и наличии технической возможности технологического присоединения».

За 2007 год по договорам технологического присоединения и ликвидации ограничений поступления денежных средств составили 20 115,34 млн руб. Из них по г. Москве – 8 283,33 млн руб., по питающим центрам на территории Московской области – 2 535,43 млн руб., по

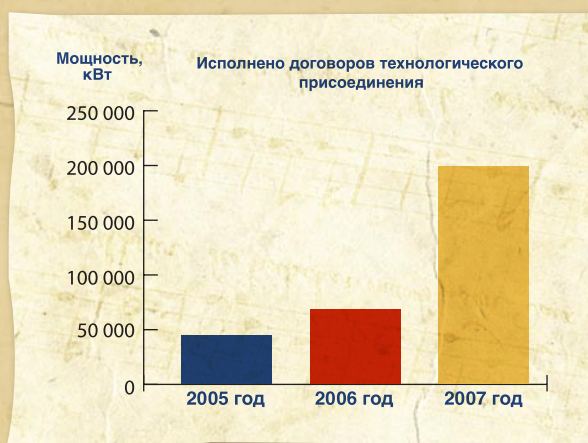
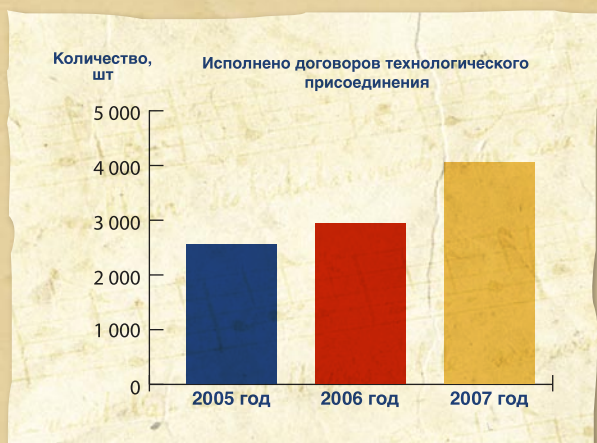


договорам технологического присоединения по распределительной сети – 7 028,43 млн руб., по договорам ликвидации ограничений – 2 268,15 млн руб.

Выручка Общества от деятельности по технологическим присоединениям за 2007 год составила 8 546,05 млн руб., из них по договорам, заключенным в рамках «единого окна» ОАО «Московской городской электросетевой компанией», – 5 771,13 млн руб., по договорам технологического присоединения – 1 677,07 млн руб., по договорам ликвидации ограничений – 1 097,86 млн руб.

После утверждения Топливо-энергетическим комитетом Московской области и Региональной энергетической комиссией г. Москвы тарифов на технологическое присоединение к электрическим сетям изменилась структура договоров, по сравнению с 2005–2006 гг. увеличилась доля договоров технологического присоединения.

Увеличилось исполнение по заключенным договорам технологического присоединения потребителей к электрической сети ОАО «МОЭСК», так как средний срок действия договора составляет 2 года и в 2007 году осуществлялось фактическое присоединение потребителей по договорам ТП, заключенным в 2005–2006 гг. Это наглядно видно из представленных ниже графиков.



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.

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

Физические лица до 15 кВт, 0,4 кВ (комун.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 был утвержден размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Московская городская электросетевая компания» на территории г. Москвы.

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

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:

	Среднее напряжение	Низкое напряжение
с 1 октября 2006 года по 30 сентября 2007 года	18 780 руб./кВт	18 780 руб./кВт
	47,88%	41,65%
с 1 октября 2007 года	9 437 руб./кВт	9 437 руб./кВт
	24,06%	20,93%

В 2008 году на территории Москвы плата за технологическое присоединение к электрической сети, в соответствии с постановлением РЭК г. Москвы от 27.12.2007 г. № 101 составит:

Номер зоны	Территориальные границы зоны	Уровень напряжения	Размер платы (без учета НДС), руб./кВА
1	В пределах Садового кольца	Среднее напряжение	91 050
		Низкое напряжение	10 2338
2	Между Садовым и Третьим транспортным кольцом	Среднее напряжение	81 466
		Низкое напряжение	91 566
3	Между Третьим транспортным кольцом и Московской кольцевой автомобильной дорогой	Среднее напряжение	52 713
		Низкое напряжение	59 249
4	За пределами Московской кольцевой автомобильной дороги	Среднее напряжение	43 512
		Низкое напряжение	48 907

В соответствии с постановлением РЭК г. Москвы от 12.03.2008 г. № 16 доля ОАО «МОЭСК» составляет:

Номер зоны	Территориальные границы зоны	Уровень напряжения	Размер платы (без учета НДС), руб./кВА
1	В пределах Садового кольца	Среднее напряжение	28 712
		Низкое напряжение	28 712
2	Между Садовым и Третьим транспортным кольцом	Среднее напряжение	25 690
		Низкое напряжение	25 690
3	Между Третьим транспортным кольцом и Московской кольцевой автомобильной дорогой	Среднее напряжение	16 623
		Низкое напряжение	16 623
4	За пределами Московской кольцевой автомобильной дороги	Среднее напряжение	13 721
		Низкое напряжение	13 721





Работа с потребителями

Все обращения (жалобы) направляются потребителями очно (в исполнительный аппарат и в электросетевые филиалы ОАО «МОЭСК») или заочно (электронная почта, факсимильная связь, телефонный звонок, почтовое отправление).

Для работы с обращениями (жалобами) потребителей ОАО «МОЭСК» имеет специальные структурные подразделения — отдел по работе с претензиями и жалобами и отдел обслуживания клиентов, входящими в состав управления по работе с клиентами.

Стандартом обслуживания клиентов ОАО «МОЭСК», разработанным в соответствии с решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 17.09.2007 № 1737пр), утвержден срок подготовки ответа на поступившие в ОАО «МОЭСК» обращения и жалобы – не более 26 дней.

Клиентам обеспечивается объективное и непредвзятое рассмотрение обращений и жалоб в установленные сроки, а также возможность обжалования решений, принятых на уровне ОАО «МОЭСК», в надведомственных организациях.

Общее количество обращений (жалоб), поступивших в ОАО «МОЭСК», составило 724, из них 268 рассмотрено отделом по работе с претензиями и жалобами исполнительного аппарата ОАО «МОЭСК» и 456 – подразделениями в электрических сетях – филиалах ОАО «МОЭСК».

На диаграмме показана «Динамика поступивших в 2007 году в исполнительный аппарат ОАО «МОЭСК» обращений и жалоб».



Более 69% обращений (жалоб) поступило в ОАО «МОЭСК» через Интернет-приемную.

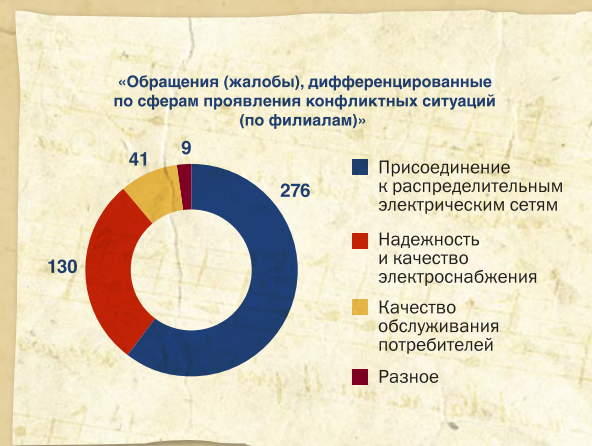
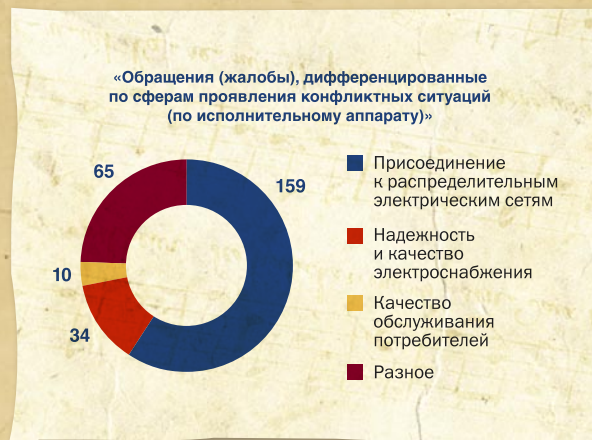
16 обращений поступило из Регионального Штаба по работе с потребителями Московского региона.

На диаграмме показаны «Обращения (жалобы), дифференцированные по каналам поступления информации за 2007 год».





На представленных ниже диаграммах показаны «Обращения (жалобы), дифференцированные по сферам проявления конфликтных ситуаций».



Динамика оформления ответов на поступившие в исполнительный аппарат ОАО «МОЭСК» обращения и жалобы представлена на диаграмме.





Динамика оформления ответов на поступившие обращения (жалобы) позволяет оценить реальный объем работы с потребителями. В целях обеспечения лояльности потребителей, разработаны корректирующие мероприятия, направленные на создание системы комплексного обслуживания потребителей в ОАО «МОЭСК», на создание положительного имиджа клиентоориентированной компании, а также реализацию рекомендаций Регионального Штаба по работе с потребителями Московского региона по улучшению качества обслуживания клиентов.

Задачи в области технологических присоединений ОАО «МОЭСК» на 2008 год

Основной задачей в 2008 году является исполнение ранее заключенных договоров технологических присоединений и ликвидации ограничений, разработка планов развития электросетевого хозяйства для удовлетворения спроса на дополнительные мощности. Ввиду того, что средний срок исполнения обязательств по договору составляет 2 года, в 2008 году должно резко вырасти исполнение договоров технологического присоединения по Московской области (плата введена с 1.06.2006 года).

В связи с мероприятиями по консолидации сетевых активов в Московском регионе (объединение ОАО «МОЭСК» и ОАО «МГЭСК») также будет проводиться укрупнение блока по работе с клиентами и технологическими присоединениями. В укрупненной структуре блока будут сосредоточены функции как по обработке заявок на технологическое присоединение в Московской области, так и функции уполномоченной сетевой организации по технологическому присоединению к распределительным электрическим сетям в Москве.

Информация об исполнении Соглашения с администрацией региона

В рамках выполнения Соглашения № 37/28 о взаимодействии Правительства Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Московской области и обеспечению надежного электроснабжения потребителей за 2007 год выполнены наиболее крупные мероприятия:

1. ПС 110 кВ № 157 «Горенки». Выполнен весь объем 1-го пускового комплекса: установка АТ-1, АТ-2 и по 200 МВА с 4 шт. РТ по 40 МВА, монтаж КРУЭ 110 и 220 кВ, заходы ВЛ-220 кВ. Из-за ограничений Московского РДУ врезка подстанции в сеть 220 кВ перенесена на окончание осеннее-зимнего максимума.

Ввод по объему 2-го пускового комплекса (АТ-3 200 МВА и 2 шт. РТ по 40 МВА, ЗРУ-10 кВ и перевод ОРУ-110 кВ на вновь строящееся КРУЭ-110 кВ) ожидается в IV квартале 2008 г.

2. ПС 110 кВ № 800 «Аэропорт». Осуществлена поставка трансформаторов 2x40 МВА. В феврале 2008 года – поставка выключателей 110 кВ и оборудования РУ-10 кВ Работы ведутся в здании подстанции, ОРУ-110 кВ и на щите управления.

3. ПС 110 кВ № 337 «Подрезково». Трансформаторы 2x40 МВА смонтированы и включены в работу.

4. ПС 110 кВ № 176 «Хлебниково». Сооружение здания завершено, отделочные работы выполнены на 70 %, КРУЭ 220 кВ смонтировано. Оба АТ 250 МВА и емкость пожаротушения смонтированы.

5. ПС 110 кВ № 239 «Пушкино» с заходами. Трансформатор 40 МВА получен. Оборудование ОРУ-110 кВ и РУ-6 кВ заказано, окончание сроков поставки — январь 2008 г. Ведется строительство ЗРУ и фундаментов под трансформаторы.

6. ПС 110 кВ № 783 «Отрадное» с заходами. Произведена замена трансформаторов 2x80 МВА, выполнена реконструкция ОРУ-110 кВ, строительство зданий ЗРУ-10 кВ и ОПУ. Окончание поставки панелей РЗА — I квартал 2008 г. Окончание работ — во II квартале 2008 г.

7. ПС 110 кВ № 782 «Мамоново». Заменены два существующих силовых трансформатора мощностью 25 МВА на новые мощностью 40 МВА каждый. ПС введена в работу.

8. ПС 220 кВ № 25 «Встреча». Установлены АТ 2x250 МВА и РТ 4x40 МВА, подстанция введена в работу.





9. ПС № 781 «Леоново». Оба трансформатора по 40 МВА установлены, подключены. Ведутся работы на ОРУ-110 кВ.

10. ВЛ 110 кВ «Кубинка — Кедрово I и II» с отп. Произведена реконструкция 2х20 км, подстанция введена в работу.

11. ПС 110 кВ № 836 «Слобода». АТ 2х250 МВА получены, поставка РТ 4х63 МВА — январь 2008 г., КРУ 10 кВ и КРУЭ 110 и 220 кВ — сентябрь 2008 г. Из зоны стройки вынесены КЛ-6 и 10 кВ.

12. ПС № 555 «Игнатово» 110 кВ. В 2006 году введены в работу трансформаторы 2х40 МВА, в 2007 году введен в работу последний ТДТН-40000/110-У1.





Инвестиционная деятельность



Исполнение Инвестиционной программы в 2007 году

Инвестиционная программа на 2007 год была утверждена в объеме **20 428 172 тыс. руб.** и обеспечивалась начисленными источниками финансирования на общую сумму 30 558 279 тыс. руб., в том числе:

✳ **Собственные средства ОАО «МОЭСК» – 8 831 719 тыс. руб.,**
в том числе за счет:

- Амортизация – 4 327 970 тыс. руб.
- Прибыль прошлых лет – 225 394 тыс. руб.
- Прибыль от технологического присоединения – 4 278 355 тыс.

руб.

✳ **Внешние источники финансирования – 21 726 560 тыс. руб.,**

том числе за счет:

- Привлеченные займы – 6 858 946 тыс. руб.
- Другие прочие привлеченные средства (Остаток денежного потока, вексельный заем) – 14 867 614 тыс. руб.

За отчетный период, освоенный объем капитальных вложений в сумме **22 984 123 тыс. руб.** по источникам финансирования составил:

✳ **Собственные средства ОАО «МОЭСК» – 7 254 759 тыс. руб.,**
в том числе за счет:

- Амортизация – 4 327 970 тыс. руб.
- Прибыль прошлых лет – 225 394 тыс. руб.
- Прибыль от технологического присоединения – 2 701 395 тыс.

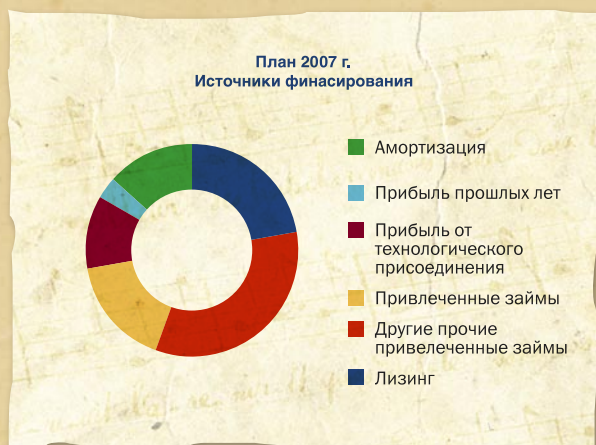
руб.

✳ **Внешние источники финансирования – 15 729 364 тыс. руб.**

✳ Привлеченные займы – 5 753 922 тыс. руб.

✳ Другие прочие привлеченные средства (Остаток денежного потока, вексельный заем) – 9 975 442 тыс. руб.

Инвестиции в основной капитал в 2007 году по источникам.



Инвестиции в основной капитал в 2007 году по источникам

(тыс. рублей)

Использование источников финансирования капитальных вложений в 2007 году, ВСЕГО	Собственные источники финансирования			Использование внешних источников финансирования на капитальные вложения		
	Амортизация	Прибыль прошлых лет	Прибыль от технологического присоединения	Привлеченные займы	Другие прочие привлеченные средства	
Начислено	30 558 279	4 327 970	225 394	4 278 355	6 858 946	14 867 614
Использовано	22 984 123	4 327 970	225 394	2 701 395	5 753 922	9 975 442





Направления вложений инвестиций в основной капитал в 2007 году представлены в таблице 2

Инвестиции в основной капитал в 2007 году по направлениям

Направления строительства	План 2007 года		Факт 2007 года	
	Всего (тыс. руб)	в т.ч. техпер. и реконструкция действующих предприятий (тыс. руб.)	Всего (тыс. руб)	в т.ч. техперевооружение и реконструкция действующих предприятий (тыс. руб)
1. Инвестиции в строительство объектов производственного назначения Всего	20 413 850	17 935 291	22 983 843	20 818 255
ВЛ и ПС	20 102 375	17 623 816	22 596 393	20 430 805
прочие филиалы	311 475	311 475	387 450	387 450
2. Прочие вложения (приобретение сооружений бывших в употреблении у других организаций)	14 322	14 322	280	280



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 3.

Инвестиции в основной капитал в 2007 году по структуре

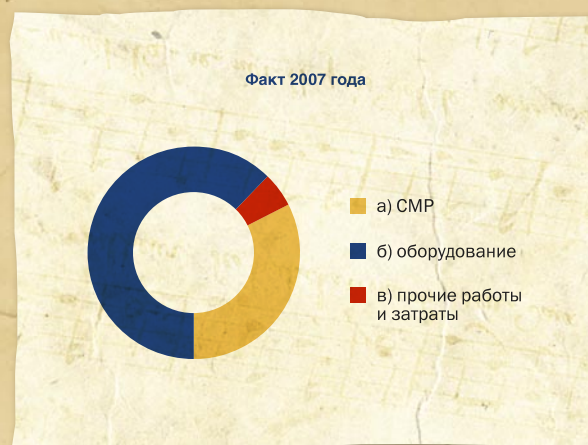
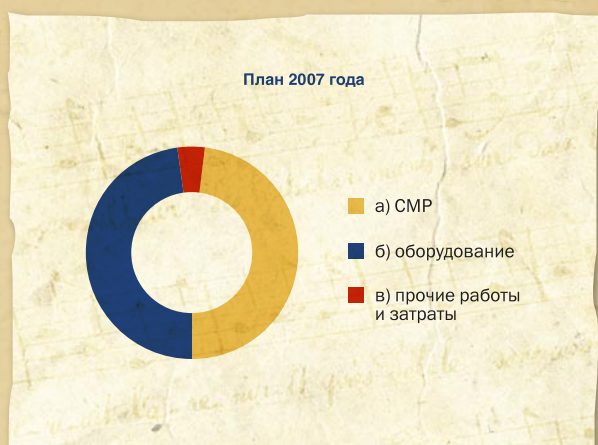
(тыс. рублей)

Наименование показателей	План 2007 года	Факт 2007 года
	Гр1	Гр2
1	2	3
1. Инвестиции в основной капитал Всего	20 428 172	22 984 123
В том числе:		
а) СМР	9 959 065	8 236 773
б) оборудование	10 137 139	14 389 822
из них:		
оборудование, не входящее в сметы строек	883 682	707 919
в) прочие работы и затраты	331 968	357 528
из них:		
ПИР для строительства будущих лет	1 092 947	1 063 612





1	2	3
2. Ввод основных фондов	8 967 920	9 548 852
3. Незавершенное строительство		
- на начало отчетного года		6 331 095
- на конец отчетного года		18 768 926
Из строки 1: Инвестиции в строительство объектов производственного назначения	20 413 850	22 983 843
В том числе: «Электроэнергетика»	20 413 850	22 983 843
Прочие вложения	14 322	280



За 2007 год было всего введено мощностей (без лизинга).

Таблица 4.

Показатели	Ед. измерения	План	Факт
Трансформаторы	тыс. кВА	287,28	561,79
ЛЭП 35-220 кВ	км	165,54	301,08
КЛЭП 110-220 кВ	км	0	2,5
ЛЭП 0,4-10 кВ	км	457,65	491,75
КЛЭП до 10 кВ	км	11,25	15,35

За 2007 год было всего введено мощностей за счет лизинга.

Показатели	Ед. измерения	План	Факт
Трансформаторы	тыс. кВА	1080,0	1080,0
КЛЭП 110-220 кВ	км	62,4	55,2

При этом объем ввода мощностей только по техническому перевооружению и реконструкции составил (без лизинга).

Таблица 5.

Показатели	Ед. измерения	План	Факт
Трансформаторы	тыс. кВА	287,28	561,79
ЛЭП 35-220 кВ	км	165,54	301,08
КЛЭП 110-220 кВ	км	0	2,5
ЛЭП 0,4-10 кВ	км	457,65	491,7
КЛЭП до 10 кВ	км	11,25	15,35

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

Показатели	Ед. измерения	План	Факт
Трансформаторы	тыс. кВА	780,0	780,0
КЛЭП 110-220 кВ	км	60,4	53,2





В соответствии с инвестиционной программой общества на 2007 год введены в работу и поставлены на баланс:

ЛЭП 04- 6-10 кВ – 476,65 км.

Кроме того, включено в работу 15,1 км линий 0,4 – 6 – 10 кВ

КЛЭП до 10 кВ – 15,4 км

ВЛ 35 – 220 кВ – 301,08 км, в том числе:

- * Реконструкция ВЛ 35 кВ Классон – Васютино – 0,6 км
- * Реконструкция ВЛ 35кВ «Кубинка – Кирилловка» – 9,7 км
- * Реконструкция ВЛ 35 кВ «Вахромево – Воробьево» – 1,213 км
- * ВЛ 110 кВ «Косино – Волгоградская» – 2,22 км
- * Замена провода на ВЛ 110 кВ «Б.Раст – Солнечногорск I» на АС 150 и строительство второй цепи ВЛ 110 кВ «Б.Раст – Солнечногорск II» – 38,28 км
- * Реконструкция ВЛ 110 кВ «Планерная – Подрезково» с заменой провода на АС 240 – 8,74 км
- * Реконструкция ВЛ 110 кВ «Солнечногорск – Поварово II» – 35,75 км
- * Реконструкция ЛЭП 110кВ «Решетниково – Клин I-II» – 4,49 км
- * Оборудование двух ячеек и реконструкция ВЛ 110 кВ «Подрезково – Октябрьская» (г. Химки) – 8,1 км
- * Реконструкция ВЛ 110 кВ «Шатура – Экситон», «Шатура – Дулёво» – 3 км
- * Реконструкция ВЛ 110кВ «Калугино – Гришенки» – 9,5 км
- * ВЛ-110 кВ «Пахра – Н.Домодедово» – 8,13 км
- * Реконструкция ВЛ 110кВ «Лесная – Леоново» – 2 км
- * Реконструкция ВЛ 110 кВ «Ловцы – Радовицы» от оп. 40 до оп. 106 вкл., ВЛ 110 кВ «Ловцы – Белоомут» от оп. 40 до оп. 66 вкл., ВЛ 110 кВ «Белоомут – Есенино» от оп. 1 до оп. 44 вкл., второй этап реконструкции ВЛ 110 кВ «Ловцы – Радовицы» от оп. 40 до оп. 106 – 12,91 км
- * ВЛ 110 кВ «Одинцово – Дарьино» – 11,48 км
- * ВЛ 110 кВ «Отрадное – Полет» – 6,99 км
- * Реконструкция ВЛ 110 кВ «Голицыно – Полет» с отп., а также идущих на тех же опорах ВЛ 110 кВ «Дарьино – Полет», «Дарьино – Вяземск» отп., Голицыно – Вяземск» – 62,68 км
- * ВЛ 110 кВ «Одинцово – Отрадное» – 2,1 км
- * ВЛ 110 кВ «Одинцово – Полет» – 23 км
- * ВЛ 110 кВ «Кубинка – Кедрово I, II» с отп. – 50,2 км

В 2007 году введено трансформаторной мощности в общем объеме 561,79 МВА, в том числе:

на подстанциях 110-220 кВ – 553 МВА:

- * Реконструкция ПС «Беляево» 110 кВ – 1х80 МВА
- * ПС «Гоголево», Установка силового трансформатора 110/10 кВ – 2х25 МВА
- * Замена трансформатора на ПС «Жулебино» – 1х63 МВА
- * ПС «Руднево» 220/110/10 кВ – 2х100 МВА
- * ПС №705 «Жегалово» – 2х40 МВА
- * ПС «Отрадное» – 1х80 МВА
- * на технологическое присоединение потребителей – 8,79 МВА.
- * Итого: 561,79 МВА

За счет средств лизинговых компаний в 2007 году введено трансформаторной мощности в общем объеме 1080 МВА, в том числе пообъектно:

- * ПС 220 кВ «Говорово» – 3х100 МВА;
- * Автотрансформатор 250 МВА на ПС «Омега»;
- * Трансформатор 40 МВА на ПС «Игнатово»
- * ПС Подрезково – 2х40 МВА;
- * ПС «Мамоново» – 2х40 МВА;
- * Реконструкция ПС 110 кВ «Леоново» – 1х40 МВА;
- * ПС «Встреча» – 1х250 МВА;
- * ПС «Панфиловская» – 1х40 МВА





За счет средств лизинговых компаний в 2007г. были введены КЛЭП 110-220 кВ трансформаторной мощности в общем объеме 55,2 км, в том числе пообъектно:

- * КВЛ-220 «ТЭЦ-27 – Бутырки» – 16 км
- * КВЛ 110кВ «Очаково-Мазилово» 1,2 – 7,8 км
- * КВЛ 110кВ «Мазилово-Крылатское» 1,2 – 7,2 км
- * Реконструкция кабельного участка КВЛ-110 кВ «Угреша – Сабурово» – 4,8 км
- * Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ «Н.Братцево – Войковская» и «Войковская – Свобода» до 600А, «Гражданская – Войковская I и II» до 800А, – 17,4 км.
- * ПС «Говорово» 220/10 кВ с заходами КЛ 220 кВ «Очаково – Чоботы I» – 2 км

Кроме того, включены, но не оформлены в основные фонды:

- * заходы КЛ-110 кВ к ПС «Угреша» протяженностью 2,5 км. Это связано с задержкой по врезке КВЛ «Угреша АЗЛК» (из-за неготовности городского коллектора).

