

2010



подстанция 110/10 кВ
«СЕМЕНОВСКАЯ»

МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

годовой отчет





МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

ГODOVOЙ ОТЧЕТ **2010**





ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «МОЭСК»

6

Обращение Генерального директора ОАО «МОЭСК»

8

Календарь ключевых событий

10

1

О КОМПАНИИ

стр. 12

- 1.1. Положение в отрасли
- 1.2. Структура и характеристика электросетевых активов
- 1.3. Приоритетные цели деятельности и перспективы развития

2

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

стр. 20

- 2.1. Передача и распределение электрической энергии
- 2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности
- 2.3. Технологическое присоединение
- 2.4. Ремонтно-эксплуатационная деятельность
- 2.5. Тарифы на передачу электроэнергии и плата за технологическое присоединение
- 2.6. Промышленная и пожарная безопасность
- 2.7. Охрана труда

3

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

стр. 40

- 3.1. Параметры инвестиционной деятельности
- 3.2. Направление и структура капитальных вложений
- 3.3. Источники финансирования инвестиционной программы

4

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

стр. 46

- 4.1. Основные результаты финансово-экономической деятельности
- 4.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности
- 4.3. Дебиторская и кредиторская задолженность
- 4.4. Кредитная политика
- 4.5. Распределение чистой прибыли
- 4.6. Дивидендная политика
- 4.7. Исполнение ключевых показателей эффективности
- 4.8. Информация об аудиторе

5

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

стр. 58

- 5.1. Принципы корпоративного управления
- 5.2. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности
- 5.3. Органы управления и контроля
- 5.4. Критерии определения и размер вознаграждения, выплачиваемого лицам, входящим в состав органов управления и Ревизионной комиссии
- 5.5. Ценные бумаги
- 5.6. Участие в хозяйственных обществах и некоммерческих организациях
- 5.7. Управление собственностью

6 стр. 104

УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННИМИ ПРОЦЕССАМИ

- 6.1. Система менеджмента качества
- 6.2. Система внутреннего контроля
- 6.3. Система управления рисками
- 6.4. Управление бизнес-процессами
- 6.5. Информационные технологии и телекоммуникации

7 стр. 120

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

- 7.1. Управление персоналом
- 7.2. Социальная политика
- 7.3. Охрана окружающей среды

8 стр. 130

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 8.1. Политика в области закупочной деятельности
- 8.2. Результаты закупочной деятельности

9 стр. 134

СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

стр. 138

ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

стр. 140

ПРИЛОЖЕНИЯ

- стр. 141 *Приложение 1. Бухгалтерская отчетность за 2010 год, подготовленная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)*
- стр. 178 *Приложение 2. Аудиторское заключение*
- стр. 180 *Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии*
- стр. 184 *Приложение 4. Отчетность за 2010 год, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)*
- стр. 236 *Приложение 5. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения*
- стр. 245 *Приложение 6. Хроника сделок, совершенных Обществом за 2010 год*
- стр. 247 *Приложение 7. Контактная информация для акционеров и инвесторов*



**ОБРАЩЕНИЕ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ОАО «МОЭСК»**

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Крупнейшая межрегиональная распределительная сетевая компания России ОАО «МОЭСК», несмотря на сложнейшие условия работы, спровоцированные природными явлениями, смогла показать позитивные результаты по итогам завершившегося 2010 года. Подобные достижения стали возможны благодаря согласованной работе членов Совета директоров и менеджмента ОАО «МОЭСК».

В 2010 году интересы акционеров в Совете директоров ОАО «МОЭСК» представляли должностные лица таких компаний, как ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС», ЗАО «Лидер», «Газпромбанк» (ОАО), а также Министерства энергетики Российской Федерации, Правительств города Москвы и Московской области.

Особое внимание в 2010 году уделялось реализации политики энергосбережения и повышения энергоэффективности, переходу к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по методу доходности инвестированного капитала, а также утверждению целого ряда программ, положений, планов: Политики управления рисками, Политики внутреннего контроля, скорректированной Программы в области управления кадровыми ресурсами, Плана первоочередных мероприятий по повышению антитеррористической и про-



тиводиверсионной защищенности объектов электроэнергетики.

Среди общего количества утвержденных документов особое внимание стоит уделить Положению о дивидендной политике Общества, которое было составлено с учетом соблюдения баланса интересов Общества и его акционеров и направлено на повышение инвестиционной привлекательности ОАО «МОЭСК» и рост его рыночной капитализации.

Решения, принятые Советом директоров, реализовывались Генеральным директором и менеджментом Общества, которые показали высокую степень эффективности в выполнении поставленных Советом директоров задач. По итогам года Обществу удалось достичь серьезных финансовых показателей: выручка по российским стандартам бухгалтерского учета составила 110,6 млрд. руб., а чистая прибыль – 15,6 млрд. руб.

Удачным завершением 2010 года можно с уверенностью считать согласование регулируемыми органами города Москвы и Московской области перехода ОАО «МОЭСК» с 1 января 2011 года на новую систему тарифного регулирования по методу доходности инвестированного капитала. Долгосрочная тарифная политика будет способствовать повышению надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнер-

гии по сетям Общества при одновременной модернизации основных фондов. Уже в ходе подготовки к осенне-зимнему периоду 2011 – 2012 гг. на проведение ремонтной кампании запланировано 5,2 млрд. руб.

В качестве приоритетных направлений деятельности Общества на ближайшую перспективу Советом директоров были определены мероприятия по повышению уровня антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электросетевого хозяйства Общества; консолидации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ОАО «Мосэнерго» и расположенных на территории г. Москвы и Московской области; оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011 – 2014 гг.

Совет директоров ОАО «МОЭСК» и в дальнейшем будет стремиться к обеспечению баланса интересов акционеров и потребителей, повышению инвестиционной привлекательности, надежности и информационной открытости при соблюдении государственного контроля за эффективностью финансово-хозяйственной деятельности Общества.

С уважением,
Председатель Совета директоров
Н.Н. ШВЕЦ



**ОБРАЩЕНИЕ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ОАО «МОЭСК»**

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В прошедшем году ОАО «МОЭСК» подтвердило статус компании, занимающей на протяжении пяти лет одну из лидирующих позиций в электросетевом комплексе страны.

Завершившийся 2010 год стал для ОАО «МОЭСК» серьезной проверкой на прочность. Нас экзаменовали климатические катаклизмы в виде аномальной жары и масштабных пожаров летом и «ледяного дождя» зимой. Однако энергетики Общества достойно выдержали этот экзамен на прочность, доказав делом способность трудиться в любых условиях.

В целом 2010 год для ОАО «МОЭСК» можно охарактеризовать как успешный. Полезный отпуск электроэнергии в 2010 году увеличился до 74,2 млрд. кВтч.

Основными направлениями деятельности Общества, на которые был сделан упор в 2010 году, являлись поддержание надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей Московского региона, оптимизация структуры капитальных вложений и повышение операционной эффективности.

В 2010 году Общество выполнило масштабную инвестиционную программу объемом 19,5 млрд. руб. Величина присоединенной мощности составила 991 МВт. Повышение эффективности капитального строительства дало возможность снизить объемы незавершенного строительства на сумму порядка 10 млрд. руб.

В рамках повышения операционной эффективности в течение года в ОАО «МОЭСК» внедрялись процессные методы управления, стандартизации и оптимизации основных бизнес-процессов. Для решения различных вопросов создавались элементы



матричной структуры – рабочие группы, отличающиеся высокой эффективностью.

ОАО «МОЭСК» в 2010 году продолжало политику, направленную на повышение клиентоориентированности. Стремясь выйти в лидеры среди межрегиональных распределительных компаний России в сфере технологического присоединения в ближайшей перспективе, ОАО «МОЭСК» за 2010 год осуществило технологическое присоединение к электрическим сетям 17 787 потребителей в Москве и Московской области. Обществом приняты меры по оптимизации работ с мелкими потребителями, улучшению электронной системы учета и обработки заявок на технологическое присоединение, внедрению механизмов отслеживания рассмотрения заявки клиентом через корпоративный сайт Общества.

Наличие положительной динамики по всем ключевым финансово-экономическим показателям позволяет сделать вывод об устойчивом положении ОАО «МОЭСК». Так, Обществу удалось оптимизировать долговую нагрузку, снизив кредиторскую задолженность на 12 млрд. руб., и более чем вдвое увеличить чистую прибыль: при планируемом ее объеме в 7 млрд. руб., в соответствии с годовой бухгалтерской отчетностью Общество вышло на уровень 15,6 млрд. руб.

Отдельное внимание стоит уделить завершению мероприятий по переходу ОАО «МОЭСК» на новую схему тарифного регулирования – метод доходности инвестированного капитала, что в дальнейшем позволит эффективно управлять операционными издержками и позволит увеличить долю инвестиционной составляющей в тарифе.

В 2010 году ОАО «МОЭСК» продолжило работу по реализации эффективной социальной

политики, в рамках которой был заключен новый Коллективный договор. Для обеспечения надежности и эффективности производства в 2010 году Общество осуществляло построение оптимальной системы управления кадровыми ресурсами.

Общество в 2011 году намерено продолжать реализовать следующие цели, с учетом планов развития до 2020 года:

- обеспечение надежности и качества оказываемых услуг, определенные по общепринятым показателям отключения и качества;
- сокращение операционных издержек;
- повышение эффективности инвестиционной деятельности посредством сокращения стоимости строительства и повышения качества инвестиционного планирования;
- увеличение доли присутствия в регионе;
- инновации и энергоэффективность;
- обеспечение доступности услуг по технологическому присоединению;
- рост капитализации.

Подводя итоги деятельности Общества в 2010 году, можно с полной уверенностью заявить, что накопленный кадровый потенциал, финансовые и производственные ресурсы позволят ОАО «МОЭСК» успешно решать поставленные задачи и, следовательно, оставаться одной из ведущих компаний отрасли.

Отдельно хотелось бы выразить благодарность сотрудникам Общества, участвовавшим в ликвидации тяжелых последствий стихии, а также пришедшим на помощь коллегам из других операционных компаний ОАО «Холдинг МРСК» и независимым подрядчикам, которые показали пример блестящей слаженной работы и самоотдачи.

С уважением,
Генеральный директор
А.П. Коновалов



КАЛЕНДАРЬ КЛЮЧЕВЫХ СОБЫТИЙ

ЯНВАРЬ

- ◆ В ОАО «МОЭСК» проведена конференция ветеранов войны и труда.
- ◆ ОАО «МОЭСК» улучшило электроснабжение дома-усадьбы Мелихово в Чеховском районе Подмосковья.

ФЕВРАЛЬ

- ◆ Завершено строительство воздушной линии электропередачи 220 кВ «ТЭЦ-26 – Ясенево».

МАРТ

- ◆ Генеральным директором ОАО «МОЭСК» избран Коновалов Андрей Павлович.
- ◆ ОАО «МОЭСК» выплатило купонный доход по облигациям серии 01 в размере 40 рублей 14 копеек на одну облигацию по ставке 8,05%. Общий размер выплат по седьмому купону составил 94,6 млн. рублей.
- ◆ Годовой отчет ОАО «МОЭСК» занял первое место в номинации «Лучший годовой отчет» по итогам VI конкурса годовых отчетов и сайтов предприятий электроэнергетической отрасли журнала «Энергорынок».
- ◆ Завершен монтаж основного оборудования подстанции 110/20 кВ «МГУ», расположенной в Западном округе Москвы.

АПРЕЛЬ

- ◆ 1 апреля 2010 года исполнилось 5 лет с момента создания ОАО «МОЭСК».
- ◆ Совет директоров ОАО «МОЭСК» утвердил Бизнес-план, в том числе инвестиционную программу Общества на 2010 год.
- ◆ В ОАО «МОЭСК» состоялась научно-практическая конференция с участием энергетиков из Германии.

МАЙ

- ◆ Энергетики ОАО «МОЭСК» оперативно ликвидировали последствия урагана в Московской области.
- ◆ ОАО «МОЭСК» обеспечило электроэнергией новый участок Люблинской линии метрополитена – станций метро «Марьино» и «Достоевская».
- ◆ Подписан новый Коллективный договор ОАО «МОЭСК».

ИЮНЬ

- ◆ ОАО «МОЭСК» награждено дипломом участника международной выставки «Экватэк-2010».
- ◆ Совет директоров ОАО «МОЭСК» утвердил Годовую комплексную программу конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок ОАО «МОЭСК» на 2010 год.
- ◆ 30 июня 2010 года в ОАО «МОЭСК» состоялось годовое Общее собрание акционеров по итогам 2009 года.
- ◆ На юго-западе Москвы после реконструкции запущена в эксплуатацию подстанция «Семеновская».
- ◆ В ОАО «МОЭСК» стартовала акция «Честный киловатт», целью которой являлось выявление случаев самовольного присоединения к электросетям ОАО «МОЭСК».

ИЮЛЬ

- ◆ Филиал ОАО «МОЭСК» - Высоковольтные кабельные сети - обеспечил включение в работу двух кабельных линий 110 кВ: «Бутово – Грач» и «Ново-Орехово – Борисово».
- ◆ Обеспечено электроснабжение нового жилищного комплекса в районе Хамовники.
- ◆ Опубликован Социальный отчет ОАО «МОЭСК» за 2009 год.

АВГУСТ

- ◆ Энергетики ОАО «МОЭСК» восстановили электроснабжение социально-значимых объектов и жилья в населенных пунктах Московского региона, пострадавших от пожаров.
- ◆ После реконструкции введена в эксплуатацию подстанция 110/10/6 кВ «Сокольники» в Восточном административном округе Москвы.



Центральные электрические сети – филиал ОАО «МОЭСК» – завершил монтаж, наладку и включил в работу четыре регулировочных трансформатора на подстанции 220/110/10 кВ «Елоховская», расположенной в центре Москвы.

- ◆ ОАО «МОЭСК» завершило работы по организации электроснабжения Федерального научно-клинического центра детской гематологии, онкологии и иммунологии.
- ◆ ОАО «МОЭСК» осуществило выплату дивидендов по акциям Общества по итогам работы за 2009 год в размере 450 млн. рублей в полном объеме.

СЕНТЯБРЬ

- ◆ Филиал ОАО «МОЭСК» - Восточные электрические сети завершил широкомасштабную реконструкцию высоковольтной ЛЭП «Шатура – Бруски», «Бруски – Егорьевск».
- ◆ Совет директоров ОАО «МОЭСК» утвердил Положение о дивидендной политике ОАО «МОЭСК».
- ◆ ОАО «МОЭСК» выплатило купонный доход по облигациям серии 01 в размере 40 рублей 14 копеек на одну облигацию по ставке 8,05%. Общий размер выплат по восьмому купону составил 94,6 млн. рублей.

ОКТАБРЬ

- ◆ ОАО «МОЭСК» в рейтинге лидеров бизнеса «Финанс-500» поднялось с 56 места в 2009 году до 39 в 2010 году.
- ◆ ОАО «МОЭСК» провело комплексные командно-штабные учения по ликвидации технологических нарушений на объектах электроэнергетики.
- ◆ ОАО «МОЭСК» приняло участие в выставке «Охрана труда в Москве». За активное участие в решении проблем охраны труда Общество награждено дипломом Правительства Москвы.

НОЯБРЬ

- ◆ ОАО «МОЭСК» получило паспорт готовности к зиме.
- ◆ ОАО «МОЭСК» награждено золотой медалью и Дипломом Лауреата конкурса «100 лучших организаций России. Экология и промышленная безопасность».
- ◆ Введена в эксплуатацию подстанция «Подушкино» в Одинцовском районе.
- ◆ В ОАО «МОЭСК» успешно прошел второй надзорный аудит систем менеджмента на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004.
- ◆ По итогам XIII Конкурса годовых отчетов, организованного ОАО «РТС», годовой отчет ОАО «МОЭСК» за 2009 год стал победителем в номинации «Лучший годовой отчет электроэнергетического сектора экономики».
- ◆ Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's опубликовало результаты исследования информационной прозрачности российских компаний в 2010 году, в котором ОАО «МОЭСК» отмечено как компания, заметно улучшающая свою прозрачность, начиная с 2008 года.

ДЕКАБРЬ

- ◆ ОАО «МОЭСК» приняло участие в Международной специализированной выставке «Электрические сети России».
- ◆ ОАО «МОЭСК» по итогам участия в 6-й Всероссийской экологической конференции «Новые приоритеты национальной экологической политики в реальном секторе экономики» награждено почетной медалью и удостоверением «За экологическую безопасность».
- ◆ Совет директоров ОАО «МОЭСК» утвердил Бизнес-план, в том числе инвестиционную программу ОАО «МОЭСК» на 2011 год.
- ◆ В результате аномальных погодных явлений энергетики ОАО «МОЭСК» в круглосуточном режиме восстанавливали электроснабжение в населенных пунктах Московской области.
- ◆ Совет директоров утвердил Программу развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом ОАО «МОЭСК» на 2011 – 2015 годы.
- ◆ ФСТ России приняло решение о переходе ОАО «МОЭСК» на систему тарифного регулирования методом доходности инвестированного капитала.

1 ГЛАВА

О КОМПАНИИ





1.1. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» создано 1 апреля 2005 года в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго»

в форме выделения (протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 29.06.2004 № 1). Наименование Общества при создании – Открытое акционерное общество «Московская областная электросетевая компания».

Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Мосэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Мосэнерго».

В связи с тем, что деятельность Общества охватывает территорию не только Московской области, но и города Москвы, решением годового Общего собрания акционеров 26 июня 2006 года ОАО «Московская областная электросетевая компания» было переименовано в ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

В 2007 году в ОАО «МОЭСК» проводились мероприятия по изменению организационной структуры с целью укрупнения филиалов. 29 декабря 2007 года Обществом учреждены и зарегистрированы 3 дочерних общества со 100% участием ОАО «МОЭСК»:

- ◆ ОАО «Москабельсетьмонтаж»;
- ◆ ОАО «Москабельэнергоремонт»;
- ◆ ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования».

29 февраля 2008 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» принято решение о формировании межрегиональной распределительной сетевой компании Москвы и Московской области на базе ОАО «МОЭСК» в форме реорганизации путем присоединения ОАО «МГЭСК» к ОАО «МОЭСК».

30 июня 2008 года ОАО «МОЭСК» было реорганизовано путем присоединения ОАО «МГЭСК». В результате была сформирована единая операционная компания на базе электросетевых активов г. Москвы и Московской области, что предоставило реорганизованному Обществу ряд преимуществ:

- ◆ повышение управляемости электросетевых объектов;

- ◆ создание единого баланса электрической энергии на территории региона;
- ◆ создание единого центра ответственности;
- ◆ консолидирование программ перспективного развития.

С 1 июля 2008 года – даты ликвидации ОАО РАО «ЕЭС России» – контрольный пакет акций ОАО «МОЭСК» принадлежит ОАО «Холдинг МРСК» – крупнейшей инфраструктурной организации России, владеющей 80 процентами распределительного сетевого комплекса страны.

В настоящее время ОАО «МОЭСК» является крупнейшей межрегиональной распределительной сетевой компанией в России и входит в группу компаний, управляемых ОАО «Холдинг МРСК».

Основной вид деятельности Общества

– возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Москвы и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей.

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

ОАО «МОЭСК» является субъектом естественных монополий в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям Москвы и Московской области – самого энергоемкого региона России, в котором проживают и работают около 18 млн. человек.

ОАО «МОЭСК» обслуживает 98,3% потребителей на территории Москвы и 96,6% потребителей на территории Московской области.



1.2. СТРУКТУРА И ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

В настоящее время в состав ОАО «МОЭСК» входят 7 филиалов:



- ◆ Северные электрические сети (СЭС)
- ◆ Южные электрические сети (ЮЭС)
- ◆ Западные электрические сети (ЗЭС)
- ◆ Восточные электрические сети (ВЭС)
- ◆ Центральные электрические сети (ЦЭС)
- ◆ Высоковольтные кабельные сети (ВКС)
- ◆ Московские кабельные сети (МКС)

Электросетевые активы Общества представлены воздушными и кабельными линиями электропередачи и трансформаторными подстанциями

Основные технические характеристики	Москва	Московская область	Москва и Московская область
Общая протяженность воздушных линий электропередачи (по цепям), км.	1 611,8	65 534,5	67 146,3
Протяженность кабельных линий, км.	69 960,7	11 532,7	81 493,4
Общее количество высоковольтных подстанций, шт.	111	496	607
Установленная трансформаторная мощность подстанций, МВА	20 832,4	23 208,8	44 041,2
Общее количество трансформаторных подстанций распределительных сетей, шт.	17 243	14 192	31 435
Установленная трансформаторная мощность распределительных сетей, МВА	20 554,4	4 775,6	25 330,0



1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЦЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

ОАО «МОЭСК», осуществляя электроснабжение столичного региона Российской Федерации, стремится обеспечить максимальный уровень надежности и доступности распределительной сетевой инфраструктуры, используя энергоэффективные технологии и инновации, придерживаясь мировых стандартов качества предоставляемых услуг и лучшей практики корпоративного управления

Основными стратегическими целями Общества в среднесрочной перспективе являются:

- ◆ повышение надежности электроснабжения;
- ◆ повышение доступности электросетевой инфраструктуры и качества оказываемых услуг;
- ◆ повышение энергоэффективности за счет снижения потерь и внедрения инноваций;
- ◆ повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Компании.

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА УСЛУГ ОБЩЕСТВА

Для повышения надежности электроснабжения Общество реализует комплекс мероприятий, включающий:

- ◆ реализацию масштабной ремонтной и инвестиционной программы;
- ◆ внедрение комплекса автоматизированного управления сетью;
- ◆ внедрение методов бережливого производства (lean production).

В качестве перспективных направлений, ориентированных на повышение надежности электроснабжения, Общество планирует осуществлять:

- ◆ разработку и реализацию программы реновации оборудования, выработавшего установленные сроки службы;
- ◆ разработку и реализацию региональной программы по недопущению системных аварий совместно с ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Мосэнерго», Правительствами Москвы и Московской области;
- ◆ увеличение доли телемеханизированных подстанций;
- ◆ увеличение доли кабельных линий электропередачи и воздушных линий с использованием самонесущих изолированных проводов;
- ◆ увеличение доли необслуживаемого оборудования;
- ◆ внедрение комплекса автоматизированного управления сетью;
- ◆ внедрение методологии ремонтов, нацеленных на надежность (reliability centered maintenance – RCM);
- ◆ увеличение доли диагностики в составе ремонтного фонда;
- ◆ внедрение стандартов управления непрерывностью бизнеса.

ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

В 2010 году с целью организации работ по обеспечению опережающего развития и повышению доступности электросетевой инфраструктуры Обществом разработана Программа снятия ограничений закрытых для технологического присоединения центров питания ОАО «МОЭСК» в г. Москве на

период 2012-2016 гг., целью которой является снятие ограничений закрытых центров питания и создание резерва трансформаторной мощности ОАО «МОЭСК» для обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям в г. Москве.

Целевыми показателями Программы являются:

- ◆ ввод 15 647 МВА трансформаторной мощности (с учетом замены перегруженных трансформаторов) на территории г. Москвы в период 2011-2016 гг.;
- ◆ создание резерва мощности для технологических присоединений в 2016 г. в количестве 2 636 МВА.



Для достижения целевых показателей Программы запланировано осуществление мероприятий по реконструкции 74 подстанций 110-220 кВ и 34 линий электропередачи 110-220 кВ.

В результате выполнения мероприятий Программы до 2016 года будут сняты ограничения 85 центров питания ОАО «МОЭСК», а также 7 центров питания, которые закроются вследствие выполнения обязательств ОАО «МОЭСК» по договорам технологического присоединения и естественного роста нагрузок.

С целью повышения качества обслуживания клиентов Обществом разработана Программа реализации мероприятий, направленных на повышение клиентоориентированности компании.

Основными мероприятиями, предусмотренными Программой, являются:

- ◆ повышение эффективности работы call-центра Центра обслуживания клиентов за счет установки специализированного оборудования;
- ◆ сокращение среднего времени заключения договора на технологическое присоединение за счет внедрения инструментов бережливого производства;
- ◆ создание дополнительных сервисов для повышения информированности клиентов об оказываемых Обществом услугах.

Кроме того, с целью повышения прозрачности информации о доступности электросетевой инфраструктуры, повышения качества обслуживания клиентов Обществом разработан и внедрен в эксплуатацию Интернет-портал по технологическому присоединению к электрическим сетям г. Москвы, который позволяет физическим и юридическим лицам предварительно определять возможность технологического присоединения на интерактивной карте,

а также контролировать ход исполнения своих заявок на технологическое присоединение.

При дальнейшем развитии интернет-портала потребителям будет предоставлена информация о резервах мощности и сроках снятия ограничений центров питания, а также предоставлена возможность проведения всей процедуры технологического присоединения через портал без обращения в центр обслуживания.

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В течение 2010 года в рамках исполнения приказа «Об основных мероприятиях по развитию бизнеса, повышению надежности, уровня эксплуатации и ремонта оборудования, автоматизации и механизации производственных процессов, сохранению здоровья персонала» ОАО «МОЭСК» проводило комплекс мероприятий, направленных на достижение эффекта энергосбережения, в том числе:

- ◆ отключение ненагруженных трансформаторов;
- ◆ замену проводов на перегруженных воздушных линиях на провода с большим сечением;
- ◆ проведение совместных с ОАО «Мосэнергосбыт» рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления;
- ◆ проверку технического состояния приборов учета у потребителей с целью обеспечения достоверного учета электроэнергии.

С целью организации работ по повышению энергоэффективности, в соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в 2010 году в Обществе разработаны Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МОЭСК» на территории г. Москвы и Московской области на период 2011 – 2015 гг.

Целями Программ ОАО «МОЭСК» в области энергосбережения является снижение технологических потерь электроэнергии при передаче электрической энергии в границах собственных электрических сетей.

Принимая во внимание тот факт, что ОАО «МОЭСК» является крупным потребителем энергетических ресурсов, в рамках указанных Программ в Обществе запланированы мероприятия по повышению эффективности расходования энергетических ресурсов на хозяйственную деятельность.





25 ноября 2010 года Советом директоров принято решение об участии ОАО «МОЭСК» в Некоммерческом партнерстве «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний».

Целью деятельности партнерства является содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по следующим направлениям:

- ◆ повышение качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энергосервисных услуг;
- ◆ взаимодействие и сотрудничество по вопросам разработки и внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий, безвредного производства энергии, снижения энергоемкости производства;
- ◆ разработка предложений по внесению изменений в действующее законодательство в сфере энергоэффективности и энергосбережения.

Основной целью вступления ОАО «МОЭСК» в Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний» является получение возможности проведения энергетического обследования объектов Общества, а также использования опыта профессиональной деятельности других участников партнерства и научно-исследовательской базы ОАО «НИИЦ МРСК» при реализации программ Общества в области энергосбережения и энергоэффективности.

Эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в виде снижения потерь позволяет уменьшить величину отпуска в сеть электроэнергии и соответственно количество выработанной электроэнергии на генерирующих станциях, что приводит к снижению сокращения выбросов парниковых газов в атмосферу.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Основным документом, определяющим правовой статус, цели, задачи, функции, взаимоотношения, права и ответственность подразделений всех уровней, участвующих во внедрении инноваций и НИ-ОКР ОАО «МОЭСК», является Положение об инновационной деятельности Общества, утвержденное Генеральным директором Общества 19 августа 2010 года.

В соответствии с Положением в целях осуществления инновационной деятельности в ОАО «МОЭСК» создан Комитет по энергосбережению и инновациям – коллегиальный орган управления инновационной деятельностью. Целью создания Комитета является экспертная работа и координация работ по реализации про-

граммы инновационного развития и научно-технической политики Общества, выработка предложений по направлениям инновационного развития и повышению энергетической эффективности Общества.

В состав Комитета входят сотрудники ОАО «МОЭСК», представители профильных государственных министерств и ведомств и научного сообщества.

Для концентрации ресурсов на наиболее перспективных направлениях инновационной деятельности с высокой ожидаемой отдачей и высокой степенью коммерческой готовности в ОАО «МОЭСК» организована разработка и реализация Программы инновационного развития.

При разработке Программы рассматриваются следующие инновационные направления:

- ◆ технологии ограничения уровней токов короткого замыкания в электрической сети;
- ◆ повышение допустимой загрузки электросетевого оборудования ОАО «МОЭСК» по условию устойчивости параллельной работы электростанций (в том числе малой генерации), присоединенных к электрической сети, в нормальных и ремонтных режимах с целью предотвращения возникновения «запертой» мощности и снижения риска нарушения их устойчивости с использованием современных методических подходов и алгоритмов управления, устройств противоаварийной автоматики и измерения фазовых углов напряжений электростанций (PMU-технологий);
- ◆ технологии мониторинга и повышения допустимого уровня токовой загрузки линий электропередачи;



- ◆ технологии повышения допустимой загрузки, уменьшения габаритных размеров, экологической безопасности, мониторинга состояния трансформаторов на подстанциях;
- ◆ технологии автоматизированного селективного телеуправления электропотреблением (систем автоматизированного управления нагрузкой – САУН);
- ◆ новые типы управляемых устройств компенсации реактивной мощности и регулирования напряжения с использованием силовой электроники (в том числе с использованием технологий FACTS);
- ◆ новые принципы автоматизированного диспетчерского технологического управления и противоаварийной автоматики с проведением необходимых электрических расчетов в режиме реального времени с использованием современных информационных технологий (в том числе с использованием пакетной коммутации информации и интеграцией услуг для различных подсистем «интеллектуальных сетей» ОАО «МОЭСК»);
- ◆ технологии применения распределенной генерации, водородных накопителей энергии и аккумуляторов большой мощности с их размещением на подстанциях;
- ◆ технологии комплектных распределительных устройств уменьшенных габаритов, требующих минимума строительно-монтажных работ;
- ◆ технологии для развития «интеллектуальных» систем учета электроэнергии и управления электропотреблением (smart metering);
- ◆ технологии для сокращения удельного расхода энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности ОАО «МОЭСК» не менее 5% ежегодно до достижения среднеотраслевых значений, характерных для аналогичных зарубежных компаний;
- ◆ информационные технологии для повышения эффективности управления производственными и бизнес-процессами;
- ◆ организационные методы снижения потерь и совершенствования производственных и бизнес-процессов.

Для определения целесообразности реализации инновационных проектов в ОАО «МОЭСК» в 2010 году организована работа по рецензированию инновационных проектов с привлечением профильных научных организаций.

В отчетном периоде ОАО «МОЭСК» присоединилось к технологической платформе «Интеллектуальная энергетическая система России». Инициаторами формирования технологической платформы выступили ОАО «ФСК ЕЭС» и ФГУ «Российское энергетическое агентство», координатором плат-

формы является Министерство энергетики Российской Федерации.

Технологическая платформа представляет собой частно-государственное партнерство в инновационной сфере и направлена на создание перспективных коммерческих технологий, новых продуктов (услуг), а также привлечение дополнительных ресурсов для проведения исследований и разработок с целью их внедрения на объектах российской электроэнергетики для повышения эффективности, надежности и безопасности ее деятельности.

РЕАЛИЗУЕМЫЕ В ОАО «МОЭСК» ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ:

- ◆ Внедрение высокотемпературной сверхпроводящей кабельной линии на участке от подстанции «Динамо» (партнеры: ОАО «ВНИИКП», ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского», ОАО «НТЦ Электроэнергетики», ГТУ МАИ).
- ◆ Внедрение системы мониторинга состояния проводов воздушных линий электропередачи в качестве средства управления нагруженными элементами сетевой инфраструктуры в нормальных и послеаварийных режимах работы и повышения пропускной способности воздушных линий.

ПОВЫШЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ И КАПИТАЛИЗАЦИИ КОМПАНИИ

Одной из ключевых причин повышения инвестиционной привлекательности ОАО «МОЭСК» является состоявшийся переход Общества на RAB-регулирование, который позволил включить в тариф обоснованную норму доходности на инвестированный капитал, что делает инвестиции в акции и долговые обязательства ОАО «МОЭСК» привлекательными для инвесторов.



К основным факторам повышения инвестиционной привлекательности и капитализации Общества также можно отнести:

- ◆ снижение рисков;
- ◆ повышение кредитного рейтинга;
- ◆ снижение стоимости заемного капитала;
- ◆ сокращение операционных издержек.

В 2010 году Общество реализовало комплекс мер, направленных на повышение инвестиционной привлекательности: была разработана и внедрена корпоративная система управления рисками, снижен размер долговой нагрузки, сокращены затраты на обслуживание долга, реализована программа сокращения издержек.

ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ОАО «МОЭСК»

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» от 17.10.2009 г. № 823 для обеспечения оптимального и скоординированного перспективного развития электросетевого комплекса 18 ноября 2010 года ОАО «МОЭСК» заключило договор с ОАО «Институт «Энергосетьпроект» на актуализацию схемы развития электричес-

ких сетей Московского региона напряжением 110 (35) кВ и выше ОАО «МОЭСК» на период до 2020 года. В разработке данного проекта также принимают участие Департамент топливно-энергетического хозяйства г. Москвы, Топливо-энергетический комитет Московской области, ОАО «Холдинг МРСК», Филиал ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ, ОАО «ФСК ЕЭС», ЗАО «АПБЭ» и ОАО «Газпром промгаз».

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ РАБОТЫ:

- ◆ Корректировка перечня вновь сооружаемых, а также действующих электросетевых объектов 110 (35) кВ и выше, на которых рекомендуется проведение расширения, реконструкции и технического перевооружения в период до 2015 г. с перспективой до 2020 г.;
- ◆ Проведение системных исследований, обосновывающих рациональное развитие электрических сетей 110 (35) кВ и выше на период до 2015 г. с перспективой до 2020 г., и актуализация на их основе схемы развития электрических сетей отдельных сетевых предприятий и Московского региона в целом с учетом обеспечения надежности электроснабжения потребителей;
- ◆ Проведение электрических расчетов нормальных и послеаварийных режимов работы электрической сети 110 (35) кВ и выше, характерных для энергосистемы, расчетов токов КЗ для подстанций/электростанций Московской энергосистемы на период до 2015 г. с перспективой до 2020 г. с разработкой предложений по их снижению, а также расчетов потребности в инвестиционных ресурсах на ввод новых и техническое перевооружение существующих электросетевых объектов, по результатам которых формируются предложения в инвестиционную программу ОАО «МОЭСК»;
- ◆ Актуализация балансов мощности электроэнергии Московской энергосистемы;
- ◆ Проведение анализа перспективной схемы сети 110-220 кВ с учетом переустройства воздушных линий электропередачи в кабельные, оценка изменения баланса реактивной мощности Московской энергосистемы и разработка мероприятий по компенсации реактивной мощности в энергосистеме;
- ◆ Разработка подходов к развитию электрических сетей Московского региона с ограниченным уровнем токов короткого замыкания.

Решения, принятые при выполнении работы по актуализации схемы развития электрических сетей Московского региона напряжением 110 (35) кВ и выше на период до 2020 года, послужат основой для фор-

мирования долгосрочной инвестиционной программы ОАО «МОЭСК», а также будут учтены при формировании схем и программ перспективного развития электроэнергетики г. Москвы и Московской области.

2 ГЛАВА

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ





2.1. ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Результаты производственной деятельности Общества за 2010 год:

Наименование	Отпуск в сеть, млн. кВтч	Полезный отпуск, млн. кВтч	Потери	
			млн. кВтч	%
г. Москва	42 805,1	38 010,5	4 794,6	11,20
Московская область	40 717,0	36 197,1	4 519,9	11,10
Итого по ОАО «МОЭСК»	83 522,1	74 207,6	9 314,5	11,15

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2009 – 2010 годах:

Наименование	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн. кВтч			
	2009 год	2010 год	Изменение	
			млн. кВтч	%
г. Москва	36 837,4	37 696,0	858,6	2,33
Московская область	33 083,0	34 626,1	1 543,1	4,66
Итого по ОАО «МОЭСК»	69 920,4	72 322,1	2 401,7	3,43

По итогам работы ОАО «МОЭСК» в 2010 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 72 322,1 млн. кВтч, что в сравнении с показателями 2009 года (69 920,4 млн. кВтч) на 2 401,7 млн. кВтч или 3,43% больше.

Фактические потери электрической энергии в 2009 – 2010 годах:

Наименование	Потери электроэнергии					
	2009 год		2010 год		Изменение	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч**	%*
г. Москва	4 650,2	11,18	4 794,6	11,20	8,6	0,02
Московская область	4 400,9	11,40	4 519,9	11,10	-122,2	-0,3
Итого по ОАО «МОЭСК»	9 051,1	11,29	9 314,5	11,15	-116,9	-0,14

* Рассчитывается как разница между фактическими потерями 2010 года (%) и фактическими потерями 2009 года (%).

** Рассчитывается как изменение (%), умноженное на фактический отпуск в сеть 2010 года и деленное на 100%.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МОЭСК» составили 9 314,5 млн. кВтч или 11,15% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2009 года при росте отпуска в сеть на 4,17%, снижение потерь электрической энергии составило 116,9 млн. кВтч или 0,14% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Рост потерь электрической энергии в 2010 году по отношению к факту 2009 года по г. Москве обусловлен ростом электропотребления (отпуском в сеть) на 2,89% и соответствующим ростом переменных потерь. В сопоставимых по электропотреблению условиях 2010 года фактические потери отчетного года оказываются ниже потерь 2009 года на 68,2 млн. кВтч.



Выполнение норматива потерь электрической энергии на 2010 год:

Наименование	Потери электроэнергии					
	Норматив потерь на 2010 год		Факт 2010 года		Изменение	
	млн. кВт	%*	млн. кВтч	%	млн. кВтч***	%**
г. Москва	4 741,7	11,35	4 794,6	11,20	-64,2	-0,15
Московская область	4 600,9	11,41	4 519,9	11,10	-126,2	-0,31
Итого по ОАО «МОЭСК»	9 342,6	11,38	9 314,5	11,15	-192,1	-0,23

* Указывается процент нормативных потерь, утвержденный в тарифно-балансовом решении.

** Рассчитывается как разница между фактическими потерями 2010 года (%) и нормативными потерями 2010 года (%).

*** Рассчитывается как изменение (%), умноженное на фактический отпуск в сеть 2010 года и деленное на 100%.

Выполнение бизнес-плана в части непревышения уровня потерь электрической энергии за 2010 год:

Наименование	Потери электроэнергии					
	План 2010 года		Факт 2010 года		Изменение	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч**	%*
г. Москва	4 762,0	11,20	4 794,6	11,20	0	0
Московская область	4 457,6	11,20	4 519,9	11,10	-40,7	-0,1
Итого по ОАО «МОЭСК»	9 219,6	11,20	9 314,5	11,15	-41,8	-0,05

* Рассчитывается как разница между фактическими и плановыми потерями 2010 года (%).

** Рассчитывается как изменение (%), умноженное на фактический отпуск в сеть 2010 года и деленное на 100%

Уровень потерь электрической энергии на 2010 год, утвержденный Советом директоров в бизнес-плане Общества на 2010 год, составил 9 219,6 млн. кВтч или 11,20% от отпуска в сеть. По итогам 2010 года фактические потери электроэнергии на 41,8 млн. кВтч или 0,05% ниже утвержденных бизнес-планом.

2.2. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 года № 261-ФЗ, а также требованиями, утвержденными постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 01.01.2010 № 108 и распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 23.09.2010 № 40 в 2010 году в Обществе разработаны проекты Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МОЭСК» на территории г. Москвы и Московской области на период 2011 – 2015 гг.

В соответствии с требованиями регулирующих органов программы в области энергосбережения разработаны на срок действия инвестиционных программ Общества.

Целевыми показателями реализации Программы ОАО «МОЭСК» в области энергосбережения на территории г. Москвы являются:

- ◆ снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям до уровня 9,4% от объема отпуска в сеть в 2015 году. Снижение потерь за период





2011 – 2015 гг. должно составить 929 897 тыс. кВтч;

♦ снижение объема потребления электроэнергии на хозяйственные нужды за период 2011 - 2015 гг. на 466 тыс. кВтч.

Целевыми показателями реализации Программы на территории Московской области являются:

♦ снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям до уровня 9,3% от объема отпуска в сеть в 2015 году;

♦ снижение объема потребления электроэнергии на хозяйственные нужды за период 2011-2015 гг. на 1 411 тыс. кВтч.

Достижение целевых показателей планируется за счет реализации следующих проектов по энергосбережению и повышению энергоэффективности:

- ♦ замена перегруженных и изношенных трансформаторов 35-220 кВ;
- ♦ замена перегруженных и изношенных трансформаторов 6-10 кВ;
- ♦ увеличение пропускной способности ЛЭП 35-220 кВ;
- ♦ осуществление мероприятий по коммерческому учету электроэнергии;
- ♦ развитие распределительной электрической сети 20 кВ, перевод на более высокий класс напряжения;
- ♦ установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления на собственные и хозяйственные нужды.

В 2011 году в ОАО «МОЭСК» планируется проведение энергетического обследования административных зданий, производственных объектов и технологических процессов Общества с целью определения действительных показателей энергетической эффективности и потенциала энер-

госбережения. В результате проведения энергетического обследования планируется корректировка Программы энергосбережения в части замещения менее эффективных энергосберегающих мероприятий на более эффективные.

СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ОАО «МОЭСК» 2010 ГОДУ

Наименование	Единицы измерения	ОАО «МОЭСК»		Москва		Московская область	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), в т.ч.:	тыс. руб. с НДС	596 856,8	627 600,8	231 378,0	254 315,3	365 478,8	373 285,5
электрическая энергия	тыс. руб. с НДС	194 020,6	169 196,7	66 000,5	59 269,9	128 020,1	109 926,8
	тыс. кВтч	54 525,5	47 922,1	15 402,2	14 623,4	39 123,3	33 298,7
тепловая энергия	тыс. руб. с НДС	51 168,9	72 738,9	15 592,6	44 618,3	35 576,3	28 120,6
	Гкал	40 741,7	59 677,3	13 818,1	38 637,7	26 923,6	21 039,6
водоснабжение холодное	тыс. руб. с НДС	12 582,6	16 420,3	8 504,2	12 651,1	4 078,4	3 769,2
	тыс. м ³	17 470,2	126 100,9	17 270,7	125 934,1	199,5	166,8



Наименование	Единицы измерения	ОАО «МОЭСК»		Москва		Московская область	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
водоснабжение горячее	тыс. руб. с НДС	1 751,8	1 462,7	-	-	1 751,8	1 462,7
	тыс. м ³	25,8	21,7	-	-	25,8	21,7
природный газ	тыс. руб. с НДС	1 196,5	1 147,4	-	-	1 196,5	1 147,4
	тыс. м ³	335,0	320,0	-	-	335,0	320,0
бензин автомобильный	тыс. руб. с НДС	238 897,1	258 131,9	81 769,1	77 739,6	157 128,0	180 392,3
	тыс. тонн	8 309,9	9 419,2	2 829,5	2 894,6	5 480,4	6 524,6
топливо дизельное	тыс. руб. с НДС	97 239,3	108 502,9	59 511,6	60 036,4	37 727,7	48 466,5
	тыс. тонн	3 380,5	3 833,7	2 038,1	2 126,1	1 342,4	1 707,6

* - превышение фактического потребления тепловой энергии и холодного водоснабжения над плановыми значениями по г. Москве обусловлено отсутствием планирования потребления указанных ресурсов на филиале Московские кабельные сети.

Все точки поставки энергоресурсов по г. Москве, а также по филиалам Северные электрические сети и Восточные электрические сети снабжены приборами учета. По филиалу Западные электрические сети: все точки поставки электроэнергии и газа снабжены приборами учета; точек поставки тепловой энергии – 11, из них на 3 необходима установка счетчиков; точек поставки холодной воды – 39, из них на 9 необходима установка счетчиков. По филиалу Южные электрические сети: все точки поставки электроэнергии и газа снабжены приборами учета; точек поставки тепловой энергии – 7, из них на 5 необходима установка счетчиков; точек поставки холодной воды – 33, из них на 9 необходима установка счетчиков.

Площадь производственных помещений ОАО «МОЭСК» составила 802 218,9 м², в том числе по г. Москве – 653 082,2 м² и по Московской области – 149 136,7 м².

В ОАО «МОЭСК» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий по энергосбережению, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь. Затраты на реализацию Программы мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ОАО «МОЭСК» были предусмотрены ремонтной программой Общества и составили 450 млн. руб.

По итогам реализации мероприятий, направленных на недопущение роста потерь, эффект за счет выполнения организационных мероприятий составил 186,2 млн. кВтч. Снижение потерь за счет реализации технических мероприятий – 64,3 млн. кВтч. Снижение потерь за счет реализации мероприятий по совершенствованию систем учёта – 297,8 млн. кВтч.

Общий экономический эффект от реализации технических мероприятий в 2010 году составил 174,8 млн. руб.





Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии за 2010 год

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн. кВтч
Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии, в том числе:	116,9
Проверка электросчетчиков и технические мероприятия по снижению потерь согласно Программе замены счетчиков, трансформаторов тока (0,4-6-10 кВ) и трансформаторов напряжения (6-10 кВ)	110,6
Замена проводов на перегруженных воздушных линиях на провода с большим сечением, оптимизация электрических сетей за счет строительства кабельных линий 6-20 кВ	4,2
Выравнивание нагрузок в трансформаторных подстанциях и сетях 0,4 кВ	0,8
Прочие мероприятия (оптимизация мест размыкания кабельных линий 6-20 кВ, замена трансформаторов в трансформаторных подстанциях 6-20 кВ на большую мощность, замена трансформаторов старого ГОСТа на новый в трансформаторных подстанциях 6-10 кВ, перевод линий на более высокое напряжение)	1,3
Мероприятия по снижению нетехнических потерь электроэнергии, в том числе:	431,4
Организация достоверного снятия показаний приборов учета на электростанциях, подстанциях смежных АО-энерго (на межсистемных воздушных линиях) и ОАО «ФСК ЕЭС», у юридических лиц и бытовых абонентов, контроль за уровнем их электропотребления, приборов технического учета в точках поставки в многоквартирные дома, проверка их технического состояния	220,7
Организация совместных с ОАО «Мосэнергосбыт» рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления. Составление и анализ балансов электроэнергии по филиалам, РЭС/РРС, фидерам РРС (6 – 10), подстанциям, устранение небаланса электроэнергии (ежемесячно)	210,7

В рамках выполнения Программы мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ОАО «МОЭСК» в 2010 году было установлено и заменено более 7 тысяч приборов коммерческого учета.

В течение 2010 года были проведены технические (инструментальные) проверки на 86 тыс. комплексах учета электроэнергии. По итогам данных мероприятий были выявлены и устранены нарушения в комплексах учета, которые позволили не допустить увеличение потерь на 52,4 млн. кВтч, выявлено неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 270,7 млн. кВтч, эффект от реализации программы мероприятий по снижению потерь в части выявления безучётного и бездоговорного потребления составил 182,1 млн. кВтч.

Расчет недоучтенной электроэнергии по актам доначислений осуществляется в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации с момента последней технической проверки или по сроку исковой давности (не более 3 лет). Таким образом, в полезный отпуск электроэнергии за 2010 год были включены киловатт-часы, «потерянные» в предыдущие годы.

С целью организации работ по более детальному анализу причин повышенных потерь, их локализации и устранению были проведены работы по оборудованию дополнительных точек технического учета электроэнергии. Так за 2010 год было установлено, заменено или отремонтировано более 1,5 тыс. комплексов учета.



Персонал ОАО «МОЭСК» с целью определения объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии ежемесячно проводит обходы бытовых потребителей и осуществляет контрольные снятия показаний с расчетных приборов учета, установленных у юридических лиц. Всего в зоне операционной деятельности ОАО «МОЭСК» расположено более 4,7 млн. точек поставки бытовым потребителям и 300 тыс. точек поставки юридическим лицам (в том числе по г. Москве более 3,8 млн. точек поставки бытовым абонентам и более 198,2 тыс. точек поставки юридическим лицам; по Московской области более 800 тыс. точек поставки бытовым абонентам и более 68,2 тыс. точек поставки юридическим лицам). В течение 2010 года по ОАО

«МОЭСК» выполнялись мероприятия по снятию показаний: по бытовым потребителям – более 1,3 млн. точек учета; по юридическим лицам – более 924,6 тыс. точек учета, на электростанциях, подстанциях смежных АО-энерго (на межсистемных воздушных линиях) и ОАО «ФСК ЕЭС» – более 21,3 тыс. точек учета, в точках поставки в многоквартирные дома – более 72,7 тыс. точек учета, а также более 68,6 тыс. точек технического учета. Было проведено более 2,4 млн. проверок правильности снятия и достоверности предоставления информации о показаниях приборов учета, что увеличило объем полезного отпуска и соответственно снизило отчетные потери электроэнергии более чем на 200 тыс. кВтч.

Информация о составленных актах о безучетном потреблении

	Составлено актов			Включено в полезный отпуск электроэнергии		Подано исков		Выиграно в суде	
	шт.	тыс. кВтч	тыс. руб.	шт.	тыс. кВтч	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.
Всего	4 562	85 409,0	-	3 376	70 052,8	-	-	-	-
По юридическим лицам	2 016	74 234,1	-	1 735	65 315,0	-	-	-	-
По физическим лицам	2 546	11 174,9	-	1 641	4 737,8	-	-	-	-

Информация о составленных актах о бездоговорном потреблении

	Составлено актов			Оплачено по актам		Подано исков		Выиграно в суде	
	шт.	тыс. кВтч	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.	шт.	тыс. руб.
Всего	7 032	185 327,1	602 524,7	7 239	615 412,2	-	-	-	-
По юридическим лицам	4 903	168 440,3	565 800,1	5 389	595 849,1	-	-	-	-
По физическим лицам	2 129	16 886,8	36 724,6	1 850	19 563,1	-	-	-	-

Информация по введению частичного ограничения потребления электроэнергии потребителям-неплательщикам по заявкам ЭСК в 2010 году:

ЭСК	Количество направленных заявок от ЭСК, шт.	Выполнено, шт.	Не выполнено сетевой компанией								Отмена ЭСК, шт.	
			шт.	в т.ч. по причине								
				Отсутствия технической возможности отключения	Объекты, относящиеся к Перечню, определенному Приложением № 6 к Постановлению Правительства № 530 от 31.08.2010	Отсутствия акта аварийной брони	Подключение к сетям прочих собственников	“Холостой” выезд бригады без выполнения ограничения				
								Всего, шт.	По вине РСК	По вине ЭСК		Недоотпуск потребителя
ОАО «Мосэнергосбыт»	11 671	5 999	826	355	0	0	302	169	0	82	87	4 846



Информация по выручке за оказанные услуги по передаче электрической энергии, полученной в 2010 году:

Регион	Утвержденный бизнес-план			Факт		
	Величина полезного отпуска, млн. кВтч	Выручка с учетом НДС, млн. руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВтч	Величина полезного отпуска, млн. кВтч	Выручка с учетом НДС, млн. руб.	Средний тариф, без НДС, руб./кВтч
г. Москва	37 143	57 132	1,30	37 696	57 909	1,30
Московская область	33 704	48 530	1,22	34 626	49 753	1,22
Итого	70 847	105 662	1,26	72 322	107 662	1,26

Информация о задолженности потребителей перед ОАО «МОЭСК» за оказанные услуги по передаче электрической энергии и задолженности ОАО «МОЭСК» за приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь:

Дебиторская задолженность				Кредиторская задолженность			
Задолженность потребителей за услуги по передаче электроэнергии на начало года, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность потребителей за услуги по передаче электроэнергии на конец года, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность сетевой компании за электроэнергию для компенсации потерь на начало года, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность сетевой компании за электроэнергию для компенсации потерь на конец года, млн. руб., с учетом НДС	
Всего	в т.ч. спорная	Всего	в т.ч. спорная	Принятая к учету сетевой компанией	Непринятая к учету сетевой компанией (спорная)	Принятая к учету сетевой компанией	Непринятая к учету сетевой компанией (спорная)
5 648	545	8 708	481	678	34	951	34

Мероприятия, проводимые с потребителями услуг для погашения спорной задолженности:

По состоянию на 01.01.2010 спорная дебиторская задолженность по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии составляла 545 млн. руб., в том числе:

- ❖ 405 млн. руб. – в связи с несогласованием объема заявленной мощности;
- ❖ 126 млн. руб. – разногласия по применению тарифа;
- ❖ 14 млн. руб. – в связи с несогласованием объема электроэнергии.

По всему объему спорной задолженности были поданы иски, дела рассматриваются в судах.

В результате проведенных в 2010 году мероприятий спорная дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2010, в том числе с учетом образовавшейся в 2010 году, снижена на 64 млн. руб. и составила 481 млн. руб.

В течение 2010 года с баланса ОАО «МОЭСК» списана задолженность по применению тарифа в размере 126 млн. руб. в связи с отказом в удовлетворении исковых требований ОАО «МОЭСК» судами всех уровней, взыскана по исполнительному листу задолженность в размере 4 млн. руб., а также в досудебном порядке погашена задолженность в размере 4 млн. руб.

По задолженности на сумму 188 млн. руб., образовавшейся в 2010 году, были поданы два судебных иска:

1) По исковому требованию ОАО «МОЭСК» о взыскании долга в размере 119 млн. руб. по исполнительному листу частично погашен долг в размере 12 млн. руб., по оставшейся части задолженности в размере 107 млн. руб. подписано соглашение о реструктуризации задолженности со сроком погашения – до 25.12.2011. График платежей по соглашению должником исполняется.

2) Исковое требование о взыскании спорной задолженности на сумму 70 млн. руб. находится на рассмотрении в суде первой инстанции.



Услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС, оказанные ОАО «ФСК ЕЭС» в 2009-2010 гг.:

ГОД	Задолженность сетевой компании за услуги по передаче по ЕНЭС на начало года, млн. руб., с учетом НДС		Стоимость услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС за год, млн. руб., с учетом НДС		Задолженность сетевой компании за услуги по передаче по ЕНЭС на конец года, млн. руб., с учетом НДС	
	Принятая к учету сетевой компанией	Непринятая к учету сетевой компанией (спорная)	Принятая к учету сетевой компанией	Выставлено по актам ОАО «ФСК ЕЭС»	Принятая к учету сетевой компанией	Непринятая к учету сетевой компанией (спорная)
2009	138,88	-	7 029,86	7 029,86	175,90	-
2010	425,73	-	10 120,98	10 127,65	629,64	6,67

2.3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Фактическое присоединение мощности в 2010 году составило 991 МВт. В том числе по Московской области – 529 МВт, по Москве – 461 МВт. Общее количество присоединенных потребителей составило 17 787, из них на территории Московской области – 12 811, на территории г. Москвы – 4 976.

Сведения о размере выручки от оказания услуг по технологическому присоединению за 2010 год:

Наименование категории	2009			2010		
	Московская Область	Москва	Итого	Московская Область	Москва	Итого
Фактическое присоединение, шт.	11 153	2 322	13 475	12 811	4 976	17 787
Фактически присоединенная мощность, кВт	286 494	162 266	448 760	529 382	461 688	991 070
Выручка за услуги по технологическому присоединению, млн. руб. без НДС	2 926	6 544	9 470	6 660	12 285*	18 945

*с учетом порядка отнесения выручки по договорам Центральных электрических сетей, находящимся в зоне ответственности подразделений по Московской области.

За 2010 год поступило более 44 тыс. заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям на общую мощность 7 153 МВт, в том числе:

- ❖ 35 408 заявок на мощность 3 041 МВт – от потребителей на территории Московской области;
- ❖ 9 430 заявок мощностью 4 112 МВт – от потребителей г. Москвы.

По сравнению с 2009 годом усилилась тенденция роста числа заявок от льготных категорий потребителей. В целом по Обществу рост составил 96%:

- ❖ по Московской области произошло увеличение с 19 633 заявок в 2009 году до 33 697;
- ❖ по Москве – с 951 заявки до 6 749.

В отчетном году по сравнению с 2009 годом количество заключенных договоров увеличилось на 55,7%.

За 2010 год заключено 34 610 договоров на общую мощность 1 824,1 МВт, стоимостью 18 137,4 млн. руб. без НДС. В том числе по Московской области – 28 938 договоров на общую мощность 1 491,4 МВт, суммарной стоимостью 7 226 млн. руб. без НДС; по Москве – 5 672 договоров на мощность 332,7 МВт, стоимостью 10 911 млн. руб. без НДС. Кроме того, заключены 2 договора на присоединение подстанции 220 кВ «Архангельская» с ЗАО «Рублево-Архангельское» и подстанции 220 кВ «Ильинская» с ОАО «Энергоцентр».





**Сведения
о поданных заявках
и заключенных
договорах
на технологическое
присоединение
ОАО «МОЭСК»:**

Наименование показателя/ Категория присоединения	2009			2010		
	Московская Область	Москва	Всего ОАО «МОЭСК»	Московская Область	Москва	Всего ОАО «МОЭСК»
Количество поданных заявок, шт., в том числе:	23 935	6 422	30 357	35 408	9 430	44 838
до 15 кВт, всего	21 098	4 624	25 722	32 741	6 566	39 307
в т.ч. физические лица	19 663	951	20 614	31 021	1 182	32 203
от 15 до 100 кВт, всего	1 446	950	2 396	1 093	1 713	2 806
в т.ч. льготные категории	521	30	551	529	159	688
от 100 до 750 кВт	1 098	609	1 707	1 187	804	1 991
более 750 кВт	293	239	532	387	347	734
Общая мощность по поданным заявкам, МВт, в том числе:	2 562	1 964	4 526	3 041	4 112	7 153
до 15 кВт, всего	173	36	209	376	58	434
в т.ч. физические лица	158	10	168	357	15	372
от 15 до 100 кВт, всего	81	47	128	65	77	142
в т.ч. льготные категории	29	7	36	33	7	40
от 100 до 750 кВт	313	170	483	379	214	593
более 750 кВт	1 995	1 712	3 707	2 220	3 763	5 983
Количество заключенных договоров, шт. в том числе:	19 127	3 092	22 219	28 938	5 672	34 610
до 15 кВт, всего	17 535	2 598	20 133	27 349	5 016	32 365
в т.ч. физические лица	15 403	2 383	17 786	24 363	1 095	25 458
от 15 до 100 кВт, всего	912	258	1 170	848	324	1 172
в т.ч. льготные категории	499	23	522	572	30	602
от 100 до 750 кВт	595	181	776	628	263	891
более 750 кВт	85	55	140	113	69	182
Общая мощность по заключенным, МВт, в том числе:	563	221	784	1 491	333	1 824
до 15 кВт, всего	132	21	153	302	43	345
в т.ч. физические лица	113	20	133	269	12	281
от 15 до 100 кВт, всего	50	12	62	51	15	66
в т.ч. льготные категории	28	1	29	35	1	36
от 100 до 750 кВт	158	53	211	172	67	239
более 750 кВт	223	134	357	966	208	1 174



Сведения о структуре спроса на технологическое присоединение по категориям присоединения:

Структура спроса по категориям присоединения, %	2009			2010		
	Московская Область	Москва	Всего ОАО «МОЭСК»	Московская Область	Москва	Всего ОАО «МОЭСК»
до 15 кВт, всего	6,74	1,83	4,61	12,37	1,40	6,07
в т.ч. физические лица	91,29	26,54	80,16	94,81	26,32	85,71
от 15 до 100кВт, всего	3,16	2,39	2,83	2,15	1,88	2,00
в т.ч. льготные категории	36,15	14,04	28,04	50,10	8,82	27,76
от 100 до 750 кВт	12,21	8,64	10,66	12,45	5,21	8,29
более 750 кВт	77,88	87,14	81,90	73,02	91,51	83,65
ИТОГО:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

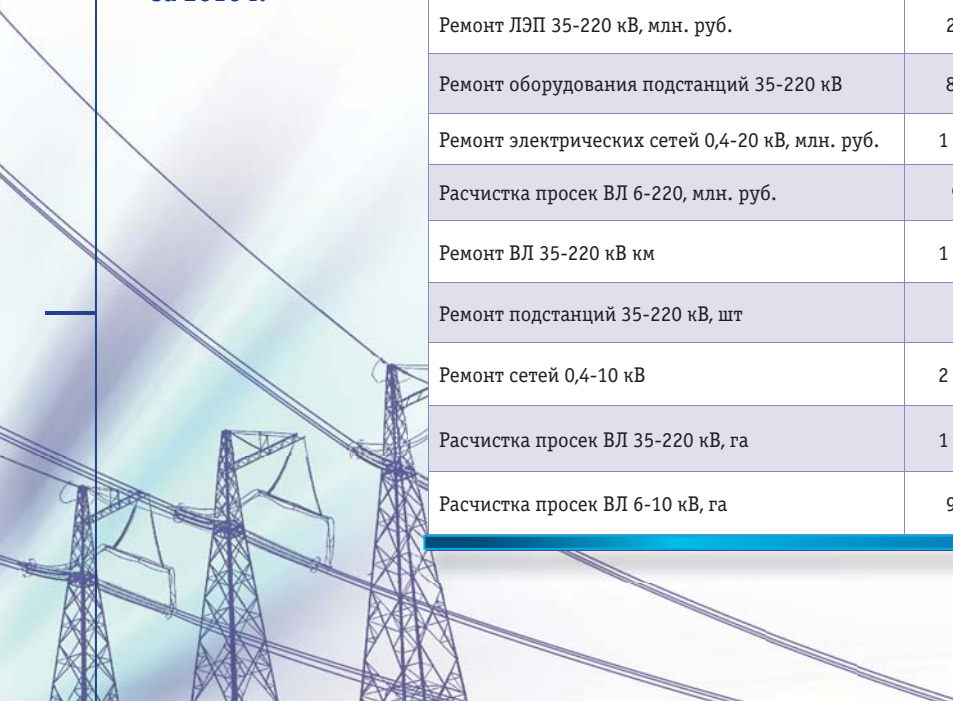
2.4. РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Весь комплекс мероприятий по проведению ремонтных работ в 2010 году выполнен в полном объеме и номенклатуре работ в соответствии со сроками, указанными в планах-графиках ремонтного обслуживания электротехнического оборудования электросетей.

В течение года произведен комплексный ремонт 37 подстанций 35-220 кВ, в том числе ПС 35-110 кВ № 116 «Солнечногорск», № 46 «Бутырки», № 414 «Кудиново», № 556 «Кукарино», № 96 «Катуар», № 649 «Северная», № 744 «Михали», № 648 «Волочаново», № 487 «Рюмино»; ремонт 2 513 распределительных и трансформаторных подстанций 6-10 кВ, ремонт 1 583,9 км. ВЛ 35-220 кВ и 2 994,7 км. ВЛ 0,4-6/10 кВ, а также 102,1 км. КЛ 35-220 кВ и 282,1 км. КЛ 0,4-6/10 кВ на территории г. Москвы и Московской области. От поросли очищено 1 970,7 га трасс. Произведен капитальный ремонт линий 35-220 кВ с заменой опор, провода и изоляторов, в том числе воздушных линий 220 кВ «Руднево-Восточная», воздушных линий 110 кВ «Горбуново – Горлово», «Воробьево – Вахромеево», «Шереметьево – Б. Раст», воздушных линий 35 кВ «Выползово – Крылово», «Валуйки – Веревкино», «Голицино – Комарово».

Показатели выполнения ремонтной программы за 2010 г.

Показатели	2009 год	2010 год		Выполнение программы, %
		план	факт	
Затраты на капитальный ремонт, млн. руб.	3 832,2	4 248,8	4 270,3	100,5%
Ремонт ЛЭП 35-220 кВ, млн. руб.	253,8	286,8	285,7	99,6%
Ремонт оборудования подстанций 35-220 кВ	800,2	724,0	788,4	108,9%
Ремонт электрических сетей 0,4-20 кВ, млн. руб.	1 521,7	1 694,2	1 680,7	99,2%
Расчистка просек ВЛ 6-220, млн. руб.	94,1	89,3	88,3	98,8%
Ремонт ВЛ 35-220 кВ км	1 402,0	1 552,8	1 583,9	102,0%
Ремонт подстанций 35-220 кВ, шт	43	37	37	100,0%
Ремонт сетей 0,4-10 кВ	2 483,9	3 024,8	2 994,7	99,0%
Расчистка просек ВЛ 35-220 кВ, га	1 173,2	916,0	1 214,2	132,6%
Расчистка просек ВЛ 6-10 кВ, га	995,4	794,6	756,4	95,2%





2.5. ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Тариф на передачу электрической энергии по г. Москве на 2010 год

Постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2009 года № 120 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые электросетевыми (энергоснабжающими) организациями потребителям города Москвы в 2010 году» с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года утверждены следующие котловые тарифы:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1	Одноставочный тариф	руб./ МВтч	683,13	1267,14	1289,53	1423,24
2	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт. мес.	376 938	586 163	617 470	575 474
2.2	- ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВтч	38,86	53,04	100,51	248,11

Тариф покупки потерь электрической энергии на компенсацию потерь для ОАО «МО-ЭСК» на территории Москвы – 1 278,25 руб./МВтч.