Программа капитального строительства ОАО «МОЭСК» в 2007 году была тесно скоординирована с общегородским и областными программами развития:

Из общего объема инвестиций

- * По техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) действующих предприятий и объектов выполнение составило 20 818 535 тыс. руб. при плане 17 935 291 тыс. руб., или 116,07%, ввод основных фондов составил 8 190 254 тыс. руб. при плане 7 436 319, или 110,1%.

- * По новому строительству и расширению действующих предприятий и объектов выполнение составило 2 165 309 тыс. руб. при плане 2 478 558 тыс. руб., или 87,36 %, ввод основных фондов составил 1 358 317 тыс. руб. при плане 1 517 279 тыс. руб., или 89,5 %.

- * Приобретение объектов основных средств на 280 тыс. руб. при плане 14322 тыс.руб., что составило 1,96%.

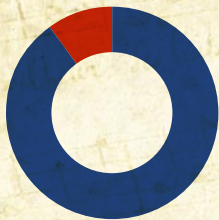
Выполнение капитальных вложений и ввод основных фондов в 2007 году

Инвестиции	Капвложения			Ввод основных фондов, без НДС		
	План 2007 года, без учета НДС	Фактическое выполнение капвложений, без учета НДС	% выполнения плана освоения капитальных вложений	План ввода основных фондов 2007, без учета НДС	Фактически введено основных фондов, без учета НДС	% выполнения плана ввода основных фондов
1. Инвестиции в основной капитал	20 428 172	22 984 123	112,51	8 967 920	9 548 852	106,5
1.1. Капитальные вложения на производственное развитие	20 428 172	22 984 123	112,51	8 967 920	9 548 852	106,5
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция действующих предприятий	17 935 291	20 818 535	116,08	7 436 319	8 190 254	110,1
1.1.2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	2 478 558	2 165 309	87,36	1 517 279	1 358 317	89,5
2. Прочие финансовые вложения	14 322	280	1,95	14 322	280	1,95





Капитальные вложения. План 2007 г.



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

Капитальные вложения. Факт 2007 г.



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

План и фактическое введение основных фондов

План ввода основных фондов без НДС



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

Фактически введено основных фондов без НДС



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

На начало 2007 года объем незавершенного строительства составлял 6 331 095 тыс. руб., на 01.01.2008 данный показатель увеличился до 18 768 926 тыс. руб. Таким образом, в отчетном периоде прирост объемов незавершенного строительства составил 196,4%, или в денежном выражении – 12 437831 тыс.руб. Столь существенное увеличение данного показателя объясняется большим объемом выполненных работ по объектам, ввод в основные фонды, которых запланирован на 2008 – 2009 гг.

Планы и задачи на 2008 год

Инвестиционная стратегия ОАО «МОЭСК» направлена на устранение существующего дефицита электрической мощности в Москве и Московской области, повышение надежности электроснабжения потребителей, обеспечение перспективного спроса на присоединение новых потребителей.

Перспективы развития Общества.

Комплексная Инвестиционная программа ОАО «МОЭСК» на 2008-2012 годы сформирована в объеме 223 835 097 тыс. рублей, в том числе на техническое перевооружение и реконструкцию предусмотрено 196 707 515 тыс. руб., на новое строительство — 12 780 220 тыс.руб., кроме того, поступление имущества, образованного за счет средств лизинговых компаний, на забалансовый счет Общества в 2008-2012 гг. в размере 15 394 372 тыс. руб.

Комплексная Инвестиционная программа направлена на обеспечение надежного электроснабжения потребителей Московского региона и развитие промышленного потенциала Москвы и Московской области.





В перспективе реализация комплексной инвестиционной программы позволит обеспечить решение целого ряда экономических, социальных и технологических задач.

При формировании комплексной программы проводился комплекс мероприятий, направленных на определение приоритетных направлений вложения инвестиций. В первую очередь следует выделить участие ОАО «МОЭСК» совместно с Правительствами Москвы и Московской области, включенных в Соглашение о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Москвы и обеспечению надежного электроснабжения потребителей Москвы и Соглашение о взаимодействии Правительства Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Московской области и обеспечению надежного электроснабжения потребителей Московской области.

Бизнес-план по инвестиционной деятельности на 2008 год составляет 48 383 841 тыс. руб. без учета НДС.

Собственные источники финансирования - 18 594 496 тыс. руб., в том числе:

- * Амортизация - 5 192 716 тыс. руб.;
- * Прибыль – 720 079 тыс. руб.,
- * Остаток денежного потока от тех. присоединения 2007 года - 1 537 789 тыс. руб.;

Привлеченные средства - 29 789 345 тыс. руб.

На реконструкцию и техперевооружение действующих энергообъектов с расширением возможности подключения дополнительных потребителей в 2008 году запланировано 34 957 343 тыс. руб., или 83,16 % от объема Инвестиционной программы, на новое строительство - 6 876 606 тыс. руб., или 17,98 %.

Планируется ввод основных фондов на сумму 27 348 819 тыс. руб. (без НДС).

В 2008 году планируется ввести 981,24 км линий электропередачи и 1 779 МВА трансформаторов на ПС 110-220 кВ.

Основной задачей 2008 года является выполнение мероприятий по вводу объектов в соответствии с Инвестиционной программой 2008 года, и особое внимание уделяется выполнению графиков по вводу в 2008 году объектов, входящих в Соглашение о взаимодействии правительства Москвы, Московской области:

- * Кабельные заходы 220 кВ «Очаково-Чоботы II» на ПС «Говорово»
- * ПС «Хлебниково» перевод на 220 кВ
- * ПС «Павелецкая» 220/110/10
- * ПС «Омега» 220/110/10 кВ
- * КВЛ 110кВ «Мазилово - Крылатское» 1,2
- * КВЛ 110 кВ «Н.Кунцево – Сетунь» 1,2
- * КВЛ 110 кВ «Рублево – Сетунь» 1,2
- * ПС «Семеновская» 110/10 кВ
- * Реконструкция КЛ-110 кВ «Карачарово-Выхино».



*Основные показатели
бухгалтерской и финансовой
отчетности*



Учетная политика

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации Правил бухгалтерского и налогового учета и отчетности. В отчетном периоде действовала бухгалтерская и налоговая учетная политика, утвержденная приказом Генерального директора от 29.12.2006 № 409-612.

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

Изменения в учетной политике

Существенных изменений в учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета ОАО «МОЭСК» в 2007 году не вносило.

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 отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты, остальные представлены в отчетности как долгосрочные.

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.

Объекты основных средств были приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление. В отчетности основные средства отражены по остаточной стоимости.

Объекты основных средств приняты к учету от ОАО «Мосэнерго» на 01.04.2005 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.

По состоянию на 01.01.2007 Общество произвело переоценку основных средств по группе «Машины и оборудование».

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 32 632 млн рублей, на 1 января 2007 года – 50 710 млн рублей, на 31 декабря 2007 г. составила 59 978 млн рублей.

Начисленный износ на 01.01.2008 г. в % составил:

- здания – 5,2 %;
- сооружения и передаточные устройства – 10%;
- машины и оборудование – 27%;
- транспортные средства – 40%;
- другие виды основных средств – 25%.

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 и списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Долгосрочные финансовые вложения

В целях осуществления контроля за выполняемыми ОАО «Энергоцентр» инвестиционными проектами и оказания влияния на решения, принимаемые ОАО «Энергоцентр», в 2006 году Советом директоров ОАО «МОЭСК» (протокол № 38 от 27.12.2006) одобрено участие ОАО «МОЭСК» в ОАО «Энергоцентр» в качестве акционера с долей участия 50 % уставного капитала. В 2007 году по номинальной стоимости ОАО «МОЭСК» приобретены акции ОАО «Энергоцентр» в количестве 20 000 (Двадцать тысяч) штук на общую сумму 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей.



Договоры купли-продажи акций ОАО «Энергоцентр» на общую сумму 500 000 (Пятьсот миллионов) рублей между ОАО «МОЭСК» и учредителями ОАО «Энергоцентр» заключены 22.03.2007 г. и 28.03.2007 г.

На основании решения Общего собрания акционеров ОАО «Энергоцентр» и в соответствии с приказом ФСФР России от 24.05.2007 года № 07-1108/пз-и осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Энергоцентр» на общую сумму 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей, размещаемых путем закрытой подписки между акционерами ОАО «Энергоцентр»: ОАО «Московская областная инвестиционная трастовая компания» и ОАО «Московская объединенная электросетевая компания». Договор купли-продажи дополнительного выпуска акций между ОАО «МОЭСК» и ОАО «Энергоцентр» заключен 20.06.2007 года. По результатам дополнительной эмиссии доля ОАО «МОЭСК» в уставном капитале ОАО «Энергоцентр» составила 20 000 (Двадцать тысяч) акций на общую сумму 1 000 000 000 (Один миллиард) рублей, что составляет 50 % уставного капитала ОАО «Энергоцентр».

Долгосрочные обязательства

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

В целях финансирования Инвестиционной программы в соответствии с Бизнес-планом ОАО «МОЭСК» 28 ноября 2007 г. Обществом было выпущено 20 простых векселей общим номиналом 5 475 208 672 рубля 40 копеек со сроком погашения 5 лет.

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 2007 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. Сальдо расходов будущих периодов на 31.12.2007 г. составляет 734 700 тыс. рублей.

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.





К доходам от обычных видов деятельности отнесены:

- * доходы от транспортировки электроэнергии;
- * доходы от присоединения мощности;
- * доходы от сдачи имущества в аренду;
- * доходы от выполнения строительно-монтажных и ремонтных работ.

К прочим доходам отнесены:

- * доходы от реализации МПЗ и других активов;
- * доходы от реализации активов.

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

Прибыль от продаж товарной продукции ОАО «МОЭСК» в 2007 году составила 9 091,4 млн. руб., в том числе от передачи электрической энергии – 717,5 млн руб.

Прибыль до налогообложения (с учетом операционных и внереализационных доходов и расходов) составила 7 521,8 млн руб., налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи – 2 774,2 млн руб.

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей чистая прибыль Общества составила 4 747,6 млн руб., что на 1 012 млн руб. больше прибыли, полученной по итогам 2006 года.

Показатель	тыс. руб.		
	2005	2006	2007
1	2	3	4
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в том числе	12 254 106	25 447 566	38 681 052
- услуги по передаче электроэнергии	11 365 550	22 282 966	26 209 434
- услуги по технологическому присоединению мощности	154 724	607 630	8 546 054
- услуги по прочей деятельности	733 832	2 556 970	3 925 564
Себестоимость продукции (услуг), всего	10 113 568	19 230 911	29 589 619
- услуги по передаче электроэнергии	9 344 854	16 681 118	25 491 836
- услуги по технологическому присоединению мощности	22 785	106 025	247 357
- услуги по прочей деятельности	745 929	2 443 768	3 850 426
Валовая прибыль, всего	2 140 538	6 216 655	9 091 433
- услуги по передаче электроэнергии	2 020 696	5 601 848	717 598
- услуги по технологическому присоединению мощности	131 939	501 605	8 298 697
- услуги по прочей деятельности	- 12 097	113 202	75 138
Коммерческие расходы	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	2 140 538	6 216 655	9 091 433
Проценты к получению	3 263	33 564	31 806
Проценты к уплате	89 447	144 241	540 685
Доходы от участия в других организациях	0	0	0
Прочие доходы, всего	439 134	1 155 919	5 138 317
Прочие расходы, всего	642 218	2 038 685	6 199 098
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 851 270	5 223 212	7 521 773
Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	557 472	1 487 617	2 774 185
Чистая прибыль (убыток)	1 293 798	3 735 595	4 747 588

Анализ себестоимости

В ОАО «МОЭСК» затраты на передачу, распределение электроэнергии, выполнение работ и оказание услуг за 2007 год составили 29 589 619 тыс. руб., из которых 86,15 % приходится на основной вид хозяйственной деятельности — транспортировку электроэнергии 25 491 836 тыс. руб., в том числе:



**Переменные затраты:**

Расходы по покупной электроэнергии составили 3 632 766,5 тыс. руб.

Постоянные затраты рассчитаны в сумме 21 859 069,5 тыс. руб., в том числе по элементам:

Наименование статей затрат	Факт 2007 года	Структура, %
Сырье и материалы	914 179,6	4,2
Оплата услуг ФСК по передаче э/э по ЕНЭС	4 199 078,3	19,2
Работы и услуги производственного характера	2 802 523	12,8
Затраты на оплату труда	3 583 573,7	16,39
Отчисления на социальные нужды	706 201,9	3,2
НПФ	337 000	1,5
Амортизация	4 270 572	19,5
Оплата работ и услуг сторонних организаций	1 058 593,3	4,8
Прочие расходы	3 987 247,6	18,5

В себестоимости передачи и распределения энергии за 2007 год 14,25 % составляют затраты на покупку электроэнергии на компенсацию потерь, 85,75% — затраты на ремонтно-эксплуатационное обслуживание сетей.

Себестоимость транспортировки и распределения энергии составила в 2007 году 3,87 руб./Мвтч.



Ключевые показатели эффективности и бизнес-планирование

В соответствии со Стандартом бизнес-планирования ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров от 06.06.2006 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 2007 год									
	I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		2007 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	9,80	10,69
1.2 Потери к отпуску в сеть, %	X	X	X	X	X	X	X	X	8,70	7,26
1.3. Недопущение более заданного числа аварий, попадающих под признаки п. 2.1 Инструкции	X	X	X	X	X	X	X	X	0	0
1.4 Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	X	X	X	X	X	X	X	X	< 1	0,58
1.5 Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	X	X	X	X	X	X	X	X	< 1	0,77
1.6. Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года (по срокам и стоимости), %	X	X	X	X	X	X	X	X	100	127
2. Квартальные показатели										
2.1 Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости), %	X	X	X	X	100	101	100	127	X	X
2.2. Недопущение более заданного числа аварий, попадающих под признаки п. 2.1 Инструкции	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
2.3 Отсутствие несчастных случаев со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
2.4 Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок, %	100	100	X	X	X	X	100	100	X	X
2.5 Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	< 1	0,81	< 1	0,34	< 1	0,97	< 1	0,88	X	X
2.6 Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	< 1	0,98	< 1	0,82	< 1	0,54	< 1	0,95	X	X

Установленные Обществу ключевые показатели в 2007 году выполнены. Доходность собственного капитала (ROE) на 15,8% превысила установленный показатель и составила 10,69% при плане 9,80%. Потери электроэнергии к отпуску в сеть при годовом плане 8,70% составили 7,26% (сокращение от плана на 19,8%).

**Движение потоков
наличности.
Мероприятия
по повышению
эффективности
исполнения бюджета**

В соответствии с утвержденным на 2007 год Бизнес-планом в Обществе производилось планирование движения потоков наличности — формирование бюджета Компании. Планирование движения денежных средств осуществляется ежеквартально с ежемесячной разбивкой согласно внутренним документам Общества.





Движение денежных средств (с учетом НДС), тыс. руб.

№ п/п	Наименование статей	2007 год План	2007 год Факт	Итоговое изменение по году	
				Абс.	Относит., %
1	2	3	4	5	6
I	ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
1	Сетевые услуги, в т.ч.	47 043 476	49 515 076	2 471 600	5,25
1.1	Передача по электросетям	30 444 476	30 461 605	17 129	0,06
1.2	Услуги по технологическому присоединению	16 599 000	19 053 471	2 454 471	14,79
2	Прочая продукция (услуги) основной деятельности в т.ч. лизинг)	15 067 630	14 734 749	-332 881	-2,21
3	Непрофильная продукция (услуги):	137 645	116 496	-21 149	-15,36
4	Прочие доходы	2 056 862	2 255 550	198 688	9,66
5	ВСЕГО ПРИТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	64 305 613	66 621 871	2 316 258	3,60
II	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
1	ВСЕГО ПРИТОК ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	0	0	0	0,00
III	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
1	Кредиты и займы полученные	13 000 000	13 000 000	0	0,00
2	Долгосрочные кредиты и займы	5 000 000	5 000 000	0	0,00
3	Краткосрочные кредиты и займы	8 000 000	8 000 000	0	0,00
4	ВСЕГО ПРИХОД ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	13 000 000	13 000 000	0	0,00
IV	ИТОГО ПРИТОК (доходы и поступления ДС)	77 305 613	79 621 871	2 316 258	3,00
V	ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
1	Материальные затраты	5 990 806	6 301 683	310 877	5,19
2	Покупная электроэнергия	3 728 171	3 986 835	258 664	6,94
3	Сырье и материалы	2 262 635	2 314 848	52 213	2,31
4	Работы и услуги производственного характера	7 615 299	7 570 375	-44 924	-0,59
5	Расчеты с персоналом по оплате	3 914 699	4 360 578	445 879	11,39
6	ЕСН	870 549	935 530	64 981	7,46
7	Негосударственное пенсионное обеспечение	337 000	360 789	23 789	7,06
8	Прочие затраты (смета затрат)	15 577 900	13 678 447	-1 899 453	-12,19
8.1	в том числе лизинг на инвестиции	6 314 271	4 141 747	-2 172 524	-34,41
9	Налоги и сборы	2 920 830	2 238 733	-682 097	-23,35
10	Прочие расходы	1 148 505	796 677	-351 828	-30,63
11	ВСЕГО ОТТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	38 375 588	36 242 812	-2 132 776	-5,56
VI	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
1	Материалы	14 921 946	16 649 940	1 727 994	11,58
2	Оплата услуг подрядных организаций	20 086 443	22 141 771	2 055 328	10,23
3	Прочие платежи по инвестиционной деятельности	312 808	119 616	-193 192	-61,76
4	ВСЕГО ОТТОК ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	35 321 197	38 911 327	3 590 130	10,16%
VII ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
1	Кредиты и займы (возврат)	1 000 000	1 000 000	0	0,00
2	Дивидендные выплаты	60 000	59 884	-116	-0,19
3	Прочие платежи	1 000 000	1 000 000	0	0,00
4	ВСЕГО ОТТОК ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	2 060 000	2 059 884	-116	-0,01
VIII	ИТОГО ОТТОК (расход ДС)	75 756 785	77 214 023	1 457 239	1,92



В 2007 году поступления от операционной деятельности ОАО «МОЭСК» составили 66 621, 9 млн руб., что на 3,6 % больше запланированных доходов (план – 64 305, 6). Изменение за счет фактического поступления денежных средств по договорам технологического присоединения на 2 454, 5 млн руб., или на 14,79 %, больше запланированной суммы.

Поступления от финансовой деятельности Общества составили в 2007 году 13 000 млн руб., что соответствует плану.

Общая сумма поступления денежных средств в 2007 году составила 79 621,9 млн руб., или на 3 %, выше запланированных (план – 77 305,6).

Сумма платежей по операционной деятельности составила 36 242,8 млн руб. при плане 38 375, 7 млн руб. Фактический денежный поток по операционной деятельности Компании имеет отклонение от плана на 5,56 %.

Платежи по инвестиционной деятельности составили 38 911,3 млн руб., или на 10,16 %, больше запланированных (план – 35 321,2 млн руб.). Это связано с дополнительным вводом основных средств в 2007 году в целях повышения надежности сети и успешного прохождения осенне-зимнего периода 2006/2007 года.

Платежи по финансовой деятельности составили 2 060,0 млн руб. при плане 2 059,9 млн руб. (расхождение 0,01 %).

Сумма оттока денежных средств составила 77 214 млн руб. при плане 75 756,8 млн руб., что на 1,9 % больше плана.

Мероприятия по повышению эффективности исполнения бюджета Общества в 2007 году

В целях повышения эффективности исполнения бюджета движения денежных средств Общества в 2007 году был разработан и утвержден приказом Генерального директора от 29.12.2007 года № 409-758 Регламент формирования бюджета движения денежных средств ОАО «Московская объединенная электросетевая компания». Регламент определяет 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. При разработке данного регламента Общество руководствовалось принятым и утвержденным Регламентом формирования движения потоков наличности и отчетов об их исполнении акционерными обществами энергетики и электрификации и акционерными обществами — электростанциями.

Формирование бюджета Общества в 2007 году производилось ежеквартально в соответствии с утвержденным Бизнес-планом Общества.

В целях усиления контроля за расходованием средств филиалами Общества на основании утвержденного бюджета ежеквартально формировался внутренний бюджет. Денежные средства в филиалы, для проведения самостоятельных расчетов по статьям бюджета, перечислялись в соответствии с утвержденным заместителем генерального директора по финансам планом финансирования филиала.

В целях улучшения качества планирования и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью формирование и исполнение бюджета Общества в 2007 году производилось в Автоматизированной системе 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	2005	2006	2007
Чистая прибыль, тыс. руб.	1 293 798	3 735 595	4 747 588
Собственный капитал, тыс. руб.	27 102 112	30 771 520	44 094 090
ROE, %	4,77	12,14	10,69





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

Показатель	Код строки баланса	2005	2006	2007
Балансовая прибыль, тыс. руб.	стр. 140 Ф. № 2	1 851 269	5 223 212	7 521 773
Актив баланса, тыс. руб.	стр. 300 Ф. № 1	32 304 551	48 372 598	94 615 025
ROTA, %		5,73	10,79	7,95

Чистые активы в балансовой оценке, тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки баланса	2005 год	2006 год	2007 год
1	2	3	4	5
I. АКТИВЫ				
1. Нематериальные активы	110	-	-	-
2. Основные средства	120	25 990 071	29 793 027	48 116 471
3. Незавершенное строительство	130	1 781 435	6 331 093	18 768 929
4. Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-	1 000 000
4.1. Отложенные налоговые активы	148	8 396	67 294	88 400
5. Прочие внеоборотные активы	150	-	-	-
6. Запасы	210+220	2 061 329	2 332 904	3 838 768
7. Дебиторская задолженность	230+240	2 225 328	7 826 355	18 372 674
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	237 992	2 021 925	4 429 783
10. Итого активы (сумма пунктов 1-10) за вычетом строк баланса 411 и 244	Активы	32 304 551	48 372 598	94 615 025
II. ПАССИВЫ				
11. Целевые финансовые поступления	450	-	-	-
12. Заемные средства	510+610	1 505 772	6 403 715	18 944 895
12.1. Отложенные налоговые обязательства	515	135 917	211 860	573 377
13. Прочие долгосрочные обязательства	520	-	3 146 523	3 633 149
14. Кредиторская задолженность	620	3 527 776	7 746 657	22 533 007
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	5 169 465	17 508 755	45 684 428
19. Стоимость чистых активов (пункт 10 – пункт 18)	Чистые активы	27 135 086	30 863 843	48 930 597

Величина чистых активов Общества по состоянию на 31.12.2007 год составляет 48 930,6 млн руб., что на 59 % выше, чем на 31.12.2006 год (30 863,8 млн руб.). Рост величины чистых активов обусловлен переоценкой основных фондов ОАО «МОЭСК», произведенной на 01.01.2007, вводом основных фондов в эксплуатацию и ростом Инвестиционной программы в 2007 году.

В структуре чистых активов 99 % составляют основные средства, что связано со спецификой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Финансовые коэффициенты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии Общества в 2007 году, характеризующемся высокими коэффициентами финансовой устойчивости и ликвидности, а также достаточным уровнем рентабельности.

Аналитические коэффициенты





Показатели	Норматив	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности				
Характеризует эффективность использования выручки от продаж продукции и качество работы с должниками	-	45,01	55,36	121,91
Коэффициент абсолютной ликвидности				
Показывает, какую часть краткосрочной задолженности организация может погасить в ближайшее время за счет денежных средств	0,15 - 0,5	0,05	0,26	0,15
Коэффициент финансовой устойчивости				
Показывает, какая часть активов финансируется за счет устойчивых источников	0,5 - 0,7	0,84	0,84	0,69
Коэффициент текущей ликвидности				
Показывает, какую часть краткосрочной задолженности можно погасить, мобилизовав все оборотные средства	≥ 2	0,9	1,57	0,90
Коэффициент общей оборачиваемости капитала				
Отражает скорость оборота (в количестве оборотов за период) всего капитала организации	-	0,4	0,63	0,49
Коэффициент оборачиваемости мобильных средств				
Показывает скорость оборота всех оборотных средств организации (как материальных, так и денежных)	-	3,45	4,18	1,99
Фондоотдача				
Показывает эффективность использования основных средств организации	-	0,51	1,71	0,85
Рентабельность продаж				
Показывает, сколько прибыли приходится на единицу затраченных на производство и реализацию продукции средств	-	17,47	24,43	23,50
Рентабельность производства				
Показывает, сколько прибыли приходится на единицу затраченных на производства и реализацию продукции средств	-	21,17	32,33	30,73
Рентабельность совокупного капитала				
Показывает эффективность использования совокупного капитала	-	4,27	9,26	6,07

Дебиторская и кредиторская задолженность

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

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности, тыс. руб.

Наименование	2005 год	2006 год	2007 год
Дебиторская задолженность	2 225 328	7 826 355	18 372 674
покупатели и заказчики	1 079 331	2 048 206	1 601 178
авансы выданные	733 093	3 481 806	8 598 028
прочие дебиторы	412 904	2 296 343	8 173 468
Кредиторская задолженность	3 527 776	7 746 657	22 533 007
поставщики и подрядчики	2 353 731	5 602 683	8 388 414
задолженность по оплате труда перед персоналом	169 841	7 837	1 369
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	53 800	6 105	7 281
задолженность перед бюджетом текущая	217 110	37 559	1 295 124
авансы полученные	541 257	2 066 443	12 668 061
прочие кредиторы	192 037	26 030	172 758
Сальдо дебиторской кредиторской задолженности	-1 302 448	79 698	-4 160 333

Данные бухгалтерского баланса ОАО «МОЭСК» на 31.12.2007 показывают, что общая сумма дебиторской задолженности увеличилась с 7 826 355 тыс. руб. в начале года до 18 372 674 тыс. руб. в конце года.

Основной объем дебиторской задолженности складывается из дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет – 18 371 038 тыс. руб.





Основная часть дебиторской задолженности формируется за счет авансов выданных – 8 598 028 тыс. руб., или 47 % общего объема. Среди них авансы по капитальному строительству составили 7 489 890 тыс. руб., авансы поставщикам материалов – 509 944 тыс. руб.

Задолженность по статье «Прочие дебиторы» составила 8 173 468 тыс. руб., в том числе авансы по уплате налогов – 815 580 тыс. руб., задолженность других дебиторов составила 7 346 809 тыс. руб.

По статье «Покупатели и заказчики» задолженность составляет 1 601 178 тыс. руб.

Доля дебиторской задолженности в общем объеме оборотных активов на начало года составляла 64%, к концу отчетного периода она увеличилась до 69%.

Общая сумма кредиторской задолженности ОАО «МОЭСК» с начала года увеличилась с 7 746 657 тыс. руб. до 22 533 007 тыс. руб. на конец года.

В составе кредиторской задолженности преобладает доля полученных авансов – 12 668 061 тыс. руб. (56% общего объема), из них 96 % составляет задолженность по договорам технологического присоединения и ликвидации технических ограничений. Возникновение большого объема кредиторской задолженности по договорам технологического присоединения обусловлено тем, что инвестиционный период при осуществлении услуг по технологическому присоединению превышает 12 месяцев.

На долю кредиторской задолженности по поставщикам и подрядчикам приходится 8 388 414 тыс. руб., что составляет 37 % от общего объема, из них задолженность по капитальному строительству – 6 822 342 тыс. рублей.

Доля кредиторской задолженности в общем объеме краткосрочных пассивов сократилась с 99% в начале года до 76% в конце года.

Кредитная политика

Привлечение долгосрочных финансовых ресурсов для обеспечения выполнения Инвестиционной программы текущего года.

В целях пополнения оборотных средств Общество во II квартале 2007 года использовало в полном объеме кредитную линию с лимитом задолженности 1 000,00 млн руб., открытую ОАО «Альфа-Банк». Срок привлечения транша составил 91 день, величина процентной ставки – 6,5 % годовых.

В рамках организации привлечения внешних заимствований в сумме 10 000,00 млн руб., одобренных решением Совета директоров (протокол № 39 от 15.02.2007 года), Обществом был проведен конкурс по выбору кандидатур организатора облигационного займа, победителями которого стали ОАО Банк ВТБ и Barclays Bank PLC, предложившие наиболее выгодные условия выпуска рублевых еврооблигаций.

До момента выпуска еврооблигаций вышеуказанные банки предоставили Обществу во II и III кварталах 2007 года бридж-финансирование в общем объеме 7 000,00 млн руб. на следующих условиях: сумма кредита от каждого банка — 3 500,00 млн руб., процентная ставка — 7% годовых, срок — до 6 месяцев с правом досрочного погашения задолженности.

В связи с невозможностью размещения еврооблигаций в 2007 году в условиях кризиса ликвидности на международном рынке капитала между Обществом и банками-организаторами ОАО Банк ВТБ и Barclays Bank PLC были оформлены дополнительные соглашения о пролонгации привлеченных бридж-кредитов.

В целях непрерывного финансирования инвестиционной программы текущего года Обществом 28.11.2007 года был организован выпуск простых векселей (20 штук), выписанных на ОАО «Банк Москвы», общей номинальной стоимостью 5 475,21 млн руб. со сроками платежа, обеспечивающими последовательное погашение одного из 20 векселей через каждые 3 месяца в течение 5 лет с даты выпуска.

Всего за 2007 год общий объем заимствований составил 13 000,00 млн руб.





Выплаты по обслуживанию кредитов и займов составили 1 709,75 млн руб., включая погашение основного долга в сумме 1 000,00 млн руб. и перечисления купонного дохода в сумме 481,68 млн руб. по облигациям 2006 года выпуска (объем — 6 000,00 млн руб. по номиналу, срок обращения — 5 лет).

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 2007 года по 31 декабря 2007 года в ОАО «МОЭСК» утверждены следующие тарифы:

По г. Москве:

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт. ч.	Ставка по оплате потерь, руб./МВт. ч.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./МВт. ч.
ВН	329,66	22,28	351,94
СН-1	493,63	47,33	540,96
СН-2	1210,08	87,5	1297,58
НН	1549,97	181	1730,97

(постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 27 декабря 2006 года № 83)

Тариф покупки электрической энергии на компенсацию потерь - 706,538 руб./МВт. ч. (протокол Правления Топливо-энергетического комитета Московской области № 18 от 28 декабря 2006 года).

По Московской области:

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей, коп. / кВтч	Ставка по оплате потерь, коп. / кВтч	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, коп. / кВтч
ВН	18,058	2,143	20,201
СН-1	51,853	8,156	60,009
СН-2	59,277	17,814	77,091
НН	110,186	36,267	146,453

(протокол Правления Энергетического комитета Московской области № 15 от 21 декабря 2006 года)

Тариф покупки электрической энергии на компенсацию потерь - 706,538 руб./МВтч. (протокол Правления Топливо-Энергетического комитета Московской области № 18 от 28 декабря 2006 года).





БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	–	–
Основные средства	120	43 115 597	48 116 471
Незавершенное строительство	130	6 331 093	18 768 929
Доходные вложения в материальные ценности	135	–	–
Долгосрочные финансовые вложения	140	–	1 000 000
Отложенные налоговые активы	145	67 294	88 400
Прочие внеоборотные активы	150	–	–
–	151	–	–
Итого по разделу I	190	49 513 984	67 973 800
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 485 059	2 641 327
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 254 482	1 887 534
животные на выращивании и откорме	212	–	–
затраты в незавершенном производстве	213	13 765	10 064
готовая продукция и товары для перепродажи	214	14 512	9 029
товары отгруженные	215	–	–
расходы будущих периодов	216	202 300	734 700
прочие запасы и затраты	217	–	–
–	218	–	–
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	847 845	1 197 441
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	140	1 636
в том числе покупатели и заказчики	231	–	–
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	7 826 215	18 371 038
в том числе покупатели и заказчики	241	2 048 206	1 601 178
Краткосрочные финансовые вложения	250	–	–
Денежные средства	260	2 021 925	4 429 783
Прочие оборотные активы	270	–	–
–	271	–	–
Итого по разделу II	290	12 181 184	26 641 225
БАЛАНС	300	61 695 168	94 615 025





ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	14 124 680	14 124 680
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	23 410 603	23 401 503
Резервный капитал	430	64 690	251 470
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	64 690	251 470
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
-	433	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	6 494 117	11 004 062
Итого по разделу III	490	44 094 090	48 781 715
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	6 403 715	11 926 148
Отложенные налоговые обязательства	515	211 860	573 377
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 146 523	3 633 149
-	521	-	-
Итого по разделу IV	590	9 762 098	16 132 674
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	7 018 747
Кредиторская задолженность	620	7 746 657	22 533 007
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	5 602 683	8 388 414
задолженность перед персоналом организации	622	7 837	1 369
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	6 105	7 281
задолженность по налогам и сборам	624	37559	1 295 124
прочие кредиторы	625	2 092 473	12 840 819
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	92 323	148 882
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
-	661	-	-
Итого по разделу V	690	7 838 980	29 700 636
БАЛАНС	700	61 695 168	94 615 025
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	1 450 187	23 490 930
в том числе по лизингу	911	1 013 769	23 041 163
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	7 758	20 887
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	7 008	9 464
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 154	4 523
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	438	450
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
-	995	-	-

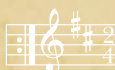


ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
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	38 681 052	25 447 566
	011	–	–
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(29 589 619)	(19 230 911)
	021	(–)	(–)
Валовая прибыль	029	9 091 433	6 216 655
Коммерческие расходы	030	(–)	(–)
Управленческие расходы	040	(–)	(–)
Прибыль (убыток) от продаж	050	9 091 433	6 216 655
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	31 806	33 563
Проценты к уплате	070	(540 685)	(144 240)
Доходы от участия в других организациях	080	–	–
Прочие доходы	090	5 138 317	1 155 919
	091	–	–
Прочие расходы	100	(6 199 098)	(2 038 685)
	110	(–)	(–)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	7 521 773	5 223 212
Отложенные налоговые активы	141	21 106	58 898
Отложенные налоговые обязательства	142	(361 517)	(75 943)
Текущий налог на прибыль	150	(2 422 950)	(1 470 572)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(10 824)	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	4 747 588	3 735 595
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	958 135	234 046
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0.17	0.13
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0.17	0.13

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	6 371	12 513	1 536	440
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	39 690	51 244	33 330	21 304
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	6 625	43	11 349	28 580
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	235	388	–	–
Отчисления в оценочные резервы	250	x	–	x	–
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	180	2 456	–	162
	270	–	–	–	–





ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА за 2007 год

I. ИЗМЕНЕНИЕ КАПИТАЛА

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	в том числе		Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
				Эмиссионный доход	Доценка активов			
наименование	код							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	14 124 680	9 119 676	–	–	–	3 857 756	27 102 112
2006 г. (предыдущий год)								
Изменения в учетной политике	020	x	x	x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x	–	–	–	x	0	0
	040	x	–	–	–	–	0	0
Остаток на 1 января предыдущего года	050	14 124 680	9 119 676	–	–	–	3 857 756	27 102 112
Результат от пересчета иностранных валют	055	x	–	–	–	x	x	0
Чистая прибыль	060	x	x	x	x	x	3 735 595	3 735 595
Дивиденды	065	x	x	x	x	x	(50 001)	(50 001)
Отчисления в резервный фонд	067	x	x	x	x	64 690	(64 690)	0
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	070	–	x	x	x	x	x	0
увеличения номинальной стоимости акций	075	–	x	x	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	080	–	x	x	x	x	0	0
	081	–	–	–	–	–	0	0
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	085	(–)	x	x	x	x	x	(–)
уменьшения количества акций	086	(–)	x	x	x	x	x	(–)
реорганизации юридического лица	087	(–)	x	x	x	x	()	(–)
Прочее	089	–	-887	–	–	–	(15 299)	(16 186)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	14 124 680	9 118 789	–	–	64 690	7 463 361	30 771 520



1	2	3	4	5	6	7	8	9
2007 г. (отчетный год)								
Изменения в учетной политике	092	x	x	x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	094	x	14 291 814	–	–	x	(969 244)	13 322 570
	096	x	–	–	–	–	0	0
Остаток на 1 января отчетного года	100	14 124 680	23 410 603	–	–	64 690	6 494 117	44 094 090
Результат от пересчета иностранных валют	102	x	–	–	–	x	x	0
Чистая прибыль	106	x	x	x	x	x	4 747 588	4 747 588
Дивиденды	108	x	x	x	x	x	(60 000)	(60 000)

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	в том числе		Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код			Эмиссионный доход	Доценка активов			
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	x	x	186 780	(-186 780)	0
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	–	x	x	x	x	x	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	–	x	x	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	123	–	x	x	x	x	–	0
прочее	125	–	-9 100	–	–	–	9 137	37
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	(-)	x	x	x	x	x	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	x	x	x	x	x	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	x	x	x	x	(-)	(-)
	135	–	–	–	–	–	–	0
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	14 124 680	23 401 503	–	–	251 470	11 004 062	48 781 715



II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	–	64 690	(–)	64 690
данные отчетного года	151	64 690	186 780	(–)	251 470
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	160	–	–	(–)	–
данные отчетного года	161	–	–	(–)	–
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	170	–	–	(–)	–
данные отчетного года	171	–	–	(–)	–
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	180	–	–	(–)	–
данные отчетного года	181	–	–	(–)	–

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1) Чистые активы	200	44 186 413		48 930 597	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности – всего	210	–	82	–	–
в том числе: на выплаты чернобыльцам	215	–	82	–	–
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	–	–	–	–
в том числе:	225	–	–	–	–



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2007 год

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
Остаток денежных средств на начало отчетного года		2 021 777	235 492
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	64 364 496	34 954 855
	030	–	–
Прочие доходы	040	28 812 447	28 224 242
Денежные средства, направленные:	100	(69 294 736)	(57 438 409)
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(22 060 004)	(11 843 627)
на оплату труда	160	(3 773 985)	(3 243 227)
на выплату дивидендов, процентов	170	(764 364)	(44 991)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 818 433)	(4 152 770)
–	185	(–)	(–)
на прочие расходы	190	(38 877 950)	(38 153 794)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	23 882 207	5 740 688
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 784 258	55
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	–	–
Полученные дивиденды	230	–	–
Полученные проценты	240	31 806	–
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	–	–
Прочие поступления	260	90	4 423
Приобретение дочерних организаций	280	(–)	(–)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(28 960 829)	(1 271 933)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(1 000 000)	(–)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(–)	(–)
прочие расходы	320	(481)	(7 090 651)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-28 145 156	-8 358 106
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	–	5 998 226
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	13 000 000	5 527 259
Поступление средств по целевому финансированию	370	–	179
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	(1 000 000)	(6 770 341)
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	(5 329 115)	(351 620)
–	420	–	–
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	6 670 885	4 403 703
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	2 407 936	1 786 285
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	4 429 713	2 021 777
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	–	–





ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2007 год

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	–	–	(–)	–
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	–	–	(–)	–
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	–	–	(–)	–
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	–	–	(–)	–
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	–	–	(–)	–
у патентообладателя на селекционные достижения	015	–	–	(–)	–
Организационные расходы	020	–	–	(–)	–
Деловая репутация организации	030	–	–	(–)	–
–		–	–	(–)	–
Прочие	040	–	–	(–)	–

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация нематериальных активов – всего	050	–	–
в том числе:			
–	051	–	–

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Здания	070	4 998 120	4 177 788	(3 244 291)	5 931 617
Сооружения и передаточные устройства	080	16 098 444	5 454 855	(2 970 803)	18 582 496
Машины и оборудование	085	29 298 146	23 788 054	(18 129 039)	34 957 161
Транспортные средства	090	154 622	168 299	(38 853)	284 068
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	–	–	(–)	–
Рабочий скот	100	–	–	(–)	–
Продуктивный скот	105	–	–	(–)	–
Многолетние насаждения	110	–	–	(–)	–
Другие виды основных средств	115	153 916	383 800	(322 438)	215 278
Земельные участки и объекты природопользования	120	7 143	80	(–)	7 223
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125	–	–	(–)	–
Итого	130	50 710 391	33 972 876	(24 705 424)	59 977 843



Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация основных средств — всего	140	7 594 794	11 861 372
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 322 734	2 222 054
машин, оборудования, транспортных средств	142	6 225 798	9 585 235
других	143	46 262	54 083
Передано в аренду объектов основных средств —		1 828	—
всего	150		
в том числе:			
здания	151	607	—
сооружения	152	—	—
машин, оборудования, транспортных средств	153	1 221	—
Переведено объектов основных средств на		—	—
консервацию	155		
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	1 450 187	23 487 930
в том числе:			
зданий и сооружений	161	53 245	6 689
машин, оборудования, транспортных средств	161	1 382 580	23 481 241
других	161	14 362	—
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и		2 719	—
находящиеся в процессе государственной регистрации	165		
СПРАВОЧНО.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	170	13 322 570	—
амортизации	171	18 078 527	—
	172	4 755 957	—

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	8 668	4 827 903

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Имущество для передачи в лизинг	260	—	—	(—)	—
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	—	—	(—)	—
—	280	—	—	(—)	—
Прочие	290	—	—	(—)	—
Итого	300	—	—	(—)	—
	код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305	—			—

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Всего	310	–	–	(–)	–
в том числе:	311				
–		–	–	(–)	–
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			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 прочие расходы			340	–	–

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	410	–	–	(–)	–
в том числе:					
–	411	–	–	(–)	–
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			420	–	–
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	–	–

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	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	–	1 000 000	–	–
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	–	1 000 000	–	–
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	–	–	–	–
Итого	540	–	1 000 000	–	–
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	–	–	–	–



1	2	3	4	5	6
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	–	–	–	–
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	–	–	–	–
Ценные бумаги других организаций — всего	560	–	–	–	–
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	–	–	–	–
Прочие	565	–	–	–	–
Итого	570	–	–	–	–
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	–	–	–	–
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	–	–	–	–

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	620	7 826 215	18 371 038
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	2 048 206	1 601 178
авансы выданные	622	3 481 806	8 598 028
прочая	623	2 296 203	8 171 832
долгосрочная — всего	630	140	1 636
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	631	–	–
авансы выданные	632	–	–
прочая	633	140	1 636
Итого	640	7 826 355	18 372 674
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	650	7 746 657	29 551 754
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	5 602 683	8 388 414
авансы полученные	652	2 066 443	12 668 061
расчеты по налогам и сборам	653	37 559	1 295 124
кредиты	654	–	7 018 747
займы	655	–	–
прочая	656	39 972	181 408
долгосрочная — всего	660	9 550 238	15 559 297
в том числе:			
кредиты	661	–	5 779 263
займы	662	6 403 715	6 146 885
прочая	663	3 146 523	3 633 149
Итого	670	17 296 895	45 111 051



Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
Материальные затраты	710	1 368 733	4 189 708
Затраты на оплату труда	720	3 725 986	2 792 290
Отчисления на социальные нужды	730	769 368	609 596
Амортизация	740	4 295 679	1 770 592
Прочие затраты	750	19 429 853	9 868 725
Итого по элементам затрат	760	29 589 619	19 230 911
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	-3 701	10 624
расходов будущих периодов	766	532 400	83 026
резерв предстоящих расходов	767	–	–

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
Полученные — всего	770	6 154	4 523
в том числе:			
векселя	771	–	–
Имущество, находящееся в залоге	780	–	–
из него:			
объекты основных средств	781	–	–
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782	–	–
прочее	783	–	–
–	784	–	–
Выданные – всего	790	–	–
в том числе:			
векселя	791	–	–
Имущество, переданное в залог	800	–	–
из него:			
объекты основных средств	801	–	–
ценные бумаги и иные финансовые вложения	802	–	–
прочее	803	–	–
–	804	–	–

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	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	–	–	–	–
Бюджетные кредиты – всего	920	–	–	–	–
в том числе:					
–	921	–	–	–	–



Заключение ревизионной комиссии ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по итогам 2007 года

г. Москва

27 февраля 2008 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии №3, комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Матюниной Л.Р. членов ревизионной комиссии Баитовым А.В, Васильевым С.В, Лелековой М.А, Эрлихманом А.Г., привлеченных экспертов Михно И.В, Рохлиной О.В. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МОЭСК» по итогам 2007 года.

Аудитор Общества ЗАО «Эйч Эл Би Внешауд» г. Москва, лицензия №Е 000548 от 25.06.2002 года на осуществление аудиторской деятельности выданная Минфином РФ сроком действия до 25 июня 2012 года. провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2007 года по 31 декабря 2007 года. По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «МОЭСК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2007 года по 31 декабря 2007 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 18 февраля по 27 февраля 2007 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2007 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 38 681 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 29 590 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 9 091 млн. рублей.

Прочие расходы составили 6 199 млн. руб. и не превысили прочие доходы и проценты к получению (5 679 млн. руб.).

За 2007 год Обществом получена чистая прибыль в размере 4748 млн. руб. или к плану 158 %.

Стоимость чистых активов на 31 декабря 2007 года составила 48 931 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.08 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,15%;
- коэффициент срочной ликвидности – 0,77;
- коэффициент текущей ликвидности – 0,9.



Темп роста кредиторской задолженности (191 %) превышает темп роста дебиторской задолженности (135 %) на 56 %.

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

Л.Р. Матюнина





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 2005г. за основным государственным регистрационным номером 1027739314448.

Лицензия № Е 000548 от 25 июня 2002 года, выданная Минфином РФ сроком действия до 25 июня 2012 года.

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, Московская обл., г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д. 27.

Государственная регистрация: Внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц 14 сентября 2006г. 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 2007 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.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254, Р/с 40702810538040102385 в Тверском ОСС 7982 Сбербанка России г. Москва К/с 3010181040000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член HLB International, международной организации профессиональных бухгалтеров, фирм и независимых аудиторов





2

Мы провели аудит в соответствии с:
Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 7 августа 2001г. № 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 объединенная электросетевая компания» с валютой баланса 94 615 025 тыс. руб. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Дата завершения аудита – 4 марта 2008г.

Генеральный директор

 Д.М. Митрофанов

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат Минфина РФ
№ К 024067 от 5 сентября 2005г. на
осуществление аудиторской деятельности
области общего аудита)

 С.В. Быкова





*Распределение прибыли
и дивидендная политика*



Распределение прибыли

Чистая прибыль ОАО «МОЭСК» по итогам 2007 года составила 4 747 588 тыс. руб.

Плановый объем чистой прибыли Общества за 2007 год утвержден в размере 3 015 353 тыс. руб. Превышение чистой прибыли в размере 1 732 235 тыс. руб. использовано на инвестиции 2007 года.

Таким образом, с учетом фактически достигнутых результатов предлагается распределить чистую прибыль следующим образом:

Распределение прибыли, тыс. руб.

Нераспределенная прибыль отчетного периода:		4 747 588
Распределить на:		
Резервный фонд		237 739
Фонд накопления		4 509 849
Дивиденды		0
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 237 379 тыс. руб.



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 2007 году по итогам работы за 2006 год начисление и выплата дивидендов по акциям ОАО «МОЭСК» произведены в точном соответствии с решением Общего собрания акционеров. Общая сумма дивидендов за 2006 год составила 60 000 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.