На 2010 год Постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы от 30 декабря 2009 года № 129 по г. Москве утверждены следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МОЭСК»:

- ❖ ставка на содержание сетей – 399 252,3 руб./МВт в месяц;
- ❖ ставка на оплату потерь – 163,67 руб./МВтч;
- ❖ индивидуальный тариф на услуги о передаче электрической энергии – 1057,85 руб./МВтч.

Тариф на передачу электрической энергии по Московской области на 2010 год

В соответствии с Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 25 декабря 2009 года № 38-Р на 2010 год утверждены следующие котловые тарифы:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1	Одноставочный тариф	руб./ МВтч	857,0	1 258,7	1 411,8	1 434,9
2	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт. мес.	469 350	658 252	616 953	513 313,1
2.2	- ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВтч	27,9	70,4	159,7	348,6

Тариф покупки потерь электрической энергии на компенсацию потерь для ОАО «МО-ЭСК» на территории Московской области – 968,6 руб./МВтч.



Динамика среднего котлового тарифа тарифов на передачу электрической энергии 2008-2010 годов на территории г. Москвы и Московской области, руб./МВтч:

Регион	2008 год	2009 год	прирост 2009/2008,%	2010 год	прирост 2010/2009,%
Москва	704,13	951,01	35,1%	1 320,15	38,8%
Московская область	741,83	1 034,24	39,4%	1 255,77	21,4%
ОАО «МОЭСК»	721,72	987,52	36,8%	1 289,33	30,6%

Переход ОАО «МОЭСК» на систему тарифного регулирования методом доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование)

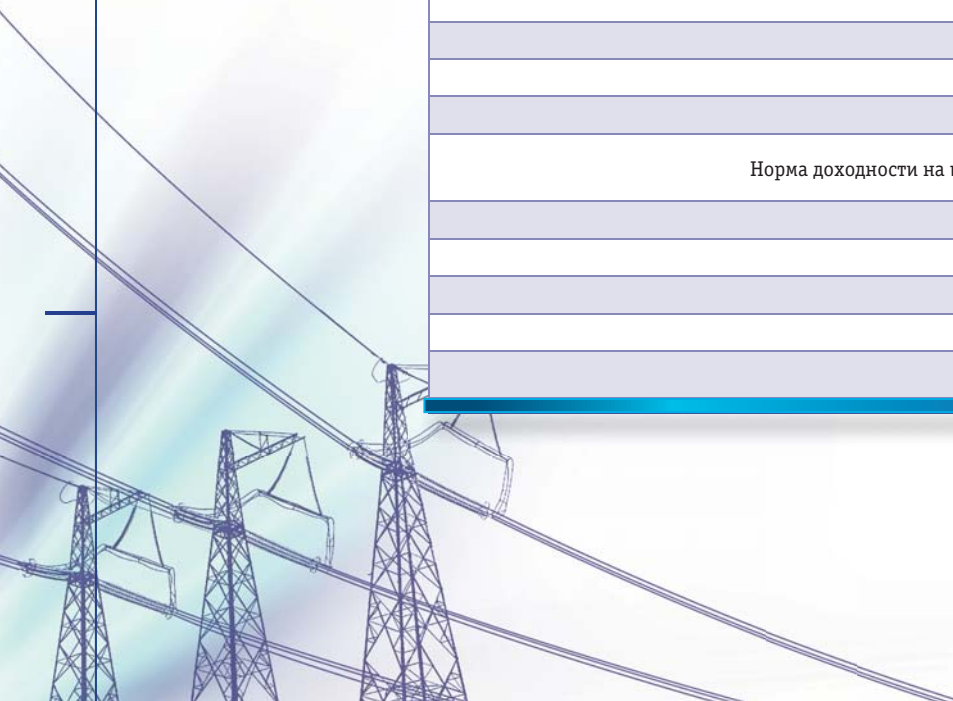
Приказом ФСТ от 30.12.2010 № 500-э/5 согласован переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МОЭСК» с применением метода доходности инвестированного капитала с 1 января 2011 года.

Постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 30.12.2010 № 299 и Распоряжением Топливо-

энергетического комитета Московской области от 31.12.2010г № 58-Р утверждены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка (НВВ) ОАО «МОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2011-2015 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB).

Долгосрочные параметры регулирования по г. Москве:

Показатель	2011
Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	12 118 399
Индекс эффективности операционных расходов	1%
Полная величина инвестированного капитала на 01.01.2011, тыс.руб.	239 549 500
Остаточная величина инвестированного капитала на 01.01.2011, тыс.руб.	119 774 500
Чистый оборотный капитал	5%
Норма доходности на капитал, в т.ч.	
2011	6%
2012	9%
2013	11%
2014	11%
2015	11%
Норма доходности на инвестиции, в т.ч.	
2011	12%
2012	12%
2013	11%
2014	11%
2015	11%





Долгосрочные параметры регулирования по Московской области:

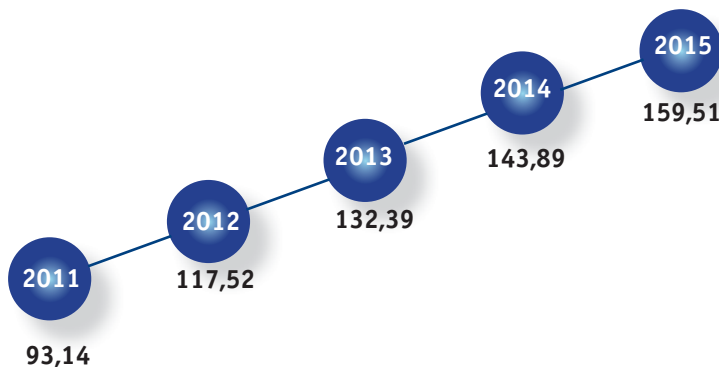
Показатель	2011
Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	8 197 262
Индекс эффективности операционных расходов	1%
Полная величина инвестированного капитала на 01.01.2011, тыс. руб.	126 810 600
Остаточная величина инвестированного капитала на 01.01.2011, тыс. руб.	60 274 200
Чистый оборотный капитал	5%
Норма доходности на капитал, в т.ч.	
2011	6%
2012	9%
2013	11%
2014	11%
2015	11%
Норма доходности на инвестиции, в т.ч.	
2011	12%
2012	12%
2013	11%
2014	11%
2015	11%

Динамика средних тарифов ОАО «МОЭСК» на передачу электрической энергии на долгосрочный период 2011 – 2015 гг. по г. Москве:



**Снижение тарифа ОАО «МОЭСК» в 2015 г. по сравнению с 2014 г. обусловлено применением при долгосрочном регулировании механизма «сглаживания» роста тарифа на передачу*

Динамика средних тарифов ОАО «МОЭСК» на передачу электрической энергии на долгосрочный период 2011-2015 гг. по Московской области:





Плата за технологическое присоединение по г. Москве

До 1 марта 2010 года действовал размер платы за технологическое присоединение потребителей г. Москвы к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», утвержденный Постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 22 декабря 2008 года № 121.

Постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 12

марта 2009 года № 6 в целях распределения платы за технологическое присоединение, установленной постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы от 22 декабря 2008 года № 121, определены следующие составляющие (доли) организаций в общем размере платы.

Тарифная зона	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Размер платы, руб./кВА	Доли организаций, руб./кВА			
			ОАО «ОЭК»	ОАО «Энергокомплекс»	ОАО «МОЭСК» в части объектов электросетевого хозяйства, относящихся:	
					к высокому уровню напряжения	к среднему уровню напряжения
В пределах Садового кольца	Среднее напряжение	91 050	10 643,47	21 876,31	19 961,98	38 568,32
	Низкое напряжение	102 338	11 963,01	24 588,44	22 436,79	43 349,87
Между Садовым и третьим транспортным кольцом	Среднее напряжение	81 466	9 523,13	19 573,59	17 860,77	34 508,59
	Низкое напряжение	91 566	10 703,79	22 000,29	20 075,11	38 786,90
Между третьим транспортным кольцом и МКАД	Среднее напряжение	70 266,4	8 213,93	16 882,70	15 405,35	29 764,51
	Низкое напряжение	78 978,9	9 232,40	18 976,03	17 315,50	33 455,08
За пределами МКАД	Среднее напряжение	54 825,1	6 408,89	13 172,67	12 019,97	23 223,65
	Низкое напряжение	61 622,8	7 203,52	14 805,93	13 510,31	26 103,12

С 1 марта 2010 года Постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 26 февраля 2010 года № 9 установлен и введен в действие размер платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» на территории г. Москвы.

В целях распределения размеров платы за технологическое присоединение, уста-

новленных постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 26 февраля 2010 года № 9 Постановлением Региональной энергетической комиссии г. Москвы от 16 марта 2010 года № 14 в 2010 году определены следующие составляющие (доли) организаций в общем размере платы:





Размер платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» на территории г. Москвы

Тарифная зона	Уровень напряжения	Размер платы, руб./кВА	Доли организаций, руб./кВА				
			ОАО «ОЭК»	ОАО «Энерго-комплекс»	ОАО «МОЭСК» в части объектов электросетевого хозяйства, относящихся:		ОАО «Мос-энерго»
					к высокому уровню напряжения	к высокому уровню напряжения	
В пределах Садового кольца	Среднее напряжение	100 720	18 234,75	44 950,53	14 893,97	19 836,00	2 804,75
	Низкое напряжение	113 207	20 495,45	50 523,38	16 740,49	22 295,21	3 152,48
Между Садовым и третьим транспортным кольцом	Среднее напряжение	90 118	16 315,32	40 218,94	13 326,20	17 748,02	2 509,52
	Низкое напряжение	101 291	18 338,13	45 205,36	14 978,41	19 948,45	2 820,65
Между третьим транспортным кольцом и МКАД	Среднее напряжение	77 729	14 072,37	34 689,83	11 494,18	15 308,10	2 164,52
	Низкое напряжение	87 367	15 817,27	38 991,19	12 919,40	17 206,23	2 432,91
За пределами МКАД	Среднее напряжение	60 648	10 979,96	27 066,72	8 968,32	11 944,14	1 688,86
	Низкое напряжение	68 168	12 341,41	30 422,83	10 080,34	13 425,14	1 898,27

Динамика тарифа на технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Москвы 2008 – 2010 гг.:

Средний тариф 2008 года, руб./кВА	Средний тариф 2009 года, руб./кВА	Прирост 2009/2008,%	Средний тариф 2010 года, руб./кВА	Прирост 2010/2009,%
63 357,00	78 499,05	23,9%	86 836,16	10,6%

Распределение доли ОАО «МОЭСК» в тарифе на технологическое присоединение для потребителей Москвы:

Доля ОАО «МОЭСК» в 2008 году,%	Доля ОАО «МОЭСК» в 2009 году,%	Прирост 2009/2008,%	Доля ОАО «МОЭСК» в 2010 году,%	Прирост 2010/2009,%
51,68	57,03	10,4%	34,48	-39,5%

Плата за технологическое присоединение по Московской области

Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 9 апреля 2009 года № 10-Р установлена и введена в действие ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью не более 10 000 кВА к распределительным сетям ОАО «МОЭСК» на территории Московской области в следующем размере:

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставка платы за технологическое присоединение мощности руб./кВт (без НДС)
от 15 кВт до 10 000 кВА	0,4 кВ	15 417
	6, 10, 20 кВ	13 197
Мощность до 15 кВт включительно за одно присоединение		550 руб. с НДС



Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 09.04.2009 № 10-Р (с изменениями в редакции Распоряжения от 08.04.2010 № 12-Р) установлена и введена стандартизированная ставка на покрытие расходов ОАО «МОЭСК» на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства с присоединяемой нагрузкой не выше 10 000 кВА, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций напряжением 6/10/20 кВ на территории Московской области в размере 22 040 руб./кВт.

В части питающих центров для потребителей Московской области установлена плата за технологическое присоединение по следующим подстанциям:

❖ Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 24.06.2010 № 25-Р установлена ставка платы за технологическое присоединение к шинам 6 кВ ПС «Сандарово» ОАО «МОЭСК» в размере 15 366 руб./кВт;

❖ Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 24.06.2010 № 25-Р установлена ставка платы за технологическое присоединение к шинам 10(6) кВ ПС «Игнатово» ОАО «МОЭСК» в размере 16 209 руб./кВт;

❖ Распоряжением Топливо-энергетического комитета Московской области от 15.07.2010 № 28-Р установлена ставка платы за технологическое присоединение к шинам 10 кВ ПС «Фетищево» ОАО «МОЭСК» в размере 17 254 руб./кВт.

Динамика тарифа на технологическое присоединение к распределительной электрической сети на уровне напряжения менее 35 кВ на территории Московской области, 2008 – 2010 гг.:

Средний тариф 2008 года, руб./кВт.	Средний тариф 2009 года, руб./кВт.	Средний тариф 2010 года, руб./кВт.
9 425,91	13 338,00	13 338,00

2.6. ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ОАО «МОЭСК» осуществляет свою деятельность в области промышленной безопасности на основании положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.

В распоряжении Общества находится 96 площадок опасных производственных объектов, в том числе 25 площадок, на которых эксплуатируются сосуды, работающие под давлением, 70 площадок, на которых эксплуатируются грузоподъемные машины и площадка системы газопотребления.

Опасными производственными объектами ОАО «МОЭСК» являются филиалы, эксплуатирующие сосуды, работающие под давлением более 0,07 МПа (воздухосборники), подъемные сооружения (краны, краны-манипуляторы, подъемники, вышки, лифты) и система газопотребления. Опасные производственные объекты расположены во всех филиалах Общества: подъемные сооружения есть во всех филиалах, сосуды – в Центральных, Южных и Северных электрических сетях, система газопотребления – в Западных электрических сетях. На основании установленных признаков опасности в результате проведенной идентификации опасные производственные объекты ОАО «МОЭСК» относятся ко второму типу опасности.

Опасные производственные объекты зарегистрированы в Государственном реестре (свидетельство о регистрации в Центральном управлении Ростехнадзора № А02-53068). Указанные объекты подлежат перерегистрации 03.12.2015.

Все опасные производственные объекты ОАО «МОЭСК» застрахованы и имеют действующие полисы гражданской ответственности согласно договору с ОАО «Капитал Страхование».

ОАО «МОЭСК» осуществляет свою деятельность в области промышленной безопасности на основании следующих лицензий:

❖ на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа или при температуре воды более 115 градусов Цельсия) от 20.10.2006 № ЭВ-02-000952 (К), срок окончания действия лицензии 29.06.2011;

❖ на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси с кислородом воздуха или друг с другом (горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, пылеобразующие вещества)) от 12.07.2007 № ЭВ-02-001323 (С), срок окончания действия лицензии – 12.07.2012.

❖ на эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов (опасных производственных объектов, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются вещества, способные образовывать взрывоопасные смеси с кислородом воздуха или друг с другом (горючие газы, легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, пылеобразующие вещества)) от 12.07.2007 № ЭВ-02-001323 (С), срок окончания действия лицензии – 12.07.2012.





Сведения о выполнении основных показателей работы по производственному контролю в области промышленной безопасности приведены в таблице:

№	Отчетные показатели	Объекты котлонадзора	Подъемные сооружения	Объекты газоснабжения
1.	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов, в том числе:	26	65	1
1.1.	застрахованных в соответствии со ст. 15 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	26	65	1
2.	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, подлежащего обязательной сертификации на соответствие требованиям промышленной безопасности, в том числе:	7	182	1
2.1.	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, сертифицированного на соответствие требованиям промышленной безопасности	7	182	1
3.	Число проведенных освидетельствований и контрольных испытаний оборудования	31	350	2
4.	Количество работников Общества, прошедших в отчетном году подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности	51	536	0
5.	Количество нарушений требований промышленной безопасности выявленных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, в том числе:	0	77	0
5.1.	Количество устраненных нарушений	0	77	0
6.	Численность работников, занятых эксплуатацией опасных производственных объектов	174	2 593	2
7.	Численность работников, осуществляющих функции производственного контроля	13	33	3
8.	Число аварий, имевших место за отчетный период	0	0	0
9.	Число инцидентов, имевших место за отчетный период	0	0	0
10.	Количество контрольно-профилактических проверок, выполненных комиссией производственного контроля	49	133	4
11.	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных комиссией производственного контроля	115	300	3
12.	Количество предложений, внесенных комиссией производственного контроля руководству предприятия (организации) по обеспечению промышленной безопасности	115	300	3
13.	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам производственного контроля)	0	2	0
14.	Число работников, привлеченных к ответственности за нарушения требований промышленной безопасности (по представлению комиссии производственного контроля)	0	2	0



В 2010 году в ОАО «МОЭСК» было проведено 12 государственных экспертиз в области промышленной безопасности, в том числе в филиале Высоковольтные кабельные сети – 3 проверки и в филиале Московские кабельные сети – 9:

Высоковольтные кабельные сети:

- ❖ Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ 20-Черемушки 1,2;
- ❖ Реконструкция КЛ 110 кВ ТЭЦ 23-Метростроевская 1,2;
- ❖ Заходы КВЛ 110 кВ ТЭЦ 12-Очаково 1,2.

Московские кабельные сети:

- ❖ Электроснабжение станции метро «Достоевская»;
- ❖ Электроснабжение высотного градостроительного комплекса «Жилкапстрой»;
- ❖ Электроснабжение многофункционального комплекса с апартаментами и подземной автостоянкой «ММДЦ-СИТИ»;
- ❖ Электроснабжение жилых домов с нежилыми помещениями;
- ❖ Электроснабжение Московского телевизионного завода «РУБИН»;
- ❖ Электроснабжение административно-офисного здания ЗАО «Монтаж-Инвест»;
- ❖ Электроснабжение многофункционального центра ЗАО «Экстракт-Фили»;
- ❖ Электроснабжение 2-й очереди реконструкции музея заповедника «Коломенское»;
- ❖ Электроснабжение административного здания АТС-111 ОАО «МГТС».

Статистика пожаров

За 12 месяцев 2010 года на объектах ОАО «МОЭСК» произошло 11 пожаров (за аналогичный период 2009 года – 25 пожаров) по следующим причинам:

- ❖ короткое замыкание в электроустановке – 4 случая;
- ❖ воздействие посторонних лиц и организаций – 2 случая;
- ❖ воздействие стихийных явлений – 5 случаев.

Общий экономический ущерб Общества от пожаров в 2010 году составил 15 087,46 тыс. руб. Погибших и пострадавших на пожарах не зафиксировано.

Недоотпуск электроэнергии по причине пожаров составил 61,45 тыс. кВтч.

За 2010 год в Обществе разработаны и осуществлены 142 мероприятия по повышению промышленной безопасности на общую сумму 23 248,56 тыс. руб., а также 26 мероприятий в области пожарной безопасности на общую сумму 36 665,09 тыс. руб.

2.7. ОХРАНА ТРУДА

ТРАВМАТИЗМ

В 2010 году в ОАО «МОЭСК» зарегистрировано 5 несчастных случаев на производстве, в которых пострадало 6 человек: 1 несчастный случай на филиале Западные электрические сети, 3 несчастных случая в филиале Московские кабельные сети и 1 групповой несчастный случай (дорожно-транспортное происшествие) в филиале Восточные электрические сети.

В 2009 году по Обществу было зарегистрировано 7 несчастных случаев на производстве, в которых пострадало 9 человек.

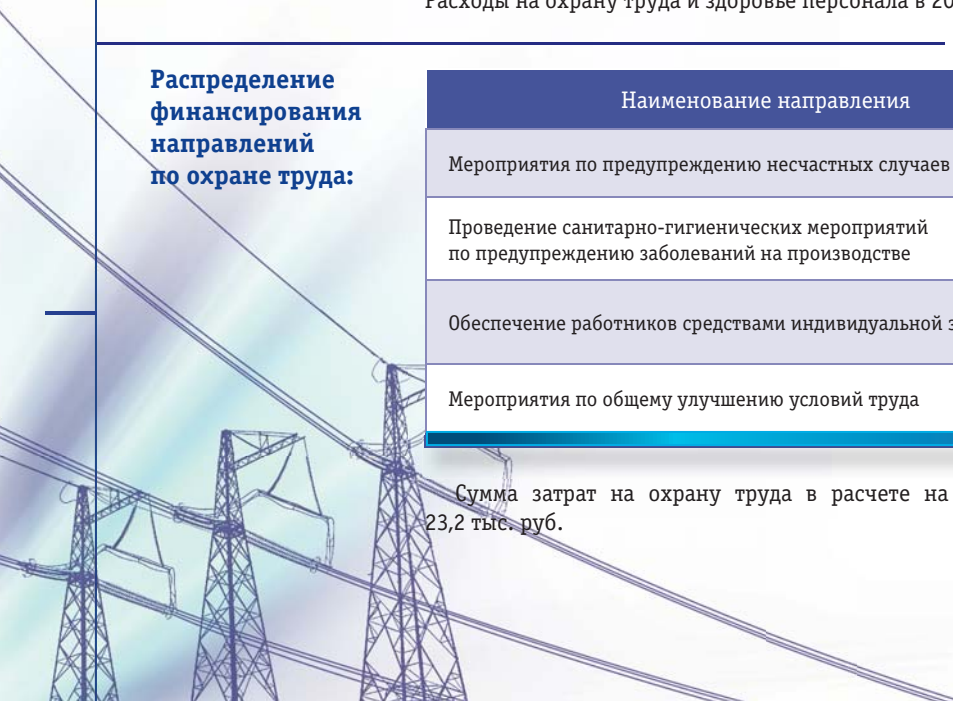
Финансирование мероприятий по охране труда

Расходы на охрану труда и здоровье персонала в 2010 году составили около 360 млн. руб.

Распределение финансирования направлений по охране труда:

Наименование направления	Доля, %
Мероприятия по предупреждению несчастных случаев	15,5
Проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве	26,2
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	47,2
Мероприятия по общему улучшению условий труда	11,1

Сумма затрат на охрану труда в расчете на одного работника ОАО «МОЭСК» составляет 23,2 тыс. руб.





ПРОФИЛАКТИКА ТРАВМАТИЗМА

В прошедшем году в ОАО «МОЭСК» осуществлялась реализация Программы мероприятий по профилактике производственного травматизма и Программы по повышению безопасности дорожного движения в Обществе, целью которых являлось предупреждение производственного травматизма и сведение к минимуму причин опасностей, свойственных деятельности ОАО «МОЭСК». В основу указанных программ были положены расчет и оценка рисков на каждом рабочем месте.

В рамках комплексных проверок в трех филиалах Общества – Московских кабельных сетях, Высоковольтных кабельных сетях и Южных электрических сетях – в 2010 году был произведен аудит охраны труда с привлечением специалистов по охране труда из других филиалов.

Обеспечение персонала средствами защиты

В филиалах ОАО «МОЭСК» согласно типовым нормам бесплатной выдачи спецодежды и действующим Межотраслевым правилам обеспечения работников спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты 7 806 работников были обеспечены спецодеждой и обувью от общих производственных загрязнений, а также 5 838 человек – спецодеждой и обувью, устойчивой к воздействию электрической дуги. План по обеспечению спецодеждой персонала Общества в 2010 году выполнен на 100%.

В связи с создавшейся летом чрезвычайной климатической ситуацией, обусловленной распространением по территории Московской области лесных и торфяных пожаров, для выполнения решений оперативного штаба в филиалах были дополнительно приобретены:

- ❖ термосы, автохолодильники;

В 2010 году проводились различные виды обучения персонала, в том числе: 2 859 человек прошли обучение по охране труда, 3 249 человек – практическое и теоретическое обучение по безопасному производству работ, 4 723 человека – обучение навыкам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

В 2010 году в Обществе проводились мероприятия по улучшению санитарно-бытовых условий труда работников: выполнены работы по техническому обслуживанию систем кондиционирования, улучшению освещенности рабочих мест с заменой существующих светильников на светильники с электронной пускорегулирующей аппаратурой, произведена реконструкция имеющихся мест организованного отдыха и комнат приема пищи.

- ❖ повязки марлевые,
- ❖ респираторы,
- ❖ гелевые противоожоговые повязки,
- ❖ гели противоожоговые,
- ❖ пакеты гипотермические,
- ❖ системы кондиционирования.

На обеспечение персонала средствами индивидуальной и коллективной защиты в отчетном году израсходовано 170 млн. руб.

В 2010 году специалисты по охране труда принимали участие в процедуре отбора поставщиков средств защиты для нужд ОАО «МОЭСК». С этой целью проводилась работа по экспертной оценке средств защиты, предлагаемых к поставке в филиалы. Итоги экспертизы и опытной эксплуатации средств защиты оформлялись в виде заключения и направлялись в постоянно действующую конкурсную комиссию ОАО «МОЭСК».

КАБИНЕТЫ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

В филиалах ОАО «МОЭСК» функционирует 68 оснащенных кабинетов по охране труда (в том числе 31 – по безопасности дорожного движения).

ПРОФИЛАКТИКА ТРАВМАТИЗМА СТОРОННИХ ЛИЦ

В 2010 году в Обществе произошло 5 случаев травматизма сторонних лиц, в которых пострадало 6 человек (3 – со смертельным исходом, 3 – с тяжелыми травмами). Случаев травматизма работников подрядных организаций в прошедшем году не было.

В 2009 году в ОАО «МОЭСК» зарегистрировано 12 несчастных случаев со сторонними лицами, в том числе 2 несчастных случая с работниками подрядных организаций, в которых пострадало 19 человек.

В течение года реализовывались мероприятия по совершенствованию процедуры допуска и организации работ подрядных организаций на объектах ОАО «МОЭСК», осуществлялась дальнейшая актуализация корпоративного Регламента допуска подрядных и субподрядных организаций с учетом замечаний и предложений, поступивших из филиалов Общества. Но-

вая редакция Регламента утверждена 30 декабря 2010 года.

В 2010 году продолжилась работа по предотвращению травматизма среди населения и, особенно, детей. На постоянной основе осуществлялось информирование населения через местные СМИ об опасности электрического тока и правилах нахождения в зоне расположения энергообъектов. В рамках акций ОАО «МОЭСК» «Доброе электричество – безопасные каникулы» и «Доброе электричество – детям» была организована работа с детской аудиторией, в ходе которой проведено более 160 мероприятий: для средних общеобразовательных школ разработаны методические рекомендации учителям по электробезопасности, проведены лекции и викторины в школах, лагерях отдыха и пришкольных площадках отдыха.

3 ГЛАВА

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ





3.1. ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ОАО «МОЭСК» за 2010 год представлены в таблице:

Наименование	Освоение	Ввод основных фондов	Финансирование (с НДС)	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км.	МВА	км.
Всего ОАО «МОЭСК»	19 531	28 694	18 912	2 276,31	2 004,62	1 549,46	1 491,01
Москва	11 679	14 542	11 100	642,69	770,51	552,13	643,47
Московская область	7 852	14 152	7 812	1 633,62	1 234,11	997,33	847,54

Инвестиционная программа 2010 г. направлена на обеспечение надежного электроснабжения потребителей г. Москвы и Московской области.

Динамика освоения капитальных вложений по ОАО «МОЭСК», млн. руб. без НДС:



без НДС

В стоимостном выражении фактическое освоение капитальных вложений в разрезе субъектов тарифного регулирования распределилось в следующем соотношении:

Год	ОАО «МОЭСК», млн. руб.	Москва, млн. руб.	Московская область, млн. руб.
2008	35 365	23 570	11 795
2009	21 696	13 960	7 736
2010	19 531	11 679	7 852

В 2008 году происходило наращивание объемов освоенных капитальных вложений как по г. Москве, так и по объектам на территории Московской области. Резкое увеличение выполненных капиталовложений в 2008 году по г. Москве связано со структурными изменениями – реорганизацией ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК».

В 2009-2010 годах инвестиционная программа Общества была сокращена в связи с глобальными проблемами в финансовой системе и общемировым кризисом и, как

следствие, ограниченным объемом финансирования.

Так в 2009 году по Московской области объем выполненных работ снизился по сравнению с 2008 годом на 4 059 млн. руб. (-34%). По Москве снижение было более существенно – на 9 610 млн. руб. (-41%).

В 2010 году ситуация существенным образом не изменилась. Хотя по Московской области объем выполненных работ увеличился по сравнению с 2009 годом на 116 млн. руб. (+1,5%), при этом по г. Москве падение объемов продолжилось и составило 2 281 млн. руб. (-16%).



3.2. НАПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Из общего объема освоенных в 2010 году капиталовложений 49% было направлено на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов ОАО «МОЭСК».

По программе технического перевооружения и реконструкции ОАО «МОЭСК» в 2010 году освоение составило 9 493 млн. руб., а по новому строительству – 9 065 млн. руб.

Кроме того, в 2010 году по договорам о компенсации потерь получено основных средств на сумму 973 млн. руб., в том числе по г. Москве – 894 млн. руб. и по Московской области – 79 млн. руб.

Объем капиталовложений по г. Москве в 2010 году составил 11 679 млн. руб., в том числе:

- ❖ по объектам технического перевооружения и реконструкции освоение составило 5 313 млн. руб.;
- ❖ по объектам нового строительства – 5 473 млн. руб.

По объектам ОАО «МОЭСК» на территории Московской области в 2010 году освоено 7 852 млн. руб., в том числе:

- ❖ по объектам технического перевооружения и реконструкции освоено 4 180 млн. руб. капиталовложений;
- ❖ по объектам нового строительства объем капиталовложений составил 3 592 млн. руб.

По программе технического перевооружения и реконструкции в 2010 году введено в основные фонды 609,18 км. линий электропередачи всех уровней напряжения, а по новому строительству – 1 118,83 км. линий электропередачи всех уровней напряжения.

По регионам вводы составили:

Москва:

- ❖ 164,61 км. – по техперевооружению и реконструкции;
- ❖ 369,83 км. – по новому строительству.

Московская область:

- ❖ 444,57 км. – по техперевооружению и реконструкции;
- ❖ 749,00 км. – по новому строительству.

Кроме того, принято по соглашениям о компенсации потерь – 276,6 км линий электропередачи, в том числе:

- ❖ 236,07 км. – по Москве;
- ❖ 40,53 км. – по Московской области.

В 2010 году всего по ОАО «МОЭСК» введено в основные фонды по программе технического перевооружения и реконструкции 1 575,85 МВА трансформаторной мощности. По объектам нового строительства ввод трансформаторной мощности составил 569,34 МВА.

По регионам вводы составили:

Москва:

- ❖ 88,53 МВА – по техперевооружению и реконструкции;
- ❖ 429,58 МВА – по новому строительству.

Московская область:

- ❖ 1487,32 МВА – по техперевооружению и реконструкции;
- ❖ 139,76 МВА – по новому строительству.

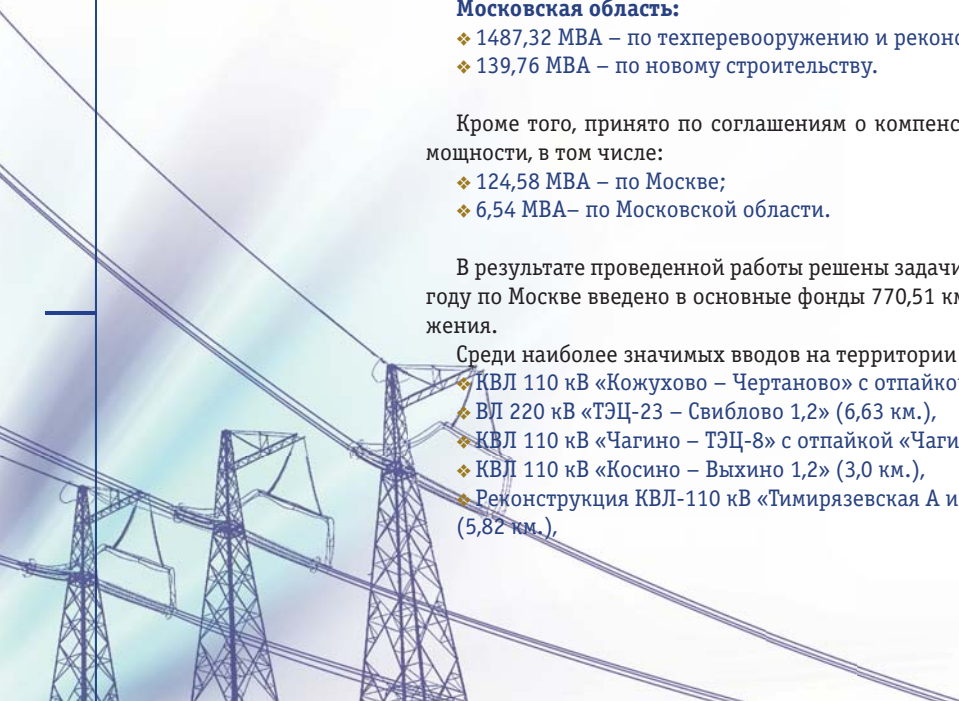
Кроме того, принято по соглашениям о компенсации потерь – 131,12 МВА трансформаторной мощности, в том числе:

- ❖ 124,58 МВА – по Москве;
- ❖ 6,54 МВА – по Московской области.

В результате проведенной работы решены задачи по подключению новых потребителей. В 2010 году по Москве введено в основные фонды 770,51 км линий электропередачи всех уровней напряжения.

Среди наиболее значимых вводов на территории г. Москвы следует выделить объекты:

- ❖ КВЛ 110 кВ «Кожухово – Чертаново» с отпайкой «Угреша – Сабурово» (2,0 км.),
- ❖ ВЛ 220 кВ «ТЭЦ-23 – Свиблово 1,2» (6,63 км.),
- ❖ КВЛ 110 кВ «Чагино – ТЭЦ-8» с отпайкой «Чагино – Новоспасская» (1,2 км.),
- ❖ КВЛ 110 кВ «Косино – Выхино 1,2» (3,0 км.),
- ❖ Реконструкция КВЛ-110 кВ «Тимирязевская А и Б с отпайкой» (воздушный участок) (5,82 км.).





❖ Заходы «КВЛ 110 кВ «ТЭЦ-12 – Очаково» I цепь, II цепь с отпайкой на ПС «Ломоносово» на ПС «МГУ» (7,47 км.).

В 2010 году по объектам Московской кабельной сети введено 642,69 МВА трансформаторной мощности.

В 2010 году по Московской области введено 1 234,11 км линий электропередачи всех уровней напряжения. Из числа наиболее значимых следует отметить следующие:

- ❖ Реконструкция ВЛ 110 кВ «Шатура – Бруски», «Бруски – Егорьевск» (43,20 км.),
- ❖ Реконструкция ВЛ 110 кВ «Крутыши – Суворово» (СМР) (36,80 км.),
- ❖ Реконструкция ВЛ 110 кВ «Заповедник – Пуцино» (7,71 км.),
- ❖ ВЛ 110 кВ «Марьино – Летово» (15,80 км.),
- ❖ Реконструкция ВЛ 110 кВ «Пахра – Апаренки» с отпайкой (16,52 км.),
- ❖ Реконструкция ВЛ 220 кВ «Очаково – Встреча 1,2» (17,50 км.),
- ❖ Реконструкция ВЛ 35 кВ «Венцы – Васькино» (12,98 км.).

В 2010 году по Московской области проведена работа по замене перегруженных трансформаторов для повышения надежности и качества электроснабжения. В результате введено в основные фонды 1 633,62 МВА трансформаторной мощности. Наиболее значимые из них это:

- ❖ Реконструкция ПС № 735 «Сосны» – 80 МВА;
- ❖ Реконструкция ПС № 687 110 кВ «Летово» – 63 МВА,
- ❖ Реконструкция ПС № 252 «Передельцы» – 63 МВА,
- ❖ ПС 110 кВ №836 «Слобода» (позатпный ввод) – 500 МВА,
- ❖ Реконструкция ПС № 316 110/35 кВ «Дарьино» (1-й ПК) – 40 МВА,
- ❖ ПС Каринская 110/10 кВ (трансформаторы с ПС «Слобода») – 50 МВА,
- ❖ Реконструкция ПС № 811 «Первомайская» – 20 МВА,
- ❖ Реконструкция ПС № 584 110/35 «Звенигород» (1-й ПК) – 80 МВА,
- ❖ Реконструкция ПС № 260 «Дедово» – 40 МВА,
- ❖ ПС № 800 «Аэропорт» – 80 МВА,
- ❖ Реконструкция ПС № 145 «Нахабино» – 130 МВА,
- ❖ ПС 220 кВ № 215 «Н. Софрино» – 250 МВА.

млн. руб. без НДС

Структура капитальных вложений ОАО «МОЭСК» в 2008 – 2010 годах показана в таблице:

	2008	2009	2010
Направления инвестиционной деятельности - итого:	35 365	21 696	19 531
Электросетевые объекты, в том числе	31 286	18 712	17 442
ТПиР	20 559	8 314	7 976
Новое строительство и расширение действующих объектов	9 368	10 370	8 817
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	1 360	28	650
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.	1 007	492	52
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы	63	24	0
АИИС КУЭ розничного рынка	944	469	52
Прочие средства учета и контроля электроэнергии	0	0	0
ПИР строительства будущих лет	1 241	541	29
Прочие производственные и хозяйственные объекты	437	127	180
Оборудование, не входящие в сметы строек	567	264	855
Объекты непромышленной сферы	0	0	0
Капитальные вложения в нематериальные активы	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0
Приобретение основных средств	827	1 559	973
Справочно:			
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	7 744	17 484	12 637



млн. руб. без НДС

Наименование	2008		2009		2010	
	Освоение капитальных вложений	Ввод основных фондов	Освоение капитальных вложений	Ввод основных фондов	Освоение капитальных вложений	Ввод основных фондов
Москва	23 570	9 827	13 960	19 643	11 679	14 542
Московская область	11 795	9 179	7 736	4 908	7 852	14 152
Итого ОАО «МОЭСК»	35 365	19 006	21 696	24 551	19 531	28 694

Анализ динамики освоения капитальных вложений показывает, что в 2008 году объем капитальных вложений достиг своего максимума – 35 365 млн. руб. В 2009 году освоение капитальных вложений снизилось относительно предыдущего года на 13 669 млн. руб. (39%) и составило 21 696 млн. руб. В 2010 году тенденция сохранилась. Произошло дальнейшее снижение освоения капитальных вложений относительно предыдущего года – на 2 165 млн. руб. (10%).

В связи с тем, что основная часть освоения капитальных вложений приходится на г. Москву, то в данном регионе наблюдалась аналогичная тенденция с более выраженным снижением объема капитальных вложений. Снижение относительно предыдущего года составило соответственно 9 609 млн. руб. (39%) и 2 281 млн. руб. (16%). В то же время по Московской области после резкого снижения объема капитальных вложений в 2009 году – на 4 059 млн. руб. (34%) в 2010 году произошло небольшое увеличение – на 116 млн. руб. (1,5%). Вследствие этого доля Московской области в объеме капитальных вложений выросла с 33% (2008 год) до 40% (2010 год).

В части ввода основных фондов в целом по ОАО «МОЭСК» сохранялась устойчивая тенденция увеличения объемов:

- ♦ в 2009 году – на 5 546 млн. руб. (29%);
- ♦ в 2010 году – на 4 143 млн. руб. (17%).

Данная тенденция обусловлена ростом капитальных вложений и переводом объектов из незавершенного строительства в состав основных фондов.

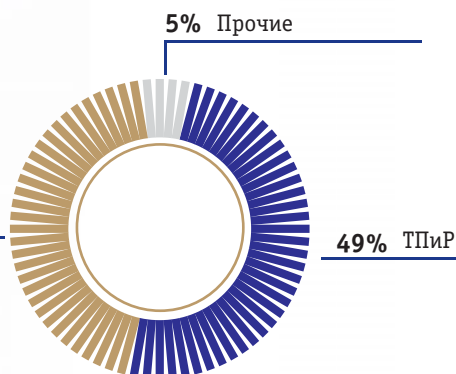
В то же время по отдельным регионам устойчивая динамика отсутствует. В частности по г. Москве в 2009 году объем вводов основных фондов вырос в 2 раза, а в 2010 году снизился на 5 101 млн. руб. (26%). По Московской области ситуация противоположная: в 2009 году объем вводов основных фондов снизился почти в 1,9 раза, а в 2010 году вырос в 2,9 раза. Несмотря на то, что объем капитальных вложений по Москве в последние годы был существенно выше, объем вводов основных фондов в сравнении с Московской областью в 2008 году и 2010 году был выше всего на 7% и 3% соответственно. В то же время в 2009 году данный показатель по г. Москве был в 4 раза выше, чем по Московской области.

В целом по Обществу в период 2009-2010 гг. инвестиционная программа была существенно сокращена в связи с глобальными проблемами в финансовой системе и общемировым кризисом. Это вызвало ограничение объема финансирования и, как следствие, произошло сокращение объемов выполненных капитальных вложений. На объемах, введенных в 2009-2010 гг. основных фондов, такое положение не отразилось вследствие завершения строительства и приемки объектов, строительство которых началось в предыдущие периоды.

Таким образом, в результате проведенных работ по капитальному строительству были решены задачи подключения новых потребителей, произведены замены перегруженных трансформаторов для повышения надежности и качества электроснабжения, реконструированы и построены новые линии электропередачи для увеличения пропускной способности.

Структура капитальных вложений ОАО «МОЭСК» в 2010 г.

Новое строительство 46%





3.3. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

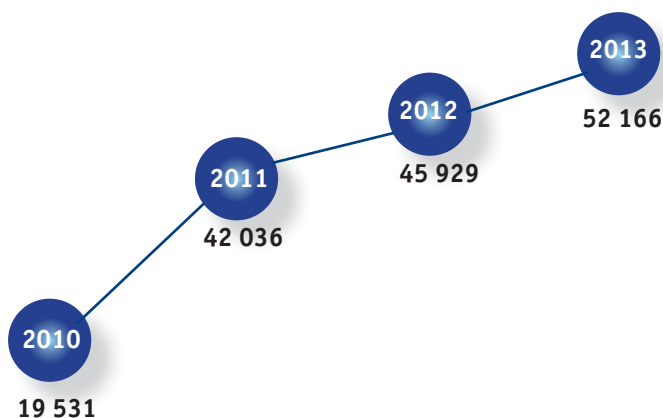
млн. руб

Источники финансирования инвестиционной программы приведены в таблице:

	Источники инвестиций, всего	19 531
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	5 921
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	–
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	–
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года, в том числе:	10 409
	Плата за технологическое присоединение	10 409
	Дополнительная эмиссия	–
	Прочие собственные источники финансирования	973
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	–
	Привлеченные средства (заемные процентные)	2 228
	Плата за технологическое присоединение - авансы	–
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	–

Динамика капитальных вложений в период 2010 – 2013 гг.:

Наименование	2010	2011	2012	2013
Москва	11 679	27 374	34 741	36 437
Московская область	7 851	14 662	11 189	15 730
Итого по ОАО «МОЭСК»	19 531	42 036	45 929	52 166



4 ГЛАВА

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



МОЭС



4.1. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные результаты финансово-экономической деятельности ОАО «МОЭСК» в 2010 году, тыс. руб.:

ПОКАЗАТЕЛЬ	2009 год	2010 год	Темп роста, %
Выручка от реализации продукции и услуг, в т. ч.:	85 232 848	110 634 049	130
услуги по передаче электроэнергии	74 904 182	91 238 959	122
услуги по технологическим присоединениям	9 469 407	18 944 958	200
услуги по прочей деятельности	859 259	450 132	52
Себестоимость продукции, в т. ч.:	69 381 805	85 240 359	123
услуги по передаче электроэнергии	63 178 423	80 487 524	127
услуги по технологическим присоединениям	5 586 778	4 466 762	80
услуги по прочей деятельности	616 604	286 073	46
Валовая прибыль, в т. ч.:	15 851 043	25 393 690	160
услуги по передаче электроэнергии	11 725 759	10 751 435	92
услуги по технологическим присоединениям	3 882 629	14 478 196	373
услуги по прочей деятельности	242 655	164 059	68
Коммерческие расходы	-	-	-
Управленческие расходы	-	-	-
Прибыль от продаж	15 851 043	25 393 690	160
Проценты к получению	339 078	200 787	59
Проценты к уплате	3 663 643	2 696 074	74
Доходы от участия в других организациях	0	0	-
Прочие доходы	11 151 999	5 580 774	50
Прочие расходы	13 584 886	7 085 520	52
Прибыль до налогообложения	10 093 591	21 393 657	212
Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	3 775 083	5 772 132	153
Чистая прибыль	6 318 508	15 621 525	247
EBITDA	24 804 141	36 245 829	146

АНАЛИЗ ВЫРУЧКИ

Выручка от реализации продукции (услуг) за 2010 год составила 110 634 млн. руб., темп роста выручки по отношению к факту 2009 года составляет 130%, в том числе по видам деятельности:

- ◆ *выручка по передаче электроэнергии составила 91 239 млн. руб. (темп роста – 122%). Увеличение обусловлено ростом полезного отпуска электроэнергии в сеть и ростом тарифа на передачу электроэнергии;*
- ◆ *выручка от услуг по технологическим присоединениям составила 18 945 млн. руб. (темп роста – 200%). Рост показателя обусловлен увеличением объема активирования по выполненным работам;*
- ◆ *выручка по прочей деятельности составила 450 млн. руб. (снижение – 48%).*



**АНАЛИЗ
СЕБЕСТОИМОСТИ**

Фактическая себестоимость всех товаров, работ и услуг за 2010 год составила 85 240 млн. руб., темп роста себестоимости по отношению к факту 2009 года составляет 123%, в том числе по видам деятельности:

- ◆ *затраты на услуги по передаче и распределению электроэнергии составили 80 487 млн. руб. (темп роста – 127%);*
- ◆ *затраты по технологическим присоединениям составили 4 466 млн. руб. (снижение – 20%);*
- ◆ *затраты по прочей деятельности составили 286 млн. руб. (снижение – 54%).*

Увеличение себестоимости обусловлено ростом неподконтрольных затрат Общества:

- ◆ *по услугам ОАО «ФСК ЕЭС» – рост тарифа на содержание сетей ФСК, в связи с переходом на RAB-регулирование;*
- ◆ *по покупной энергии на компенсацию потерь – рост объема и увеличение нерегулируемой цены;*
- ◆ *по услугам распределительных сетевых компаний – рост тарифов сетевых организаций на передачу электроэнергии.*

**СТРУКТУРА
СЕБЕСТОИМОСТИ
ЗА 2009 – 2010 ГГ.:**

Наименование статей затрат	2009 год, тыс. руб.	2010 год, тыс. руб.	Структура,%	
			2009 год	2010 год
Себестоимость всего, в том числе:	69 381 805	85 240 359	100,0	100,0
- затраты на компенсацию потерь	10 604 716	13 629 129	15,3	16,0
- услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	5 957 506	8 578 514	8,6	10,1
- услуги распределительных сетевых компаний	12 455 125	21 811 934	18,0	25,6
- амортизация	11 046 906	12 156 098	15,9	14,3
- затраты на оплату труда (в т.ч. страховые взносы)	8 872 924	10 254 278	12,8	12,0
- оплата работ и услуг сторонних организаций	4 348 390	3 128 643	6,3	3,7
- прочие	16 096 238	15 681 763	23,2	18,4

ПРИБЫЛЬ

Чистая прибыль Общества составила 15 622 млн. руб., темп роста чистой прибыли по отношению к факту 2009 года составил 247,2%, в том числе по видам деятельности:

- ◆ *чистая прибыль по передаче электроэнергии – 3 908 млн. руб. (темп роста – 129,5%);*
- ◆ *чистая прибыль от услуг по технологическим присоединениям – 11 583 млн. руб. (темп роста – 372,9%);*
- ◆ *чистая прибыль по прочей деятельности – 131 млн. руб. (снижение на 32,4%).*

Улучшение финансового результата обусловлено опережающим ростом выручки от реализации услуг по сравнению с ростом себестоимости.

**СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ,
СЕБЕСТОИМОСТИ
И ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ
ОАО «МОЭСК»
ЗА 2009 – 2010 ГОД:**

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Структура выручки		
Передача электроэнергии	88%	82%
Технологические присоединения	11%	17%
Прочие услуги	1%	1%
Структура себестоимости		
Передача электроэнергии	91%	94%
Технологические присоединения	8%	5%
Прочие услуги	1%	1%



Структура чистой прибыли		
Передача электроэнергии	48%	25%
Технологические присоединения	49%	74%
Прочие услуги	3%	1%

**ЧИСТЫЕ АКТИВЫ
В БАЛАНСОВОЙ
ОЦЕНКЕ**

Величина чистых активов Общества по состоянию на конец 2010 года составляет 138 019,8 млн. руб., что на 13% выше факта предыдущего года. Увеличение величины чистых активов обусловлено вводом основных фондов в эксплуатацию в 2010 году.

Наименование показателя	Код строки баланса	2009 год	2010 год
I. АКТИВЫ			
1. Нематериальные активы	110	0	0
2. Основные средства	120	133 176 971	149 576 088
3. Незавершенное строительство	130	36 678 074	27 894 491
4. Долгосрочные финансовые вложения	140	3 685 697	4 186 186
4.1. Отложенные налоговые активы	148	583 386	790 446
5. Прочие внеоборотные активы	150	0	0
6. Запасы	210+220	6 499 080	4 984 984
7. Дебиторская задолженность, в т. ч.	230+240	62 197 125	56 695 797
7.1. Задолженность участников по взносам в уставной капитал	244	0	0
8. Краткосрочные финансовые вложения, в т. ч.	250	2 968 747	0
8.1. Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
9. Денежные средства	260	4 844 580	1 108 030
10. Прочие оборотные активы	270	0	190
11. Итого активы (сумма пунктов 1–10) за вычетом строк баланса 411 и 244	Активы	250 633 660	245 236 212
II. ПАССИВЫ			
12. Целевые финансовые поступления	450	0	0
13. Заемные средства	510+610	40 759 733	31 327 571
13.1. Отложенные налоговые обязательства	515	1 675 709	2 593 010
14. Прочие долгосрочные обязательства	520	21 786 335	10 672 309
15. Кредиторская задолженность	620	64 281 805	62 623 459
16. Расчеты по дивидендам	630	2 483	0
17. Резервы предстоящих расходов и платежей	650	0	0
18. Прочие пассивы	660	0	0
19. Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 12–18)	Пассивы	128 506 065	107 216 349
20. Стоимость чистых активов (пункты 11–19)	Чистые активы	122 127 595	138 019 863



4.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Значения финансовых коэффициентов ОАО «МОЭСК», рассчитанных по итогам 2010 года, свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии Общества

Наименование показателя	Формула расчета (в соответствии с Методикой, утвержденной Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н)	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
Стоимость чистых активов	В соответствии с Приказом № 10н Минфина России	30 863 843	48 930 597	86 976 157	122 127 595	138 019 863
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	$(\text{ф1стр.590} + \text{ф1стр.690}) / (\text{ф1 стр.490}) * 100$	57,20	93,96	148,30	109,43	81,86
Покрытие платежей по обслуживанию долгов (%)	$(\text{Чистая прибыль} + \text{амортизационные отчисления}) / (\text{обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде (ф.1, стр. 610} + \text{ф.1, стр.620)} + \text{проценты, подлежащие к уплате в отчетном периоде (ф.2, гр.3, стр.070)}) * 100$	69,78	30,05	13,84	18,33	39,73
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	$\text{Ф.2 гр.3.стр.010} / (\text{ф.1стр230} + \text{ф.1стр240} - \text{ф1 стр244})$	3,25	2,11	1,04	1,37	1,95
Уровень просроченной кредиторской задолженности (%)	$(\text{просроченная задолженность}) / (\text{Кредиторская задолженность на конец периода}) * 100$	-	-	-	-	-
Рентабельность активов (%)	$\text{Чистая прибыль} / \text{балансовая стоимость активов} * 100$	7,72	5,02	1,08	2,52	6,37
Рентабельность капитала (%)*	$\text{Чистая прибыль} / \text{Собственные средства (капитал) на начало периода} * 100$	12,14	9,7	4,72	5,57	13,05
Коэффициент текущей ликвидности	$(\text{ф1стр290} - \text{ф1стр230}) / (\text{ф1стр690} - \text{ф1стр640})$	1,57	0,90	0,75	0,52	0,44
Коэффициент быстрой ликвидности	$(\text{ф1стр290} - \text{ф1стр210} - \text{ф1стр220} - \text{ф1 стр230}) / (\text{ф1стр690} - \text{ф1 стр640})$	1,27	0,77	0,63	0,45	0,37
Коэффициент автономии собственных средств (норматив не ниже 0,5-0,6)	$(\text{Капитал и резервы за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров}) - \text{целевые финансирования и поступления} + \text{доходы будущих периодов}) / (\text{внеоборотные активы} + \text{оборотные активы})$	0,64	0,52	0,41	0,49	0,56
Соотношение собственного и заемного капитала	$(\text{ф1стр490} + \text{ф1стр640}) / (\text{ф1стр700} - \text{ф1стр490} - \text{ф1стр640})$	1,76	1,07	0,69	0,95	1,29

* – Значение показателя «Рентабельность капитала» за 2006-2007 гг. рассчитано, исходя из размера собственных средств (капитала) на конец соответствующего периода.



4.3. 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	2008	2009	2010	Изменение (2010 г. в сравнении с 2009 г.)
Дебиторская задолженность	60 638 488	62 197 125	56 695 797	-5 501 328
Дебиторская задолженность (свыше 12 мес.), в т.ч.:	30 002 022	29 159 381	33 034 733	3 875 352
Покупатели и заказчики	20 900	0	106 913	106 913
Авансы выданные	29 981 122	29 159 381	32 927 820	3 768 439
Дебиторская задолженность (до 12 мес.), в т.ч.:	30 636 466	33 037 744	23 661 064	-9 376 680
Покупатели и заказчики	3 986 070	6 573 051	9 245 200	2 672 149
Авансы выданные	15 521 526	5 011 194	2 021 585	-2 989 609
Прочие дебиторы	11 128 870	21 453 499	12 394 279	-9 059 220
Кредиторская задолженность	79 642 986	86 068 140	73 295 768	-12 772 372
Долгосрочная кредиторская задолженность	26 180 131	21 786 335	10 672 309	-11 114 026
Краткосрочная кредиторская задолженность	53 462 855	64 281 805	62 623 459	-1 658 346
Поставщики и подрядчики	16 282 953	10 997 114	12 269 634	1 272 520
Задолженность по оплате труда перед персоналом	0	1 621	9 202	7 581
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	771	115	3 527	3 412
Задолженность перед бюджетом текущая	270 831	261 951	601 880	339 929
Авансы полученные	36 730 105	38 923 965	47 979 234	9 055 269
Прочие кредиторы	178 195	14 097 039	1 759 982	-12 337 057
Сальдо дебиторской кредиторской задолженности	-19 004 498	-23 871 015	-16 599 971	7 271 044

Дебиторская задолженность ОАО «МОЭСК» за отчетный период снизилась с 62 197 125 тыс. руб. до 56 695 797 тыс. руб. (снижение на 9%).

В структуре дебиторской задолженности на конец отчетного периода отмечаются следующие изменения:

- ♦ увеличение долгосрочной дебиторской задолженности на 3 875 352 тыс. руб., в т.ч. по авансам выданным участникам «котла» на 3 726 864 тыс. руб.
- ♦ снижение краткосрочной дебиторской задолженности на 9 376 680 тыс. руб.

Причины изменения дебиторской задолженности до 12 месяцев.

Рост дебиторской задолженности в разделе «Покупатели и заказчики» на 2 672 149 тыс. руб. вызван увеличением выручки за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии.

Снижение дебиторской задолженности в разделе «Авансы выданные» на 2 989 609 тыс. руб. обусловлено урегулированием долгов со

строительными организациями.

В разделе «Прочие дебиторы» дебиторская задолженность снижена на 9 059 220 тыс. руб. за счет погашения обязательств по сделкам СВОП (хеджирование заемных средств). Заемные средства Barclays bank PLC были погашены в апреле 2010 года.



Кредиторская задолженность ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31.12.2009 составляла 86 068 140 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2010 данный показатель уменьшился до 73 295 768 тыс. руб.

В структуре кредиторской задолженности на конец отчетного периода отмечаются следующие изменения:

- ◆ *снижение долгосрочной кредиторской задолженности на 11 114 026 тыс. руб.;*
- ◆ *снижение краткосрочной кредиторской задолженности на 1 658 346 тыс. руб.*

Причины снижения кредиторской задолженности более 12 месяцев

В составе долгосрочной кредиторской задолженности отражена сумма авансовых платежей за оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям. Снижение суммы задолженности на конец отчетно-

го периода вызвано переквалификацией обязательств по технологическому присоединению – переходом из долгосрочных обязательств в краткосрочную задолженность в соответствии с условиями договоров.

Причины изменения кредиторской задолженности до 12 месяцев

Задолженность по статье «Поставщики и подрядчики» увеличилась на 1 272 520 тыс. руб. и составила 12 269 634 тыс. руб., из них:

- ◆ *по ремонтным организациям 716 736 тыс. руб. (увеличение на 247 511 тыс. руб.);*
- ◆ *по строительным организациям 6 664 769 тыс. руб. (снижение на 979 222 тыс. руб.);*
- ◆ *другим поставщикам и подрядчикам 4 888 129 тыс. руб. (увеличение на 2 004 231 тыс. руб.).*

Увеличение кредиторской задолженности по данному разделу произошло за счет прочих поставщиков электрической энергии (услуги ТСО).

Задолженность по статье «Авансы полученные» по сравнению с началом года увеличилась на 9 055 269 тыс. руб. и составила 47 979 234 тыс. руб. в т.ч.:

- ◆ *авансы, полученные за оказание услуг по технологическому присоединению в размере 47 836 856 тыс. руб. (увеличение на 9 630 770 тыс. руб.);*
- ◆ *прочие авансы в размере 142 378 тыс. руб. (снижение на 575 501 тыс. руб.).*

Увеличение задолженности вызвано переквалификацией обязательств по технологическому присоединению – переходом из долгосрочных обязательств в краткосрочную задолженность в соответствии с условиями договоров.

Задолженность по статье «Прочие кредиторы» снизилась на 12 337 057 тыс. руб. и составила 1 759 982 тыс. руб. Основное изменение вызвано погашением обязательств по сделкам СВОП, в связи с чем произошло исключение из состава бухгалтерского учета сделки по хеджированию заемных средств. Заемные средства Barclays bank PLC были погашены в апреле 2010 года.

По результатам 2010 года сальдо дебиторской и кредиторской задолженности уменьшилось на сумму 7 271 044 тыс. руб. по отношению к прошлому периоду.

4.4. КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

В 2010 году кредитная политика ОАО «МОЭСК» была ориентирована на снижение стоимостных параметров заимствования, перевод основной части задолженности по кредитам и займам из краткосрочной в долгосрочную,

а также оптимизацию использования заемных средств в соответствии с текущими потребностями Общества, путем открытия возобновляемых кредитных линий.

В отчетном периоде путем открытия кредитных линий было привлечено 33 944 млн. руб. в том числе:

- ◆ *по возобновляемым кредитным линиям – 10 821 млн. руб. (из них погашено в отчетном периоде – 7 684 млн. руб.);*
- ◆ *по невозобновляемым кредитным линиям – 23 123 млн. руб.*

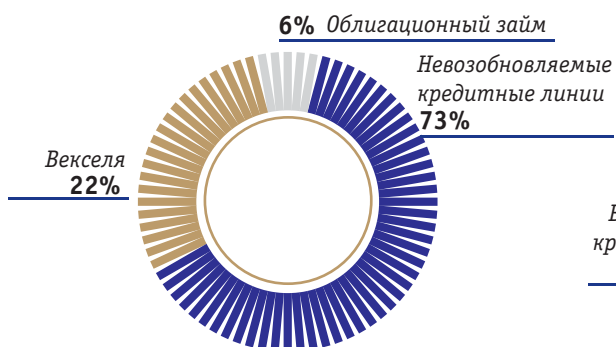
Погашена задолженность в общем объеме 42 756 млн. руб. в том числе:

- ◆ *по кредитным обязательствам – 36 688 млн. руб.;*
- ◆ *по предъявленным векселям Общества – 6 068 млн. руб.*

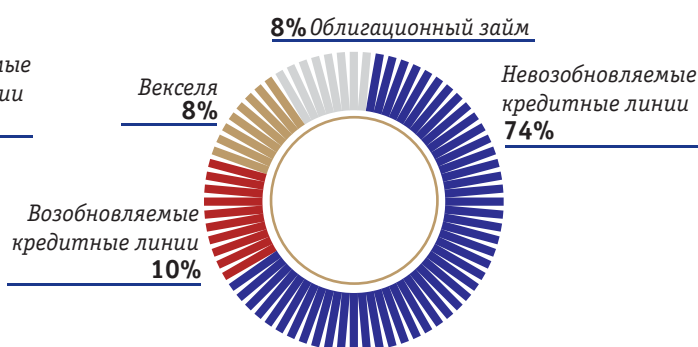




на 01.01.2010 года



на 01.01.2011 года



Структура кредитного портфеля ОАО «МОЭСК»:

		01.01.2010	01.01.2011
Кредиты	Долгосрочные, млн. руб.	9 150	25 514
	Краткосрочные, млн. руб.	20 423	756
Векселя и облигационный займ	Долгосрочные, млн. руб.	4 812	1 210
	Краткосрочные, млн. руб.	6 375	3 848
ИТОГО:		40 760	31 328

По результатам работы в 2010 году средневзвешенная процентная ставка по кредитным договорам ОАО «МОЭСК» снижена с 11,45% до 7,73%, средний срок кредитования увеличен с 7 месяцев до 50,5 месяцев.

4.5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с решениями Общих собраний акционеров ОАО «МОЭСК» за последние 3 года прибыль Общества распределялась следующим образом:

Годовое Общее собрание акционеров по итогам 2007 года (дата проведения собрания – 28.05.2008):

Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	4 747 588
Резервный фонд (тыс. руб.)	237 379
Фонд накопления (тыс. руб.)	4 510 209
Дивиденды (тыс. руб.)	0
Погашение убытков прошлых лет	0

Годовое Общее собрание акционеров по итогам 2008 года (дата проведения собрания – 11.06.2009):

Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	2 303 146
Резервный фонд (тыс. руб.)	115 157
Прибыль на развитие (тыс. руб.)	2 187 989
Дивиденды (тыс. руб.)	0
Погашение убытков прошлых лет	0

Годовое Общее собрание акционеров по итогам 2009 года (дата проведения собрания – 30.06.2010):

Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	6 318 508
Резервный фонд (тыс. руб.)	315 925
Прибыль на развитие (тыс. руб.)	5 552 583
Дивиденды (тыс. руб.)	450 000
Погашение убытков прошлых лет	0



Решением Совета директоров от 6 мая 2011 года годовому Общему собранию акционеров рекомендовано принять решение о распределении прибыли Общества, полученной по итогам работы за 2010 год следующим образом:

Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	15 621 525
Резервный фонд (тыс. руб.)	91 239
Прибыль на развитие (тыс. руб.)	14 330 286
Дивиденды (тыс. руб.)	1 200 000
Погашение убытков прошлых лет	0

4.6. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и рост его рыночной капитализации.

В 2010 году Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МОЭСК», определяющее основные принципы и подходы при принятии Советом дирек-

торов Общества решений по вопросу о рекомендациях Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям в целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества. Положение определило порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, ответственность Общества за невыплату дивидендов.

Дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- ◆ расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;
- ◆ необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- ◆ соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- ◆ оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- ◆ необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- ◆ обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты;
- ◆ дивиденды по обыкновенным акциям выплачиваются только в случае выплаты в полном объеме в соответствии с Уставом Общества дивидендов по привилегированным акциям (в случае размещения привилегированных акций Общества).

Информация о начисленных и выплаченных Обществом дивидендах:

Период	Сумма начисленных дивидендов, тыс. руб.	Размер выплат на одну акцию, руб.	Доходность дивидендных выплат, %
в 2006 году	50 001	0,00177	0,28
в 2007 году	60 000	0,00212394	0,06
в 2008 году*	–	–	–
в 2009 году**	–	–	–
в 2010 году	450 000	0,0092389	0,86



*На состоявшемся 28 мая 2008 года Годовом общем собрании акционеров принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года, так как в соответствии с пунктом 1 статьи 43 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ ОАО «МОЭСК» не вправе принимать решение о выплате дивидендов по акциям до выкупа всех акций, которые должны быть выкуплены по требованию акционеров, голосовавших против, либо не принявших участия во внеочередном собрании акционеров (18 апреля 2008 года), на котором было принято решение о реорганизации ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК».

**Вся чистая прибыль Общества по итогам работы за 2008 год сформирована за счет доходов от технологического присоединения потребителей к электрическим сетям. При тарифном регулировании услуг по технологическому присоединению весь доход от данного вида де-

ятельности должен направляться на инвестиционные затраты, дивидендные выплаты тарифом не предусмотрены. Таким образом, учитывая особенности формирования финансового результата, вся полученная чистая прибыль является увеличением объема и стоимости основных фондов и не выражается в денежном эквиваленте. Следовательно, выплата дивидендов была возможна только за счет кредитных средств, что в условиях мирового финансового кризиса было в крайней степени нецелесообразным.

Согласно решению Совета директоров Общества от 6 мая 2011 года Годовому общему собранию акционеров предлагается принять решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по итогам 2010 года в размере 0,0246371 рублей на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

4.7. ИСПОЛНЕНИЕ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с утвержденным Советом директоров Стандартом бизнес-планирования ОАО «МОЭСК» Общество осуществляет ежегодное планирование финансово-хозяйственной деятельности.