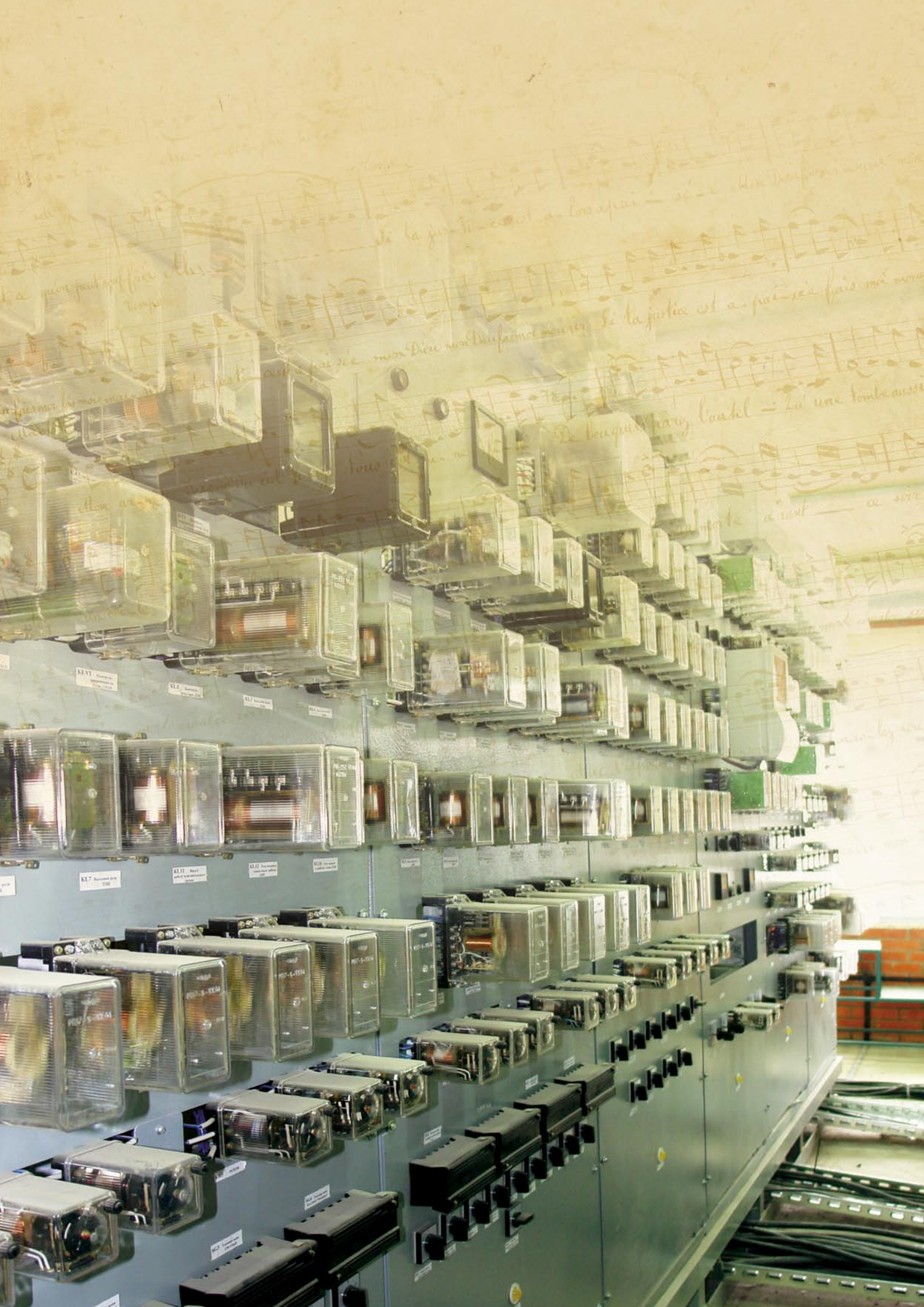
В 2007 году Обществом не принималось решения о выплате промежуточных дивидендов.

Информация о доходности дивидендных выплат за 2007 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, % ²
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
В 2007 году по итогам работы за 2006 год	Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК»	15 июня 2007 года	Акции обыкновенные именные бездокументарные	28 249 359 700	0,00212394	60 000	0,06

² Рассчитывается как отношение размера выплаченного дивиденда к курсовой стоимости акций на дату составления списка лиц, имеющих право получения дивидендов.







Управление собственностью



Управление собственностью

В 2007 году продолжена работа по выходу Общества из непрофильных активов, не участвующих в передаче и распределении электрической энергии.

За указанный период Обществом получен дополнительный доход в размере более 70,4 млн рублей от сдачи в аренду сторонним организациям временно не задействованных в производственном процессе нежилых помещений.

В 2007 году успешно реализованы мероприятия по привлечению лизинговых компаний для обеспечения финансирования Инвестиционной программы Общества.

Разработан механизм реконструкции питающих центров за счет средств инвесторов, с последующей передачей построенных объектов в собственность Общества.

Страховая защита имущественных интересов Общества в 2007 году обеспечена в полном объеме. Основные средства производственного назначения были застрахованы на сумму более 54,6 млрд рублей, что при возникновении серьезных инцидентов и аварий позволило бы полностью компенсировать причиненный ущерб.

В 2008 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.

Подрядными организациями ведётся работа по плановой технической инвентаризации объектов недвижимого имущества.

Одной из важных задач является работа по выявлению возможностей регистрации проблемных объектов. В этом направлении в 2007 году проделан значительный объем работы: по исковым заявлениям ОАО «МОЭСК» в судебном порядке было признано право собственности Компании на 31 электросетевой комплекс подстанций с воздушными линиями электропередачи, что составляет более 300 объектов недвижимости.

В 2007 году была завершена работа по внесению изменений в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним в части наименования субъекта права в связи с переименованием компании. На момент переименования Общество имело 3985 свидетельств о государственной регистрации права собственности и 287 зарегистрированных договоров аренды земельных участков.

Одним из важнейших направлений деятельности управления регулирования отношений собственности ОАО «МОЭСК» в 2007 году являлось выполнение мероприятий, определенных приказом Генерального директора от 19.07.2007 № 409-307 «О создании Центральных электрических сетей ОАО «МОЭСК», а также приказом от 09.10.2007 № 409-489 «Об утверждении мероприятий по организации филиалов в новой конфигурации». В частности, были сформированы, согласованы и утверждены Перечни имущества, подлежащего перераспределению между филиалами.

Мероприятия по оформлению земельно- правовых отношений

В пользовании и владении ОАО «МОЭСК» находится 3404 земельных участка, из них:

- ✱ на праве постоянного (бессрочного) пользования 545 земельных участков;
- ✱ на праве аренды 1486 земельных участков;
- ✱ на праве собственности 3 земельных участка;
- ✱ по фактическому пользованию 1373 земельных участка.

Основная масса земельных участков получена от ОАО «Мосэнерго» в процессе реорганизации. Приоритетными для ОАО «МОЭСК» являются действия по оформлению и переоформлению земельно-правовых отношений в соответствии с требованиями законодательства.



В частности:

1. По участкам, используемым на праве постоянного (бессрочного) пользования, в соответствии с Федеральным законом от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ» необходимо осуществить переоформление постоянного (бессрочного) пользования на право аренды. Для этого силами подрядных организаций проводится комплекс работ по постановке на государственный кадастровый учёт земельных участков.

В 2007 году силами подрядных организаций осуществлялось проведение землеустроительных работ по всем земельным участкам Компании. По состоянию на 31.12.2007 поставлено на государственный кадастровый учёт 1 472 земельных участка. 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, оформление перехода права от ОАО «Мосэнерго» к ОАО «МОЭСК» находится на завершающем этапе. Смена правообладателя не произведена по договорам аренды земельных участков, на которых расположены проблемные объекты недвижимости.

3. По участкам, используемым по фактическому пользованию, проведен полный комплекс геодезических изысканий: определены границы земельных участков на местности. В настоящее время проводится работа по формированию и утверждению проектов границ, результатом которой будет постановка земельных участков на государственный кадастровый учёт и заключение договоров аренды.





*Механическое переоснащение:
текущее состояние,
перспективы развития*



Ремонт

В 2007 году фактически затраты на ремонтное обслуживание основных средств ОАО «МОЭСК» составили 2 838 944,30 тыс. руб., из них:

- * хозяйственным способом - 852 654,69 тыс. руб.
- * подрядным способом - 1 986 289,61 тыс. руб.

По отдельным видам оборудования выполнение капитального ремонта в 2007 году в электрических сетях выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование	2006 год, тыс. руб.	Объемы		Затраты, тыс. руб.	
			план	факт	план	факт
1	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	272 105,00	2 837 км	2 837 км	301 950,34	290 175,62
2	Ремонт подстанций 35-220 кВ	822 372,00	58 шт..	58 шт..	723 326,88	669 916,63
В том числе ремонт основного оборудования подстанций 35-220 кВ						
	- ремонт трансформаторов	235 259,00	230 шт..	262 шт..	182 772,69	311 237,71
	- ремонт масляных выключателей	44 420,30	2 231 шт..	2 272 шт..	60 243,72	58 714,80
	- ремонт воздушных выключателей 110-220 кВ	8 429,00	44 шт..	47 шт..	3 634,00	2 933,22
	- ремонт компрессоров	11 311,00	55 шт..	55 шт..	13 538,00	19 660,43
3	Ремонт распределительных сетей	580 287,00	-	-	717 793,30	727 472,63
	- ремонт ЛЭП 0,4-10 кВ	304 135,00	2 364 км	2 364 км	414 577,00	405 532,51
	- замена опор	85 583,00	8 427 шт..	9 030 шт..	109 556,60	101 832,15
	- замена провода на ВЛ 0,4-10 кВ	83 114,00	1 100,61 км	1 174,65 км	92 756,70	106 451,99
	- ремонт электротехнического оборудования и строительной части ТП 10-0,4 кВ	67 485,00	882 шт..	966 шт..	54 212,90	63 777,32
	- расчистка и расширение трасс ВЛ 0,4-10 кВ	39 970,00	1 138,32 га	1 153,10 га	46 689,80	49 878,03
4	Ремонт средств связи, телемеханики и РЗА	113 466,00	-	-	192 434,30	188 624,69
5	Ремонт зданий, сооружений и прочих производственных помещений	622 353,00	-	-	656 176,39	689 037,00
6	Ремонт автотранспорта	51 927,00	-	-	58 391,60	62 542,93
7	Прочие работы	155 405,20	-	-	182 798,19	211 174,80

Программа ремонтов ОАО «МОЭСК» на 2008 год

В 2008 году планируется выполнение программы ремонтов на общую сумму 3 008 417,00 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Затраты, план, тыс.руб.
1	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	322 216,0 (2 894,4 км)
2	Ремонт подстанций 35-220 кВ	714 044,0 (58 шт..)
3	Ремонт распределительных сетей	740 899,2
4	Техническое обслуживание РЗА	96 444,5
5	Ремонт средств ДТУ	91 612,3
6	Ремонт зданий и сооружений	744 891,0
7	Ремонт автотранспорта	54 837,5
8	Ремонт ВКС	162 031,0
9	Прочие работы	81 441,3

Реконструкция и техническое перевооружение электросетевого хозяйства Общества

Анализ развития электрических сетей с указанием «узких» мест

Московский регион по своей значимости в жизнеспособности Российского государства является уникальным. Интенсивное жилищное строительство, сопровождающееся развитием инфраструктуры, а также рост промышленного производства и строительство новых промышленных предприятий привели к предельно допустимым нагрузкам действующих электрических сетей.

Четко прослеживаются зоны дефицита электрической мощности по режимам работы распределительных сетей 110, 220 кВ:

* На западе:

- Истринский район (направление «Новая Рига»);
- Одинцовский район (направление Одинцово – Голицыно);
- территории, непосредственно примыкающие к Москве (Рублево, Барвиха, Усово, Захарковская пойма, Ильинская пойма).





- ✱ **На северо-западе:**
 - Солнечногорский район
 - г.о. Химки;
 - зона аэропорта «Шереметьево».
- ✱ **На востоке:**
 - Кожухово, Некрасовка, Люберцы.
- ✱ **На юге:**
 - Ленинский район (Видное, Марьино)
 - Домодедовский район;
 - зона аэропорта «Домодедово».

В настоящее время на 91 подстанции 110, 220 кВ отсутствует техническая возможность технологического присоединения нагрузок в связи с перегрузкой трансформаторов и ЛЭП 110, 220 кВ. Практически вся территория г. Москвы, за исключением очень небольших локальных районов, является зоной запрета на присоединение новых потребителей.

Динамика роста электрических нагрузок до 2020 года представлена в разработанной институтом «Энергосетьпроект» «Схеме развития электрических сетей Московского региона напряжением 110 (35) кВ и выше ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» на период до 2020 года».

Потребность	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020
Рост электропотребления %	0,0	5,3	5,2	5,2	4,5	4,8	4,5	4,5	4,5	3,9	18,0
Собственный максимум нагрузки	16 200,0	17 227,0	18 207,0	19 250,0	20 118,0	20 936,0	21 918,0	22 947,0	24 022,0	24 774,0	28 691,0
Совмещенный максимум нагрузки	16 200,0	17 227,0	18 207,0	19 250,0	20 118,0	20 936,0	21 918,0	22 947,0	24 022,0	24 774,0	28 691,0

В работе отмечены крупные потребители электроэнергии:

- ✱ ООО УК «Масштаб» - 534 МВт;
- ✱ «Большое Домодедово» - 630 МВт;
- ✱ ООО «Светлый город» - 60 МВт;
- ✱ ЗАО «Рублево-Архангельское» — 70 МВт;
- ✱ «RDI Group» — 230 МВт.

Кроме того, на территории Московской области намечены к реализации две программы Правительства Московской области:

- ✱ «Создание промышленных округов на территории Московской области на период до 2020 года»;
- ✱ «Развитие транспортно-логистической системы в Московской области в 2006–2010 гг.»

Общая запрашиваемая мощность ориентировочно составит 4671 МВт.

Определение принципов, направлений и объемов развития энергетического хозяйства ОАО «МОЭСК» для обеспечения потребностей Московского региона в энергии

Принципы развития электрических сетей Московской энергосистемы:

- ✱ Радиально-кольцевая структура сетей;
- ✱ Ограничение применения сетей класса 110 кВ, перевод сетей на более высокие классы напряжения;
- ✱ Перевод воздушных высоковольтных сетей в кабельные в городской черте;
- ✱ Развитие сетей 220 кВ для передачи и распределения мощности от опорных подстанций 500 (220) кВ и электростанций;
- ✱ Сооружение подстанций глубокого ввода;
- ✱ Обеспечение требований надежности электроснабжения:
 - восстановление энергоснабжения не более чем за 2,5-3 часа,
 - ремонтпригодность,
 - надежная работа энергосистемы при температурах наружного воздуха –28°С и ниже,
- ✱ Связь многочисленных малых ПГУ-ТЭЦ региона с распределительными сетями 110–220 кВ;





Техническая политика ОАО «МОЭСК»

- ✱ Применение напряжения 20 кВ для распределительных (фидерных) сетей вместо напряжения 10 кВ, там, где возможно формирование районов сетей 20 кВ;

- ✱ Применение нового современного оборудования (мощные трансформаторы – 100 и 200 МВА).

В целях повышения эффективности инвестиционных проектов, внедрения современных технологий при проведении модернизации и технического перевооружения объектов ОАО «МОЭСК» в Компании разработано Положение о технической политике Общества.

- ✱ 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

Для повышения надежности работы энергосистемы электроснабжения потребителей в 2007 году были выполнены следующие мероприятия:

Введена в работу подстанция 220 кВ «Руднево», а также реконструировано 9 подстанций 110 кВ.

Установлены и введены в эксплуатацию батареи статических конденсаторов на ПС «Егорьевск», «Бронницы», «Нащёкино», «Пушино», «Клязьма», «Юрьево».

В 2007 году совместно с ОАО «Мобильные ГТЭС» проведена большая работа по установке ГТЭС на подстанциях:

- ✱ на ПС «Сырово» установлены две ГТЭС общей мощностью 45 МВт (2x22,5). Включение этих установок во время прохождения утренних и вечерних максимумов 2007/2008 года позволит снизить загрузку транзита 110 кВ «Пахра – Сырово – Красногорка – Гавриково – Ясенево», уменьшить загрузку автотрансформаторов на ПС «Пахра» (МЭС Центра) и ПС «Ясенево» и поддерживать необходимые уровни напряжения в узловых точках транзита;

- ✱ на ПС «Пушкино» установлены три ГТЭС общей мощностью 67,5 МВт (3x22,5). Включение этих установок во время прохождения утренних и вечерних максимумов 2007/2008 года позволит снизить загрузку транзита 110 кВ «Уча – Роса – Пушкино – Клязьма – Трубино», уменьшить загрузку автотрансформаторов на ПС «Трубино» (МЭС Центра) и ПС «Уча» и поддерживать необходимые уровни напряжения в узловых точках транзита;

- ✱ на ПС «Рублево» установлены три ГТЭС общей мощностью 67,5 МВт (3x22,5). Включение этих установок во время прохождения утренних и вечерних максимумов 2007/2008 года позволит снизить загрузку двух транзитов 110 кВ «Очаково – Немчиновка – Барвиха – Рублево – Красногорская» и «Очаково – Новокунцево – Сетунь – Рублево – Красногорская», уменьшить загрузку автотрансформаторов на ПС «Очаково» (МЭС Центра) и ПС «Красногорская» и поддерживать необходимые уровни напряжения в узловых точках транзитов.

Были построены новые линии: КВЛ 220 кВ «ТЭЦ-27 — Бутырки», обеспечивающая выпуск мощности с ТЭЦ-27; кабельные заходы для питания ПС «Говорово» – КЛ 220 кВ «Очаково — Говорово 1», «Говорово — Чоботы 1».



Выполнена реконструкция с увеличением пропускной способности следующих КЛ 110 кВ: «Гражданская - Войковская - 1,2»; «Новобратцево - Войковская»; «Очаково - Мазилово - 1,2»; «Мазилово - Крылатская 2»; кабельных участков КВЛ 110 кВ «Войковская - Свобода», «Угреша - Сабурово».

В 2007 году по программам повышения надежности на объектах ОАО «МОЭСК» были проведены следующие работы:

- ✱ Проведено техническое освидетельствование 33 силовых трансформаторов 110-220 кВ.

- ✱ Выполнена замена 138 фаз измерительных трансформаторов тока и напряжения 110-220 кВ, отработавших свой нормативный срок, на маломасляные трансформаторы, не обслуживаемые на весь срок эксплуатации, и замена 454 шт.. высоковольтных вводов 110-220 кВ на вводы с внутренней RIP и полимерной внешней изоляцией.

- ✱ Все электросетевые филиалы Общества оснащены 17 современными передвижными высоковольтными испытательными лабораториями, оборудованными установкой для испытания кабеля с полиэтиленовой изоляцией.

- ✱ Внедрена локальная противоаварийная автоматика ограничения снижения напряжения (АОСН) на подстанциях: «Юркино-2», «Рогачево», «Орево», «Талдом-1», «Талдом-2», «Перемилово», «Константиново», «Экран», «Игнатово», «Эра», «Тушино», «Немчиновка», «Передельцы», «Малаховка», «Юбилейная», «Долгопрудная», «Аксаково», «Шереметьево», «Тропарево», «Десна», «Летово», «Марьино», «Леоново».

- ✱ Оснащены средствами АСТУ ЦУС ОАО «МОЭСК», РДП Дмитровских, Северных, Западных, Южных, Подольских электрических сетей, ДП Яхромского, Дмитровского, Раменского, Подольского, Домодедовского РЭС с внедрением пилотного проекта передачи данных с комплексов телемеханики ЦРП, РП.

- ✱ Введено в работу 400 устройств типа TOP-100 ЛОК производства ИЦ ООО «Бреслер», позволяющих более точно определять место повреждения на линиях 35–220 кВ, тем самым уменьшая время ликвидации повреждений. Указанные устройства устанавливаются взамен физически устаревших приборов типа ФИП, ЛИФП, ИМФ-3, ИМФ-4.

- ✱ Произведена замена устаревших и выработавших свой ресурс панелей основных защит линии 35 кВ типа ПЗ-151, ПЗ-152, ПЗ-153 на современные микропроцессорные устройства типа ДЗ-35 («Бреслер ШЛ 2606.17») в количестве 53 штук.

- ✱ Выполнены работы по включению новых и замене устаревших и выработавших свой ресурс устройств системной автоматики частотной разгрузки типа РЧ-1 и КЛ на современные микропроцессорные устройства типа TOP 200-КЧР производства ООО ИЦ «Бреслер» в количестве 17 штук.

- ✱ Заменены 5 устройств токовых дифференциальных защит шин 110-220 кВ, выработавших свой ресурс, на микропроцессорные устройства типа RED-521 производства фирмы АВВ.

- ✱ Введено в работу 31 устройство микропроцессорных защит присоединений 6-10кВ типа SPAC 801 производства фирмы АВВ.

Выполненная модернизация систем РЗА увеличивает надежность электроснабжения потребителей и снижает время ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Для повышения надежности работы кабельных линий 110–220 кВ применяются:

- ✱ заземление экранов кабелей с транспозицией экранов или их одностороннее заземление;

- ✱ система мониторинга непрерывного контроля температуры нагрева кабелей 110-220 кВ с помощью оптоволоконных проводников.

В соответствии с программой по замене на кабельных линиях 6–10 кВ конечных муфт типа КВБ, составленной на 2006–2007 гг., в 2007 году в распределительных сетях ОАО «МОЭСК» было заменено 1 412 битумных и эпоксидных конечных муфт на КЛ 6–10 кВ на термоусаживаемые. В результате количество отключений из-за повреждения кабельных линий снизилось в 2007 году, по сравнению с 2006 годом, на 16 %.

*Мероприятия, направленные на повышение надёжности в результате применения новой техники и технологии*

Применение новой техники и технологии	Результаты от внедрения
1	2
Применение самонесущих изолированных проводов СИП-2 и проводов с защитным покрытием СИП-3 на ВЛ 0,4-10 кВ.	<ul style="list-style-type: none"> • уменьшение недоотпуска электроэнергии на 2%; • снижение количества аварийных отключений на 11%.
Применение термоусаживаемых муфт на кабельных линиях 0,4-10 кВ.	<ul style="list-style-type: none"> • снижение трудозатрат в 2 раза. Процесс монтажа стал проще и безопаснее; • увеличение срока службы термоусаживаемых муфт по сравнению со свинцовыми на 7 лет по данным технической документации; • снижение вероятности повреждения оборудования.
Применение вакуумных выключателей 6-10 кВ в распределительных сетях.	<ul style="list-style-type: none"> • уменьшение эксплуатационных затрат: для масляных выключателей средний ремонт проводится с периодичностью 8-16 лет. Для вакуумных выключателей не требуется дополнительных регулировок на протяжении всего срока службы и заводами-изготовителями обязательные сроки ремонтов не регламентированы;
Применение трансформаторов ТМГ (герметичного типа) взамен трансформаторов с расширительным баком.	<ul style="list-style-type: none"> • уменьшение эксплуатационных затрат: для герметичных трансформаторов нет необходимости контролировать и поддерживать уровень масла, и проводить отбор проб масла; • габаритные размеры герметичных трансформаторов меньше, чем у баковых.

Перспективы развития и приоритетные направления деятельности ОАО «МОЭСК» на ближайшие 3-5 лет

В 2006 году были подписаны Соглашения о взаимодействии между Правительствами Москвы, Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» при реализации программ по развитию электросетевого комплекса.

Для решения системных вопросов и обеспечения надежного электроснабжения потребителей Московского региона на ближайшую перспективу, до 2010 года, в настоящее время разрабатываются Соглашения о взаимодействии между Правительствами Москвы, Московской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы до 2010 года.

В Соглашениях определены конкретные объемы электросетевого строительства и ввода генерирующих мощностей с разбивкой объектов по годам и предварительным оценкам стоимости сооружения этих объектов. Одним из важнейших элементов этих Соглашений являются ввод новых трансформаторных мощностей на опорных центрах питания и увеличение пропускной способности высоковольтных линий.

Для выполнения данных Соглашений требуются согласованные действия ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнерго», Правительств Москвы и Московской области по увязке планирования и строительства объектов городской и коммунальной инфраструктуры, с планированием и строительством объектов энергетической инфраструктуры.

Институтом «Энергосетьпроект» разработана «Схема развития электрических сетей Московского региона напряжением 110 (35) кВ и выше ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» на период до 2020 года». На её основе будет формироваться программа развития Московского региона до 2020 года.

Первоочередные задачи по развитию сетей ОАО «МОЭСК»:

- * Ликвидация «узких» мест;
- * Развитие электросетей для покрытия ежегодного роста нагрузок (в первую очередь в зонах активного роста электрических нагрузок);
- * Выполнение мероприятий по регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности;
- * Усиление распределительной сети 110 кВ, отказ от развития сети 110 кВ, как системообразующей сети Московской энергосистемы, переход на 220 кВ;
- * Широкое использование кабельных сетей высокой пропускной способности и закрытых подстанций с новейшим оборудованием в городских районах массовой застройки;





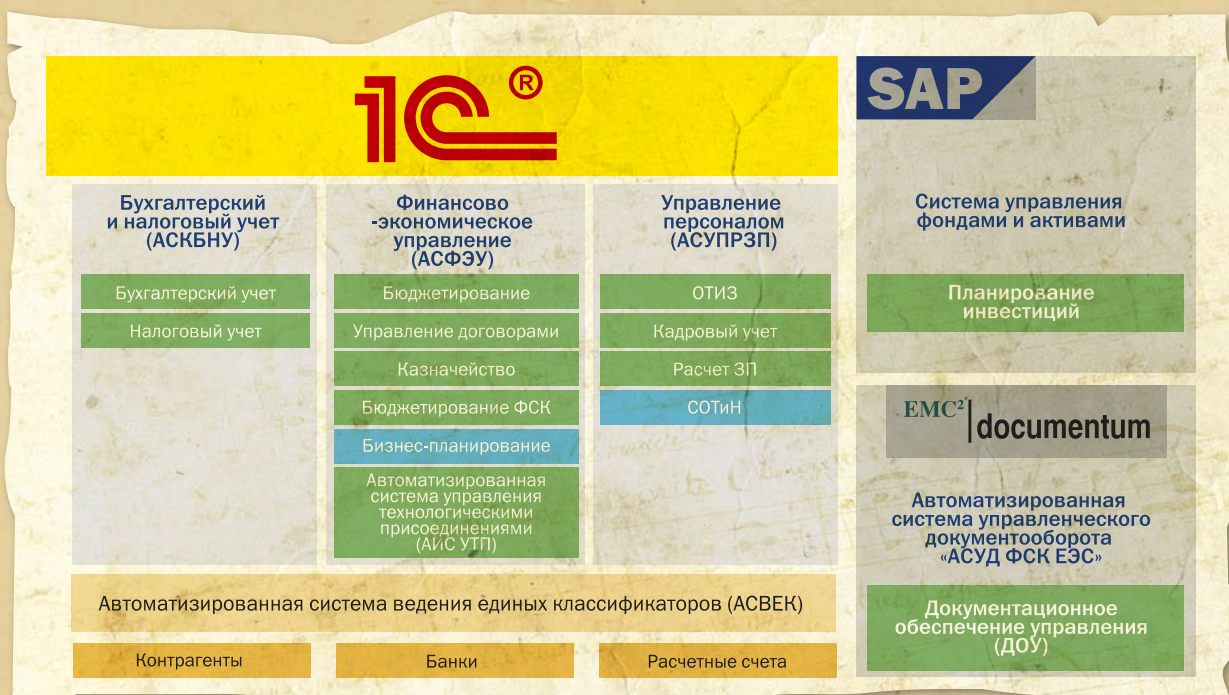
*Развитие сети связи
и информационных технологий*



ОАО «МОЭСК» уделяет значительное внимание повышению эффективности не только операционной, но и управленческой деятельности.