Для оценки эффективности финансово-

хозяйственной и управленческой деятельности Обществу решением Совета директоров устанавливается перечень ключевых показателей эффективности (КПЭ) и определяются их целевые значения.

Утвержденные и фактические значения КПЭ Общества в 2010 году:

КПЭ	Утвержденное значение показателя	Фактическое значение показателя
ГОДОВЫЕ:		
Рентабельность капитала, ROE,%*	9,39	12,99
Потери электроэнергии к отпуску в сеть,%	11,2	11,15
Эффективность реализации инвестиционной программы 2010 года (по срокам и стоимости)	≥ 95	≥ 95
Критерии надежности, одновременно:		
– Недопущение более предельного числа аварий	0	0
– Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
– Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
КВАРТАЛЬНЫЕ:		
1 квартал		
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости)	≥ 95	≥ 95
Критерии надежности, одновременно:		



- Недопущение более предельного числа аварий	0	0
- Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	1
- Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
- Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
- Получение/наличие паспорта готовности в установленный срок, %.	100	100
2 квартал		
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости)	≥ 95	≥ 95
Критерии надежности, одновременно:		
- Недопущение более предельного числа аварий	0	0
- Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	1
- Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
- Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
3 квартал		
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости)	≥ 95	≥ 95
Критерии надежности, одновременно:		
- Недопущение более предельного числа аварий	0	0
- Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	0
- Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
- Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
4 квартал		
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости)	≥ 95	≥ 95





Критерии надежности, одновременно:		
– Недопущение более предельного числа аварий	0	0
– Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом	0	0
– Системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
– Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше)	<1	<1
– Получение/наличие паспорта готовности в установленный срок,%	100	100

*показатель рассчитан в соответствии с «Методическими указаниями по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ДЗО», утвержденными ОАО «Холдинг МРСК» и рекомендованными к применению дочерними и зависимыми обществами ОАО «Холдинг МРСК».

Установленные Обществу годовые ключевые показатели эффективности в 2010 году выполнены.

4.8. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «МОЭСК», состоявшемся 30 июня 2010 года, аудитором Общества было избрано ЗАО «ЭНПИ Консалт».

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ:

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14
ИНН	7737017200
Телефон	(495) 954-3180
Факс	(495) 954-3180
Адрес электронной почты	www.npg.ru
Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Наименование органа, выдавшего лицензию: Министерство финансов Российской Федерации Номер: Е004289 Дата выдачи: 15.05.2003 Дата окончания действия: 15.05.2013

ЗАО «ЭНПИ Консалт» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов», а также участвует в следующих организациях:

- ◆ *Союз профессиональных аудиторских организаций;*
- ◆ *Партнерство Российского общества оценщиков;*
- ◆ *Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI);*
- ◆ *Международный союз тарифных экспертов;*
- ◆ *Институт социальной и этической подотчетности (AccountAbility).*

Размер вознаграждения ЗАО «ЭНПИ Консалт» за оказание аудиторских услуг по договору составляет 2 950 000 рублей с учетом НДС 18%. По состоянию на 31.12.2010 аудитору было выплачено 2 212 500 рублей.

Неаудиторские услуги ЗАО «ЭНПИ Консалт» Обществу не оказывало.

5 ГЛАВА

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ





В настоящее время в Обществе выстроена многоуровневая система корпоративного управления, включающая Общее собрание акционеров, Ревизионную комиссию, Совет директоров, комитеты при Совете директоров, единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) и коллегиальный исполнительный орган (Правление).

Действующая система корпоративного управления позволяет соблюдать права акционеров и равное отношение к каждому акционеру, вне зависимости от доли участия и места нахождения, обеспечивать стратегическое руководство Обществом, эффективный контроль за управляющими со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров Общества его акционерам. Кроме того, в Обществе идет постоянная работа по совершенствованию внутренней нормативной базы.

5.1. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

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

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

1. ПОДОТЧЕТНОСТЬ

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

С целью улучшения качества корпоративного управления Общество стремится к выполнению требований Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ России от 4 апреля 2002 года № 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 акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации 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.



3. ПРОЗРАЧНОСТЬ

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о наиболее значимых событиях его деятельности, в том числе о его финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных и экологических показателях, 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 ОАО «МОЭСК» руководствуется в своей деятельности Положением об информационной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 30 апреля 2010 года (протокол от 30 апреля 2010 года № 107) и Положением об инсайдерской информации ОАО «МОЭСК», утвержденным решением Совета директоров Общества от 13 октября 2008 года (протокол от 14 октября 2008 года № 71).

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 ОАО «МОЭСК» 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 корпора-

тивном сайте Общества в сети Интернет по адресу 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, о миссии Общества и наиболее значимых событиях, происходящих вокруг и внутри Компании.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Общество регулярно представляет в ФСФР России ежеквартальные отчеты эмитента.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

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

5.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно решению Совета директоров ОАО «МОЭСК» (протокол № 113 от 02.09.2010) в Обществе проводится работа по повышению уровня антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов ОАО «МОЭСК», в рамках которой были разработаны «Комплексная программа обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «МОЭСК», действующая до 31 декабря 2010 года» и «План первоочередных

мероприятий по повышению антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электроэнергетики ОАО «МОЭСК».

В соответствии с приказом ОАО «МОЭСК» и графиками проверок организованы проверки состояния антитеррористической защищенности и осуществления охраны объектов. Плановые проверки осуществляются отделом режимного обеспечения исполнительного аппарата по всем объектам





филиалов. По итогам проверок подготовлены заключения и предложения по устранению выявленных недостатков.

Проведен контроль состояния антитеррористической защищенности и организации охраны объектов Общества. Подготовлена Концепция антитеррористической защищенности объектов ОАО «МОЭСК».

Проведена корректировка и согласование планов взаимодействия отделов режимного обеспечения филиалов ОАО «МОЭСК» с территориальными органами МВД,

ФСБ, МЧС России при угрозе проведения террористических актов и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

В Обществе реализуется «Программа внедрения Автоматизированной территориально-распределительной модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения», которая предусматривает оснащение всех подстанций г. Москвы высокотехнологичными средствами охраны.

В области оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформления/переоформления прав пользования на земельные участки в 2010 году Обществом проводилась работа по следующим основным направлениям:

- ◆ кадастровый учет земельных участков и объектов недвижимого имущества;
- ◆ оформление/переоформление прав собственности на объекты недвижимого имущества;
- ◆ переоформление права постоянного бессрочного пользования земельными участками на право аренды;
- ◆ определение границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

В связи с изменением законодательства была разработана и утверждена Советом директоров Общества Программа работ ОАО «МОЭСК» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

Проведение работ по оформлению прав

собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав на земельные участки направлено на обеспечение правовых и иных условий для наиболее эффективного использования земельно-имущественного комплекса ОАО «МОЭСК», а также на минимизацию правовых и экономических рисков при реализации прав Общества по распоряжению, управлению и владению объектами земельно-имущественного комплекса предприятия.

В соответствии с решением Совета директоров (протокол № 121 от 26.11.2010) ОАО «МОЭСК» проводит работу, направленную на приобретение используемых ОАО «МОЭСК» объектов электросетевого хозяйства.

В 2010 году приоритетными для приобретения были определены 89 объектов электросетевого хозяйства ОАО «Мосэнерго», расположенных на территории г. Москвы и Московской области, в том числе таких стратегически важных для ОАО «МОЭСК» объектов, как:

- ◆ ПС № 561 «Сумская» 110 кВ, запитывающая, в том числе, социально-значимые Государственный музей-заповедник «Царицыно», станции метро «Севастопольская» и «Южная», ФГУП ФНЦП «Прибор», ВНИИ Автоматики;
- ◆ Воздушная линия электропередачи напряжением 35 кВ в габаритах ВЛ-110 кВ «Середица – Глядково», обеспечивающая технологические перетоки электроэнергии между ПС 406 «Шаховская» и ПС 249 «Шевардино», находящимися в собственности ОАО «МОЭСК»;
- ◆ Линия электропередачи напряжением 110 кВ «Красногорка – Гавриково», обеспечивающая электроснабжение потребителей Южного и Юго-Западного округов г. Москвы.

В отчетном году Обществом проведен анализ сделки, включая правовые и финансовые аспекты, необходимые для осуществления корпоративных процедур, после чего Советом директоров было принято решение о предварительном одобрении сдел-

ки купли-продажи указанных 89 объектов электросетевого хозяйства по итогам участия в торгах, проводимых ОАО «Мосэнерго».

По итогам проведения торгов победителем было признано ОАО «МОЭСК».



5.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ



Совещательные органы при Совете директоров

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с Уставом Общества, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и внутренними документами Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
2. реорганизация Общества;
3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
5. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
6. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
7. дробление и консолидация акций Общества;
8. принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;





9. избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;

10. избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

11. утверждение Аудитора Общества;

12. утверждение Годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

13. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества.

Процедура созыва и проведения Общих собраний акционеров определена законодательством, Уставом Общества, а также Положением о порядке подготовке и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК».

30 июня 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК», на котором были приняты следующие решения:

1. Утвержден Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», также принято решение о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» по результатам 2009 финансового года.

2. Избраны новые составы Совета директоров, Ревизионной комиссии ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

3. Утвержден аудитор ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

4. Утверждена новая редакция Устава ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

Полная информация о решениях Общих собраний акционеров Общества размещена на веб-сайте ОАО «МОЭСК» по адресу <http://www.moesk.ru>.

Внеочередные общие собрания акционеров Общества в отчетном году не проводились.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

– определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;

– обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;

– обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;

– создание эффективных внутренних контрольных механизмов;

– регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Согласно пункту 16.1 Устава Общества Совет директоров состоит из 13 членов, избираемых Общим собранием акционеров.

**ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШЕМ ДО 30 ИЮНЯ 2010 ГОДА
(ДАТА ИЗБРАНИЯ – 11 ИЮНЯ 2009 ГОДА, ДОЛЖНОСТИ УКАЗАНЫ НА МОМЕНТ ИЗБРАНИЯ).**

Ф.И.О.	Должность	Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества
ШВЕЦ Николай Николаевич	Генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК»	0%
ТИХОНОВА Мария Геннадьевна	Начальник отдела Департамента Минэнерго России	0%
ИВАНОВ Сергей Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%
ТРОФИМОВ Юрий Иванович	Генеральный директор ОАО «МОЭСК»	0%
БОДУНКОВ Алексей Феликсович	Министр имущественных отношений Правительства Московской области	0%
ПОПОВ Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»	0%
ДЕМИДОВ Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»	0%
ШУЛЬГИНОВ Николай Григорьевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»	0%
СКРИБОТ Вольфганг	Управляющий директор Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	0%
ГРИЦЕНКО Сергей Валентинович	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	0%
ГАВРИЛЕНКО Анатолий Анатольевич	Генеральный директор Закрытого акционерного общества «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	0%
КЕРБЕР Сергей Михайлович	Руководитель дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор Закрытого акционерного общества «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	0%
СИЛКИН Владимир Николаевич	Заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, Руководитель Департамента имущества города Москвы	0%



На годовом Общем собрании акционеров Общества 30 июня 2010 года избран действующий состав Совета директоров ОАО «МОЭСК».

В результате голосования в Совете директоров Общества были прекращены полномочия: Демидова А.В., Иванова С.Н., Силкина В.Н., Тихоновой М.Г., Трофимова Ю.И.

В новый состав Совета директоров были избраны:

Швец Н.Н., Бодунков А.Ф., Гавриленко А.А., Грищенко С.В., Гурьянов Д.Л., Кербер С.М., Нуждов А.В., Петухов К.Ю., Попов А.А., Скляров Е.В., Скрибот В., Шульгинов Н.Г., Юрчук С.Е.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИЗБРАННЫЙ 30 ИЮНЯ 2010 ГОДА

ШВЕЦ
Николай
Николаевич

Председатель
Совета директоров



Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1956
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

Член центрального совета, член бюро центрального совета Общероссийской общественной организация «Союз машиностроителей России»;
Вице-президент Общероссийского отраслевого объединения работодателей «Союз машиностроителей России»;
Член Наблюдательного совета Некоммерческого партнерства Научно-технический совет Единой энергетической системы (НП «НТС ЕЭС»);
Член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»;
Председатель Совета директоров ОАО «Ленэнерго»;
Председатель Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго»;
Председатель Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго»;
Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Центра»;
Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
Член Совета директоров ЗАО «АПБЭ»;
Член наблюдательного совета ОАО «ВБРР»;
Председатель Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Помощник Генерального директора ФГУП «Рособоронэкспорт»;
Первый заместитель председателя Правительства Амурской области;
Председатель Законодательного собрания Амурской области;
Профессор кафедры «Менеджмент, маркетинг и право» Дальневосточного государственного аграрного университета (по совместительству);
Член Совета директоров ОАО «Сарапульский электрогенераторный завод»;
Член Совета директоров ОАО «Научно-производственное предприятие «Старт»»;
Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;
Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»;
Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Урала».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11 июня 2009 года.



**БОДУНКОВ
Алексей
Феликсович**



Советник Губернатора Московской области.

Год рождения: 1966
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
Министр имущественных отношений Правительства Московской области.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11 июня 2009 года

**ГАВРИЛЕНКО
Анатолий
Анатолевич**



Генеральный директор ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда).

Год рождения: 1972
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ЗАО «Лидер»;
- Член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;
- Член Совета директоров «Газпромбанк» (открытое акционерное общество);
- Член Совета директоров ОАО «СИБУР Холдинг»;
- Член Совета директоров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»;
- Член Совета директоров ОАО «ОГК-2»;
- Член Совета директоров ОАО «ОГК-6»;
- Член Совета директоров ОАО «ГАЗКОН»;
- Член Совета директоров ОАО «ГАЗ-сервис»;
- Член Совета директоров ОАО «Столичный тракт»;
- Член Совета директоров ОАО «Главная дорога»;
- Член Совета директоров ООО «Сочи-Бриз».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
Генеральный директор ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда).

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года.

**ГРИЦЕНКО
Сергей
Валентинович**



Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Год рождения: 1972
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

- Член Совета директоров ОАО «СИБУР Холдинг»;
- Член Совета директоров ЗАО «МК «УРАЛМАШ»;
- Член Совета директоров ОАО Объединенные машиностроительные заводы (Группа Уралмаш-Ижора);
- Член Совета директоров ООО «Статус»;



Член Совета директоров ЗАО «Группа Химмаш»;
 Член Совета директоров ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»;
 Член Совета директоров ЗАО «Форпост-Менеджмент»;
 Член Совета директоров ООО «Уралмаш-Инжиниринг».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
 Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 мая 2008 года.

ГУРЬЯНОВ
Денис Львович



Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1977
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

Член Совета директоров ОАО «Недвижимость ВНИПИЭнергопром»;
 Член Совета директоров ОАО «Севкавказэнерго»;
 Член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
 Заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
 Руководитель Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»;
 Руководитель Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы «Холдинг МРСК» ОАО РАО «ЕЭС России».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 мая 2008 года

КЕРБЕР
Сергей
Михайлович



Директор по инвестициям, Руководитель дирекции инвестиционных проектов и программ – управляющий директор ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда).

Год рождения: 1973
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

Член Совета директоров ОАО «Арктел»;
 Член Совета директоров ОАО «СИБУР – Русские шины»;
 Член Совета директоров ОАО «Уралсвязьинформ»;
 Член Совета директоров ОАО «СИБУР – Минудобрения»;
 Член Совета директоров ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
 Директор по экономике ФГУП «Госкорпорация» по ОрВД.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 мая 2008 года.



**НУЖДОВ
Алексей
Викторович**



Заместитель генерального директора по безопасности ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)

Год рождения: 1967
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

Начальник управления корпоративной защиты НПФ «Газфонд»;
Член совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
Начальник отдела ФСБ России.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 июня 2010 года.

**ПОПОВ
Александр
Альбертович**



Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1955
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»;
Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго»;
Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра»;
Член Совета директоров ОАО «МРСК Сибири»;
Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
Вооруженные Силы и Федеральная служба безопасности Российской Федерации – служба на различных должностях;
Главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ»;
Начальник организационно-кадрового отдела представительства Администрации Амурской области при Президенте Российской Федерации, Правительстве Российской Федерации;
Руководитель Аппарата Губернатора Амурской области и Правительства Амурской области;
Руководитель представительства Амурской области при Президенте Российской Федерации и Правительстве Российской Федерации.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11 июня 2009 года.





**ПЕТУХОВ
Константин
Юрьевич**



Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1971
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Заместитель исполнительного директора по транспорту электроэнергетики Исполнительной дирекции транспорта электроэнергетики ОАО «Алтайэнерго»;
Начальник отдела анализа и оптимизации потерь электроэнергетики Департамента взаимодействия с субъектами рынка электроэнергетики ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»;
Начальник Департамента транспорта электроэнергетики ОАО «МРСК Сибири»;
Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»;
Директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 июня 2010 года.

**СКРИБОТ
Вольфганг**



Управляющий директор Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Год рождения: 1966
Гражданство: Австрия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):

Член Совета директоров ОАО «Мосэнергосбыт»;
Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»;
Член Совета директоров ОАО «НПП».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Управляющий директор Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество).

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 февраля 2005 года.

**СКЛЯРОВ
Евгений
Викторович**



Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы

Год рождения: 1955
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Президент ОАО «Моспромстройматериалы».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 21 июня 2007 года.



**ШУЛЬГИНОВ
Николай
Григорьевич**



Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»

Год рождения: 1951
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):
Член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;
Член Совета директоров ОАО «ОГК-1»;
Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
Заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 28 мая 2008 года.

**ЮРЧУК
Сергей Евгеньевич**



Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1966
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в других организациях, включая должность члена Совета директоров (наблюдательного совета):
Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»;
Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
Член Совета директоров ОАО «Ленэнерго».

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:
Директор по экономике и финансам ОАО Судостроительный завод «Северная верфь»;
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «Алмаз пресс».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%
Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30 июня 2010 года.

На первом заседании вновь избранного Совета директоров Общества 30 июля 2010 года (Протокол № 112 от 02 августа 2010 года) Председателем Совета директоров единогласно избран Швец Н.Н., заместителем Председателя Совета директоров единогласно избран Попов А.А.

В отчетном году сделки между членами Совета директоров и ОАО «МОЭСК» не заключались, иски к членам Совета директоров Общества не предъявлялись.





ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 28 марта 2006 года.

Работа Совета директоров организована в соответствии с Планом работы Совета директоров на 2010-2011 годы, утвержденным решением Совета директоров от 30 июля 2010 года (Протокол № 112 от 02.08.2010).

В 2010 году состоялось 24 заседания Совета директоров, из них:

- ◆ 12 в составе, избранном в 2009 году, из них 4 заседания в очно-заочной форме;
- ◆ 12 в новом составе, избранном в 2010 году, из них 3 заседания в очно-заочной форме.

ЯВКА НА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В СОСТАВЕ, ДЕЙСТВОВАВШЕМ ДО 30 ИЮНЯ 2010 ГОДА:

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Швец Н.Н.	12
Иванов С.Н.	9
Бодунков А.Ф.	12
Гавриленко А.А.	11
Грищенко С.В.	12
Демидов А.В.	12
Кербер С.М.	12
Попов А.А.	12
Силкин В.Н.	8
Скрибот В.	10
Тихонова М.Г.	9
Трофимов Ю.И.	10
Шульгинов Н.Г.	12

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 90,4%, в том числе независимых директоров – 89,6%.

ЯВКА НА ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ДЕЙСТВУЮЩЕМ СОСТАВЕ, ИЗБРАННОМ 30 ИЮНЯ 2010 ГОДА:

Член Совета директоров	Количество заседаний, в которых член Совета директоров принял участие
Швец Н.Н.	12
Бодунков А.Ф.	12
Гавриленко А.А.	8
Грищенко С.В.	12
Гурьянов Д.Л.	12
Кербер С.М.	11
Нуждов А.В.	8
Попов А.А.	12
Петухов К.Ю.	12
Скрибот В.	10
Скляров В.Е.	4
Шульгинов Н.Г.	12
Юрчук С.Е.	12

Явка членов Совета директоров на заседания составила в среднем 87,8%, в том числе независимых директоров – 86,8%.

АКТИВНОСТЬ РАБОТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2010 ГОДУ ПО СРАВНЕНИЮ С 2009 ГОДОМ:

Период	Число заседаний				Число рассмотренных вопросов Всего	Средний кворум на заседаниях
	Очных	Очно-заочных	Заочных	Всего		
01.01.2009-31.12.2009	0	3	18	21	209	92,84%
01.01.2010-31.12.2010	0	7	17	24	219	89,1%



Результаты работы Совета директоров

Результатом работы Совета директоров в 2010 году стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества в рамках своей компетенции, среди них:

- ◆ утверждение Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2010 год (протокол № 106 от 02.04.2010), а также внесение корректировки в вышеуказанный документ (протокол № 121 от 24.12.2010); утверждение Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2011 год (протокол № 121 от 24.12.2010), утверждение Годовой комплексной программы конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок Общества на 2010 год (протокол № 109 от 10.06.2010);
- ◆ утверждение внутренних документов Общества (Положение о порядке оказания материальной помощи работникам ОАО «МОЭСК» в новой редакции, Положение о порядке оказания благотворительной и спонсорской помощи ОАО «МОЭСК» в новой редакции (протокол № 100 от 15.02.2010); Программа страховой защиты ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» на 2010 год, Положение об информационной политике ОАО «МОЭСК» в новой редакции (протокол № 107 от 30.04.2010); Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» в новой редакции, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» в новой редакции, Политика управления рисками в ОАО «МОЭСК», Политика внутреннего контроля ОАО «МОЭСК» (протокол № 110 от 11.07.2010); Положение о дивидендной политике ОАО «МОЭСК», Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МОЭСК» на 2010 год (протокол № 114 от 03.09.2010); План первоочередных мероприятий по повышению антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электроэнергетики ОАО «МОЭСК» (протокол № 115 от 20.09.2010); Положение о транспортной политике ОАО «МОЭСК» (протокол 30.10.2010); Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МОЭСК» на 2011 год (протокол № 123 от 31.12.2010);
- ◆ участие ОАО «МОЭСК» в Некоммерческом партнерстве «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний» (протокол № 119 от 26.11.2010) и в Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (протокол № 123 от 31.12.2010);
- ◆ определение приоритетных направлений деятельности ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»:
 - ◆ *повышение уровня антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электросетевого хозяйства Общества (протокол № 113 от 02.09.2010);*
 - ◆ *оформление прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформление/переоформление прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства (протокол № 119 от 26.11.2010);*
 - ◆ *консолидация объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ОАО «Мосэнерго» и расположенных на территории г. Москвы и Московской области (протокол № 121 от 24.12.2010).*
- ◆ предварительное одобрение сделок, в совершении которых имелась заинтересованность;
- ◆ 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	19	8,68%
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.	34	15,53%
3.	Корпоративное управление:	80	36,53%
3.1.	Утверждение/изменение внутренних документов Общества, внесение изменений в Устав в рамках компетенции Совета директоров	12	5,48%
3.2.	Подготовка и проведение общих собраний акционеров, рассмотрение предложений акционеров по вопросам повестки дня собраний акционеров и т.п.	12	5,48%
3.3.	Организация и проведение заседаний Совета директоров, комитетов Совета директоров, избрание Председателя Совета директоров и т.п.	21	9,59%
3.4.	Рассмотрение вопросов, связанных с деятельностью исполнительных органов Общества, менеджмента, органов внутреннего контроля, внешнего аудитора	19	8,68%
3.5.	Оказание материальной помощи работникам и благотворительной (спонсорской) помощи	1	0,46%
3.6.	Рассмотрение вопросов, связанных с осуществлением контроля над деятельностью хозяйственных обществ, акциями (долями) которых владеет ОАО «МОЭСК»	15	6,85%
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	59	26,94%
5.	Одобрение 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	27	12,33%
ИТОГО		219	

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных Обществом содержится в Приложении.

ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В 2010 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров.



КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В целях эффективной проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров и выработки предварительных рекомендаций Совету директоров и исполнительному органу, в Обществе осуществляют свою деятельность комитеты Совета директоров, в состав которых вошли представители основных акционеров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

Состав комитетов Совета директоров Общества формируется в соответствии

с требованиями российских фондовых бирж, соблюдение которых позволяет поддерживать акции ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» в биржевых котировальных списках категории «А».

В течение 2010 года при Совете директоров Общества действовали: Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по аудиту, Комитет по стратегии и развитию, Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям, Комитет по надежности.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Комитет по аудиту создан по решению Совета директоров Общества и является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим контроль Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.

Информация о составе Комитета по аудиту, действовавшем до 30 июля 2010 года

	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Демидов Алексей Владимирович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Иванов Сергей Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор ЗАО «Лидер»

Решением Совета директоров Общества 30 июля 2010 (Протокол от 02 августа 2010 года № 112) утвержден количественный состав Комитета в составе 5 человек, а также избран персональный состав Комитета:

	Ф.И.О.	Должность и место работы
1.	Юрчук Сергей Евгеньевич (Председатель Комитета)	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Кербер Сергей Михайлович	Руководитель Дирекции инвестиционных проектов и программ – Управляющий директор ЗАО «Лидер»
4.	Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)





В 2010 году состоялось 6 заседаний Комитета по аудиту Совета директоров Общества, из них 2 заседания в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по аудиту Совета директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 30 июля 2010 года:

Член Комитета по аудиту	Количество заседаний, в которых член Комитета по аудиту принял участие
Демидов А.В.	3
Попов А.А.	3
Иванов С.Н.	1
Кербер С.М.	1

Явка членов Комитета по аудиту Совета директоров на заседания составила в среднем 67%.

Явка на заседания Комитета по аудиту Совета директоров членов Комитета в действующем составе, избранном 30 июля 2010 года:

Член Комитета по аудиту	Количество заседаний, в которых член Комитета по аудиту принял участие
Гурьянов Д.Л.	2
Кербер С.М.	3
Попов А.А.	3
Скрибот В.	2
Юрчук С.Е.	3

Явка членов Комитета по аудиту Совета директоров на заседания составила в среднем 87%.

В 2010 году на заседаниях Комитета по аудиту Совета директоров Общества были рассмотрены вопросы и даны ре- комендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, в частности:

- ◆ О рекомендациях Совету директоров о размере оплаты услуг Аудитора Общества;
- ◆ О рассмотрении Перечня независимых оценщиков, привлекаемых для определения рыночной стоимости имущества и иных активов Общества;
- ◆ О рассмотрении Аудиторского заключения к Консолидированной финансовой отчетности ОАО «МОЭСК» за 2009 год, подготовленной в соответствии со стандартами МСФО, и рекомендаций Аудитора руководству Общества (в том числе письма руководству по результатам проведенной аудиторской проверки) за 2009 год;



- ◆ Оценка аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год, выданного ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»;
- ◆ О рекомендациях Совету директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» относительно кандидатуры Аудитора Общества;
- ◆ О предварительном утверждении годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год;
- ◆ О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по распределению прибыли и убытков, а также по размеру дивиденда по акциям Общества по итогам 2009 года;
- ◆ О выработке рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

**КОМИТЕТ
ПО КАДРАМ И
ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ**

Комитет создан с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки все-сторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров Общества в отноше-

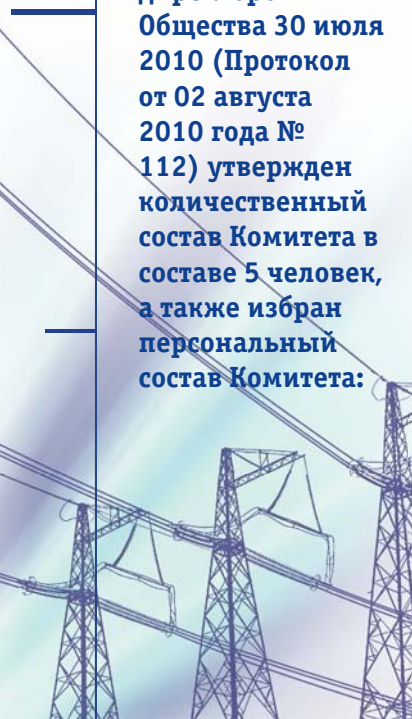
нии кадровой политики и мотивации, а также осуществления контроля за исполнением таких решений, принятых Советом директоров Общества.

Информация о составе Комитета по кадрам и вознаграждениям, действовавшем до 30 июля 2010 года

	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Попов Александр Альбертович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Скрибот Вольфганг	Начальник управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов – управляющий директор Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
4.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»

Решением Совета директоров Общества 30 июля 2010 (Протокол от 02 августа 2010 года № 112) утвержден количественный состав Комитета в составе 5 человек, а также избран персональный состав Комитета:

	Ф.И.О.	Должность и место работы
1.	Попов Александр Альбертович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер»
3.	Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Скрибот Вольфганг	Управляющий директор, начальник Управления электроэнергетики и инфраструктурных проектов Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
5.	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»





В 2010 году состоялось 9 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества, из них 1 заседание в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 30 июля 2010 года:

Член Комитета по кадрам и вознаграждениям	Количество заседаний, в которых член Комитета по кадрам и вознаграждениям принял участие
Гавриленко А.А.	4
Демидов А.В.	5
Попов А.А.	5
Скрибот В.	4

Явка членов Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров на заседания составила в среднем 90%.

Явка на заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров членов Комитета в действующем составе, избранном 30 июля 2010 года:

Член Комитета по кадрам и вознаграждениям	Количество заседаний, в которых член Комитета по кадрам и вознаграждениям принял участие
Гавриленко А.А.	4
Гурьянов Д.Л.	4
Попов А.А.	4
Скрибот В.	4
Юрчук С.Е.	4

Явка членов Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров на заседания составила 100%.

В 2010 году на заседаниях Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества были рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, в частности:

- ◆ Об избрании членов Правления Общества;
- ◆ Об избрании Генерального директора Общества;
- ◆ Об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;
- ◆ О рассмотрении Программы в области управления кадровыми ресурсами Общества;
- ◆ О предварительной оценке кандидатур членов Совета директоров Общества;
- ◆ О рассмотрении результатов деятельности Генерального директора Общества.



**КОМИТЕТ
ПО НАДЕЖНОСТИ**

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

- ❖ экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- ❖ оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- ❖ контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части:
- ❖ обеспечения комплексной надежности работы сетевого и генерирующего оборудования и сооружений;
- ❖ обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;
- ❖ анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью.

Информация о составе Комитета по надежности Совета директоров, действовавшем до 30 июля 2010 года

	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Оклей Павел Иванович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Илюшин Павел Владимирович	Заместитель начальника Департамента организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Майоров Андрей Владимирович	Заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
4.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель генерального директора по финансам ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
5.	Алюшенко Игорь Дмитриевич	Директор по развитию технологий диспетчерского управления Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра
6.	Балабанов Михаил Иванович	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
7.	Шогенов Валерий Мухамедович	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации
8.	Тамбиев Тимур Хызырович	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»





Решением Совета директоров Общества 30 июля 2010 (Протокол от 02 августа 2010 года № 112) утвержден количественный состав Комитета в составе 8 человек.

Персональный состав Комитета по надежности Совета директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»:

	Ф.И.О.	Должность и место работы
1.	Зуйкова Ольга Валентиновна (Председатель Комитета)	Руководитель Дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Илюшин Павел Владимирович	Заместитель начальника Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Тамбиев Тимур Хызырович	Начальник Отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Войнов Роман Владимирович	Заместитель технического директора по диспетчерскому управлению – Начальник Центра управления сетями ОАО «МОЭСК»
5.	Чегодаев Анатолий Васильевич	Заместитель Генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»
6.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
7.	Балабанов Михаил Иванович	Первый заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
8.	Алюшенко Игорь Дмитриевич	Директор по развитию технологий диспетчерского управления Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра

В 2010 году состоялось 5 заседаний Комитета по надежности Совета директоров Общества.

Явка на заседания Комитета по надежности Совета директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 30 июля 2010 года:

Член Комитета по надежности	Количество заседаний, в которых член Комитета по надежности принял участие
Алюшенко И.Д.	1
Балабанов М.И.	0
Буланова О.Л.	2
Оклей П.И.	2
Илюшин П.В.	2
Майоров А.В.	2
Тамбиев Т.Х.	1
Шогенов В.М.	0

Явка членов Комитета по надежности Совета директоров на заседания составила в среднем 63%.



**Явка на заседания
Комитета по
надежности
Совета директоров
членов Комитета
в действующем
составе,
избранном
30 июля 2010 года:**

Член Комитета по надежности	Количество заседаний, в которых член Комитета по надежности принял участие
Алюшенко И.Д.	2
Балабанов М.И.	0
Буланова О.Л.	3
Войнов Р.В.	2
Зуйкова О.В.	3
Илюшин П.В.	2
Тамбиев Т.Х.	0
Чегодаев А.В.	3

Явка членов Комитета по надежности Совета директоров на заседания составила в среднем 63%.

В 2010 году на заседаниях Комитета по надежности Совета директоров Общества были рассмотрены следующие основные вопросы:

- ◆ О подготовке Общества к работе в осенне-зимний период 2010-2011 гг.;
- ◆ О рассмотрении Инвестиционной программы Общества на 2010 год с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- ◆ Об утверждении Плана первоочередных мероприятий по повышению антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электроэнергетики Общества;
- ◆ Об утверждении Плана мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц в зоне ответственности Общества на 2010-2012 годы;
- ◆ Об утверждении Программы развития и повышения надежности системы оперативно-технологического управления электросетевым комплексом Общества на 2011-2015 годы;
- ◆ О рассмотрении отчетов о выполнении Инвестиционной программы Общества.

**КОМИТЕТ
ПО СТРАТЕГИИ
И РАЗВИТИЮ**

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

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





Информация о составе Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров, действовавшем до 30 июля 2010 года:

	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Демидов Алексей Владимирович (Председатель Комитета)	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Перепелкин Алексей Юрьевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Айрапетян Арман Мушегович	Заместитель руководителя Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Тамбиев Тимур Хызырович	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
5.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер»
6.	Тушунов Дмитрий Юрьевич	Начальник аналитического управления – главный экономист ЗАО «Лидер»
7.	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель директора Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
8.	Олейник Александр Павлович	Заместитель Руководителя Департамента Топливо-энергетического хозяйства города Москвы
9.	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации
10.	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
11.	Мазо Леонид Владимирович	Заместитель генерального директора по стратегии и развитию бизнеса ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

Решением Совета директоров Общества от 12 февраля 2010 года (Протокол от 14 февраля 2010 года № 100) в состав Комитета по стратегии и развитию внесены изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Комитета Айрапетяна Армана Мушеговича;
- в состав Комитета избран Кузнецов Владимир Васильевич – Руководитель Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК».

Решением Совета директоров Общества 30 июля 2010 (протокол от 02 августа 2010 года № 112) утвержден количественный состав Комитета в составе 15 человек, а также избран персональный состав Комитета:

	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1	Курбатов Михаил Юрьевич	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
2	Бинько Геннадий Феликсович	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
3	Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
4	Перепелкин Алексей Юрьевич	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
5	Санников Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
6	Пегухов Константин Юрьевич	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»



	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
7	Кудрявый Виктор Васильевич	Советник Президента ЗАО «Евроцемент групп»
8	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер»
9	Нуждов Алексей Викторович	Заместитель Генерального директора по безопасности ЗАО «Лидер»
10	Тушунов Дмитрий Юрьевич	Начальник аналитического Управления – главный экономист ЗАО «Лидер»
11	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
12	Крупин Михаил Львович	Заместитель Генерального директора по технологическим присоединениям в Москве ОАО «МОЭСК»
13	Буланова Ольга Леонидовна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»
14	Олейник Александр Павлович	Заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
15	Шульгинов Николай Григорьевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»

В 2010 году состоялось 19 заседаний Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров Общества, из них 10 заседаний в форме совместного присутствия.

Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 12 февраля 2010 года:

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию
Айрапетян А.М.	0
Демидов А.В.	2
Буланова О.Л.	2
Демина В.А.	2
Кравченко А.С.	2
Мазо Л.В.	2
Олейник А.П.	0
Перепелкин А.Ю.	2
Тамбиев Т.Х.	2
Тихонова М.Г.	0
Тушунов Д.Ю.	2

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 73%.

Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 30 июля 2010 года:

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию
Буланова О.Л.	8
Демидов А.В.	7
Демина В.А.	8
Кравченко А.С.	8
Кузнецов В.В.	8
Мазо Л.В.	8
Олейник А.П.	5
Перепелкин А.Ю.	8
Тамбиев Т.Х.	6
Тихонова М.Г.	3
Тушунов Д.Ю.	7

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 86%.



Явка на заседания Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров членов Комитета в действующем составе, избранном 30 июля 2010 года:

Член Комитета по стратегии и развитию	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию
Бинько Г.Ф.	8
Буланова О.Л.	8
Демидов А.В.	9
Демина В.А.	6
Кравченко А.С.	8
Кудрявый В.В.	7
Крупин М.Л.	7
Курбатов М.Ю.	9
Нуждов А.В.	4
Олейник А.П.	2
Перепелкин А.Ю.	8
Петухов К.Ю.	6
Санников А.В.	6
Тушунов Д.Ю.	8
Шульгинов Н.Г.	9

Явка членов Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров на заседания составила в среднем 78%.

В 2010 году на заседаниях Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров Общества были рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, в частности:

- ◆ О рассмотрении отчетов об итогах выполнения Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества;
- ◆ Об утверждении Бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) ОАО «МОЭСК» на 2010 год;
- ◆ Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «МОЭСК»;
- ◆ О прекращении участия ОАО «МОЭСК» в Некоммерческом партнерстве «Совет ветеранов энергетики»;
- ◆ О прекращении участия ОАО «МОЭСК» в Некоммерческом партнерстве «ИНВЭЛ»;
- ◆ О рассмотрении Плана первоочередных мероприятий по повышению антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электроэнергетики ОАО «МОЭСК»;
- ◆ Об участии ОАО «МОЭСК» в Некоммерческом партнерстве «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний»;
- ◆ Об участии ОАО «МОЭСК» в Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».



**КОМИТЕТ ПО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
ПРИСОЕДИНЕНИЮ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ**

**Информация о
составе Комитета по
технологическому
присоединению
к электрическим
сетям при Совете
директоров,
действовавшем до
30 июля 2010 года:**

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

- ❖ выработка предложений по совершенствованию законодательной базы антимонопольного регулирования и обеспечения недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- ❖ выработка предложений по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- ❖ выработка принципов и критериев оценки эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- ❖ оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- ❖ анализ текущей ситуации по Обществу, и подготовка предложений Совету директоров Общества в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

№	Ф.И.О.	Должность и место работы (на момент избрания)
1.	Демидов Алексей Владимирович (Председатель Комитета)	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Бинько Геннадий Феликсович	Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Ромейко Дмитрий Игоревич	Заместитель генерального директора по технологическим присоединениям в Москве ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
4.	Копанов Евгений Анатольевич	Директор департамента правового обеспечения ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
5.	Зотова Ольга Станиславовна	Начальник управления экономики технологических присоединений ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
6.	Морылев Дмитрий Вениаминович	Директор департамента капитального строительства ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
7.	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель директора прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
8.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер»
9.	Ярош Денис Николаевич	Заместитель главного диспетчера по режимам Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ
10.	Плешивцев Всеволод Георгиевич	Первый заместитель руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства Москвы
11.	Лихов Хасан Муштафаевич	Советник отдела корпоративного управления Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации





Решением Совета директоров Общества 30 июля 2010 года (протокол от 02 августа 2010 года № 112) утвержден количественный состав Комитета в составе 9 человек, а также избран персональный состав Комитета:

№	Ф.И.О.	Должность и место работы
1.	Крупин Михаил Львович	Заместитель Генерального директора по технологическим присоединениям в Москве ОАО «МОЭСК»
2.	Зотова Ольга Станиславовна	Директор Департамента инвестиционного планирования и экономики технологических присоединений ОАО «МОЭСК»
3.	Макаровский Алексей Юрьевич	Начальник Управления экономики технологических присоединений ОАО «МОЭСК»
4.	Кручинин Михаил Александрович	Руководитель Дирекции по транспорту электроэнергии ОАО «МОЭСК»
5.	Петухов Константин Юрьевич	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»
6.	Ярош Денис Николаевич	Заместитель главного диспетчера по режимам филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ
7.	Демина Валентина Александровна	Ведущий аналитик ЗАО «Лидер»
8.	Кравченко Алексей Сергеевич	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
9.	Плешивцев Всеволод Георгиевич	Первый Заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы

В 2010 году состоялось 3 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МОЭСК», из них 1 заседание в форме совместного присутствия.

В 2010 году на заседаниях Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества были рассмотрены вопросы и даны рекомендации по наиболее важным вопросам деятельности Общества, в частности:

- ◆ О реализации мероприятий по устранению проблемных вопросов в сфере технологического присоединения на территории города Москвы по итогам 2009 года;
- ◆ О продлении технических условий на технологическое присоединение, выданных до введения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».



Явка на заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров членов Комитета в составе, действовавшем до 30 июля 2010 года:

Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Бинько Г. Ф.	2
Демидов А.В.	2
Демина В.А.	2
Зотова О.С.	2
Копанов Е.А.	0
Кравченко А.С.	2
Лихов Х.М.	1
Морылев Д.В.	2
Плешивцев В.Г.	1
Ромейко Д.И.	2
Ярош Д.Н.	2

Явка членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров на заседания составила в среднем 82%.

Явка на заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров членов Комитета в действующем составе, избранном 30 июля 2010 года:

Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Демина В.А.	0
Зотова О.С.	0
Кравченко А.С.	1
Крупин М.Л.	1
Кручинин М.А.	1
Макаровский А.Ю.	1
Петухов К.Ю.	1
Плешивцев В.Г.	0
Ярош Д.Н.	1

Явка членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров на заседания составила в среднем 67%.





СОВМЕСТНЫЕ ЗАСЕДАНИЯ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

В течение 2010 года состоялось 3 совместных заседания Комитета по стратегии и развитию и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров, на которых были рассмотрены результаты деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «МОЭСК».

Явка на совместные заседания членов Комитета по стратегии и развитию и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в составах, действовавших до 30 июля 2010 года:

Член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Демидов А.В.	1
Бинько Г. Ф.	1
Буланова О.Л.	1
Демина В.А.	1
Зотова О.С.	1
Копанов Е.А.	0
Кравченко А.С.	1
Кузнецов В.В.	1
Лихов Х.М.	1
Мазо Л.В.	1
Морьлев Д.В.	0
Олейник А.П.	1
Перепелкин А.Ю.	1
Плешивцев В.Г.	0
Ромейко Д.И.	0
Тамбиев Т.Х.	0
Тихонова М.Г.	0
Тушунов Д.Ю.	1
Ярош Д.Н.	1

Явка членов Комитетов на Совместные заседания составила в среднем 68%.



Явка на совместные заседания членов Комитета по стратегии и развитию и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в составах, избранных 30 июля 2010 года:

Член заседания Комитета по стратегии и развитию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям	Количество заседаний, в которых член Комитета по стратегии и развитию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям принял участие
Бинько Г.Ф.	2
Буланова О.Л.	2
Демидов А.В.	2
Демина В.А.	2
Зотова О.С.	1
Коновалов А.П.	1
Кравченко А.С.	2
Кручинин М.А.	1
Крупин М.Л.	0
Кудрявый В.В.	2
Курбатов М.Ю.	2
Макаровский А.Ю.	2
Нуждов А.В.	1
Олейник А.П.	0
Перепелкин А.Ю.	2
Петухов К.Ю.	1
Плешивцев В.Г.	1
Санников А.В.	1
Тихонова М.Г.	2
Тушунов Д.Ю.	1
Шульгинов Н.Г.	1
Ярош Д.Н.	2

Явка членов Комитетов на совместные заседания составила в среднем 68%.

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 года.

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.

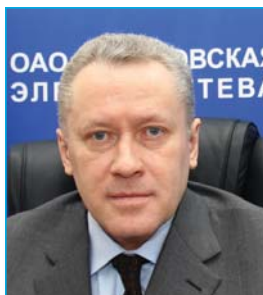




СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010)

КОНОВАЛОВ
Андрей
Павлович

Председатель
Правления



Генеральный директор ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

Год рождения: 1958

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Член правления ОАО «РусГидро»;

Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»;

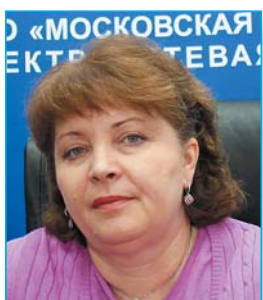
Первый заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам ОАО «Красноярская ГЭС».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%

БУЛАНОВА
Ольга
Леонидовна

Заместитель
Председателя
Правления



Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Финансовый директор Группы компаний «ИНОПРОМ».

Доля в уставном капитале эмитента: 0%

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%

ВОЛЬКЕНШТЕЙН
Григорий
Яковлевич



Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1956

Гражданство: Россия

Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Генеральный директор ОАО «Корпорация РОЭЛ»;

Генеральный директор ООО «Проминвесткомплекс»;

Доля в уставном капитале эмитента: 0%

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%



КУЗНЕЦОВ
Давид
Феликсович



Заместитель генерального директора по специальным проектам ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1963
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Член Правления ОАО «РусГидро»
Директор представительства в г. Москве, заместитель генерального директора ООО «ЛЕВИТ»

Доля в уставном капитале эмитента: 0%
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%

КРУПИН
Михаил
Львович



Заместитель генерального директора по технологическим присоединениям в Москве ОАО «МОЭСК»

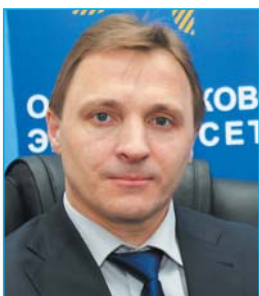
Год рождения: 1972
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Генеральный директор ООО «Регион-Секьюритиз»;
Помощник депутата областной Думы пятого созыва Ярославской городской думы;
Первый заместитель генерального директора - финансовый директор ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии».

Доля в уставном капитале эмитента: 0%
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%

МАРАКИН
Юрий
Вадимович



Заместитель генерального директора по контролю и безопасности ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1960
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Начальник отдела развития бизнеса, Начальник отдела экономической безопасности ОАО «СОЛЛЕРС»;
Генеральный директор ОАО «СОЛЛЕРС-СТ».

Доля в уставном капитале эмитента: 0%
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%

ЧЕГОДАЕВ
Анатолий
Васильевич



Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «МОЭСК»

Год рождения: 1954
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Заместитель главного инженера по организации эксплуатации ОАО «ФСК ЕЭС»;
Директор по производству - главный инженер ОАО «Инжиниринговая компания РЭР»;
Заместитель генерального директора по производству - главный инженер ОАО «ОГК-2»;
Главный инженер, директор Энергосбыт ОАО «Красноярскэнерго»;
Член Совета директоров ОАО «Кубанские магистральные сети»;
Член Совета директоров ОАО «Дальэнергосетьпроект».

Доля в уставном капитале эмитента: 0%
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%





В 2010 году состоялось 48 заседаний Правления Общества.
 Результатом работы Правления в 2010 году стало принятие решений по наиболее значимым вопросам деятельности Общества в рамках своей компетенции, среди них:

- ◆ определение приоритетных направлений деятельности;
- ◆ вопросы, связанные с осуществлением функций общего собрания акционеров хозяйственных обществ, единственным акционером которых является ОАО «МОЭСК»;
- ◆ согласование Бизнес-плана Общества на 2010 год, Инвестиционной программы Общества на 2010 год, Годовой комплексной программы конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок Общества на 2010 год, а также внесение корректировок в вышеуказанные документы;
- ◆ рассмотрение Отчетов об итогах выполнения Бизнес-плана Общества за 2009 год, Инвестиционной программы Общества за 2009 год, Годовой комплексной программы конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок Общества за 2009 год;
- ◆ рассмотрение Отчетов о результатах финансово-хозяйственной деятельности филиалов и ДЗО Общества за 9 месяцев 2010 года;
- ◆ рассмотрение программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МОЭСК» на 2010 год.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

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 Российской Федерации, 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.

В период с 1 января по 10 марта 2010 года Исполняющим обязанности генерального директора Общества являлся Майоров Андрей Владимирович:

МАЙОРОВ Андрей Владимирович

Год рождения: 1967
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «МОЭСК»;
 Заместитель генерального директора – Главный инженер ОАО «МОЭСК»;
 Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер ОАО «МОЭСК»;
 Заместитель генерального директора по электрическим сетям ОАО «Оренбургэнерго»;
 Директор Западных электрических сетей ОАО «Оренбургэнерго».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%

11 марта 2010 года решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» Генеральным директором Общества избран Коновалов Андрей Павлович (Протокол № 104 от 12.03.2010):

КОНОВАЛОВ Андрей Павлович

Генеральный директор ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

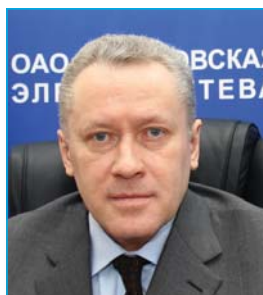
Год рождения: 1958
Гражданство: Россия
Образование: высшее

Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:

Член правления ОАО «РусГидро»;
 Генеральный директор ОАО «Иркутскэнерго»;
 Первый заместитель генерального директора, директор по экономике и финансам ОАО «Красноярская ГЭС».

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: 0%





РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, которая на регулярной основе проводит проверки финансово-хозяйственной деятельности 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.

Главными задачами деятельности Ревизионной комиссии Общества являются:

- ◆ осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- ◆ обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- ◆ осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Согласно пункту 23.1 Устава Общества ревизионная комиссия состоит из 5 членов, ежегодно избираемых общим собранием акционеров.

Сведения о составе Ревизионной комиссии, действовавшей до 30 июня 2010 (должности указаны на момент избрания):

Матюнина Людмила Романовна	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Михно Ирина Васильевна	Заместитель начальника Департамента – начальник отдела Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Кормушкина Людмила Дмитриевна	Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».
Саух Максим Михайлович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Пуков Юрий Михайлович	Начальник отдела внутреннего аудита и финансового контроля ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»

Сведения о составе Ревизионной комиссии, избранном 30 июня 2010 года, должности указаны на момент избрания):

АЛИМУРАДОВА Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». <i>Год рождения: 1971</i> <i>Образование: высшее</i> <i>Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:</i> Директор по развитию ООО «Энергоконсалт» <i>Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%</i>
АРХИПОВ Владимир Николаевич	Первый заместитель начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК» <i>Год рождения: 1956</i> <i>Образование: высшее</i> <i>Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:</i> Консультант, ФГУП «Рособоронэкспорт»; Генеральный директор ЗАО «Рустел» <i>Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества: 0%</i>





<p>КОРМУШКИНА Людмила Дмитриевна</p>	<p>Начальник Отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз ОАО «Холдинг МРСК» <i>Год рождения:</i> 1956 <i>Образование:</i> высшее</p> <p><i>Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:</i> Ведущий эксперт КЦ Департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p><i>Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества:</i> 0%</p>
<p>САУХ Максим Михайлович</p>	<p>Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК» <i>Год рождения:</i> 1979 <i>Образование:</i> высшее</p> <p><i>Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:</i> Ведущий эксперт, Главный эксперт, Начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России»; Старший проектный менеджер Группы по обеспечению соблюдения прав акционеров Проектного центра по завершению реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» ОАО «Холдинг МРСК».</p> <p><i>Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества:</i> 0%</p>
<p>ФИЛИПОВА Ирина Александровна</p>	<p>Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК» <i>Год рождения:</i> 1958 <i>Образование:</i> высшее</p> <p><i>Должности, занимаемые в течение последних 5 лет:</i> Ведущий эксперт ООО «Энергоконсалт»</p> <p><i>Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества:</i> 0%</p>

В отчетном году сделки между членами Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК» не заключались, иски к членам Ревизионной комиссии Общества не предъявлялись.

В соответствии с Федеральным законом «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ Обществом получено согласие на обработку персональных данных от всех членов органов управления и контроля ОАО «МОЭСК».



5.4. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧИВАЕМОГО ЛИЦАМ, ВХОДЯЩИМ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2010 году общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров Общества, составил:

- ◆ за участие в заседаниях Совета директоров – 6 469 039 рублей (с учетом НДФЛ).
- ◆ за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год, утвержденной Общим собранием акционеров Общества, – 13 658 856,7 рублей (с учетом НДФЛ).
- ◆ за показатель рыночной капитализации за период работы Совета директоров Общества – 1 526 428,1 рублей (с учетом НДФЛ).

С 1 сентября 2008 года размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров устанавливается Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28 мая 2008 года.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

В соответствии с пунктом 2.4. Положения о Правлении Общества, утвержденного Общим собранием акционеров Общества от 15 июня 2007 года (протокол от 21 июня 2007 года № 4), установление выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров Общества.

В 2010 году Советом директоров Общества решений о выплате членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций не принималось.

Материальное стимулирование работников Общества, являющихся членами Правления, осуществляется в соответствии с Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «МОЭСК», утвержденного решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» (протокол от 17 июля 2007 года № 46).

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Размер вознаграждения Генерального директора Общества определяется в соответствии с утвержденным решением Совета директоров от 13 июля 2007 (протокол от 17 июля 2007 № 46) Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества и зависит от степени выполнения Обществом квартальных и годовых ключевых показателей эффективности.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНАМ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии за участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества устанавливается Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Размер вознаграждения выплаченного в 2010 году членам Ревизионной комиссии Общества за проведение проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2009 года составил 390 619 рублей (с учетом НДФЛ).

5.5. ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Общее количество размещенных акций – 48 707 091 574 шт.

Номинальная стоимость акций – 0,5 руб.

Размер уставного капитала – 24 353 545 787 руб.

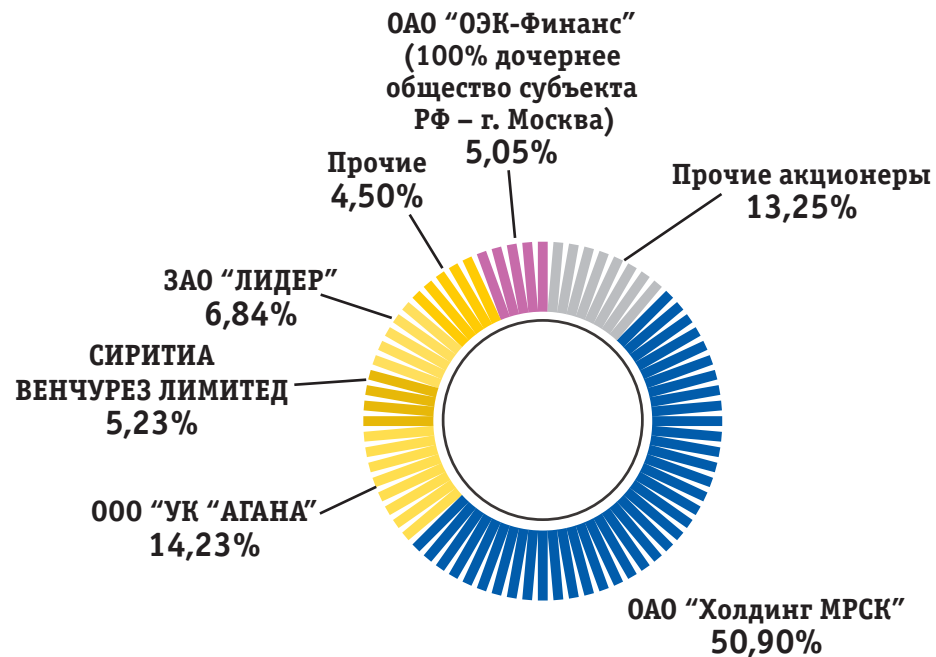
Общее количество акционеров – 17 044*

* информация по состоянию на 17.05.2010 – дату составления списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров в 2010 году.





СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ПО СОСТОЯНИЮ НА 17.05.2010 – ДАТУ СОСТАВЛЕНИЯ СПИСКА ЛИЦ, ИМЕЮЩИХ ПРАВО НА УЧАСТИЕ В ОБЩЕМ СОБРАНИИ АКЦИОНЕРОВ В 2010 ГОДУ



ИСТОРИЯ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

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

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» 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» подлежало распределению 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». Уставный капитал ОАО «МОЭСК» составлял 28 249 359 700 штук акций номинальной стоимостью 0,5 рублей.

18 апреля 2008 года на внеочередном Общем собрании акционеров было принято решение о реорганизации ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК», а также решение о размещении дополнительной эмиссии акций ОАО «МОЭСК» в количестве 20 461 450 000 штук для конвертации в них акций ОАО «МГЭСК».

Через месяц после завершения реорганизации ОАО «МОЭСК» (31.07.2008) Федеральная служба по финансовым рынкам России (ФСФР России) зарегистрировала отчет об итогах размещения дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «МОЭСК».

19 сентября 2008 года зарегистрированы изменения и дополнения № 7 в Устав ОАО «МОЭСК», в соответствии с которыми Уставный капитал Общества составил 48 707 091 574 штук акций. Также изменения закрепили наличие объявленных акций в размере 3 718 126 штук.



Распределение акционеров ОАО «МОЭСК» по категориям владельцев по состоянию на 31 декабря 2010 года:

Наименование	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
ОАО «Холдинг МРСК»	24 794 187 558	50,90
Остальные юридические лица	21 915 859 301	45,0
Физические лица	1 997 044 715	4,10

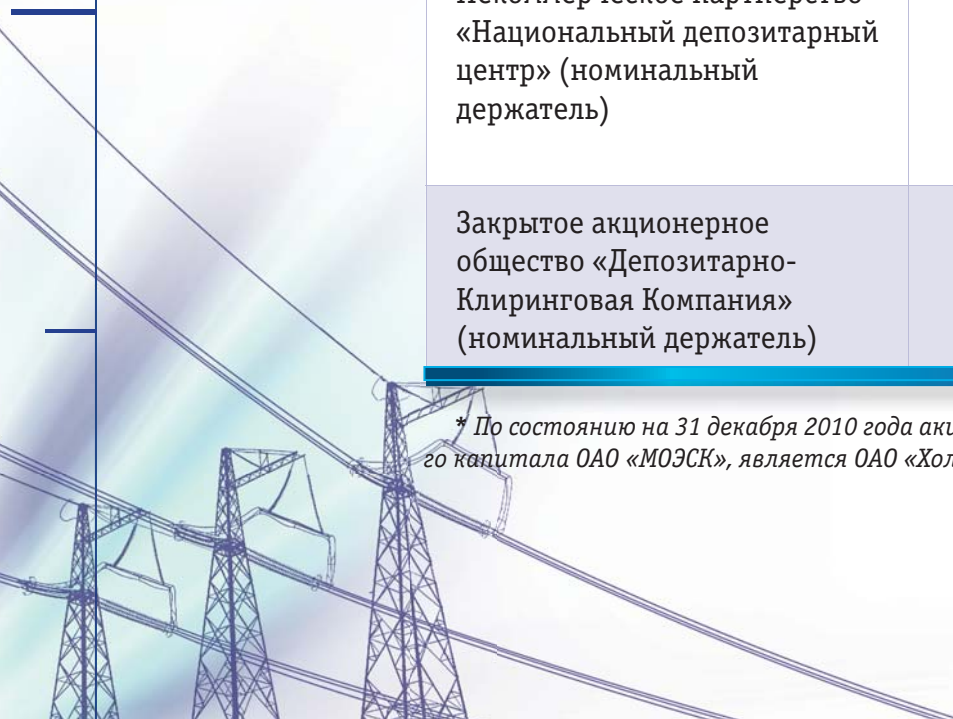
Распределение акционеров ОАО «МОЭСК» по месту государственной регистрации:

Категория	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
Резиденты	99,293%	99,294%	99,294%
Нерезиденты	0,707%	0,706%	0,706%

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается 5 и более% акций от уставного капитала ОАО «МОЭСК»:

Наименование	Доля в уставном капитале, %		
	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель)*	50,90	50,90	50,90
Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (номинальный держатель)	32,62	32,72	33,25
Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (номинальный держатель)	11,57	11,63	11,46

* По состоянию на 31 декабря 2010 года акционером, владеющим 50,90% от уставного капитала ОАО «МОЭСК», является ОАО «Холдинг МРСК».





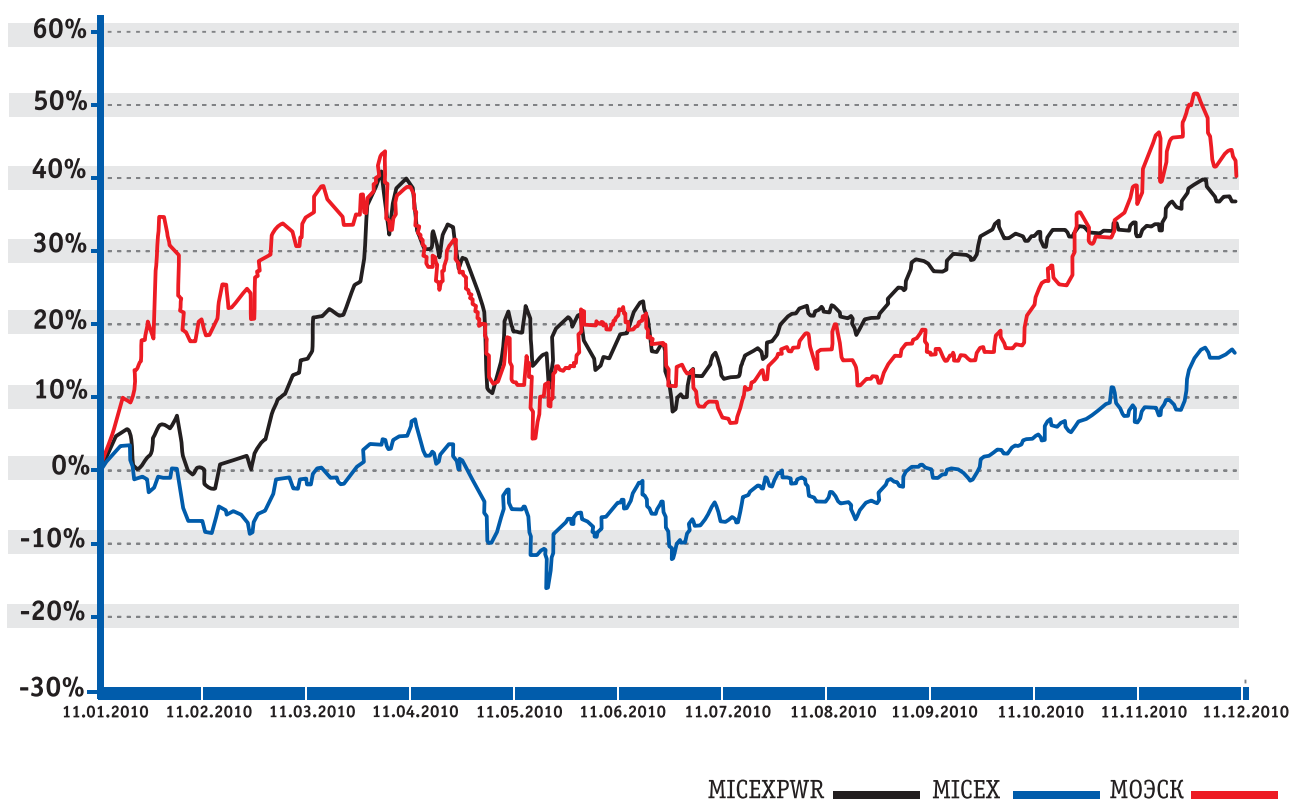
Сведения о зарегистрированных выпусках акций

	Основной выпуск	Дополнительный выпуск
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65116-D	1-01-65116-D-001D
Дата государственной регистрации выпуска	31.05.2005	30.06.2008
Количество размещенных акций, шт.	28 249 359 700	20 457 731 874
Номинальная стоимость, руб.	0,5	0,5
Дата начала торгов на ММВБ	09.02.2006	22.08.2008
Тикер на ММВБ	MSRS	MSRS-001D
Дата начала торгов на РТС	09.02.2006	07.08.2008
Тикер на РТС	MSRS	MSRS

18 ноября 2008 года в соответствии с Приказом ФСФР России № 08-2788/пз-н аннулирован индивидуальный код 001D государственного регистрационного номера 1-01-65116-D-001D, присвоенный дополнительному выпуску акций ОАО «МОЭСК».

10 декабря 2008 года на фондовой бирже ММВБ акции основного и дополнительного выпусков объединены под единым тиккером – MSRS.

Итоги торгов акциями ОАО «МОЭСК» за 2010 год





**Акции
ОАО «МОЭСК»
в фондовых
индексах**

Краткое наименование индекса*	Дата включения в базу расчета индекса	Удельный вес в индексе
MICEX POWER	15.10.2007	2,36%
RTS2	15.06.2007	1,42%
RTSEU	15.09.2006	2,72%

* Подробная информация о правилах и базе расчета индексов представлена на сайте ОАО «Фондовая биржа РТС» – www.rts.ru и ЗАО «ФБ ММВБ» – www.micex.ru.

**ИНФОРМАЦИЯ
О РЕГИСТРАТОРЕ**

Регистратором ОАО «МОЭСК» является Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» - профессиональный участник рынка ценных бумаг, оказывающий услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии, выданной Федеральной службой по финансовым рынкам 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ
ОБЛИГАЦИОННОМ
ЗАЙМЕ**

12 сентября 2006 года на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» состоялось размещение облигаций Общества. 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.