Текущая информационная структура представляет собой взаимодействие аутсорсинговых компаний и отделов исполнительного аппарата по управлению контролем качества услуг и SLA, а также отделов АСУ филиалов ОАО «МОЭСК» по рабочим вопросам обслуживания. Работа ИТ-подразделений и требования к ИТ-службе заказчика определены Стандартом управления ИТ-деятельностью в ОАО «МОЭСК» и Основными положениями Технической политики ОАО «МОЭСК» в области ИТ.

Текущее состояние автоматизации МОЭСК на платформах 1С, SAP и Documentum.



Автоматизированные системы АСКБНУ, АСПиРЗП, АС ВЕК, АС ФЭУ, АИС УТП находятся в промышленной эксплуатации на стадии развития и сопровождения в исполнительном аппарате и всех филиалах ОАО «Московская объединенная электросетевая компания». Они представляют собой системы на платформе 1С: Предприятие и работают на операционной системе Microsoft Windows Server 2003 с использованием MS SQL 2000, 2005.

Подсистема «Планирование инвестиций» на платформе SAP ERP 2005 является частью Системы управления фондами и активами (СУФА КИСУ) ОАО «МОЭСК» и предназначена для автоматизации функций служб и отделов исполнительного аппарата и филиалов ОАО «МОЭСК» в части планирования инвестиционных проектов и программ.

Подсистема «Планирование инвестиций» находится в опытно-промышленной эксплуатации в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «МОЭСК» и включает в себя два основных элемента: транзакционную систему (SAP ERP) и хранилище данных (SAP BW).

Система АСУД «ФСК ЕЭС» находится в опытно-промышленной эксплуатации в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «МОЭСК», является многофункциональным программно-техническим комплексом, обеспечивающим автоматизацию управления деловыми процессами в условиях распределенного использования информации.

Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами (КСУПР) предназначена для повышения эффективности управленческих и производственных задач за счет накопления и анализа как атрибутивной, так и пространственной





информации об объектах электросетевого хозяйства ОАО «МОЭСК». В настоящий момент КСУПР введена в опытную эксплуатацию в опытном районе.

Программный комплекс (ПК) «Заявки» автоматизирует процесс создания, рассмотрения и обработки диспетчерских заявок на ремонт энергетического оборудования. Основной целью разработки ПК «Заявки» является обеспечение надежности работы ЭЭС и поддержания качества электроэнергии при проведении ремонтной кампании.

Корпоративная Система записи диспетчерских переговоров (КСЗДП) представляет собой набор подсистем, объединенных в единую информационную систему. КСЗДП предназначена для регистрации и хранения переговоров персонала диспетчерских служб предприятий ОАО «МОЭСК».

Архитектура программно-аппаратного комплекса и функционал системы определены в Техническом задании на КСЗДП. Информационный обмен между узлами комплекса осуществляется по существующим каналам передачи данных.

В 2007 году начаты работы по созданию собственной корпоративной телефонной сети связи, что позволит создать единый план телефонной нумерации Компании, связать все АТС филиалов и исполнительный аппарат по соединительным линиям в единую сеть через центральную АТС ОАО «МОЭСК» и полностью отказаться от транзитного телефонного узла ОАО «Мосэнерго».

Важной задачей является обеспечение оперативно-выездных бригад РЭС качественной радиосвязью. Во время чрезвычайных ситуаций, когда происходит отключение потребителей, радиосвязь остается единственным видом связи для оперативно-диспетчерского управления. Парк радиостанций — носимых, стационарных, и установленных на автомашинах оперативно-выездных бригад (ОВБ) — морально и физически устарел, поэтому в 2007 году произведена замена порядка 40 % радиостанций различного вида.

Организованы каналы связи (основные и резервные) для передачи данных АИИСКУЭ со 102-х подстанций второй очереди.

Организованы каналы связи для передачи информации со 126 подстанций, оснащенных Комплексами регистрации аварийных процессов (КРАП).

В комплексе диспетчерского управления реализованы схемы электрических сетей Компании трех уровней напряжения: 220, 110 и 35 кВ, схемы электрических сетей зон ответственности филиалов, а также схемы подстанций среднего и высокого напряжений. Ведутся работы по привязке телеметрической информации к энергообъектам, актуализации баз данных основного оборудования. Выполнены работы по интеграции ПТК АСТУ и комплекса АИИСКУЭ.

В соответствии с принятой Технической политикой в части развития АСТУ, ОАО «МОЭСК» продолжает внедрение автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) на подстанциях 220–110 кВ. Количество подстанций с АСУ ТП по сравнению с 2006 годом увеличилось в 2,5 раза (с 15 до 36). АСУ ТП подстанций строятся на базе технических решений таких авторитетных производителей, как АББ и SIEMENS. На подстанции «Коломна» находится в опытной эксплуатации АСУ ТП на базе технического решения российского производителя ООО «Исследовательский центр «Бреслер» (г. Чебоксары).

В 2007 году ОАО «МОЭСК» продолжило внедрение Системы мониторинга транспортных средств оперативно-технологического назначения (СМТС ОТН) с целью повышения эффективности управления транспортными средствами ОВБ, сокращения времени выполнения аварийно-восстановительных работ. Работы выполнялись во всех филиалах Московской области. Весь транспортный парк машин ОВБ (156 единиц) оснащен бортовым терминалами, информация с которых поступает в систему сбора информации. Контроль за перемещением транспорта ведут дежурный персонал диспетчерских служб, а также технический персонал служб механизации и автотранспорта филиалов. Развитие системы позволит повысить прибыльность и эффективность работы транспорта Компании за счет эффективного решения задач дистанционного контроля и управления транспортными средствами, обеспечения безопасности и дисциплины труда персонала.



На 126 подстанциях ОАО «МОЭСК» с 1995 года функционируют комплексы регистрации аварийных процессов (КРАП) производства ОАО «Завод ОЗАП». В 2007 году создана система сбора информации с КРАП, а также проведены работы по модернизации КРАП с целью получения возможности передачи информации и привязки к меткам времени. Созданная система позволяет своевременно получать оперативную информацию об аварийных ситуациях в электрических сетях Компании.

В 2007 году была проведена модернизация систем телемеханики на 19 вновь построенных и реконструируемых подстанциях ОАО «МОЭСК».

В 2007 году была организована передача и достоверизация телеинформации со всех действующих РДП электросетей на диспетчерский щит ЦДУ. Объем телеинформации составил: телесигналов — 21 562, телеизмерений — 4 294. В 2008 году продолжатся работы по приведению наименований телесигналов и телеизмерений в единый вид в соответствии с диспетчерским наименованием оборудования.

В 2007 году в соответствии с утвержденными нормативными документами началась телемеханизация распределительных пунктов 6, 10 кВ. Как показал опыт ликвидации массовых отключений в распределительных пунктах в октябре 2007 года, наличие телеинформации с распределительных пунктов 6, 10 кВ позволяет сократить время ликвидации технологических нарушений.

В 2007 году были разработаны и утверждены проекты на реконструкцию телемеханики 36 объектов ОАО «МОЭСК».

В 2008 году согласно требованиям Системного Оператора передача телеинформации со строящихся и реконструируемых подстанций на ЦДУ Московского РДУ должна быть обеспечена до ввода их в эксплуатацию.

Основные задачи Общества на 2008 год:

- * Организация диспетчерских телефонных каналов связи и ТМ на ЦУС ОАО «МОЭСК» с объектов управления.
- * Развитие цифровой первичной сети связи ОАО «МОЭСК».
- * Разработка проекта реконструкции сети радиодиспетчерской связи.
- * Создание системы оперативного оповещения для диспетчеров ОАО «МОЭСК».
- * Организация каналов связи с подстанций, оснащенных терминалами для определения мест повреждения линий электропередач.
- * Продолжение замены телемеханики на реконструируемых и установки телемеханики на строящихся ПС.
- * Создание системы сбора и передачи телеинформации на объектах распределительных пунктов 6, 10 кВ.

Организация диспетчерского управления ОАО «МОЭСК»

Основной задачей центрального диспетчерского управления (ЦДУ) является обеспечение надежной, устойчивой и экономичной работы филиалов электрических сетей, входящих в состав ОАО «МОЭСК».

Для достижения этой цели ЦДУ в 2007 году осуществляло круглосуточный контроль за соблюдением оперативной дисциплины оперативно-диспетчерского персонала, за работой электрических сетей, их основного оборудования, устройств РЗА, средств диспетчерского и технологического управления, информировало руководство ОАО «МОЭСК» и других ответственных лиц о технологических нарушениях в работе оборудования согласно «Порядку передачи информации в работе и несчастных случаях» в установленные Регламентом сроки.

В 2007 продолжалась работа по налаживанию взаимодействия оперативно-технологических отношений ЦДУ ОАО «МОЭСК» с диспетчерскими службами сетевых и энергетических компаний Московского региона путём разработки и согласования Положений о взаимоотношениях.

Была осуществлена установка и отладка «Компьютерного анализатора режимов системообразующей сети 220–110 кВ, включая 39 подстанций 220/110 кВ и станции, имеющие РУ-220 кВ и РУ-110 кВ».

За истекший год было составлено 108 разовых и 20 типовых системных программ, рассмотрено 17 800 заявок на вывод в ремонт и ввод в работу оборудования на электросетевых филиалах ОАО «МОЭСК». Рассмотрены и согласованы программы по включению ПС «Говорово», «Ивановская», «Матвеевская», «Нововнуково», «Панфиловская», «Шелковка», «Руднево», «Грач», «Дубнинская», «Герцево», «Лыково», «Щедрино», ТЭС «Международная».



*Оперативно-технологическое
управление*



Структура оперативно - технологического управления в ОАО «МОЭСК»

Приказом по ОАО «МОЭСК» «О формировании Центра управления сетями ОАО «МОЭСК» от 04.02.2008 № 45 было утверждено создание ЦУС ОАО «МОЭСК». ЦУС выполняет неоперационные функции, и функции предусмотренные п. 8 «Организация безопасного производства работ на ЛЭП, оборудовании и устройствах объектов электросетевого хозяйства, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании РСК (ПМЭС). Выдача разрешений на подготовку рабочих мест и на допуск к ремонтным работам линейных бригад на ЛЭП и оборудовании ПС» перечня операционных и неоперационных функций, выполняемых ЦУС РСК и филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» - ПМЭС, утвержденного 24.05.2006 года.

Иерархия оперативно-технологического управления: дежурный (диспетчер) РЭС оперативно подчинён дежурному (диспетчеру) филиала, который в свою очередь оперативно подчинён диспетчеру Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

В электросетевых филиалах и Высоковольтных кабельных сетях (ВКС) ОАО «МОЭСК» функционируют следующие ОДС:

- * ОДС Центральных электрических сетей,
- * ОДС Северных электрических сетей,
- * ОДС Восточных электрических сетей,
- * ОДС Южных электрических сетей,
- * ОДС Западных электрических сетей,
- * ОДС ВКС.

Перечень РЭС ОАО «МОЭСК», в которых расположены РДП распределительных сетей (по электросетевым филиалам):

Северные Электрические Сети

- * Химкинский РЭС
- * Солнечногорский РЭС
- * Клинский РЭС
- * Дмитровский РЭС
- * Талдомский РЭС
- * Мытищинский РЭС
- * Сергиево-Посадский РЭС
- * Пушкинский РЭС

Восточные Электрические Сети

- * Балашихинский РЭС
- * Щёлковский РЭС
- * Орехово-Зуевский РЭС
- * Ногинский РЭС
- * Коломенский РЭС
- * Луховицкий РЭС
- * Воскресенский РЭС
- * Зарайский РЭС
- * Озёрский РЭС
- * Егорьевский РЭС
- * Шатурский РЭС

Южные Электрические Сети

- * Раменский РЭС
- * Ленинский РЭС
- * Каширский РЭС
- * Ступинский РЭС
- * Серебряно-Прудский РЭС
- * Подольский РЭС
- * Домодедовский РЭС
- * Чеховский РЭС
- * Серпуховской РЭС
- * Троицкий РЭС
- * Московский РЭС



Западные Электрические Сети

- * Истринский РЭС
- * Наро-Фоминский РЭС
- * Одинцовский РЭС
- * Можайский РЭС
- * Рузский РЭС
- * Волоколамский РЭС
- * Лотошинский РЭС
- * Шаховской РЭС

Формирование Центра управления сетями ОАО «МОЭСК»

Приказом по ОАО «МОЭСК» «О формировании Центра управления сетями ОАО «МОЭСК» от 04.02.2008 № 45 была утверждена организационная структура ЦУС ОАО «МОЭСК» в составе Центрального диспетчерского управления и службы режимов.

ЦУС ОАО «МОЭСК» продолжает укомплектовываться персоналом в соответствии со штатным расписанием. На данный момент из предусмотренных штатом 54 сотрудников набрано 32.

На данный момент ЦУС ОАО «МОЭСК» обеспечен помещениями и оргтехникой в полном объеме. При возникновении необходимости будут предоставлены дополнительные площади.

Организовано круглосуточное дежурство дежурных ЦУС ОАО «МОЭСК» с выполнением неоперационных функций, за исключением функции по обеспечению безопасного производства работ (выдача разрешения на подготовку рабочего места и на допуск бригад).

Технологическое оснащение ЦУС РСК

Диспетчерский щит (ДЩ) - видеостена из 8 видеокубов (2x4) фирмы «Varco». По Договору №05-10-06 от 17.11.2006г. проведена модернизация видеомодулей и системы управления видеостеной, подрядчик ООО «СвязьСтройКомплект».

Выполнен монтаж и подключение системы гарантированного электропитания по договору №ССК-5-06/07 от 14.06.2007г. «Модернизация вводного распределительного устройства и главного распределительного щита здания, создания системы газового пожаротушения, системы бесперебойного электропитания технологического оборудования Центрального диспетчерского пункта ОАО «МОЭСК», заключенного с ООО «СтройСвязьКомплект». В ходе выполнения работ установлено оборудование: бесперебойное питание UPS (тип APOSTAR AS4 200кВА), дизель-генератор (тип Volvo-200кВА контейнерного исполнения). В рамках указанного договора установлена система автоматического газового пожаротушения (АУГПТ) в помещениях комнаты связи и серверной, тип «РОСА-2SL-2П».

Кондиционирование всех помещений ЦУС ОАО «МОЭСК» выполнено на базе установок тип DAIKIN с функционированием по резервированным схемам.

Организация производственно-технологической телефонной связи

ЦУС ОАО «МОЭСК» обеспечен технологической связью для выполнения неоперационных функций за исключением связи с ПС и ремонтными бригадами. Из запланированных 250 объектов связь организована по 12 объектам.

Вид связи: цифровые, аналоговые каналы связи, сотовая связь, ГАТС, радиосвязь. С 01.04.2007 организованы прямые каналы связи ЦУС ОАО «МОЭСК» с РДП ПЭС.

Создание ССПИ

Для сбора телеинформации по Договору №21/2007-М от 23.03.2007г. «Создание системы информационного взаимодействия районных диспетчерских пунктов предприятий электрических сетей и





Центрального диспетчерского пункта ОАО «МОЭСК», заключенного с ООО «СИСТЕЛ» выполнены работы по организации ретрансляции данных с РДП ПЭС. Сбор осуществляется на базе оборудования фирмы ПТК «Систел» и ПО «Монитор реального времени» разработки ООО «СИСТЕЛ». Выполнены ПИР, СМР и ПНР оборудования системы.

Организация каналов связи и телемеханики ЦУС с объектами управления в соответствии с Целевой моделью

Существующие диспетчерские телефонные каналы связи и ТМ организованы на базе оборудования FOX-515 (АББ Энергосвязь), МП-2100 (RAD), OME-6500 (Nortel)

Новые каналы диспетчерской телефонной связи и ТМ планируется организовывать на базе аналогичного оборудования.

Цифровые каналы связи должны быть организованы с 400 объектами. В настоящее время цифровые каналы связи организованы по 13 объектам.

ОАО «МОЭСК» приступил к разработке схем стендов тестирования сопряжения комплексов телемеханики ПС, работающих в протоколе МЭК 101/104, и процессоров сбора информации FER ПТК ENMAC. Также прорабатываются совместно с производителями телемеханических комплексов решения по обеспечению возможности сопряжения нестандартизованного оборудования ТМ и FER.

Оценка готовности ЦУС к выполнению операционных функций

Готовность персонала ЦУС.

Подготовлены и аттестованы 4 дежурных работника (всего - 24 дежурных). Происходит процесс обучения, стажировки и дублирования дежурного персонала ЦДУ в электросетевых филиалах ОАО «МОЭСК» в качестве оперативных руководителей Централных электрических сетей. Срок подготовки и аттестации дежурного персонала 01.11.2008 г.

Руководством ОАО «МОЭСК» принято решение по переезду ЦУС в другое здание, более подходящее для выполнения дежурными ЦУС операционных функций. В настоящее время идет подготовка к переезду. Технологическое оборудование ЦУС ОАО «МОЭСК» для выполнения операционных функций будет установлено в новых помещениях.

Выполнение План-графика формирования ЦУС РСК.

ЦУС ОАО «МОЭСК» формируется с некоторым отставанием по срокам от План-графика формирования Центров управления сетями в филиалах ОАО «ФСК ЕЭС» - ПМЭС, РСК АО-энерго и перераспределения функций диспетчеризации электрических сетей по причинам, указанным в п. 3.16.

Реализация программы управления потоками реактивной мощности

В соответствии с приказом РАО «ЕЭС России» № 893 от 11.12.2006г. «О повышении устойчивости распределительных электрических сетей и систем электроснабжения потребителей за счет управления потоками реактивной мощности нормализации уровней напряжения» выпущен приказ по ОАО «МОЭСК» № 409-487 от 01.11.2006 г. «О нормализации потоков реактивной мощности в сети ОАО «МОЭСК», утверждена программа по решению проблемы нормализации потоков реактивной мощности и уровней напряжения.

Распоряжением № 409-839р от 10.11.2006 г. создана рабочая группа по проблемам компенсации реактивной мощности.

В компании эксплуатируются 6 синхронных компенсаторов. Ежегодно проводится их ремонт по утвержденным графикам. Кроме того, эксплуатируются 11 БСК, построенных и введенных в эксплуатацию в 2006-2007 годах.

Программа развития электросетевого комплекса осуществляется ОАО «МОЭСК» ежегодной корректировкой с учетом предложений Мос. РДУ.



Закупочная деятельность



Главное направление политики ОАО «МОЭСК» в области проведения и организации конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «МОЭСК» соответствует общим тенденциям развития системы закупок в электроэнергетике, политике государства в области контроля деятельности естественных монополий и общим тенденциям развития рыночных отношений.

В рамках данной политики в Обществе выстроена система закупок, основанная на принципах:

- ✱ открытости и подконтрольности (как внутренней, так и внешней, в том числе для органов государственной власти);
- ✱ приоритета конкурсных способов проведения закупок;
- ✱ тщательного планирования потребности в продукции;
- ✱ честного и разумного выбора наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);

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

Приказом Генерального директора № 409-210 от 19.10.2005 года создана постоянно действующая конкурсная комиссия (ПДКК) для проведения каждой конкретной закупки и утверждено Положение о ПДКК Общества.

Решением Совета директоров (протокол № 8 от 25 августа 2005 г.) образован центральный закупочный орган — Центральная конкурсная комиссия (ЦКК Общества).

Во исполнение Федерального закона РФ от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании» при проведении процедур регламентированных закупок в форме как открытых, так и закрытых конкурсов одним из требований к поставщикам продукции (товаров, работ, услуг) является наличие сертификата обязательной и добровольной систем сертификации.

Для обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат проведение закупок осуществляется в строгом соответствии с Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ), которая ежегодно утверждается на Совете директоров Общества.

В соответствии с ГКПЗ в 2007 году общее количество регламентированных конкурентных процедур составило 2 752 на общую сумму 51 672 631,17 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

- по программе закупок работ, услуг – 34 157 482,00 тыс. руб. без учета НДС;
- по программе закупок материалов – 17 515 149,17 тыс. руб. без учета НДС.

Тип регламентированных процедур закупок	Количество	Общая сумма (тыс. руб. без учета НДС)	% от общего числа закупок
Открытые процедуры	2669	50 430 902,96	97,34
Закрытые процедуры	18	490 839,15	1,21
Закупка у единственного источника	65	750 889,06	1,45

Преобладание открытых процедур закупок обеспечивает прозрачность и формирование оптимальной рыночной цены закупки.

Экономический эффект от проведенных закупок за 2007 год составляет 6,7% и 1,16% по закупке услуг и материалов соответственно.

В повышении эффективности закупочной деятельности, а также обеспечении конкурентной среды закупок основополагающую роль играет применение электронных торговых площадок. В 2007 году с использованием электронных торговых площадок ТЭС-электра и b2b – energo.ru. проведено 2 131 регламентированная процедура закупок, что составляет 77,4 % от общего числа.

На сайте Общества в разделе «Закупки» размещены информационные сообщения о проведении регламентированных процедур в форме копии извещения, а также информация о результатах закупок.

Применение электронных торговых площадок способствует повышению эффективности закупочной деятельности, улучшению имиджа и повышению инвестиционной привлекательности, а также улучшает управляемость финансовыми потоками ОАО «МОЭСК».

В настоящее время сформирована, согласована и решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» утверждена ГКПЗ на 2008 год. Программа принята к исполнению и размещена на сайте Общества.



*Кадровая и социальная
политика*



Кадровая политика

Кадровая политика Компании формируется в соответствии с ее целями и стратегией развития.

Основная цель кадровой политики — поддержание эффективного функционирования и динамики развития Компании за счет формирования, развития и сохранения оптимального кадрового состава, необходимого для решения задач, стоящих перед Обществом.

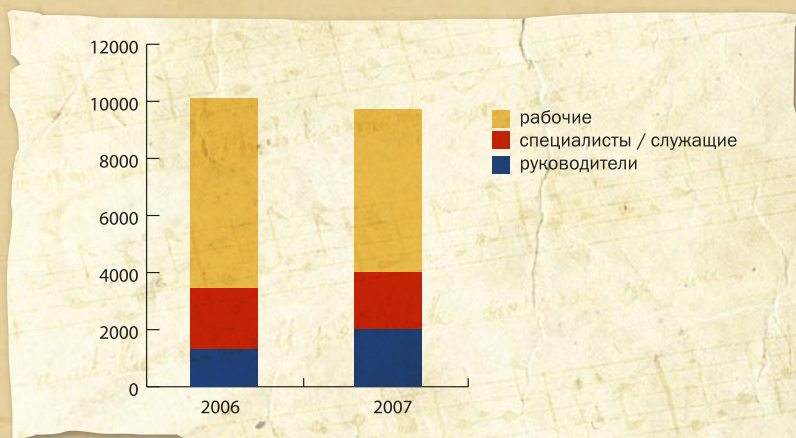
Основанными направлениями кадровой политики Общества являются организация отбора, найма персонала, его деловая оценка, оценка психофизиологического состояния, профориентация и адаптация, мотивация и организация труда, управление конфликтами и стрессами, обеспечение социального развития организации и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

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

Численный состав работников ОАО «МОЭСК» на 01.01.2008 составил 10 282 человека.

Наименование показателя	2006	2007
Всего, в том числе	10419	10282
руководители	1382	1954
специалисты/служащие	2649	2479
рабочие	6388	5849

Списочная численность персонала ОАО «МОЭСК»

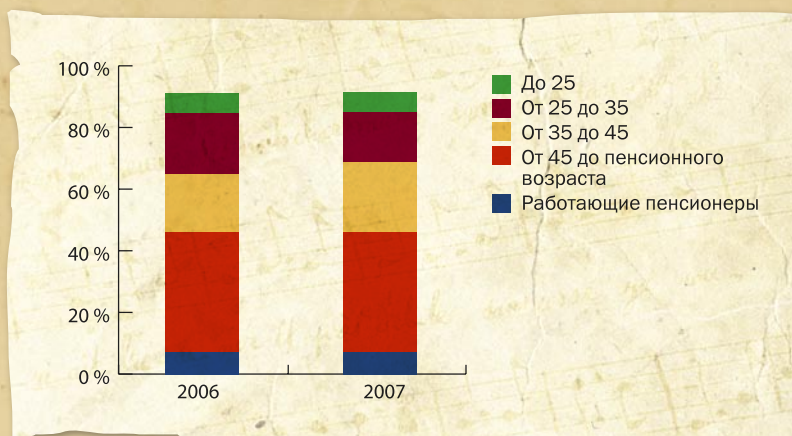


За отчетный период списочная численность персонала Общества сократилась на 2,4%. Сокращение произошло в связи с проводимыми мероприятиями по укрупнению филиалов Общества и учреждением дочерних обществ.