**Параметры
облигационного
займа:**

Номинальная стоимость	1 000 руб.
Форма выпуска	Документарная
Код и дата государственной регистрации выпуска	4-01-65116-D, 22.06.2006
Уникальный регистрационный код выпуска (серии, транша)	Серия 01
Порядковый номер выпуска	1 (первый)
Количество ценных бумаг выпуска	6 000 000 шт.
Общий объем выпуска	6 000 000 000 руб.
Дата начала размещения	12.09.2006
Дата окончания размещения	12.09.2006
Цена размещения	Цена размещения облигаций установлена равной 100% от номинальной стоимости облигаций – 1 000 руб.
Дата погашения	06.09.2011
Срок обращения ценной бумаги	1 820 календарных дней с даты начала размещения, без возможности досрочного погашения

15 сентября 2008 года ОАО «МОЭСК» выкупило 3 643 493 шт. облигаций, предъявленных к выкупу в связи с реорганизацией ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МРЭСК».

По облигациям предусмотрена выплата полугодовых купонов. Общий размер выплат купонам в 2010 году составил 189,2 млн. рублей. Все обязательства перед держателями облигаций выполнены Обществом своевременно и в полном объеме.

В 2010 году облигации ОАО «МОЭСК» торговались на фондовой бирже ММВБ в котировальном списке первого уровня, в который были переведены 2 декабря 2008 года.





5.6. УЧАСТИЕ В ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОБЩЕСТВАХ И НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

УЧАСТИЕ ОАО «МОЭСК» В ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОБЩЕСТВАХ:

№	Наименование ДЗО	Место нахождения ДЗО	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО, %	Выручка ДЗО, тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО, тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (ОАО «Завод РЭТО»)	Место нахождения Общества: 115201, г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4-а.	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; работы по ликвидации последствий аварий в силовых электрических сетях, ТЭЦ, ГРЭС и других объектах на территории города Москвы и Московской области и в других регионах.	100	348 405	686
2	Открытое акционерное общество «Москабель-сетьмонтаж» (ОАО «МКСМ»)	Место нахождения Общества: 115088, г. Москва, ул. Южнопортовая, д. 17, стр. 3.	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).	100	610 147	13 156
3	Открытое акционерное общество «Москабель-энергоремонт» (ОАО «МКЭР»)	Место нахождения Общества: 115569, г. Москва, ул. Шипиловская, д. 13, корп. 2.	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; обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к сетям; обеспечение эксплуатации энергетического оборудования, инженерных систем и сооружений в соответствии с действующими нормативными требованиями	100	190 271	(15 077)*
4	Открытое акционерное общество «Энергоцентр» (ОАО «Энергоцентр»)	Россия, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д. 65.	Осуществление инвестиционной деятельности, оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.	50	0	93 634**

* Отрицательный финансовый результат ОАО «МКЭР» по итогам 2010 года обусловлен следующими факторами:
 - в связи с тем, что часть договоров по ремонту кабельных линий была заключена в мае-июне 2010 года, оплата по данным договорам была осуществлена в 2011 году;

- выполнение работ по отдельным договорам было начато в августе 2010 года в связи с отсутствием давальческого материала, таким образом, оплата по данным договорам также была осуществлена в 2011 году.

** Прибыль ОАО «Энергоцентр» по итогам 2010 года была получена за счет следующих действий:

- в результате переоценки резерва по сомнительному долгу, созданного с целью покрытия убытков, связанных с невозвратом денежных средств из АКБ «МЗБ»;

- в результате реализации оборудования и основных средств ОАО «Энергоцентр».



УЧАСТИЕ ОАО «МОЭСК» В ХОЗЯЙСТВЕННЫХ ОБЩЕСТВАХ:

№	Наименование	Место нахождения	Направление деятельности некоммерческой организации
1	Некоммерческое партнерство «ИНВЭЛ»	Москва, просп. Мира, д. 119, стр.506	Содействие членам Партнерства в проведении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, инновационных и экспериментальных разработок
2	Некоммерческое партнерство «НТС ЕЭС»	Москва, Воронцовский пер., д. 2	Содействие членам Партнерства в формировании научно обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России
3	Некоммерческое партнерство «ЭНЕРГОСТРОЙ»	Москва, Уланский пер., д. 26, стр. 1	Выдача свидетельства о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
4	Некоммерческое партнерство «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Москва, Уланский пер., д. 26, стр. 1	Выдача свидетельства о допуске к работам по подготовке проектной документации
5	Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний»	Россия, 105066, Москва, ул. Нижняя Красносельская, д. 40/12, корп. 6	Содействие в области: - повышения качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энергосервисных услуг; - взаимодействия и сотрудничество по вопросам разработки и внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий, безвредного производства энергии, снижения энергоемкости производств; - разработки предложений по внесению изменений в действующее законодательство в сфере энергоэффективности и энергосбережения.

5.7. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

СВЕДЕНИЯ О ВНЕБОРОТНЫХ АКТИВАХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010:

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км.); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	На начало отчетного периода балансовая (остаточная) стоимость (тыс. руб.)	Прибыль за отчетный период (тыс. руб.)	Выбыло за отчетный период (тыс. руб.)	На конец отчетного периода балансовая (остаточная) стоимость (тыс. руб.)
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т.ч.:		130 773 667,8	28 289 791,2	138 807,6	146 742 406,6
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	2 080,8	2 187 064,3	653 235,0	4 925,0	2 728 641,5
1.2.	ВЛ 110 кВ	9 842,0	4 848 539,8	1 423 122,8	1 103,0	5 913 374,3
1.3.	ВЛ 35 кВ	4 232,6	545 205,2	24 575,0	0,0	522 912,1
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	51 146,5	4 473 738,8	307 878,8	52,0	4 321 622,6
1.5.	ПС 220 кВ и выше	44	15 585 506,9	2 340 174,2	0,0	15 858 734,3
1.6.	ПС 110 кВ	352	20 629 512,7	7 419 080,2	13 790,0	25 481 231,4
1.7.	ПС 35 кВ	206	1 192 785,5	145 352,0	0,0	1 269 808,3
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	28 684	36 060 631,9	4 140 626,5	73 664,6	36 776 448,9
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	73 258,9	33 003 812,8	7 847 411,9	38 655,6	39 495 714,1
1.10	Иные активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	14 902,6	12 246 869,9	3 988 334,8	6 617,4	14 373 919,2
2.	Непрофильные активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	3	6 864,0	0,0	0,0	6 864,0
3.	Прочие активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)	1 828,0	2 396 438,9	346 197,6	3 038,4	2 826 817,7



№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км.); по ПС, иным Активам - количество (шт.)	На начало отчетного периода балансовая (остаточная) стоимость (тыс. руб.)	Прибыло за отчетный период (тыс. руб.)	Выбыло за отчетный период (тыс. руб.)	На конец отчетного периода балансовая (остаточная) стоимость (тыс. руб.)
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		133 176 970,7	28 704 830,0	141 846,0	149 576 088,2
5.	Арендуемые активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в т.ч.:		26 939 184,5	9 367 290,3	290 022,7	36 156 200,3
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше					
5.2.	ВЛ 110 кВ	171,7	23 204,4	12 628,9	5 345,0	30 488,3
5.3.	ВЛ 35 кВ	1,0	14 122,0	0,0	0,0	14 122,0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	13,3	1 831,0	0,0	0,0	1 831,0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0,0	0,0	0,0	145 917,2
5.6.	ПС 110 кВ	16	359 099,8	12 196,0	0,0	371 295,8
5.7.	ПС 35 кВ	1	58,3	0,0	0,0	58,3
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	2 445	7 903 244,5	502 018,0	130 692,0	8 274 570,5
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	9 373,5	17 804 933,0	408 567,0	54 299,0	18 159 201,0
5.10	Иные арендуемые активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	625,0	832 691,5	8 431 880,4	99 686,7	9 158 716,1
6.	Прочие арендуемые активы					
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе*:		38 947 523,0	0,0	286 652,0	38 660 871,0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше					
7.2.	ВЛ 110 кВ					
7.3.	ВЛ 35 кВ					
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже					
7.5.	ПС 220 кВ и выше	8	6 844 647,0	0,0	192 092,0	6 652 555,0
7.6.	ПС 110 кВ	16	6 316 189,0	0,0	94 560,0	6 221 629,0
7.8.	ПС 35 кВ	1	52 067,0	0,0	0	52 067,0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже					
7.10	Кабельные сети (все классы напряжения)	88,17	25 734 620,0	0,0	0	25 734 620,0
8.	Иные активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей					
9.	Прочие активы, используемые по договорам лизинга		187 669,0	0,0	187 669,0	0
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		66 074 376,5	9 367 290,3	764 343,7	74 817 071,3
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		199 251 347,3	38 072 120,3	906 189,7	224 393 159,5

* в графе «Выбыло за отчетный период (тыс. руб.)» по статье 7 отражена сумма уменьшения стоимости договоров лизинга в связи с исключением из состава лизингового платежа налога на имущество, сокращения процентной ставки привлечения кредитных средств.



ИЗМЕНЕНИЯ СТОИМОСТНЫХ И КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ И ПОДСТАНЦИЙ

Поступление активов на баланс ОАО «МОЭСК» в результате следующих мероприятий:

- ❖ ввод в эксплуатацию по окончании строительства вновь создаваемых, а также реконструированных объектов в рамках выполнения инвестиционной программы ОАО «МОЭСК»;
- ❖ передача имущества третьими лицами в счет компенсации потерь ОАО «МОЭСК», понесенных в результате ликвидации имущества Общества (соглашения о порядке компенсации потерь).

Выбытие активов в течение года происходило по следующим причинам:

- ❖ списание активов с баланса ОАО «МОЭСК» в результате реконструкции, полной или частичной ликвидации имущества ОАО «МОЭСК» в рамках соглашений о порядке компенсации потерь;
- ❖ списание с баланса морально и физически изношенных основных средств;
- ❖ начисление амортизации.

Изменения стоимостных и количественных характеристик объектов основных средств, находящихся на забалансовых счетах:

- ❖ дополнительная передача ОАО «ОЭК» в аренду и субаренду ОАО «МОЭСК» объектов электросетевого хозяйства;
- ❖ отражение на забалансовых счетах кадастровой стоимости земельных участков, находящихся в аренде ОАО «МОЭСК».





СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010:

№ пп.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:										из них:		
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		оформлен сервитут на отчетную дату		поставлены на кадастровый учет на отчетную дату		
		кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	
1.	Земельные участки под объектами электростанций															
2.	Земельные участки под объектами котельных															
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций, в том числе:	3798	775,4	2	2,6	1876	408,3	457	205,0	1463	159,5			2765	431,4	
	под ПС 220 кВ и выше	51	127,5	1	1,3	42	97,4	8	28,9	0	0,0			32	85,3	
	под ПС 110 кВ	383	392,6	1	1,3	253	258,3	93	112,5	36	20,5			275	284,1	
	под ПС 35 кВ и ниже	3364	255,3	0	0,0	1581	52,7	356	63,7	1427	139,0			2458	62,0	
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	235	27,3	0	0,0	197	9,7	4	0,3	34	17,3			192	6,1	
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже, в том числе:	1910	351,7	0	0,0	1259	18,9	64	105,0	587	227,8			1204	6,3	
	под ВЛ 110 кВ	970	161,3	0	0,0	775	10,2	29	48,3	166	102,9			757	4,6	
	под ВЛ 35 кВ	159	33,5	0	0,0	55	2,7	5	3,5	99	27,2			46	0,9	
	под ВЛ 0,4/6/10 кВ	781	156,9	0	0,0	429	6,0	30	53,2	322	97,7			401	0,7	
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами															
7.	Земельные участки под другими объектами	222	170,5	4	46,6	118	66,2	35	42,2	65	15,5			128	119,4	
	ИТОГО:	6165	1325,0	6	49,3	3450	503,0	560	352,6	2149	420,1			4289	563,2	

6 ГЛАВА

УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННИМИ ПРОЦЕССАМИ





6.1. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

Одной из ключевых целей Общества является повышение уровня доступности электросетевой инфраструктуры и повышение качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям. Основным инструментом достижения этой цели является развитие и совершенствование системы управления в соответствии с требованиями международных стандартов серии ISO 9000.

В 2010 году продолжилось интенсивное развитие системы менеджмента качества ОАО «МОЭСК».

В Обществе стартовал проект по внедрению системы управления бизнес-процессами, создан Комитет по качеству, который является коллегиальным координационным органом, обеспечивающим функционирование и развитие системы управления качеством услуг Общества в

соответствии с его стратегическими и оперативными целями и задачами, а также в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001.

Соответствие системы менеджмента качества в области «Управление деятельностью филиалов Общества при оказании услуг по передаче, распределению электрической энергии и присоединению к электрическим сетям» требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 было подтверждено успешным прохождением второго надзорного аудита, проведенного аудиторами ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» в соответствии с условиями действия аккредитованного Сертификата BUREAU VERITAS Certification.

В 2011 году Общество планирует расширение области сертификации системы менеджмента качества.

6.2. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

В своих подходах при создании и функционировании Системы внутреннего контроля Общество руководствуется Международными стандартами в области систем менеджмента:

- ❖ ISO серии 9000 (по системе менеджмента качества);
- ❖ ISO серии 14000 (по экологическому менеджменту);
- ❖ стандартами OHSAS 18001 (по системе менеджмента профессионального здоровья и безопасности);
- ❖ организационно-распорядительными и функционально-методическими документами Комитета по аудиту Совета директоров Общества;
- ❖ политиками Общества в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, экологии;
- ❖ действующей документацией систем менеджмента Общества;
- ❖ Положением о Комитете по аудиту Совета директоров.

Структурным подразделением, ответственным за систему внутреннего контроля, является Департамент внутреннего контроля.

Для организации упорядоченной работы Департамента по осуществлению мероприятий риск-ориентированного аудита в Обществе действуют следующие внутренние документы, утвержденные Решением Совета директоров Общества от 10 июля 2010 года (Протокол № 110 от 11.06.2010):

- ❖ Политика управления рисками;
- ❖ Политика внутреннего контроля;
- ❖ Типовые положения о бизнес-процессах, контрольной среде и интегрированной системе управления рисками (с методиками идентификации, оценки, анализа и выполнении систематических контрольных процедур);
- ❖ Регламент по проведению и организации внутреннего контроля и аудита Департаментом внутреннего контроля от 16.09.2010 (Приказ № 671 от 16.09.2010.).

С целью обеспечения независимости и объективности функционирования Департамент внутреннего контроля административно подчиняется Генеральному директору Общества, а функционально – Комитету по аудиту Совета директоров.



Система внутреннего контроля Общества преследует следующие цели:

- ♦ обеспечение эффективного управления деятельностью и эффективного достижения поставленных стратегических целей;
- ♦ обеспечение соблюдения требований законодательства Российской Федерации и требований действующих нормативных актов и внутренних процедур Общества;
- ♦ своевременное выявление и анализ рисков деятельности Общества;
- ♦ обеспечение достоверности, корректности, целостности и актуальности финансовой и управленческой информации и отчетности Общества;
- ♦ обеспечение выполнения финансово-хозяйственных планов Общества;
- ♦ обеспечение высокого уровня доверия инвесторов к Обществу и его органам управления;
- ♦ защита капиталовложений акционеров и инвесторов;
- ♦ обеспечение сохранности активов Общества и эффективного использования ресурсов Общества;
- ♦ содействие построению оптимальной организационной структуры Общества.

Основополагающим документом в организации работы Департамента является Политика внутреннего контроля Общества, которая регламентирует следующие мероприятия Департамента внутреннего контроля:

- ♦ контроль соблюдения матрицы полномочий и распределения ответственности между подразделениями и руководителями Общества и его структурных единиц;
- ♦ контроль эффективности направлений финансово-хозяйственной деятельности Общества и анализ их результатов;
- ♦ контроль эффективности, результативности, а также целевого использования источников финансирования инвестиционной деятельности;
- ♦ контроль выстраивания эффективных потоков информации о деятельности структурных единиц Общества, обеспечивающих вертикальные и горизонтальные информационные потоки внутри Общества;
- ♦ контроль исполнения решений Генерального директора, Совета Директоров, Комитета по аудиту и должностных лиц Общества для устранения нарушений;
- ♦ обеспечение достаточной уверенности в отношении достоверности финансовой отчетности Общества, а также соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в Обществе;
- ♦ контроль исполнения бюджета Общества и его структурных подразделений;
- ♦ контроль соответствия договоров Общества с третьими лицами интересам Общества;
- ♦ контроль соответствия внутренних документов и проектов решений органов управления Общества финансово-хозяйственным интересам Общества.

Результатом построения стандартизированной системы внутреннего контроля на первом этапе развития системы внутреннего контроля являются разработанные на основе стандарта методические рекомендации и другие нормативные документы по описанию бизнес-процессов.

Роли и ответственность участников системы внутреннего контроля распределены в соответствии со следующими принципами:

- ♦ Совет директоров Общества утверждает политику внутреннего контроля и дает оценку ее эффективности, отвечает за утверждение и периодический пересмотр общей стратегии внутреннего контроля.
- ♦ Комитет по аудиту Совета директоров Общества осуществляет общую оценку эффективности процедур внутреннего контроля в Обществе (в том числе на основании сообщений и отчетов департамента внутреннего контроля).
- ♦ Генеральный директор Общества несет ответственность за реализацию настоящей Политики, утвержденной Советом директоров, а также за функционирование и эффективность процедур внутреннего контроля в Обществе. Ответственность за функционирование и эффективность процедур внутреннего контроля на более низких уровнях управления Обществу несут директора филиалов.
- ♦ Подразделение внутреннего аудита Общества дает непосредственную оценку адекватности, достаточности и эффективности контрольных процедур, а также осуществля-





ет оценку соблюдения контрольных процедур участниками бизнес-процессов соответствующих уровней управления. Кроме того, дает общую системную оценку системы внутреннего контроля, степени ее стандартизации и оптимизации на всех уровнях управления. Несет ответственность за организацию и координацию стандартизации бизнес-процессов и методическое сопровождение процесса установления контрольных процедур, осуществляют взаимодействие с Координаторами системы внутреннего контроля в филиалах, исполняющими аналогичные функции.

- ◆ Руководители структурных подразделений и иные сотрудники Общества в соответствии со своими функциональными обязанностями осуществляют внутренний контроль через формализованные стандарты и регламентирующие документы. Структурные подразделения Общества выполняют мониторинг и несут ответственность за исполнение контрольных процедур в соответствии со стандартами.

- ◆ Руководители структурных подразделений и иные сотрудники филиалов отвечают за установление и выполнение контрольных процедур, а также осуществляют собственную оценку эффективности и совершенствование контрольных процедур.

По результатам проведенных контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности в рамках утвержденного плана работы Департамента внутреннего контроля, а также в соответствии с приказами Генерального директора в 2010 году проведены следующие проверки:

- ◆ 7 проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов;
- ◆ 4 проверки ДЗО в составе ревизионной комиссии;
- ◆ 11 тематических проверок по поручению Генерального директора.

В ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности филиалов были выполнены следующие мероприятия:

- ◆ оценка состояния системы внутреннего контроля;
- ◆ оценка состояния системы бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности;
- ◆ проверка соблюдения требований законодательства и применимых нормативных актов при совершении финансово-хозяйственных операций.

Особое внимание было уделено следующим проверяемым областям деятельности:

- ◆ учет основных средств;
- ◆ учет использования средств на капитальное строительство и реконструкцию;
- ◆ затраты на ремонт и техническое обслуживание;
- ◆ расчеты с дебиторами и кредиторами;
- ◆ учет складских запасов;
- ◆ учет расчетов с персоналом по оплате труда и социальным выплатам.

В ходе проверок использовались следующие аудиторские процедуры, позволяющие выразить мнение о финансово-хозяйственной деятельности Общества:

- ◆ проверка правильности формирования первоначальной стоимости объектов основных средств, наличия инвентарных номеров на объектах основных средств, выявление объектов, которые не числятся в учете, но фактически эксплуатируются;
- ◆ проверка проведения и оформления инвентаризации;
- ◆ проверка дебиторской и кредиторской задолженности, включающая анализ ее структуры, обоснованности сумм, числящихся в бухгалтерском учете, выявление просроченной и нереальной к взысканию задолженности, определение рисков, связанных с невыполнением обязательств, определение необходимых действий, связанных с урегулированием проблемных задолженностей;
- ◆ проведение выборочного сопоставления складских запасов с данными бухгалтерского и складского учета;
- ◆ выявление товарно-материальных ценностей, движение которых, согласно данным бухгалтерского учета, не осуществлялось в течение года, проверка комплектации аварийного запаса, порядка учета и движения топлива, порядка оформления материальной ответственности сотрудников, обоснованности списания недостач;



- ◆ анализ договоров, проектно-сметной документации и актов КС-2 по инвестиционной деятельности;
- ◆ анализ договоров, дефектных ведомостей и актов КС-2 по затратам на ремонт;
- ◆ проведение выборочных контрольных обмеров выполненных и принятых работ по актам формы КС-2;
- ◆ анализ выплат сотрудникам на предмет соответствия нормативным документам и локальным положениям Общества, проверка правильности расчета и оформления выплат и удержаний;
- ◆ проведение выборочной проверки записей в учетных регистрах на соответствие первичным документам по соответствующему направлению учета за определенный период, используемой корреспонденции счетов, организации аналитического учета.

6.3. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Основной целью системы управления рисками является повышение устойчивости финансовых результатов ОАО «МОЭСК» за счет внедрения эффективных инструментов управления присущими Обществу рисками.

В 2010 году реализованы следующие мероприятия:

- ❖ разработаны нормативные документы, регулирующие функционирование системы управления рисками в Обществе;
- ❖ сформирована организационная структура системы управления рисками;
- ❖ идентифицированы ключевые риски Общества, сформированы паспорта и реестр рисков, сформирована карта рисков Общества.

Основными документами Общества, регулиющими систему управления рисками, являются Политика внутреннего контроля и Политика управления рисками.

Для эффективной организации работ по внедрению и управлению функционированием системы управления рисками в ОАО «МОЭСК» сформирована соответствующая организационная инфраструктура.





Организационная структура системы управления рисками ОАО «МОЭСК» сформирована по матричному принципу. Координацию развития и общее администрирование системы осуществляют риск-менеджер Общества и специализированное подразделение в области управления рисками. Владельцы рисков и риск-координаторы организуют процедуры выявления и оценку рисков в области своей деятельности, разработку планов мероприятий по реагированию на риски, оценивают эффективность реализованных мероприятий.

КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ И ДЕЙСТВИЯ ПО ИХ МИНИМИЗАЦИИ

1. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

1.1. Страновые риски

До середины 2008 года наблюдалась положительная тенденция повышения кредитных рейтингов Российской Федерации. Однако, в результате влияния мирового финансового кризиса суверенный рейтинг России в конце 2008 года был понижен рядом международных рейтинговых агентств. Тем не менее, в последнее время наметились положительные тенденции, и в конце 2009 – начале 2010 г. рейтинговые агентства «Standard&Poor's» и Fitch изменили уровень прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации с «негативного» на «стабильный». С другой стороны, финансовые проблемы снизили объем инвестирования в экономику России, что не может не сказываться на деятельности Общества. В настоящее время влияние данных рисков на деятельность Общества можно оценить как «среднее». В рамках минимизации указанных рисков, Компания проводит работу по сокращению внутренних издержек, оптимизации инвестиционной программы, а также проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств.

Вероятность рисков дестабилизации политической обстановки оценивается как низкая.

1.2. Региональные риски

1.2.1. Риски, связанные с ухудшением экономической ситуации в регионе, а также с дестабилизацией политической ситуации.

Производственная деятельность Общества осуществляется в столичном регионе Российской Федерации: в г. Москве и Московской области, являющемся наиболее развитым регионом страны. Это обстоятельство обеспечивает устойчивый спрос на услуги компании, тем не менее подверженный экономическим циклам. Компания оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную. Дальнейшее улучшение экономического состояния региона положительно скажется на деятельности Общества и благоприятно отразится на его финансовом положении. Значительных отрицательных изменений ситуации в регионе деятельности эмитента и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Компании, в ближайшее время не прогнозируется.

В случае дестабилизации ситуации в государстве или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Компании, Общество планирует принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативно воздействия ситуации на свою деятельность.

1.2.2. Риски, связанные с географическими особенностями региона, в которых Компания зарегистрирована в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Общество несет риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий: повреждение или отказ оборудования вследствие урагана, сильного снегопада, гололеда, «ледяного дождя».

К действиям Общества, направленным на снижение влияния данных рисков, можно отнести: проектирование линий электропередачи с учетом районирования по гололедообразованию; расширение просек воздушных линий электропередачи в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок определения охранных зон и рубки технологических просек вблизи электросетевых объектов; внедрение современных средств диагностики состояния и определения мест повреждений воздушных линий электропередачи; разработка и реализация программы по замене провода воздушных линий 0,4-10 кВ на самонесущие изолированные провода (СИП); выборочное внедрение систем антиобледенения и плавки гололеда, а также страхование.



Общество осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и мало подвержено рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Однако в зимний период в лесистой местности существует риск потери времени при перемещении оперативного и ремонтного персонала к месту восстановительных работ в связи с труднодоступностью отдельных участков линий электропередач.

Для скорейшего обнаружения мест повреждения воздушных линий, предполагается оснащение оперативно-выездных и эксплуатационно-ремонтных бригады средствами мобильной разведки (квадроциклы и снегоходы), а также специализированной техникой на полноприводном и гусеничном ходу.

1.2.3. Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Данные риски применительно к Российской Федерации и Московскому региону оцениваются Обществом как минимальные.

2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Ценовые риски, связанные с возможным изменением цен на покупку потерь электрической энергии при ее передаче, сырье, услуги, оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности и их влияние на деятельность Компании и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Снижение данного риска происходит за счет реализации программы коммерческого учета на розничном рынке электроэнергии, создания конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, централизации закупок с целью экономии за счет «эффекта масштаба»; устранение перекрестных закупок.

3. РЕГУЛЯТОРНЫЕ РИСКИ

Риски, связанные с государственным регулированием тарифов на услуги, оказываемые Обществом.

К таким рискам можно отнести установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня; сокращение объемов выручки в связи с изменением фактической структуры передачи электроэнергии относительно принятой при утверждении тарифов; риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования на розничных рынках.

Для снижения влияния данных рисков принимаются следующие меры: работа с органами регулирования тарифов Москвы и Московской области по экономическому обоснованию затрат, внедрение новой системы тарифного регулирования, основанной на методике доходности инвестированного капитала (RAB). Применение данной методики должно способствовать привлечению в отрасль долгосрочных инвестиций, а также снижению влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений.

4. ОПЕРАЦИОННЫЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ

4.1. Эксплуатационные риски, связанные со старением оборудования и износом основных фондов предприятий энергетической отрасли.

К данным рискам можно причислить возникновение аварийных ситуаций, снижение надежности энергоснабжения, и как следствие – неполное выполнение обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Для уменьшения уровня данных рисков Общество принимает следующие меры: осуществляет реконструкцию действующих и строительство новых линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительного оборудования, совершенствует политику ремонтов и технического обслуживания оборудования, внедряет современные методы диагностики состояния оборудования.

4.2. Производственные риски: риск перехода на работу с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками; риск загрязнения окружающей среды.

Основными организационными формами уменьшения и компенсации величины ущерба являются: страхование (коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности); создание аварийного запаса материалов и запасных частей; выполнение мероприятий по повышению надежности энергосистемы; планирование мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на основе анализа сценариев возможных путей развития аварий-





ных ситуаций; контроль своевременной замены, реконструкции изношенного или перегруженного оборудования, выполнения ремонтных работ, функционирования системы управления охраны труда, состояния окружающей среды и источников загрязнения.

4.3. Риски персонала, связанные с ошибками, недостаточной квалификацией и дефицитом квалифицированного персонала.

Обществом проводится реализация ряда программ, направленных на сокращение объемов текучести персонала, внедрение методов материальной и нематериальной мотивации, проведение мероприятий по обучению и повышению квалификации персонала, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование.

5. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

5.1. Процентный риск

В рамках планируемой финансово-экономической политики Общество собирается привлекать заемные средства и своевременно осуществлять погашение обязательств. При этом существует вероятность увеличения процентных ставок по кредитам ввиду наличия в договорах права банка увеличить ставку в одностороннем порядке. Причиной возникновения данного риска может стать нестабильность на финансовых рынках.

Процентные риски оцениваются как средние.

В целях снижения процентных рисков Общество прибегает к иммунизации долгового портфеля. В частности, планируется увеличение доли долгосрочных кредитов.

5.2. Валютный риск

Основными клиентами, осуществляющими транспортировку электроэнергии, являются резиденты Российской Федерации, цены на транспортировку электроэнергии также выражены в валюте Российской Федерации. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность эмитента планируется осуществлять таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Кроме того, ОАО «МОЭСК» не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты на финансовое состояние Общества оценивается как незначительное.

5.3. Инфляционный риск

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате, увеличением себестоимости, уменьшением реальной стоимости средств по инвестиционной программе. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение компании. В соответствии с намерениями Центрального банка Российской Федерации по сдерживанию инфляции и ее прогнозными значениями на ближайший период, инфляция не должна оказать существенного влияния на способность Общества по выплатам по ценным бумагам.

Инфляционные риски оцениваются Обществом как средние.

6. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

6.1. Изменение налогового законодательства

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 Российской Федерации.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

6.2. Изменение требований по лицензированию основной деятельности компании, либо лицензированию прав пользования объектами, наличие которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

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.



6.3. Изменение судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования)

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, является незначительной. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, финансово-хозяйственная деятельность будет планироваться с учетом этих изменений.

6.4. УПРАВЛЕНИЕ БИЗНЕС-ПРОЦЕССАМИ

В целях повышения эффективности деятельности Общества, достижения лучших результатов в области надежности и качества предоставляемых услуг, максимального удовлетворения современных и будущих потребностей клиентов в 2010 году в соответствии с приказом ОАО «МОЭСК» началось внедрение системы управления бизнес-процессами Общества.

Основная цель проекта – разработать и внедрить методологию процессного подхода к управлению деятельностью ОАО «МОЭСК», включающую эффективные механизмы описания, анализа и совершенствования бизнес-процессов Общества, что позволит снизить непроизводительные потери и получить экономический эффект.

Основные задачи проекта:

- ❖ обучить персонал методам процессного управления и непрерывных улучшений;
- ❖ стандартизировать бизнес-процессы предприятия;
- ❖ внедрить систему непрерывных улучшений бизнес-процессов и снижения непроизводительных потерь;
- ❖ повысить надежность электроснабжения и качество предоставляемых услуг.

В 2010 ГОДУ РЕАЛИЗОВАНЫ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ:

- ❖ создан Управляющий комитет проекта;
- ❖ созданы рабочие группы по разработке и реинжинирингу бизнес-процессов;
- ❖ проведены обучающие тренинги для персонала Общества по подходам и методам процессного управления (основная терминология, технологии процессного управления), практическим навыкам описания бизнес-процессов с помощью специализированного программного обеспечения;
- ❖ разработана и одобрена решением Управляющего комитета проекта модель процессов Общества верхнего уровня;
- ❖ проведена классификация процессов Общества;
- ❖ разработано Соглашение о моделировании бизнес-процессов.

В 2011 ГОДУ ЗАПЛАНИРОВАНЫ СЛЕДУЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА:

- ❖ разработка основной нормативно-методической документации в области процессного управления;
- ❖ создание Процессного офиса – подразделения, осуществляющего централизованную поддержку работ (методологическую, техническую, технологическую) в области моделирования процессов, их совершенствования и поддержки управления изменениями;
- ❖ реализация мероприятий по описанию и оптимизации ключевых бизнес-процессов Компании;
- ❖ внедрение системы непрерывных улучшений бизнес-процессов.





6.5. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

Одним из важнейших условий эффективной работы ОАО «МОЭСК» является надежное функционирование эксплуатируемых автоматизированных систем, а также их развитие в ответ на меняющиеся потребности бизнеса.

ОАО «МОЭСК» эффективно эксплуатирует информационные системы, автоматизирующие различные функциональные области деятельности Общества.

В 2010 году произошли качественные изменения в организации и обеспечении связи ОАО «МОЭСК». Продолжалось развитие производственно-технологической сети связи на базе современных цифровых технологий и волоконной оптики.

Разработаны и утверждены основополагающие документы по организации эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления:

- ◆ регламент оперативного взаимодействия Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» при эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления;

- ◆ регламент взаимодействия подразделений ОАО «МОЭСК» при эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления.