Возрастная структура ОАО «МОЭСК» характеризуется как динамично развивающаяся и имеющая высокий потенциал к развитию, так как большинство сотрудников Общества представляют наиболее работоспособную группу населения – 25–45 лет.



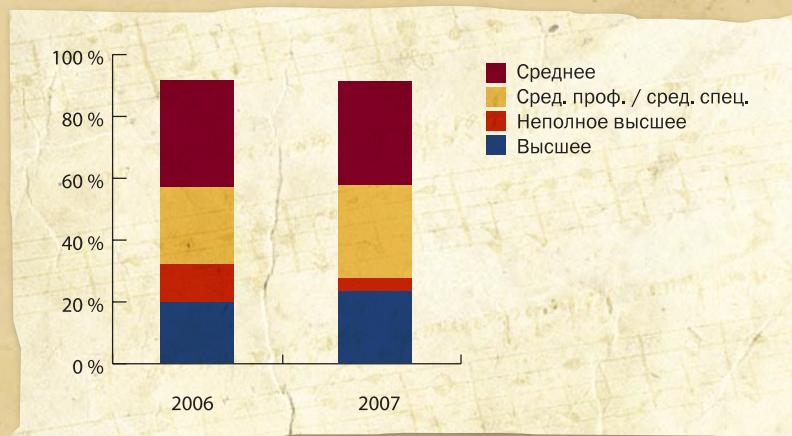
Возрастная структура работников ОАО «МОЭСК»



По сравнению с 2006 годом прослеживается динамика увеличения числа работающих в возрастной категории до 25 лет, что является результатом продолжения деятельности по привлечению молодых специалистов для работы в Обществе.

Образовательный уровень большинства сотрудников обусловлен потребностью Общества в определенных категориях специалистов и соответствует условиям работы в энергетике, считающийся зоной повышенного риска.

Квалификационный состав работников Общества



В 2007 году по сравнению с 2006 годом прослеживается увеличение сотрудников, имеющих среднее профессиональное образование и высшее образование.

Сведения о движении персонала Общества

Наименование показателя	Ед. изм	2006		2007	
Всего, уволенных, в т.ч.	чел	1378	100	3 588	100
Уволено по собственному желанию, всего	чел	1378	100	131	100
Принято	чел	1706	100	3 457	100
Среднесписочная численность	чел	10290	100	10479	100
Общая текучесть	%		13,39		34,24
Активная текучесть (стр4/2)	%		13,39		1,25
в том числе по категориям (в % к стр 4.):					
руководители	чел	231	16.76	32	24.43
специалисты/служащие	чел	669	48.54	56	42.75
рабочие	чел	478	34.7	43	32.82





Общая текучесть в Обществе по итогам 2007 года составила 34,24 %, основной причиной увольнений по собственному желанию является проводимая в Обществе реформа укрупнения филиалов. Большая доля уволенных приходится на категорию «специалисты», это связано также с проводимой в Обществе реформой и вынужденным сокращением рабочих мест.

Активная текучесть в Обществе по итогам 2007 года составила 1,25%, что не превышает естественного уровня. ОАО «МОЭСК» уверено, что высококвалифицированные сотрудники, качественное обучение, эффективная система мотивации и формирования кадрового резерва – залог успеха сегодняшнего дня и дальнейших перспектив.

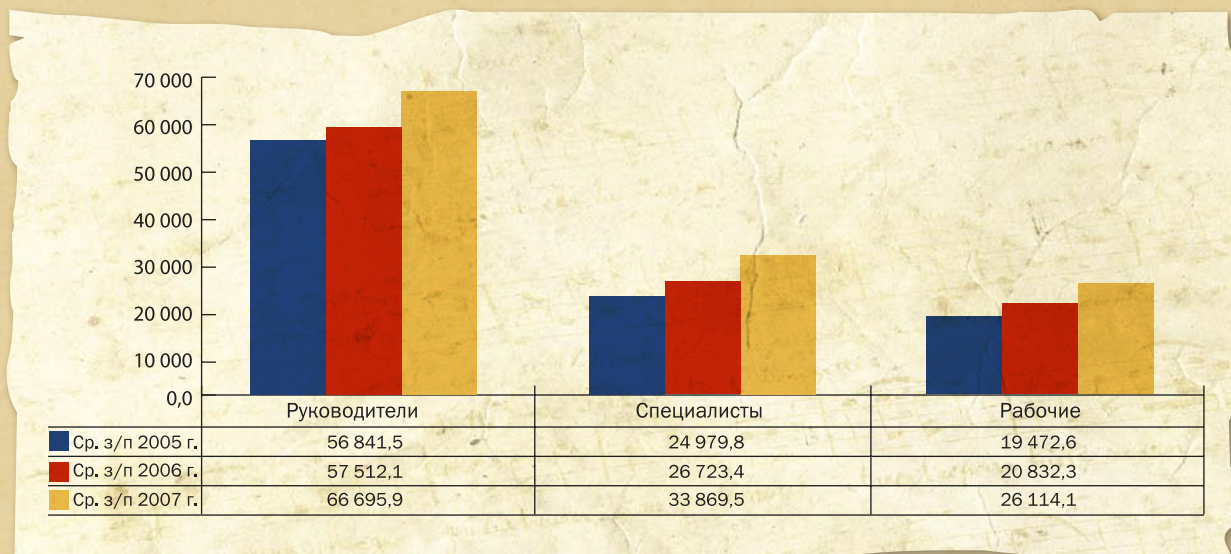
Средняя месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда в 2007 году составила 2 812 руб., что соответствует установленным требованиям Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2006–2007 гг. Расходы на оплату труда Общества в 2007 году составили 4 120 399,0 тыс. руб., что находится в пределах утвержденного тарифа и Бизнес-плана на 2007 год.

В 2007 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 – 15,97%;
- * специалисты – 26,74%;
- * рабочие – 25,35%.

Рост средней заработной платы работников ОАО «МОЭСК» по категориям за 2007 год.

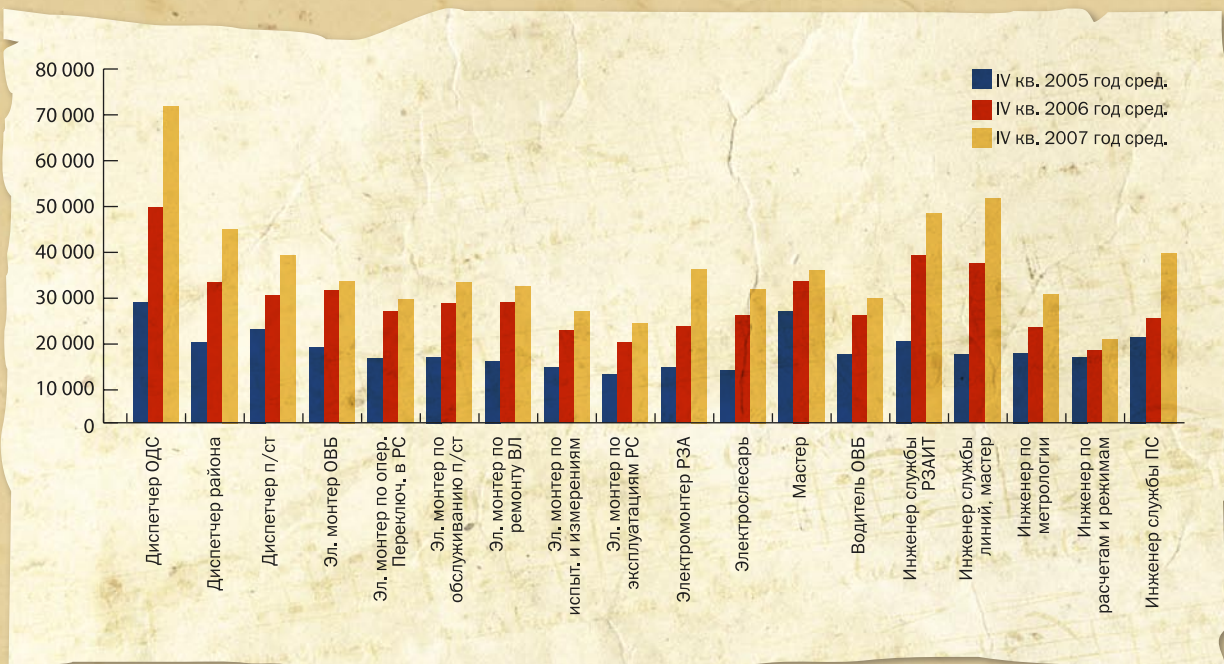


В 2007 году продолжена работа, начатая в IV квартале 2005 года, по увеличению заработной платы работникам наиболее дефицитных специальностей и профессий, что позволило остановить отток кадров по этим профессиям в другие компании.

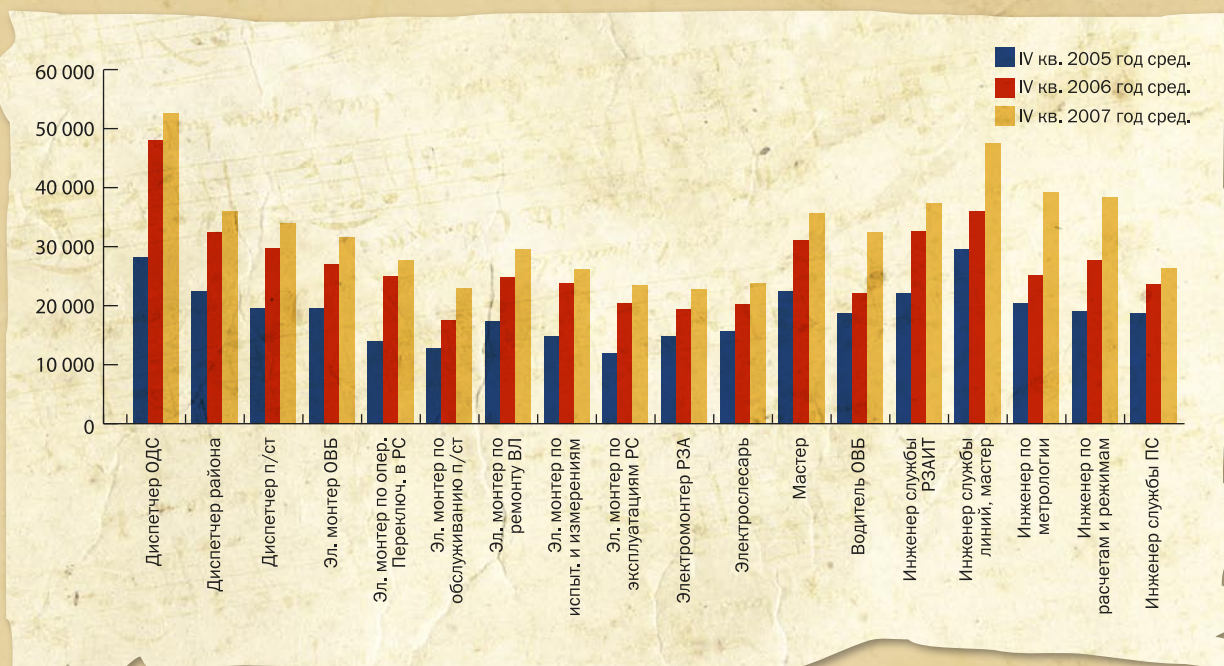
Динамика роста средней заработной платы за период с 2005 года по 2007 год включительно по наиболее дефицитным профессиям наглядно представлена на следующих гистограммах.



Рост средней заработной платы работников наиболее дефицитных профессий и должностей по филиалам ОАО «МОЭСК», расположенным в г. Москве, за 2005-2007 годы.



Рост средней заработной платы работников наиболее дефицитных профессий и должностей по филиалам ОАО «МОЭСК», расположенным в Московской области, за 2005-2007 годы.

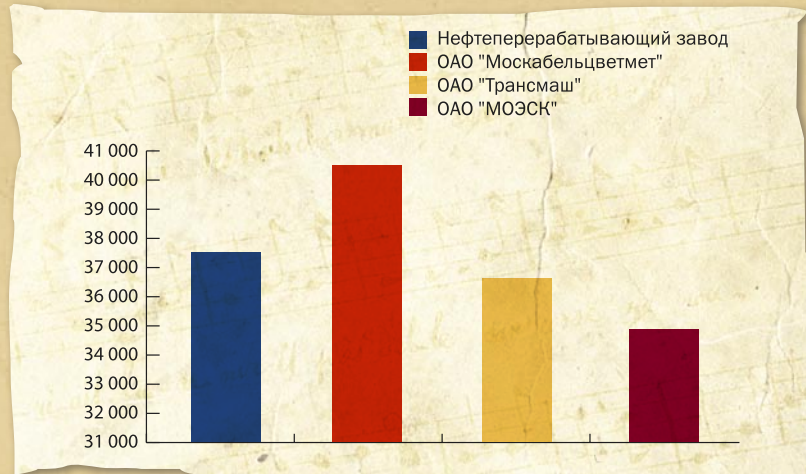




Анализ влияния состояния рынка труда в регионе на изменение средней заработной платы в организации за отчетный год:

По уровню средней заработной платы за 2007 год ОАО «МОЭСК» находится на 5-м месте среди основных предприятий региона.**

Сведения о средней заработной плате на предприятиях региона



Подготовка кадров

Одной из главных задач ОАО «МОЭСК» является повышение образовательного уровня персонала.

Всего было подготовлено, переподготовлено, обучено вторым профессиям и направлено на повышение квалификации 5256 рабочих. Из них 2691 человек прошли обучение с отрывом от производства. В институтах повышения квалификации и других учебных заведениях, имеющих соответствующую лицензию и аккредитацию, прошли повышение квалификации 2427 специалистов и руководителей. Общее число специалистов и руководителей, прошедших обучение в 2007 году, учитывая и безотрывную форму обучения, 2845 человек. 78 сотрудников ОАО «МОЭСК» получают: среднее техническое – 52 человека и высшее профессиональное образование – 26 человек, по заочной форме обучения за счет средств Общества.

Сведения о профессиональной подготовке персонала по категориям: руководители, специалисты, рабочие

Категория персонала	Количество обученных работников, чел.		Доля обученных (в % к ССЧ)		Затраты на обучение, тыс. руб	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007
Руководители	1337	1522	77,15	73,56	10 463,508	12 764,557
Специалисты/служащие	2027	1323	87,37	53,65	12 262,927	12 494,511
Рабочие	4138	5256	66,35	88,43	8 447,235	10 915,912
Итого:	7502	8101	72,91	77,31	31 173,67	36 248,980

Увеличение затрат на обучение персонала связано с выполнением задач по повышению уровня профессиональной подготовки персонала, организацией целевого обучения в рамках подготовки кадрового резерва на замещение руководящих должностей, организацией и проведением тренингов с целью развития управленческих навыков и повышения эффективности профессиональной деятельности для руководителей высшего и среднего звена; кроме того, на рост затрат существенно повлияло повсеместное повышение стоимости образовательных услуг.

В рамках повышения квалификации персонала Общество сотрудничает с Московским энергетическим институтом, Московским государственным открытым университетом, МГТУ имени Н.Э. Баумана, 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

* по материалам журнала «Экономика и жизнь».

** на основании статистического бюллетеня Мосгоркомстата для электросетевой компании.





энергетическим институтом повышения квалификации (ПЭИПК), Институтом корпоративного управления, Институтом экономики и управления в промышленности и многими другими.

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. Современные условия требуют от энергетиков четкой и слаженной работы, использования в полной мере накопленного опыта и имеющихся резервов. Этому способствуют соревнования по профессиональному мастерству. С 24 мая по 4 июня 2007 г. в ОАО «МОЭСК» проводились комплексные соревнования оперативно-ремонтного персонала распределительных электрических сетей, в которых участвовали 15 команд по 19 человек в каждой, учитывая и две приглашенные команды — из Оренбурга и Липецка. Команда ОАО «МОЭСК» в составе 6 человек участвовала во Всероссийских соревнованиях оперативно-ремонтного персонала распределительных электрических сетей РСК и МРСК в г. Оренбурге в августе 2007 года.

Социальные программы

Общество последовательно проводит социально-ответственную политику, заключающуюся в гармоничном учете интересов работников, населения в регионах расположения подразделений Общества и акционеров, неукоснительном соблюдении законодательства и принятых Обществом обязательств.

Достижение баланса социальных и экономических интересов, социальная ответственность должны стать неотъемлемой частью основной деятельности Общества.

В Обществе реализуются следующие основные социальные программы:

1. 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».

Бесплатные путевки в детские оздоровительные лагеря предоставляются каждому ребенку в семьях, имеющих двух и более детей, детей-инвалидов, а также в неполных семьях.

В 2007 году работникам Общества было предоставлено 685 льготных путевок в санатории и пансионаты Подмосковья, Черноморского побережья Крыма и Кавказа.

2. Жилищная политика

Обществом поставлена приоритетная задача — оказание корпоративного содействия и поддержки в улучшении жилищных условий работникам дефицитных специальностей, молодым перспективным специалистам, в закреплении которых заинтересовано Общество.

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

Практическая реализация данной программы планируется в 2008 году.

3. 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, и Положением о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества.

В 2007 году повышена базовая часть негосударственной пенсии на 44 %.





4. Спортивно-оздоровительная работа

Одной из первоочередных задач социальной политики ОАО «МОЭСК» является развитие и популяризация физической культуры и спорта как одной из важнейших составляющих здорового образа жизни, привлечение к регулярным занятиям спортом работников и членов их семей, создание для этого необходимых условий.

Спортсмены и спортивные команды филиалов Общества принимали участие как во внутрифилиальных соревнованиях и спартакиадах, так и в комплексной Спартакиаде энергетиков Московского региона.

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

5. Культурно-просветительная работа

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

В 2007 году творческие коллективы филиалов ОАО «МОЭСК» принимали участие в конкурсных турах, проводимых в рамках очередного Фестиваля искусств московских энергетиков, в корпоративных праздничных мероприятиях и проводимых Днях ветеранов.

6. Благотворительная 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» и Положением о материальной помощи работникам ОАО «МОЭСК», утвержденными решением Совета директоров 08.11.2006 г. (протокол № 35 от 10.11.2006 г.).

В 2007 году размер оказанной Обществом благотворительной помощи по решениям Корпоративной комиссии составил 220 000 рублей, размер материальной помощи - 1 853 968 рублей.

7. 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 2007 год на эти цели были направлены средства в размере 4,5 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 2007 году составили около 0,5 млн руб.

Неработающие пенсионеры имеют возможность льготного приобретения путевок в филиалах Общества в пределах выделяемых сумм на отдых и санаторно-курортное лечение. Неработающим пенсионерам Общества льготные путевки предоставляются на период с октября по апрель на тех же условиях, что и работникам ОАО «МОЭСК».

Компания третий год принимает участие во Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности».

По итогам VII Всероссийского конкурса ОАО «МОЭСК» стало дипломантом конкурса в основной номинации «Условия и охрана труда» с вручением Диплома победителя.

Планы на 2008 год

1. Приступить к реализации программы корпоративной поддержки и корпоративного содействия работникам Общества в улучшении жилищных условий.

2. Продолжить работу по обязательному пенсионному страхованию.

3. Продолжить работу по дальнейшему развитию массовой физкультуры и спорта в ОАО «МОЭСК», а также по организации культурного досуга работников Общества и реализации их духовных потребностей.

4. Принять участие в VIII Всероссийском конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности».



Охрана труда



Охрана труда

В 2007 году в Обществе внедрена Система управления охраной труда ОАО «МОЭСК», введенная приказом Генерального директора от 27.11.2006 г.

Информация об объявлении ОАО РАО «ЕЭС России» 2007 года «Годом охраны труда и техники безопасности» в ОАО «МОЭСК» была принята к руководству. В рамках объявленной акции в прошедшем году был организован систематический контроль за ходом проведения «Года охраны труда и техники безопасности», а также:

- * проведена значительная работа по измерениям значений наведенного напряжения на ВЛ;

- * налажена работа по психофизиологическому обследованию персонала;

- * усилены меры (в сравнении с прошлым годом), применяемые к сотрудникам, нарушающим правила безопасности выполнения работ и требования техники безопасности: в 1,5 раза увеличилось количество замечаний и выговоров, в 1,3 раза – случаев снижения премии.

Проводились мероприятия по внедрению новых способов и технологий работы, вводу в эксплуатацию новых и усовершенствованных электротехнических средств: индивидуальных сигнализаторов напряжения, устройств для раскрепления опор, бесконтактных указателей напряжения и т.д. Многие средства защиты, несмотря на значительные сроки службы, были обновлены, т.к. не отвечали современным требованиям снижения вероятности травмирования работающих (бакелитовые штанги, контактные указатели напряжения, ПЗЗ, устанавливаемые с подъемом на опору и т.д.).

С целью исключения детского травматизма, в учебные заведения Москвы и Московской области разосланы информационные плакаты по электробезопасности. Специалисты по охране труда филиалов провели десятки бесед-выступлений в школах и ПТУ; организовывались экскурсии студентов и школьников на предприятия ОАО «МОЭСК». На постоянной основе проводилось информирование населения через местные СМИ об опасности нахождения в зоне расположения энергообъектов.

В прошедшем году в Обществе продолжались работы по переходу филиалов на Международный стандарт качества OHSAS 18001-99. В 2007 году Восточные и Дмитровские электрические сети получили международный сертификат соответствия системы менеджмента требованиям стандарта OHSAS 18001:1999.

Укомплектованность филиалов ОАО «МОЭСК» специалистами по охране труда увеличилась с 28 человек (в 2006 году) до 39 чел. (в 2007 году).

Затраты на мероприятия по охране труда в 2007 году составили 183,7 млн руб., что в пересчете на одного работника составляет 17,53 тыс. руб., сумма затрат на мероприятия по охране труда в 2006 году — 167,3 млн руб., что в пересчете на одного работника — 16,38 тыс. руб.

В 2007 году в ОАО «МОЭСК» зарегистрировано 2 несчастных случая, связанных с производством. По степени тяжести травм: 1 – легкая (I квартал, ДТП в исполнительном аппарате, 1 пострадавший); 1 – легкая (IV квартал, Северные электрические сети, 1 пострадавший).

29 июня 2007 года в Северных электрических сетях ОАО «МОЭСК» произошел групповой несчастный случай: 3 человека получили термический ожог при производстве оперативных переключений на абонентском оборудовании. Степени тяжести травм: 2 человека – смертельный исход, 1 человек – тяжелая травма. Расследование обстоятельств несчастного случая не завершено, проводится независимая экспертиза оборудования. В соответствии со ст. 230.1. Трудового кодекса Российской Федерации, Положением об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, утв. Постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 24.10.2002 г. № 73, учет и регистрация данного несчастного случая будут произведены по дате подписания акта по форме Н-1.



Коэффициент частоты (Кч) общего травматизма (число несчастных случаев на 1 тысячу работающих) по ОАО «МОЭСК» в 2007 году составил 0,20.

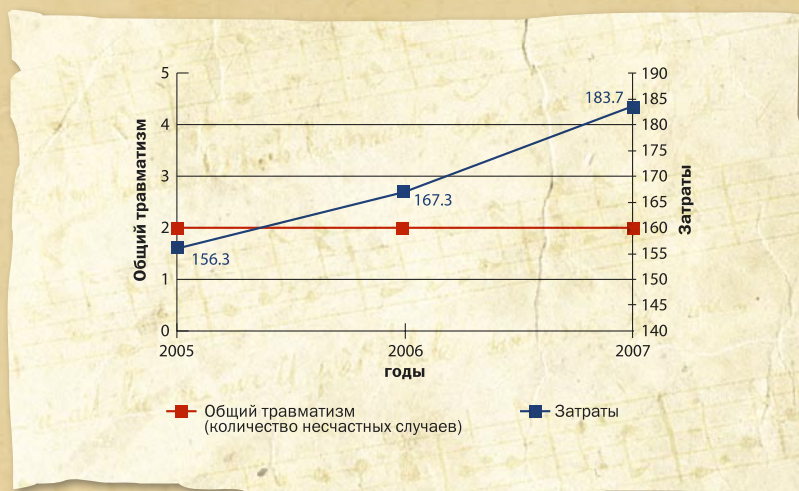
Суммарный ущерб, понесенный Обществом в результате несчастных случаев за 12 месяцев 2007 года, составил 196,1 тыс. руб., что в 1,7 раза меньше, чем в 2006 году.

Без несчастных случаев, связанных с производством, в 2007 году проработали 16 филиалов (94,1 %).

Ряд филиалов ОАО «МОЭСК» не имеет травматизма более 5 лет: Ногинские электросети и МКЭР - по 10 лет, Можайские и Дмитровские электросети - по 9 лет, РЭТО и ВКС – по 7 лет.

В Обществе в 2007 году на мероприятия по охране труда выделялись денежные средства в размере 0,86 % (в 2006 году - 0,83 %) от эксплуатационных затрат, что позволило обеспечить необходимые безопасные условия труда работающим.

Взаимосвязь уровня затрат на мероприятия по охране труда и количеством несчастных случаев в 2005-2007 гг. представлена на следующей диаграмме.





Случаев профзаболеваний в ОАО «МОЭСК» в прошедшем году, так же, как и в предыдущие годы, не выявлено.

В 2007 году осуществлялись проверки рабочих мест руководителями и специалистами служб исполнительного аппарата согласно утвержденным графикам. Планирование проверок производилось с расчетом 100 %-ого охвата работающих бригад в течение месяца. В филиалах Общества традиционно проводился ежемесячный «День охраны труда», в котором принимали участие инженерно-технические работники филиалов и исполнительного аппарата, в среднем 600 человек в месяц. За 2007 год при проведении «Дня охраны труда» выявлено 6720 замечаний, отстранена от работы 21 бригада, наложено 186 взысканий, 123 человека депремировано.

В мае-июне в ОАО «МОЭСК» проводились первые комплексные соревнования оперативно-ремонтного персонала распределительных сетей, где на каждом этапе строго оценивалось соблюдение правил и норм по охране труда и техники безопасности.

В 2007 году в филиалах продолжались модернизация и техническое оборудование кабинетов по охране труда. В отчетный период вновь созданы и оборудованы 4 кабинета по охране труда. В настоящее время в ОАО «МОЭСК» работает 37 кабинетов, оснащенных оргтехникой, мебелью, стендами. В 2008 году планируется дальнейшее создание таких кабинетов с возможностью их работы в каждом филиале, РЭС, исполнительном аппарате.

Аттестация рабочих мест

Аттестация рабочих мест по условиям труда в филиалах ОАО «МОЭСК» проводится с 2000 года в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Постановлением Министерства труда и социального развития РФ «О проведении аттестации рабочих мест по условиям труда» и требованиями нормативов, регламентирующих условия труда на рабочих местах объектов электроэнергетики. В период 2000–2005 гг. в филиалах была проведена первичная аттестация 3752 рабочих мест. В 2006 году согласно плану в двух филиалах повторно по условиям труда было аттестовано 425 рабочих мест.

В результате проведенных мероприятий выявлено 19 рабочих мест (0,72 %), не соответствующих нормативным требованиям по охране труда. Персонал, обслуживающий эти рабочие места (72 чел.), получает компенсации в соответствии с приложениями к Коллективному договору.

В 2007 году было разработано унифицированное техническое задание на проведение аттестации рабочих мест по условиям труда, заключен договор со специализированной организацией, и в рамках договора развернута работа по аттестации рабочих мест в филиалах и исполнительном аппарате Общества.

Обеспечение работающих спецодеждой и спецобувью, в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги.

В филиалах ОАО «МОЭСК» согласно типовым нормам бесплатной выдачи спецодежды 7448 работников должны обеспечиваться обычной спецодеждой и обувью и 3931– спецодеждой и обувью, устойчивой к воздействию электрической дуги. Планы обеспечения спецодеждой персонала Общества выполняются на 100 %. На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) в прошедшем году израсходовано 120,3 млн руб.

В 2007 году отделом охраны труда ОАО «МОЭСК» были разработаны технические задания на поставку средств индивидуальной и коллективной защиты для персонала филиалов Общества, где сформулированы требования и условия закупок по каждому виду СИЗ, включая сроки и объемы поставок, качество, стоимость, условия возврата поставляемой продукции и т.д.



Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда

В рамках данного направления в 2007 г. в Обществе были реализованы следующие мероприятия:

- * медицинское обеспечение персонала общества в рамках договора добровольного медицинского страхования;
- * проведение предварительных и периодических медицинских осмотров персонала;
- * проведение психофизиологических обследований персонала при приеме на работу, аттестации, перемещении по должности, формировании кадрового резерва Общества.

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

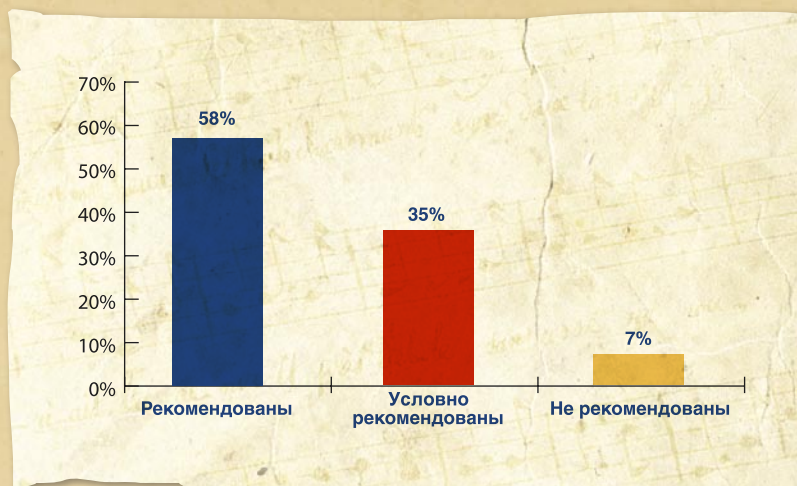
В соответствии с требованиями статьи 213 Трудового кодекса РФ в течение 2007 г. проводились первичные (при приеме на работу) и периодические (в процессе трудовой деятельности) медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными или опасными производственными факторами. Перечни работников, подлежащих медицинскому освидетельствованию, согласованы с отделениями Роспотребнадзора. Случаев непрохождения работниками медицинских осмотров в 2007г. не выявлено.

Психофизиологическое обследование персонала

В ОАО «МОЭСК» с 2005 года организован и функционирует отдел по обеспечению надежности деятельности, работоспособности и сохранению здоровья персонала, одним из направлений которого является организация и проведение психофизиологических обследований персонала с целью определения профессиональной психофизиологической пригодности и готовности к выполнению возложенных на них функций. С 2007 года отдел вошел в состав Управления охраны труда и здоровья персонала. В филиалах ОАО «МОЭСК» психофизиологическое обеспечение надежности деятельности персонала осуществляется 14-ю кабинетами психофизиологической диагностики.

В 2007 году в ОАО «МОЭСК» было проведено 2327 психофизиологических обследований при приеме на работу, переводе, перемещении по должности, формировании кадрового резерва, аттестации персонала Общества, расследовании инцидентов и технологических нарушений. Данные о количестве обследованного персонала с распределением по группам профпригодности приведены в диаграмме:

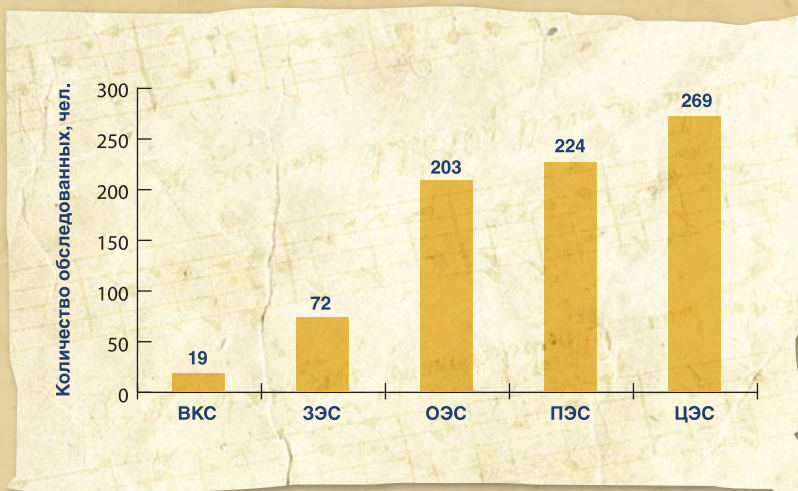
Распределение персонала ОАО МОЭСК», прошедшего ПФО при приеме на работу и кадровой ротации в 2007 году, по группам профпригодности.





В 2007 году с целью определения уровня профессиональной надежности было проведено 787 психофизиологических обследований оперативного персонала Западных, Октябрьских, Подольских, Центральных электрических сетей и Высоковольтных кабельных сетей – представителей следующих профессий: электрослесари, электромонтеры, диспетчеры, водители ОВБ. Данные о количестве обследованного персонала с распределением по филиалам приведены в диаграмме. В результате проведенных обследований были выделены: «группа риска» по профессиональной надежности (295 чел.) и группа со сниженной профессиональной надежностью (162 чел.). С 70-ю работниками из «группы риска» были проведены реабилитационно-восстановительные мероприятия.

Распределение оперативного персонала филиалов ОАО МОЭСК», прошедшего скрининговое ПФО в 2007 году.



Подготовка персонала. Затраты на подготовку персонала по категориям: руководители, специалисты, рабочие.

Разработка программ, планирование, организация и проведение обучения по охране труда в ОАО «МОЭСК» осуществлялись в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ (2000 г.) и Положением о порядке работы с персоналом в ОАО «МОЭСК».

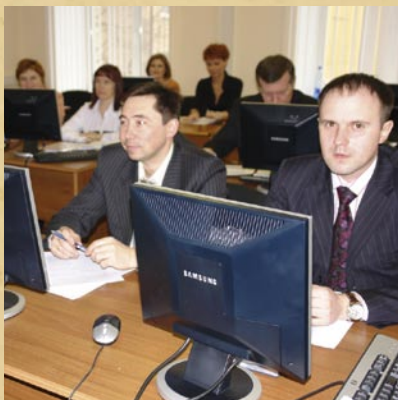
Работа с персоналом в 2007 году осуществлялась по следующим направлениям:

1. Проверка знаний персонала. В ЦЭК ОАО «МОЭСК» в 2007 году проверку знаний прошли 360 человек.
2. Проведение вводных, первичных, повторных, внеплановых и целевых инструктажей.
3. Обучение и повышение квалификации персонала.
4. Контрольные тренировки и спецподготовка проводились согласно графикам по разработанным программам.

Обучение и повышение квалификации персонала в филиалах и исполнительном аппарате в 2007 году прошли 6 317 человек, затраты на обучение составили 11 502,73 тыс. руб.

Подготовка и обучение персонала различного уровня проводилась:

- * при приеме на работу;
- * в рамках целевых программ обучения работников филиалов с учетом их конкретных должностных обязанностей;
- * в рамках обучения персонала, имеющего специфические обязанности для работы на объектах, подведомственных органам надзора и контроля;
- * в рамках программ повышения квалификации руководителей и рабочих;
- * на тематических курсах и семинарах;
- * на стажировках, контрольных тренировках.



В 2007 году в Обществе введен единый программный продукт обучения и проверки знаний различных категорий персонала «Центест - Центурион».

Выполнение плана работы с персоналом по всем направлениям – 100 %.

Разработка и реализация программ повышения уровня и совершенствования пожарной безопасности

Во исполнение распоряжения БЕ «Сети» от 22.05.2007г. № 157р-156р «О повышении уровня и совершенствования пожарной безопасности на электросетевых объектах ОАО «ФСК ЕЭС» в ОАО «МОЭСК» разработана целевая программа повышения пожарной безопасности на 2008-2010 гг., которая после согласования с ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС», была утверждена приказом ОАО «МОЭСК» от 25.06.2007 № 409-259. Программа включает в себя в общей сложности 87 мероприятий со сроками их выполнения 2008-2010 гг., направленных на повышение уровня пожарной безопасности. Основные мероприятия:

- * Ремонт, выполнение или переустройство маслоприемных устройств силовых трансформаторов и баковых масляных выключателей, маслоотводоов и маслоборников на ПС 35-220 кВ.

- * Обработка огнезащитным составом кабелей в кабельных сооружениях.

- * Оборудование зданий и помещений установками автоматической пожарной защиты.

- * Замена баковых масляных выключателей на вакуумные на ПС 35-220 кВ.

Заклучен договор страхования имущества от пожаров, аварий и стихийных действий ОАО «МОЭСК» от 20.12.2006 года № И-4-83-862206/35/01.

Разработаны и утверждены организационно-распорядительные документы совершенствования пожарной безопасности на электросетевых объектах ОАО «МОЭСК».

ОАО «МОЭСК» имеет 730 пожароопасных объектов.

Контроль за обеспечением пожарной безопасности осуществлялся путем проведения специалистами службы промышленной безопасности ОАО «МОЭСК» пожарно-технических обследований объектов компании с вручением руководителям филиалов обязательных для исполнения актов-предписаний, включающих мероприятия, направленные на снижение пожарной опасности объектов и безопасной эксплуатации пожароопасного оборудования. В 2007 году выдано 9 актов-предписаний СПб, в которых предложено к выполнению 306 противопожарных мероприятий, 206 из которых выполнены. Не выполненных в срок мероприятий нет. Сроки исполнения остальных мероприятий не истекли.

В целях обеспечения выполнения важных текущих и перспективных противопожарных мероприятий в филиалах и исполнительном аппарате Общества, требующих значительных средств и материальных ресурсов по их реализации, а также на основании приказа ОАО «МОЭСК» от 06.02.2006 № 409-48 создана и утверждена постоянно действующая пожарно-техническая комиссия ОАО «МОЭСК». В 2007 году проведено два совещания (ПТК).

В 2007 году на объектах Компании произошло 4 пожара. Общйй экономический ущерб составил 1 млн 800 тыс. рублей. Основная причина пожаров - неисправность оборудования.

В 2007 году количество пожаров по сравнению с 2006 годом снизилось на 20%, а экономический ущерб снизился в 2,5 раза (4 млн 630 тыс. рублей в 2006 году и 1 млн 800 тыс. рублей в 2007 году). В компании принимаются все необходимые меры по снижению количества пожаров.



Система внутреннего технического контроля, выполнение предписаний

В соответствии с распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» № 194р/188р от 28.07.2006г. «Об утверждении типовых положений системы внутреннего контроля в БЕ «Сети» был подготовлен и выпущен соответствующий приказ ОАО «МОЭСК» от 11.07.2007г. №409-292 «О введении в действие Положения о производственном контроле в ОАО «МОЭСК». В рамках этого приказа было утверждено «Положение о системе внутреннего контроля в ОАО «МОЭСК», в соответствие с которым в Обществе предусмотрена система контроля состояния эксплуатации оборудования, соблюдения правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности. Положение устанавливает общие принципы формирования, функционирования и взаимодействия многоуровневой системы внутреннего технического контроля в ОАО «МОЭСК» и филиалах ОАО «МОЭСК». В филиалах ОАО «МОЭСК» выпущены соответствующие распорядительные документы, которыми регламентирована деятельность персонала по осуществлению контроля состояния эксплуатации оборудования, соблюдения правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

Органами (субъектами) многоуровневой системы внутреннего технического контроля в ОАО «МОЭСК» являются:

- * департамент технической инспекции ОАО «МОЭСК»;
- * управление охраны труда и здоровья персонала ОАО «МОЭСК»;
- * руководители производственных подразделений (служб, отделов, групп) филиалов ОАО «МОЭСК»;
- * оперативный, оперативно-ремонтный персонал филиалов ОАО «МОЭСК», осуществляющий самоконтроль на рабочих местах.

В связи с функционированием системы внутреннего технического контроля были внесены изменения в ряд документов, регламентирующих деятельность персонала, задействованного в системе внутреннего технического контроля.





В 2007 году персоналом департамента технической инспекции ОАО «МОЭСК» и персоналом ведомственного контролирующего органа департамента технической инспекции ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа» была проведена 31 проверка соблюдения правил эксплуатации оборудования, охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности. В результате проверок было выявлено 1180 нарушений. Все мероприятия находятся на контроле и устраняются в намеченные сроки.

Государственными контролирующими органами (МТУ Ростехнадзора по ЦФО, Госпожнадзор) в 2007 году была проведена 21 проверка, по результатам которых выдан 21 акт-предписания, содержащих 267 мероприятий, направленных на устранение нарушений правил эксплуатации оборудования, охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, соблюдения санитарных правил и норм. Мероприятия находятся на контроле и устраняются в намеченные сроки, однако имеется ряд невыполненных в срок мероприятий:

* предъявить в Управление Ростехнадзора для допуска в эксплуатацию энергообъекты: ВЛ-110 кВ «Поварово – Солнечногорск 1, 2»; ВЛ-110 кВ «Солнечногорск – Б.Раст 1, 2»; ПС № 416 «Солнечногорск»; ПС № 840 «Омега».

Данное мероприятие находится на постоянном контроле как со стороны надзорных органов, так и со стороны Департамента технической инспекции ОАО «МОЭСК».

Задачи на 2008 год

1. Снижение уровня травматизма в филиалах ОАО «МОЭСК».
2. Обеспечение выполнения мероприятий по охране труда в соответствии с Коллективным договором и Соглашениями.
3. Реализация Программы мероприятий по снижению травматизма в соответствии с приказом ОАО РАО «ЕЭС России» от 16.10.2007 г. № 656.
4. Проведение аттестации рабочих мест по условиям труда в Центральных, Восточных, Южных, Западных, Северных ЭС и исполнительном аппарате.
5. Разработка и внедрение в Обществе Стандарта и электронного каталога средств индивидуальной защиты (СИЗ).
6. Разработка Системы управления охраной труда ОАО «МОЭСК» в соответствии с новой структурой Общества.
7. Организация работы по охране труда во вновь созданных филиалах.
8. Продолжение работ по созданию и оснащению кабинетов по охране труда в каждом РЭС.
9. Обеспечение всех работников современными СИЗ в соответствии с утверждёнными Нормами.
10. Повышение уровня квалификации персонала путем его систематического обучения и тренировок, проведения профессиональных соревнований.
11. Финансирование мероприятий по охране труда в соответствии с требованиями ТК РФ.
12. Обеспечение работников Общества средствами защиты органов дыхания (самоспасатели) в случае пожара.
13. Повышение мотивации персонала, работающего без нарушений правил и норм по охране труда.
14. Разработка документации по новому направлению в организации обеспечения персонала СИЗ – пробной аренды СИЗ у поставщика.
15. 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 на филиалах.





Охрана окружающей среды



Охрана окружающей среды

В 2007 году Общество работало без превышений установленных экологических норм и лимитов.

27 апреля 2007 года решением Совета директоров Общества (протокол № 43) была утверждена Программа реализации Экологической политики ОАО «МОЭСК» на 2007–2009 гг., в соответствии с которой в Обществе решались вопросы охраны окружающей среды.

В 2007 году в соответствии с требованиями положений Экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России», Концепции реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденных решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.12.2005 г., № 1355пр/2, в части проведения экологического аудита, приказа ОАО РАО «ЕЭС России» от 07.09.2006 г. № 626 «О реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России» и подготовке к внедрению в ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России» системы экологического менеджмента и экологического аудита», реализации раздела II Программы реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России» на 2007 год, утвержденной решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.09.2006 г., № 1538пр/2, спланирован и проводился внутренний экологический аудит на Заводе РЭТО и в Ногинских электрических сетях. Результаты аудита показали, что система экологического менеджмента внедрена и функционирует в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2004.

ОАО «МОЭСК» в 2007 году награждено дипломом Лауреата I Всероссийского конкурса «Экологическая опора России», вошло в число победителей конкурса в номинации «Лучшая стратегия экологического развития», а также стала обладателем сертификата «Экологический Стандарт» за достижения в области экологии, в сфере энергетики.

Затраты на охрану окружающей среды

Текущие затраты на окружающую среду в 2007 году составили 30 316,37 тыс. рублей, из них:

- * по охране и рациональному использованию водных ресурсов – 10 855,02 тыс. рублей;
- * по охране атмосферного воздуха – 6 750,11 тыс. рублей;
- * по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления – 12 711,24 тыс. рублей.

Экологические платежи за негативное воздействие на окружающую среду в 2007 году составили 1 692,56 тыс. рублей.

Выполнен ремонт маслоприемных устройств на подстанциях с объемом финансирования 15 632 тыс. рублей.



В 2007 году Обществом было уделено большое внимание выполнению мероприятий по Программе реализации экологической политики на 2007 год:

- * произведена реконструкция аварийных систем маслоприёмных устройств подстанций;
- * осуществлена замена масляных выключателей 110–220 кВ на элегазовые;





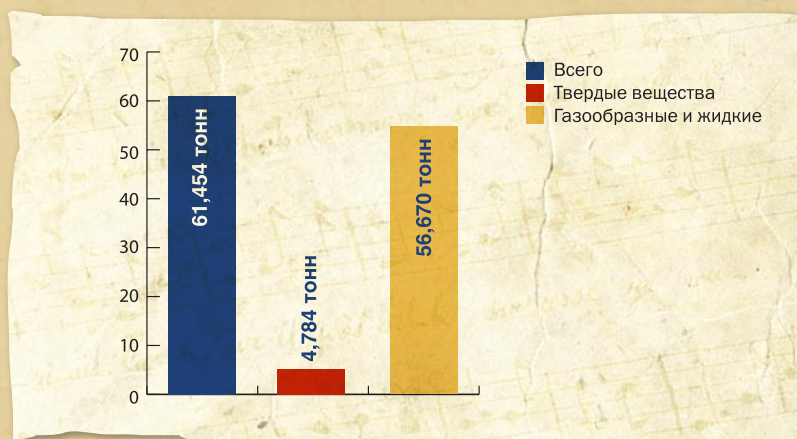
- * произведен отбор проб трансформаторного масла на содержание полихлорированных бифенилов;
- * осуществлена замена маслонаполненного кабеля на кабель с полиэтиленовой изоляцией;
- * начата работа по внедрению корпоративной системы экологического менеджмента;
- * сотрудники Компании принимали активное участие в семинарах-конференциях по ISO 14000;
- * реализована программа по разработке, согласованию экологической документации;
- * проведена работа по программе природоохранных мероприятий капитального характера.

Охрана воздушного бассейна

Общее количество выбросов в 2007 году составило 61,454 тонны.

По сравнению с 2006 годом количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу значительно не изменилось. Основная доля выбросов приходится на автотранспорт.

В 2007 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 2007 году сброс ливневых стоков по Обществу составил 456 940 тыс. куб.м., расход воды в системах оборотного водоснабжения составил 17 520 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 приёму и очистке сточных вод на территориях предприятия;
- * постоянный санитарно-химический контроль сточных вод для поддержания разрешённых законодательством РФ предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ при сбросе сточных вод в городскую систему водоотвода или на рельеф с попаданием в близлежащие водоёмы.

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



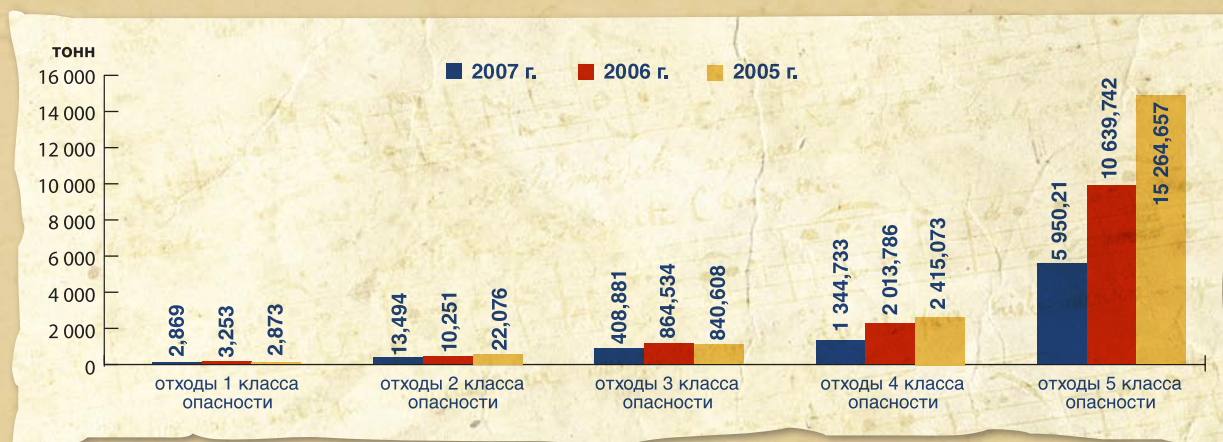
Отходы производства и потребления

По образованию и размещению отходов производства и потребления в 2007 году произошло заметное снижение показателей. Образование отходов в 2007 году составило 7720,184 тонн. Это на 43 % меньше по сравнению с 2006 годом (13351, 566 тонн).

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.

Образование отходов производства и потребления в ОАО «МОЭСК» за 2005, 2006, 2007 гг.



Отчётный 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
2007	2,869	13,494	408,881	1 344,733	5 950,210

Шумоглушение

В 2007 году проводились проектно-изыскательские работы по реконструкции и строительству электроподстанций. Все вновь строящиеся или реконструируемые подстанции г. Москвы и Московской области, располагающиеся в непосредственной близости к жилому сектору, в обязательном порядке оснащаются устройствами шумоглушения на стадиях проектирования и строительства. Методами расчёта 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 2007 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 отчётов по определению шумового воздействия на границе санитарно-защитной зоны предприятия);
- * обеспечение инструментального контроля акустической обстановки в зоне влияния источников шума предприятия на жилую застройку;
- * принятие мер к 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, проходя обучение по вопросам охраны окружающей среды в таких образовательных учреждениях, как Московская ассоциация экологического образования, Центр подготовки и переподготовки студентов и специалистов МЭИ, НУЦ Бизнес-Контакт, ГУП «Центр по выполнению работ и оказанию услуг природоохранного назначения», НП «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы», Образовательное учреждение «Консалтинговый центр», Московская академия государственного и муниципального управления.

Специалисты по экологии приняли участие в семинарах-конференциях по ИСО 14000, прошли обучение по методам и практике проведения экологического аудита и экологического менеджмента в энергокомпаниях Холдинга РАО «ЕЭС России».

В дальнейшем планируется продолжить работы по повышению квалификации руководителей и специалистов ОАО «МОЭСК» по направлениям природоохранной деятельности.

В 2007 году в ОАО «МОЭСК» проводились следующие природоохранные мероприятия по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению воздействия физических факторов на окружающую среду:

- * работы по санитарно-химическому контролю атмосферного воздуха на границе зоны влияния предприятий;
- * обеспечение контроля соблюдения норм предельно допустимых выбросов в атмосферу;
- * ведомственный, инструментальный контроль пылегазоочистных установок;
- * замена морально устаревшего оборудования на современное, высокотехнологичное, экологически безопасное оборудование;
- * ежеквартальные замеры и регулировка выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта;
- * ремонтные и эксплуатационные работы, связанные с нормальным функционированием ливневых канализаций, очистных сооружений на мойках автотранспорта;
- * постоянный санитарно-химический контроль сточных вод для поддержания разрешённых законодательством РФ предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ при сбросе сточных вод в городскую систему водоотвода или на рельеф с попаданием в близлежащие водоёмы;
- * своевременная разработка и согласование нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ, лимитов на размещение отходов.

Задачи на 2008 год

На 2008 год в ОАО «МОЭСК» запланированы следующие природоохранные мероприятия:

- * своевременная разработка и продление экологической документации;
- * снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- * ремонт и восстановление маслоприёмников и маслоуловителей;
- * замена маслonaполненных выключателей 110-220 кВ на элегазовые;
- * выполнение природоохранных мероприятий капитального характера;
- * исключение штрафных санкций за нарушение природоохранного законодательства;
- * подготовка к международной сертификации филиалов ОАО «МОЭСК»;
- * проведение внутреннего экологического аудита в филиалах 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 Российской Федерации;
- * выполнение основных направлений деятельности Общества по снижению негативного воздействия 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.



*Стратегические цели, задачи
и перспективы*



Стратегические цели Общества в 2008 году

1. Основной целью деятельности ОАО «МОЭСК» является получение прибыли.

Для реализации указанной цели Общество планирует в 2008 году следующие мероприятия:

✱ Увеличение доходов.

Данное направление можно рассматривать как наиболее привлекательное. Предполагается, в частности, получение дополнительных доходов от платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и повышение эффективности работы персонала Общества.

✱ Сокращение затрат.

Это направление является эффективным, но ограничено определённым 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.

✱ Управление кредиторской и дебиторской задолженностью для повышения ликвидности работы Общества.

✱ Оптимизация кредитного портфеля.

В частности, привлечение долгосрочных ресурсов для обеспечения выполнения Инвестиционной программы Общества планируется в форме выпуска еврооблигаций и использование схемы лизинга, что позволяет оптимизировать затраты на обслуживание долга, а также создать публичную кредитную историю на международном рынке долгового финансирования.

✱ В целях максимизации надежности работы электрических сетей разрабатывается Инвестиционная программа, осуществляется управление ресурсами для наиболее эффективного использования источников финансирования приоритетных направлений капитального строительства.

2. Удовлетворение растущего спроса и создание резерва электрических мощностей к 2015 году в объеме, опережающем развитие экономики региона на 3–5 лет.

3. Обеспечение качественного и надежного электроснабжения потребителей.

4. Достижение величины показателей операционной эффективности Общества до уровня аналогичных электросетевых компаний развитых стран мира.

5. Обеспечение к 2010 году стабильной рентабельности на уровне компаний РФ с сопоставимыми рыночными рисками.

6. Достижение к 2015 году рыночной стоимости капитала для Общества до уровня стоимости капитала для сетевых компаний стран с сопоставимым экономическим развитием.

7. Увеличение к 2010 году капитализации Общества до уровня аналогичных компаний из стран с сопоставимым уровнем экономического развития.

8. Повышение привлекательности Общества как работодателя на рынке труда.

9. Снижение износа технологического оборудования к 2015 году до уровня развитых стран мира.

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

Первоочередные задачи, стоящие перед Обществом в 2008 году

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 «Московская объединенная электросетевая компания».

В целях повышения надежности работы энергосистемы Московского региона в условиях растущего энергопотребления и обеспечения возможности подключения новых потребителей основными задачами ОАО «МОЭСК» на 2008 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 подстанций и линий, что позволит подключить к сетям Общества новых потребителей.
4. Выполнение запланированного капитального ремонта оборудования в полном объеме.
5. Замена перегруженных трансформаторов и установка более мощных в узлах, в которых наблюдается рост электропотребления.
6. Замена морально и физически устаревшего оборудования (масляные и воздушные выключатели, разъединители с ручным приводом, полная замена отделителей и короткозамыкателей и т.п.).
7. Оснащение электрических сетей современными передвижными испытательными лабораториями.
8. Реконструкция релейной защиты, телемеханики, телеуправления и сетей оперативного тока.
9. Выполнение программы по установке источников реактивной мощности в наиболее проблемных узлах Московской энергосистемы.
10. Внедрение противоаварийной автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ВЛ и КВЛ, АВР с контролем топологии и режима работы сети.
11. Обеспечение своевременной подготовки сетевого хозяйства к работе в осенне-зимний период 2008/2009 года.



ment — pour ta plus — et — lors qu'a

ces lieux ne se ta — le que le Quel que

Pourquoi seule à — que —

ton — sur ta — ge tremblant

Sur mon cœur — sur moi — sur Cui d'amour pal

129 — Martha (Arioso)

ge Vint à s'of — fur pour mon malheur

in s'op — et s' — vresse elle sou — ri —

ne comme une ombre à dispa — re

ge Vint à

Martha —



Справочная информация



Контактная информация

1. Реквизиты Общества

Полное фирменное наименование	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»
Сокращенные наименования	1. ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» 2. ОАО «МОЭСК»
Место нахождения	142100, Московская область, г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д. 27
Почтовый адрес	115114, г. Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2
Банковские реквизиты	ИНН/КПП 5036065113/997450001 р/с № 40702810701300000554 в ОАО «Альфа-Банк» г. Москва, к/с 30101810200000000593, БИК 044525593
Контактные тел./факс	телефон (495) 980-12-88, факс (495) 585-14-51
Адрес электронной почты	odou@moesk.ru
Адрес страницы в Internet	www.moesk.ru

2. Корпоративное управление

Начальник корпоративного управления	Четверткова Нина Александровна (495) 984-57-76 Chetvertkova@moesk.ru
И.о. начальника отдела корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, секретарь Совета директоров	Свинцицкий Денис Владимирович (495) 984-57-67 SvintsitskyDV@moesk.ru
Начальник отдела ценных бумаг	Томичевич Вера Даниловна (495) 984-57-71 TomichevichVD@moesk.ru

Информация об Аудиторе

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
Место нахождения	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, срок продлен до 25 июня 2012 года
- орган, выдавший лицензию	Министерство финансов России
Контактный телефон/факс	(495) 967-04-95, 967-04-97
Адрес электронной почты	info@vneshaudit.ru

Информация о Регистраторе

Полное и сокращенное наименования указанные	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Номер Лицензии	10-000-100304 от 12.03.2004 года
Должность и Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор – Недельский Михаил Николаевич
Место нахождения	109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64
Банковские реквизиты реестродержателя	ИНН 7707179242, КПП 770901001, расчетный счет 40702810038000130538, Центральное отделение № 8641 Сбербанка России г. Москва, корреспондентский счет 30101810400000000225, БИК 044525225
Почтовый адрес	109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64
Контактные тел./факс	(495) 974-83-50 / (495) 974 83-49
Адрес электронной почты	office@rostatus.ru





Приложение № 1

Сведения 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 ознакомиться 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 ознакомиться со списком лиц является Регистратор Общества.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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 акционеров 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 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
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.

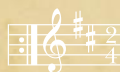




1	2	3	4
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается частично	В соответствии с утвержденным Советом директоров Общества Положением о комитете по аудиту к компетенции Комитета относится оценка системы управления рисками.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	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 утверждено Положение 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.20.5 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	Устав Общества, п.20.5 ст.20 Устава
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, п. 10.8 ст. 10.
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 т.ч. членам Совета директоров, рекомендуется воздерживаться от совершения сделок с ценными бумагами Общества в течение времени, когда они имеют доступ к инсайдерской информации.

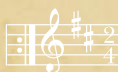


1	2	3	4
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а 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 17 заседаний 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)	Соблюдается	Решением Совета директоров от 26.09.2007г. (протокол № 49) создан Комитет по стратегии и развитию при Совете директоров
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 13.12.2006г. (протокол № 37) создан Комитет по аудиту Совета директоров
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МОЭСК» утвержден Советом директоров от 26.09.2007 г. (протокол №49) - Демин А.А. (независимый директор) - Зенюков И.А. (независимый директор) - Скрибот В. (независимый директор) - Кокин А.А. (независимый директор)
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Председателем Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МОЭСК» является Демин А.А. (протокол №49 от 27.09.2007 г.)
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





1	2	3	4
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	Соблюдается	Решением Совета директоров от 26.09.2007г. (протокол № 49) создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» (протокол от 27.09.2007 № 49) утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК», избран Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК» — Чистяков А.Н.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК»
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 применимо	Комитет не создан
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	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 (протокол № 15), Положение о Комитете по аудиту, утверждено Советом директоров 13.12.2006 (протокол № 37), Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК» утверждено 27.09.2007 (протокол № 49), Положение о Комитете по стратегии и развитию при Совете директоров ОАО «МОЭСК» утверждено
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается частично	Устав ОАО «МОЭСК» ст.18, п. 18.7-18.12
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Устав ОАО «МОЭСК» ст.9, п. 9.1





1	2	3	4
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	Соблюдается	Устав ОАО «МОЭСК» ст. 21, п. 21.2, пп. 10–11. Положение о Правлении ОАО «МОЭСК» ст. 5, п. 5.9., пп. 14–16
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Положение о Правлении ОАО «МОЭСК» ст. 5, п. 5.9., пп. 14–16
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) Права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом.	Соблюдается частично	Устав ОАО «МОЭСК» ст. 20, п. 20.3. Права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом.
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 т.ч. исполнительным органам, рекомендуется воздерживаться от совершения сделок с ценными бумагами Общества в течение времени, когда они имеют доступ к инсайдерской информации.



1	2	3	4
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается частично.	Устав ОАО «МОЭСК» ст. 20, п. 20.3. Права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. Условия договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	Устав, 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	
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	Соблюдается частично	Требования к кандидатуре секретаря Совета директоров определены Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Устав, 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, пп.41 п.15.1 ст.15



1	2	3	4
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при 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, пп.41 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	Соблюдается частично	Устав, пп.41 п.15.1 ст.15

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 утверждено 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	Положение о внутреннем контроле Общества, п. 5.1.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле Общества, п. 8.1.
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 департамент 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	Соблюдается частично	Положение о внутреннем контроле Общества



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 директоров*

1	Дополнительное соглашение к Договору возмездного оказания услуг	ОАО «Мосэнерго»	Ежемесячная плата по Договору составляет 7 145 401,51 рубль 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.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
2	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	164 059,42 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
3	Договор на выполнение расчета нормативной численности персонала	ОАО «ЦОТэнерго»	20 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
4	Договор на выполнение работ по гидравлическим испытаниям	ОАО «Московская теплосетевая компания»	8 820,33 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Плешивцев В.Г., Силкин В.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
5	Договор на выполнение работ по вызову представителя для подключения теплоустановок	ЗАО «ЦОПэнерго»	1 851,91 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
6	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	3 221 967 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
7	Договор на поставку тепловой энергии в горячей воде	ОАО «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	в соответствии с тарифами	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Штыков Д.В., Трофимов Ю.И.	12.02.2007 (протокол 15.02.2007 №39)
8	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	63 194,39 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	28.02.2007 (протокол 02.03.2007 №40)

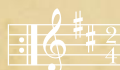




9	Договор на оказание услуг	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	136 900 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Зубакин В.А., Трофимов Ю.И.	28.02.2007 (протокол 02.03.2007 №40)
10	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	470 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	30.03.2007 (протокол 02.04.2007 №42)
11	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	800 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	30.03.2007 (протокол 02.04.2007 №42)
12	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	195 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	30.03.2007 (протокол 02.04.2007 №42)
13	Агентский договор	ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	в соответствии с тарифами	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	30.03.2007 (протокол 02.04.2007 №42)
14	Договор аренды	ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»	7 200 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	30.03.2007 (протокол 02.04.2007 №42)
15	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	1 140 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	30.03.2007 (протокол 02.04.2007 №42)
16	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	107 348,63 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
17	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	154 801,70 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)

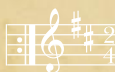


18	Договор на обучение персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	69 035,36 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
19	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	31 269,09 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
20	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	113 298,82 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
21	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	169 038,46 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
22	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	54 686,48 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
23	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	279 576,71 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)



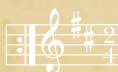


24	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	572 405,04 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Матвеев А.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
25	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	161 488,11 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
26	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	144 567,90 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
27	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	72 961,21 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
28	Договор поставки	ОАО «Главный вычислительный центр энергетики»	77 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
29	Договор на сервисное обслуживание	ОАО «Мосэнерго»	963 648 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)
30	Договор на техническое обслуживание	ОАО «Мосэнерго»	1 430 039,53 рублей 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.	26.04.2007 (протокол 27.04.2007 №43)





31	Договор организации отдыха детей	ОАО «Мосэнерго»	143 200 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	10.05.2007 (протокол 11.05.2007 №44)
32	Договор организации отдыха детей	ОАО «Мосэнерго»	153 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	10.05.2007 (протокол 11.05.2007 №44)
33	Договор организации отдыха детей	ОАО «Московская теплосетевая компания»	187 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Смирнов П.С., Чистяков А.Н., Трофимов Ю.И.	10.05.2007 (протокол 11.05.2007 №44)
34	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	5 938 700 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.05.2007 (протокол 11.05.2007 №44)
35	Договор купли-продажи ценных бумаг	ОАО «Энергоцентр»	500 000 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
36	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	3 517 867,24 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
37	Договор оказания услуг	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	400 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
38	Договор оказания производственных услуг	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	219 938,80 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)

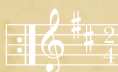




39	Договор оказания производственных услуг	ОАО «Мосэнерго»	156 264,68 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
40	Договор подряда	ОАО «Мосэнерго»	3 959 082,45 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
41	Договор аренды	ОАО «Мосэнерго»	640 695,48 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
42	Договор оказания услуг	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	1 654 949,8 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
43	Договор на проведение обучения персонала	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	72 961,21 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Зубакин В.А., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
44	Договор оказания услуг	ОАО «Главный вычислительный центр энергетики»	17 796,61 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
45	Договор оказания услуг	ОАО «Оренбургэнерго»	661 016,95 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
46	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	12 397 347,69 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
47	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	9 840 860,50 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Скрибот В., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)



48	Договор организации отдыха детей	ОАО «Мосэнерго»	158 940 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Гавриленко А.А., Скрибот В., Смирнов П.С., Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
49	Договор оказания услуг	ОАО «Московский узел связи энергетики»	в соответствии с Дополнительными соглашениями	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
50	Дополнительное соглашение № 1 к Договору оказания услуг по предоставлению каналов связи	ОАО «Московский узел связи энергетики»	Единовременный платеж за подключение 25 531,25 и Ежемесячные абонентские платежи 29 351,44 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Член Совета директоров Трофимов Ю.И.	14.06.2007 (протокол 19.06.2007 №45)
51	Договор оказания услуг на проведение технического аудита	ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»	5 034 635 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	13.07.2007 (протокол 17.07.2007 №46)
52	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	4 286 680 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	13.07.2007 (протокол 17.07.2007 №46)
53	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	3 188 599,36 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	13.07.2007 (протокол 17.07.2007 №46)
54	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	2 497 741,40 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	13.07.2007 (протокол 17.07.2007 №46)
55	Договор выполнения работ по сервису	ОАО «Мосэнерго»	190 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	13.07.2007 (протокол 17.07.2007 №46)



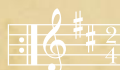


56	Договор купли-продажи недвижимого имущества	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	9 661 017 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
57	Договор купли-продажи недвижимого имущества	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	4 381 356 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
58	Договор аренды оборудования	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	15 675,99 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
59	Договор строительного подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	6 462 770 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
60	Договор оказания услуг	ОАО «Мосэнерго»	650 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
61	Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг связи	ОАО «Мосэнерго»	С 01.01.2007 г. ежемесячная плата по Договору уменьшается на 4 422 030,07 рублей и составляет 3 397 918,4 рублей без учета НДС. С 01.04.2007 г. ежемесячная плата по Договору увеличивается на 16 009,80 рублей и составляет 3 411 486,03 рублей без учета НДС.	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)





62	Договор выполнения работ по сервису	ОАО «Мосэнерго»	198 869 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
63	Договор выполнения работ по сервису	ОАО «Мосэнерго»	199 999 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
64	Договор организации отдыха детей	ОАО «Мосэнерго»	176 600 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
65	Договор организации отдыха детей	ОАО «Мосэнерго»	88 300 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
66	Договор организации отдыха детей	ОАО «Мосэнерго»	34 000 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
67	Договор купли-продажи полиграфической продукции	ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	7 782 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
68	Договор строительного подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	8 165 661,2 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
69	Договор строительного подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	25 500 000 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)



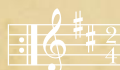


70	Договор строительного подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	6 269 600 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
71	Договор выполнения работ	ОАО «Московская теплосетевая компания»	24 713 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Трофимов Ю.И.	01.08.2007 (протокол 03.08.2007 №47)
72	Договор на выполнение расчета нормативной численности промышленно-производственного персонала	ОАО «Энергетический институт им.Г.М.Кржижановского»	350 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол №50)
73	Договор оказания услуг	ОАО «Энергетический институт им.Г.М.Кржижановского»	200 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
74	Договоры предоставления имущества для создания линий связи	ОАО «Комстар – Объединенные ТелеСистемы», ОАО «Ростелеком», ОАО «Московский узел связи энергетики»	4 283 986,44 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
75	Договоры предоставления имущества для создания линий связи	ОАО «Комстар – Объединенные ТелеСистемы», ОАО «Московский узел связи энергетики»	582 498,30 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
76	Дополнительные соглашения № 2-13 к договору № 613/8202-409 от 21.06.2007г. об оказании услуг по предоставлению каналов связи	ОАО «Московский узел связи энергетики»	Единовременный платеж по Доп. соглашениям 1 021 343,98 рублей и Ежемесячные абонентские платежи 355 466,87 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
77	Договор на проведение работ по техническому обслуживанию, эксплуатации и техническому аудиту волоконно-оптических линий	ОАО «Московский узел связи энергетики»	5 036 932,30 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)





78	Договоры выполнения работ	«Мосэнерго»	308 050,43 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
79	Договор подряда	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	2 804 790,48 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
80	Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ	ОАО «Мосэнерго»	195 175 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
81	Договор аренды нежилого помещения	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	Суммарная годовая арендная плата составляет 28 769 663,55 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
82	Договор подряда	ОАО «Мосэнергосетьстрой»	196 092,65 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
83	Соглашение о порядке компенсации потерь	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	Передача в собственность имущества стоимостью 633 080 рублей без учета НДС и денежными средствами в размере 32% от стоимости имущества, на компенсацию налоговых последствий	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)





84	Дополнительное соглашение №1 к Договору №441/14-324 от 21.02.2006г.	ОАО «Мосэнергосбыт»	14 149 905,93 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Кокин А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
85	Договор возмездного оказания производственных услуг	ОАО «Мосэнерго»	42 425,55 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	10.10.2007 (протокол 11.10.2007 №50)
86	Договор на проведение работ по техническому обслуживанию	ОАО «Московский узел связи энергетики»	6 543 912,99 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
87	Договор на проведение работ по техническому обслуживанию и эксплуатации кабельных линий связи	ОАО «Московский узел связи энергетики»	2 956 560 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
88	Договор выполнения работ по сервису	ОАО «Мосэнерго»	132 783 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
89	Договор об оказании услуги по присоединению к электрической сети	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	171 357,2 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
90	Договор об оказании услуги по присоединению к электрической сети	ОАО «Московская городская электросетевая компания»	171 357,2 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Силкин В.Н., Скляров Е.В., Сучков И.В., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)



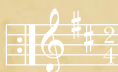


91	Договор аренды нежилого помещения	ОАО «Мосэнерго»	10 740 039,00 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
92	Дополнительное соглашение № 1 к Договору купли-продажи движимого имущества от 26.02.2007 г. № 11-Д/8720-50	ОАО «Мосэнерго»	Цена Имущества, указанного в п.1.1 настоящего Договора, установлена в размере 1 089 081,51 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
93	Договор выполнения работ по сервису	ОАО «Мосэнерго»	185 231 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
94	Договор аренды	ОАО «Мосэнерго»	42 344 225 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
95	Договор на проведение работ по техническому обслуживанию	ОАО «Московский узел связи энергетики»	4 564 607,5 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	02.11.2007 (протокол 07.11.2007 №51)
96	Договор на подключение к автоматизированной системе КИСУ - Закупки	ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	45 211 рублей единовременно за услуги по подключению Пользователя к Системе и 6 991,53 рублей без учета НДС, ежемесячно за услуги по технической поддержке и обслуживанию 2 рабочих мест	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	27.11.2007 (протокол 28.11.2007 №52)
97	Договор оказания услуг	ЗАО «АйТи Энерджи Мониторинг и Качество Сервисов»	27 118,64 рублей без учета НДС	1. ОАО ПАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	27.11.2007 (протокол 28.11.2007 №52)





98	Договор оказания услуг	ОАО «Мосэнерго»	В соответствии с тарифами	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
99	Договор по замене трансформаторов	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	6 136 819 ,34 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
100	Договор купли-продажи	ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	1 470 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Чистяков А.Н., Демин А.А., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
101	Договор на ремонтные работы оборудования	ОАО «Мосэнерго»	87 257 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
102	Договор на выполнение работ	ОАО «НТЦ электроэнергетики»	8 500 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
103	Дополнительные соглашения № 3,4,5,14,15 к договору № 613/8202-409 от 21.06.2007г. об оказании услуг по предоставлению каналов связи	ОАО «Московский узел связи энергетики»	Единовременный платеж за подключение 441 204,69 и Ежемесячные абонентские платежи 137 599,00 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
104	Договор об оказании услуг и выполнении работ	ОАО «Московский узел связи энергетики»	4 997 000 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)
105	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ	ОАО «Мосэнерго»	39 999 368,00 рублей без учета НДС	1. ОАО РАО «ЕЭС России» 2. Члены Совета директоров Раппопорт А.Н., Гавриленко А.А., Матвеев А.А., Скрибот В., Трофимов Ю.И.	28.12.2007 (протокол 29.12.2007 №55)





Приложение № 3

Дата опубликования	Наименование сообщения
19.01.2007	Сообщение о включении обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,50 руб. в котировальный список «Б» в ОАО «РТС»
13.03.2007	Сообщение «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента»; «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента»
03.04.2007	Сообщение «О приобретении акционерным обществом доли участия в уставном (складочном) капитале другой коммерческой организации, составляющей не мене 5 процентов»
03.04.2007	Сообщение «Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение чистой прибыли более чем на 10 процентов»
26.04.2007	Сообщение «Сведения о фактах разовых сделок эмитента, размер которых либо стоимость имущества по которым составляет 10 и более процентов активов эмитента на дату сделки»
11.05.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: о рекомендации по размеру выплачиваемого дивиденда по акциям и порядку его выплаты
11.05.2007	Сообщение «Сведения о дате закрытия реестра акционеров эмитента»
11.05.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: о созыве годового общего собрания акционеров, включая утверждение повестки дня общего собрания акционеров»
21.06.2007	Сообщение «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента»
21.06.2007	Сообщение «Сведения о решениях общих собраний»
29.06.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: о создании филиала
18.07.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: об образовании коллегиального исполнительного органа
14.08.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: о созыве внеочередного общего собрания акционеров, включая утверждение повестки дня общего собрания акционеров»
14.08.2007	Сообщение «Сведения о дате закрытия реестра акционеров эмитента»
17.08.2007	Сообщение «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента»; «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента»
11.09.2007	Сообщение «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента»; «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента»
21.09.2007	Сообщение «Об объявлении несостоявшимся внеочередного Общего собрания акционеров акционерного общества»
12.10.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: о созыве повторного внеочередного общего собрания акционеров»
06.11.2007	Сообщение «Сведения о решениях общих собраний»
08.11.2007	Информация о принятых Советом директоров акционерного общества решениях: о ликвидации филиалов акционерного общества





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

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

ППП – промышленно-производственный персонал

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

СИЗ – средства индивидуальной защиты

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

кВтч – 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.