Проведено 29 специализированных тренировок по восстановлению связи между зональными узлами Общества и Московским РДУ.

В эксплуатацию введены 173 км. волоконно-оптического кабеля (в 2009 году – 240 км.), 412 каналов связи (в 2009 году – 324 канала), 30 комплектов оборудования FOX-515 и OME-6130 (в 2009 году – 25 комплектов).

Создан современный центр управления действующей оперативной связью, осуществляющий мониторинг состояния каналов диспетчерской телефонной связи, каналов телемеханики, каналов технологической сети передачи данных и каналов АИИС КУЭ ОАО «МОЭСК» на качественно новом уровне – с помощью функционального автоматизированного рабочего места и шести 43-дюймовых видеопанелей.

Работа сети связи ОАО «МОЭСК» в 2010 году характеризовалась следующими показателями:

Наименование показателя	Каналы связи на Московское РДУ		Каналы связи на ЦУС ОАО «МОЭСК»	
	2010 год	2009 год	2010 год	2009 год
Коэффициент исправного действия, %	99,74	99,41	99,91	-
Общее количество отказов, шт.	367	591	116	-
Суммарное время простоя, каналочасов	14247	40188	3093	-
Среднее время восстановления канала связи, часов	39	68	27	-

Причины отказов в работе связи ОАО «МОЭСК»:

Наименование причины отказа	Каналы связи на Московское РДУ		Каналы связи на ЦУС ОАО «МОЭСК»	
	2010 год	2009 год	2010 год	2009 год
Неисправность оборудования, %	37,5	22,8	52,6	-
Повреждение кабельных линий связи, %	60,6	72,5	42,1	-
Неисправность системы электропитания, %	1,4	4,5	5,3	-
Ошибки персонала, %	0,5	0,2	0,0	-



Наибольшая стабильность работы системы связи была достигнута Центральными и Западными электрическими сетями, а также Центральным узлом связи ОАО «МОЭСК».

Основными задачами подразделения информационно-технологических систем и систем связи в 2010 году являлись:

- ♦ организация эксплуатации автоматизированных систем управления;
- ♦ развитие автоматизированной системы диспетчерского управления на базе единого программно-технического комплекса ENMAC;
- ♦ завершение строительно-монтажных работ Центра управления сетями ОАО «МОЭСК» в части инженерно-технологического оснащения.

На текущий момент в ОАО «МОЭСК» находятся в эксплуатации 44 подстанции, оснащенных автоматизированными системами управления технологическими процессами (АСУ ТП), в 2010 году на 40 энергообъектах выполнялись периодические профилактические работы, на 8 подстанциях работы по устранению неисправностей, замене элементов систем и настройке программного обеспечения.

Для повышения эффективности работы специалистов диспетчерских и транспортных служб филиалов в ОАО «МОЭСК» функционирует система мониторинга транспортных средств оперативного и технологического назначения. На текущий момент к системе мониторинга транспортных средств подключены более 300 единиц транспорта.

С целью снижения времени устранения технологических нарушений в электрических сетях в ОАО «МОЭСК» функционируют системы регистрации аварийных процессов на базе оборудования определения мест повреждений (ОМП) воздушных линий – более 400 терминалов на 168 подстанциях и комплексов регистрации аварийных процессов (КРАП), функционирующих на 126 подстанциях Компании.

В отчетном году закончены работы по технологическому оснащению Центра управления сетями ОАО «МОЭСК»:

- ♦ выполнены работы по обеспечению ЦУС системой электроснабжения 1 категории надежности (электропитание оборудована системами прецизионного кондиционирования, автоматического газового пожаротушения, смонтирована распределительная сеть электропитания);
- ♦ закончены работы по созданию инженерных систем и систем жизнеобеспечения здания Центра управления сетями ОАО «МОЭСК»;
- ♦ введена в эксплуатацию система мониторинга системы связи ОАО «МОЭСК».

Для принятия Центром управления сетями ОАО «МОЭСК» операционных функций по управлению электросетевыми объектами организован обмен телеметрической информацией в объеме 7 178 единиц между Центром управления сетями ОАО «МОЭСК» и диспетчерским пунктом Московского ПМЭС – филиалом ОАО «ФСК ЕЭС».

В области телемеханики в 2010 году осуществлены следующие мероприятия:

- ♦ техническое обслуживание и ремонт существующего фонда комплексов телемеханики на 320 подстанциях;
- ♦ устранение аварийных неисправностей комплексов телемеханики на 47 подстанциях;
- ♦ комплексная (расширенная) проверка Системы ретрансляции телемеханической информации с регионального диспетчерского пункта на диспетчерский пункт филиала ОАО «СО ЕЭС» Московского РДУ.





ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Вследствие актуализации перечня приоритетных направлений развития ОАО «МОЭСК», вызванной переходом Общества на RAB-регулирование, а также необходимостью повышения качества стратегического планирования сети Компании, усилением требований к повышению надежности снабжения потребителей и развитием технологий Smart Grid и Smart Metering были пересмотрены приоритеты, порядок и сроки информатизации бизнес-направлений ОАО «МОЭСК».

В четвертом квартале 2010 года Общество совместно с представителями Министерства энергетики, ОАО «Холдинг МРСК» и других акционеров провело обследование текущего состояния Корпоративной информационной системы управления ОАО «МОЭСК» (КИСУ), по итогам которого были определены направления развития КИСУ, актуализирован план построения и вне-

сены корректировки в порядок внедрения подсистем КИСУ, актуализированы технические решения, планируемые в ходе реализации проектов, оптимизирована длительность и этапность их реализации.

При подготовке нового плана построения КИСУ были учтены требования бизнес-пользователей по поддержке курируемых и развиваемых ими бизнес-процессов, учтены требования Министерства энергетики и Правительства Москвы по прозрачности процессов технологических присоединений потребителей, формирования и реализации инвестиционной программы, сохранена программная платформа SAP в качестве центральной платформы в архитектуре комплексной информатизации ОАО «МОЭСК», пересмотрена роль и архитектурное решение интеграционной составляющей КИСУ в части объединения пространства данных технологических систем и бизнес-приложений.

Для поддержания текущих бизнес-процессов электросетевого хозяйства экономически выгодными и надежными сервисами в 2010 году департаментом информационных технологий были продолжены работы по внедрению новых и развитию существующих информационных систем, а также реализован ряд мероприятий по сокращению ИТ-затрат на сопровождение и эксплуатацию ИТ-систем и инфраструктуры, в том числе:

- 1) отказ от выполнения функций генерального системного интегратора сторонним подрядчиком и осуществление этих функций департаментом информационных технологий исполнительного аппарата ОАО «МОЭСК»;
- 2) создание собственного центра ИТ-компетенций, что позволило:
 - ♦ сократить текущие затраты на сопровождение ИТ-инфраструктуры на 12,5% (в том числе после передачи функций обслуживания автоматизированной системы управленческого документооборота и серверов с платформой 1С);
 - ♦ сократить на 37% затраты на консультационные услуги по поддержке и доработке текущих автоматизированных систем ОАО «МОЭСК»;
- 3) введены в эксплуатацию следующие информационные системы:
 - ♦ НСИ «Контрагенты» на базе SAP NetWeaver (информационная система, предназначенная для ведения общих (централизованных) справочников контрагентов Компании и автоматизации процесса добавления, редактирования элементов справочников, а также учета заявок пользователей на их изменение);
 - ♦ модуль Автоматизированной системы финансово-экономического управления (АС ФЭУ) «Управление закупками» (включает проведение заявочной кампании, формирование (планирование) годовой комплексной программы закупок, отражение результатов проведенных конкурсных процедур, формирование и ведение договоров, попозиционное отслеживание поставок материально-технических ресурсов и оплат);
 - ♦ программный комплекс оперативного оповещения об инцидентах в электрических сетях ОАО «МОЭСК» (предназначен для регистрации информации о технологических нарушениях, изменениях состояния оперативной схемы и несчастных случаях с людьми, обеспечения доступа к введенной информации для просмотра и анализа, автоматизированного оповещения ответственных сотрудников и руководства ОАО «МОЭСК» о технологических нарушениях, изменениях состояния оперативной схемы и несчастных случаях);



4) повышена надежность и безопасность эксплуатации ИТ-инфраструктуры ОАО «МОЭСК»:

- ◆ внедрен программно-аппаратный комплекс фильтрации инфицированных сообщений электронной почты, смс-сообщений, интегрированный с корпоративной службой каталога MS Active Directory, с использованием технологий репутационной фильтрации в реальном времени, идентификации на основе базы отправителей, антивирусного сканирования, целостности почтовых сообщений, адаптивного контекстного сканирования, заменивший часть серверов электронной почты;

- ◆ с целью усиления мер по информационной безопасности и повышения эффективности работы пользователей установлен программно-аппаратный комплекс, интегрированный с корпоративной службой каталога MS Active Directory, представляющий собой сканирующий прокси-сервер для корпоративного доступа пользователей к сети Интернет, данное устройство активно использует в своем составе механизмы репутационной фильтрации IP- и URL-адресов, сигнатурного и эвристического анализа с контролем использования программного обеспечения;

- ◆ завершены работы по переводу филиала Высоковольтные кабельные сети в единую доменную архитектуру на основе продуктов Microsoft (в рамках работ выполнена миграция рабочих станций и данных (электронная почта, профили) пользователей без нарушения эксплуатации, включение компьютеров филиала в единое информационное пространство, перевод вычислительного оборудования и печатной техники в единый корпоративный диапазон IP-адресов, миграция серверов и действующих системных служб, для работы филиала предоставлены служба единого каталога MS Active Directory корпоративного домена, единая корпоративная почта, служба печати, служба резервного копирования и восстановления данных, служба сетевого файлового хранилища, служба тер-





минального доступа, прозрачная интеграция с автоматизированной системой управленческого документооборота).

♦ проведены мероприятия по повышению надежности работы инженерных систем и обеспечению стабильной работы системы кондиционирования в Центре обработки данных за счет замены внутренних блоков, разделения помещения на изолированные холодный и горячий коридоры без остановки предоставления доступа к информационным ресурсам в условиях малой площади помещения с высокой плотностью размещения вычислительного оборудования.

В 2010 году в Обществе использовались следующие информационные системы и программное обеспечение:

№	Название	Платформа
1.	Электронная почта Microsoft Exchange Server 2003; ПАК защиты от спам-сообщений	MS Windows Server 2003 EE
2.	Доступ в Интернет - сканирующий прокси-сервер	
3.	Межсетевое экранирование Forefront Threat Management Gateway Enterprise Edition - Per Processor	MS Windows Server 2003 EE
4.	Мониторинг при помощи программных продуктов Microsoft SCCM, SCOM	MS Windows Server 2003 EE
5.	Информационная система Гарант	MS Windows Server 2003 EE
6.	Информационная система Консультант+	MS Windows Server 2003 EE
7.	Антивирусная защита, архивирование данных Symantec Suite	MS Windows Server 2003 EE
8.	Обеспечение превентивной защиты Symantec	MS Windows Server 2003 EE
9.	Корпоративный портал MS SharePoint Portal Server 2007	MS Windows Server 2003 EE
10.	Информационная система Кодекс	MS Windows Server 2003 EE
11.	Система мониторинга и управления телекоммуникационными и информационными ресурсами КИСУ (СУТИР), резервное копирование и восстановление данных	MS Windows Server 2003 SE, HP OpenView
12.	Диспетчерские заявки (АСУРЭО)	MS Windows Server 2003 EE
13.	Терминальные сервера Citrix XenApp 4	MS Windows Server 2003 EE
14.	Автоматизированная система финансово-экономического управления (АС ФЭУ), включающая модули:	
14.1.	Казначейство	1С:Предприятие 8.1
14.2.	Бюджетирование	1С:Предприятие 8.1
14.3.	Управление договорами	1С:Предприятие 8.1
14.4.	Бизнес-планирование	1С:Предприятие 8.1
14.5.	Автоматизированная система управления технологическими присоединениями (АИС УТП)	1С:Предприятие 8.1
14.6.	Управление закупками	1С:Предприятие 8.1



№	Название	Платформа
15.	Автоматизированная система консолидированного бухгалтерского и налогового учета (АСКБНУ)	1С:Предприятие 8.1
16.	Автоматизированная система управления персоналом и расчета заработной платы (АСУПРЗП)	1С:Предприятие 8.1
17.	Подсистема «Планирование инвестиций»	SAP ERP 2005 (модуль PS)
18.	Подсистема «Техническое обслуживание и ремонт оборудования»	SAP ERP 2005 (модуль PM)
19.	Система «Учет прогнозов изменения нагрузок»	SAP NetWeaver 2004 (BW, EP, SAP Business Explorer, Java Web Dynpro)
20.	Подсистема «Учета ОС и НМА в соответствии с МСФО»	SAP ERP 2005 (модуль FI-AA)
21.	НСИ «Контрагенты»	SAP NetWeaver 2004 (MDM, EP, XI, Java Web Dynpro)
22.	НСИ МОЭСК «Электрооборудование»	SAP NetWeaver 2004 (MDM, EP, BW, Java Web Dynpro)
23.	Система корпоративного электронного документооборота (АСУД)	RedHat5, Windows 2003, СУБД Oracle, EMC Documentum
24.	Корпоративная система управления пространственно-распределенными ресурсами (КСУПР)	СУБД Oracle, ПО «Ортолазер» (разработка ЗАО «Центр Инфраструктурных Проектов»)
25.	«Альфа-Центр» AC_UE	Windows (Oracle v.11)
26.	«Альфа-Центр» AC_SE	Windows (Oracle v.11)
27.	Программно-технический комплекс управления электрическими сетями ОАО «МОЭСК» - ENMAC	UNIX, ПО - ENMAC
28.	Система мониторинга ТС	Windows 2003/XP
29.	Система сбора/передачи информации с устройств определения мест повреждения (ОМП)	Windows 2003/XP
30.	Система сбора/передачи информации с регистраторов аварийных процессов (КРАП)	Windows 2003/XP

Дальнейшее развитие информационных технологий в ОАО «МОЭСК» будет выполняться в соответствии с планами утвержденного Советом директоров Системного проекта по созданию Корпоративной информационной системы управления ОАО «МОЭСК». Приоритетными направлениями информатизации Общества в 2011 году являются:

1) Реализация первой очереди АСУ ФХД ОАО «МОЭСК» на платформе SAP, предназначенной для совершенствования процесса управления ОАО «МОЭСК», путем использования лучших практик интеграции бизнес-процессов и современных информационно-технологических решений, которые осуществляют комплексную и интегрированную поддержку деятельности структурных подразделений и обеспечивают прозрачность деятельности ОАО «МОЭСК» для руководства, акционеров и ОАО «МОЭСК» в целом за счет построения единой корпоративной информационной системы. В АСУ ФХД реализуется следующий функционал:

- ◆ бухгалтерский и налоговый учет;
- ◆ управленческий учет (Контроллинг, Учет затрат);
- ◆ управление материальными потоками (запасами);
- ◆ подсистема управления сбытом;
- ◆ управление техническим обслуживанием и ремонтом оборудования;
- ◆ управление договорами в части исполнения;



- ◆ управление движением денежных средств в части отражения поступления;
 - ◆ управление аналитической отчетности;
 - ◆ управление технологическими присоединениями;
 - ◆ управление НСИ.
- 2)** Создание информационной системы управления инвестиционной деятельностью и капитальным строительством (УИДиКС) 1 и 2 этапы. Информационная система УИДиКС включает в себя:
- ◆ автоматизацию инвестиционного процесса;
 - ◆ создание единого хранилища данных об инвестиционной деятельности Компании;
 - ◆ автоматизацию формирования управленческой и аналитической отчетности по Инвестиционной программе ОАО «МОЭСК»;
 - ◆ автоматизацию процесса контроля исполнения Инвестиционной программы ОАО «МОЭСК»;
 - ◆ поддержку бизнес-процесса управления инвестиционной деятельностью.
- 3)** Разработка Концепции интеграции ИТ-систем на основе модели сети, обеспечивающая создание комплексного решения, направленного на повышение качества и эффективности информационного обеспечения бизнес-процессов ОАО «МОЭСК» за счёт создания в рамках КИСУ единого информационного пространства ОАО «МОЭСК»;
- 4)** Совершенствование корпоративного информационного интранет-портала для повышения управляемости предприятием и обеспечения процессов стандартизации и унификации в ОАО «МОЭСК» за счет построения эффективных связей для ежедневного обмена информацией между подразделениями Компании и предоставления качественных информационных сервисов работникам ОАО «МОЭСК»;
- 5)** Развитие программного комплекса оперативного оповещения об инцидентах в части реализации подсистемы OMS, обеспечивающей:
- ◆ регистрацию отключений на основе данных из различных источников, а также ведение жизненного цикла технологических нарушений;
 - ◆ формирование списков потребителей, затронутых технологическими нарушениями, а также решение аналитических задач, связанных с отключением потребителей – расчёт недоотпуска электроэнергии, индексов CAIDI, SAIDI, CAIFI, SAIFI и пр.;
 - ◆ визуализацию оперативной информации по отключениям на цифровой карте;
 - ◆ управление оперативно-выездными бригадами (ОВБ), включая определение доступных бригад, выдачу заданий на работы, оптимизацию маршрута движения ОВБ к месту технологического нарушения;
 - ◆ информирование руководства ОАО «МОЭСК», ОАО «Холдинг МРСК», а также Оперативного штаба Компании об оперативной обстановке по технологическим нарушениям с указанием текущих статусов технологических нарушений;
 - ◆ формирование отчетности и ведение статистики по технологическим нарушениям в электрических сетях ОАО «МОЭСК».
- 6)** Создание электронной карты с нанесением ПС и ЛЭП 35-220 кВ (развитие геоинформационных решений в ОАО «МОЭСК») для обеспечения геоинформационной поддержки задач, связанных с техническим учётом, планированием развития сети, технологическими присоединениями, управлением отключениями и пр.;
- 7)** Внедрение программного комплекса планирования развития электрических сетей ОАО «МОЭСК», предназначенного для:
- ◆ планирования развития электрических сетей напряжением 6-220 кВ;
 - ◆ оптимизации конфигурации и параметров существующих и перспективных электрических сетей;
 - ◆ анализа надёжности существующих и перспективных электрических сетей;
 - ◆ выбора оптимальных вариантов подключения потребителей;
 - ◆ моделирования последствий отказов электросетевого оборудования, а также имитационного моделирования возможных последствий при выполнении диспетчерских переключений.
- 8)** Развитие и дальнейшая централизация ИТ-инфраструктуры:
- ◆ начало работ по завершению построения сервисной ИТ-инфраструктуры;
 - ◆ начало работ по внедрению системы мониторинга ИТ-инфраструктуры.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ





7.1. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Отраслевая принадлежность ОАО «МОЭСК» определяет особое значение человеческого капитала для Общества. Качество и надежность работы предприятия распределительного сетевого комплекса в значительной степени зависит от стабильности, квалификации и опыта трудового коллектива.

Основная задача Общества в области управления персоналом заключается в формировании команды единомышленников, состоящей из высококвалифицированных, надежных и работоспособных сотрудников, стремящихся реализовать свой потенциал в решении технических, экономи-

ческих и социальных задач, поставленных перед Обществом.

14 октября 2009 года решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» была утверждена Программа в области управления кадровыми ресурсами. Программа закрепила ключевые аспекты кадровой политики Общества на ближайшую перспективу.

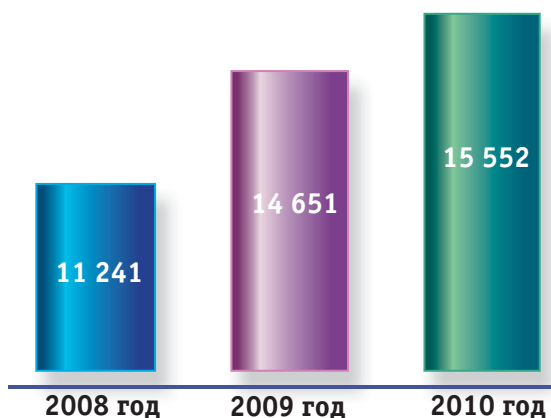
В 2010 году была проведена работа по актуализации Программы, результатом которой стало утверждение Советом директоров Общества скорректированной Программы в области управления кадровыми ресурсами ОАО «МОЭСК».

Для достижения основных целей и решения поставленных задач по сохранению, восполнению и развитию кадрового потенциала, социальной поддержке работников Общества в качестве ключевых Программой определены следующие направления кадровой политики:

- ❖ оптимизация организационной и функциональной структуры Общества, выявление резервов оптимизации численности персонала;
- ❖ определение категории работников, удержание которых имеет ключевое значение для Общества;
- ❖ разработка и внедрение мероприятий по омоложению персонала;
- ❖ усиление сотрудничества с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования, дополнительного профессионального образования;
- ❖ развитие системы подготовки, переподготовки и обучения персонала;
- ❖ формирование и развитие кадрового резерва;
- ❖ совершенствование системы мотивации работников, развитие социального партнерства;
- ❖ обеспечение надежности профессиональной деятельности и работоспособности персонала.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

СВЕДЕНИЯ О СРЕДНЕСПИСОЧНОЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА



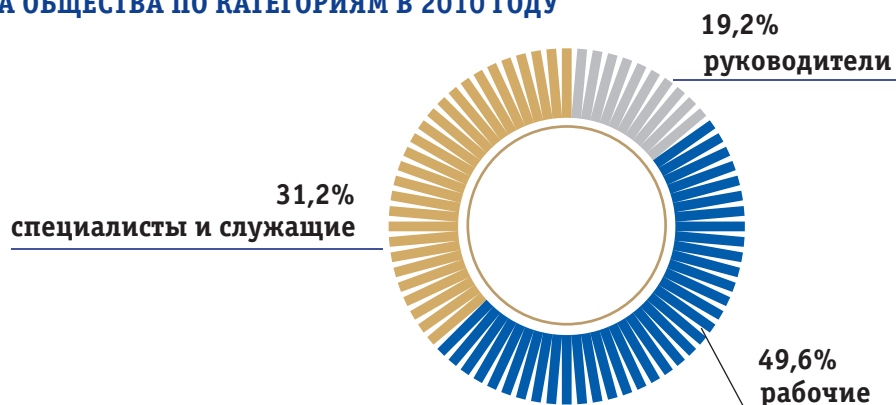
Среднесписочная численность персонала ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 15 552 человека. Увеличение среднесписочной численности персонала в 2010 году по сравнению с 2009 годом обусловлено приемом персонала из ООО «Энергобаланс» для осуществления функций по коммерческому учету электроэнергетики.



Уровень обеспеченности ОАО «МОЭСК» персоналом по состоянию на 31.12.2010 вырос на 2 процентных пункта по сравнению с аналогичным показателем предыдущего года и составил 94%.

Показатель уровня активной текучести кадров в 2010 году по Обществу превысил значение 2009 года и составил 7,9% в сравнении с 5,9% в предыдущем году. Увеличение уровня активной текучести обусловлено конкурентными предложениями на рынке труда. Наиболее активными категориями при движении персонала в 2010 году стали руководители и специалисты.

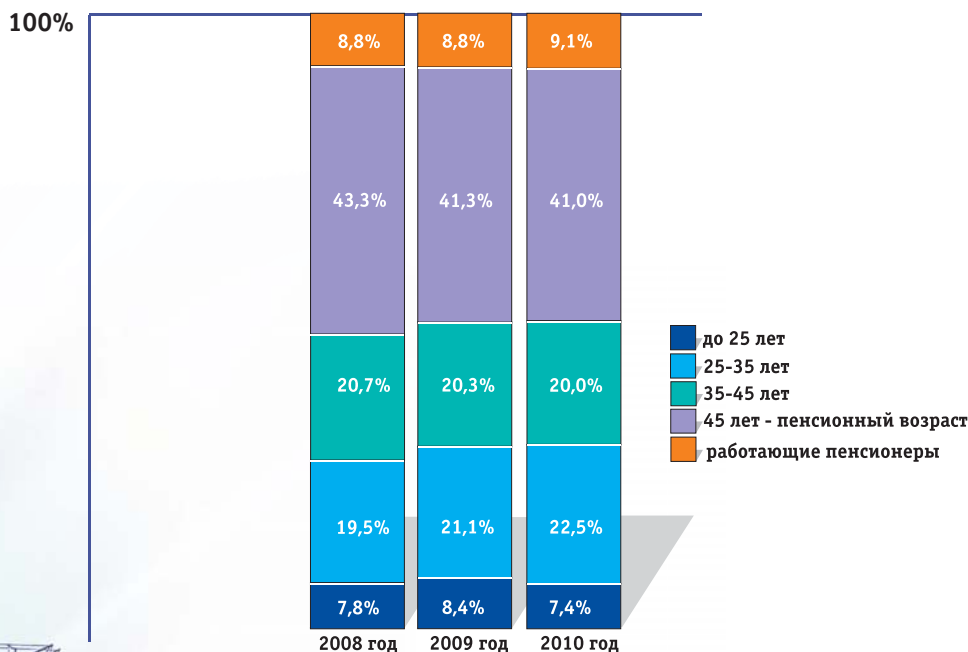
СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА ПО КАТЕГОРИЯМ В 2010 ГОДУ



Структура персонала ОАО «МОЭСК» на протяжении последних трех лет остается стабильной. В течение 2010 года произошло незначительное изменение долей по категориям работников, обусловленное приемом специалистов из ООО «Энер-

гобаланс». Основной категорией персонала для ОАО «МОЭСК», составляющей около 50% от общего количества, остаются рабочие, что обусловлено основным видом деятельности Общества.

СТРУКТУРА ВОЗРАСТНОГО СОСТАВА ОБЩЕСТВА



В период с 2008 по 2010 год, несмотря на незначительное уменьшение своей доли, преобладающей по отношению к другим возрастным категориям остается категория работников в возрасте от 45 лет и старше. При этом необходимо отметить тенденцию стабильного, хоть и незначительного, увеличения доли работников, чей возраст не превышает 35 лет.



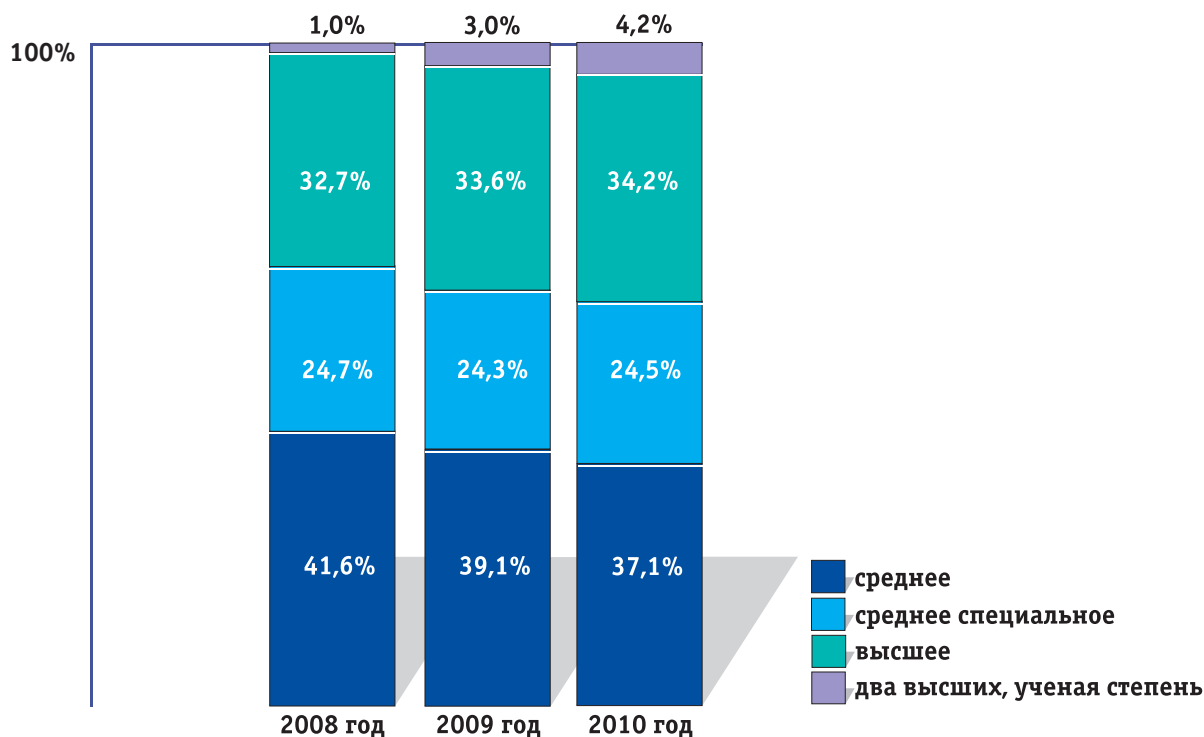
Анализ возрастных характеристик принятых и уволенных в течение 2010 года работников показывает, что по всем категориям персонала – руководители, специалисты и служащие, рабочие – количество принятых работников в возрасте до 35 лет превышает количество уволившихся в данной возрастной категории.

Для сохранения тенденции привлечения молодых специалистов, их адаптации и закрепления в Обществе реализуется комплекс мер, в числе которых особенно стоит отметить создание Совета молодых специалистов Общества и проведение во всех филиалах ОАО «МОЭСК» дней открытых дверей и экскурсий на энергообъекты для студентов профильных учебных заведений и школьников.

В Обществе предусмотрен ряд дополнительных возможностей для молодых специалистов:

- ❖ возможность карьерного роста;
- ❖ возможность получения высшего образования, а также повышения образовательного уровня;
- ❖ предоставление ежегодно оплачиваемого отпуска семьям молодых специалистов, работающим в Обществе, одновременно.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО УРОВНЮ ОБРАЗОВАНИЯ



В течение 2010 года квалификационный состав персонала отвечал потребностям Общества.

При сопоставлении данных о структуре персонала по уровню образования за период 2008-2010 гг. прослеживается ста-

бильное увеличение уровня образованности работников. Особенно стоит отметить рост доли специалистов обладающих двумя высшими образованиями или ученой степенью с 1% в 2008 году до 4,2% в 2010 году.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

В Обществе налажена и функционирует система внутреннего и внешнего обучения персонала, в рамках которой реализуется ежегодный План подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

В 2010 было проведено 16 796 обучений (в том числе с отрывом от производства – 10 295 обучений):

- ◆ подготовка, переподготовка и повышение квалификации по рабочим специальностям – 8 251 обучений (в т.ч. 4 983 с отрывом от производства);
- ◆ обучение руководителей – 5 154 (в т.ч. 3 341 обучение с отрывом от производства);



♦ обучение специалистов и служащих – 3 391 (в т.ч. 1 971 обучение с отрывом от производства).

Многие работники ОАО «МОЭСК» в силу производственной необходимости в отчетном году проходили обучение более одного раза. В целом по Обществу доля работников, прошедших обучение в 2010 году, составила 90%.

В области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала ОАО «МОЭСК» в 2010 году осуществляло сотрудничество со следующими учебными заведениями Российской Федерации:

- ♦ Московский энергетический институт;
- ♦ Московский государственный открытый университет;
- ♦ Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана;
- ♦ Государственный университет управления;
- ♦ Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации;
- ♦ Негосударственное образовательное учреждение «Центр подготовки кадров Мосэнерго»;
- ♦ Негосударственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Московский институт энергобезопасности и энергосбережения»;
- ♦ Негосударственное образовательное учреждение «Центр подготовки кадров энергетики»;
- ♦ Негосударственное образовательное учреждение Высшего профессионального образования «Экономико-энергетический институт»;
- ♦ Федеральное государственное образовательное учреждение «Учебно-методический кабинет по горному, нефтяному и энергетическому образованию» и др.

В 2010 году за счет средств Общества 123 сотрудника проходили обучение в заочной форме по программам высшего профессионального и среднего специального образования.

В настоящее время в ОАО «МОЭСК» разрабатывается проект создания собственного Учебно-инновационного центра энергетики, который станет центром эффективной профессиональной подготовки и повышения квалификации персонала ОАО «МОЭСК» и других предприятий электроэнергетической отрасли.

Важное место в системе обучения персонала отводится регулярно проводимым со-

ревнованиям профессионального мастерства, целью которых является повышение уровня профессиональной подготовки сотрудников, внедрение новых форм и методов управления энергетическим оборудованием, направленных на снижение количества инцидентов и несчастных случаев.

Одним из наиболее важных направлений сохранения кадрового потенциала Общества является работа по определению перечня рабочих и специалистов, сохранение которых крайне важно для Общества, отток которых невозможно восполнить в краткосрочной перспективе, а также разработка мер по их удержанию.

В 2010 году в ОАО «МОЭСК» был актуализирован и введен в действие регламент «Формирование и развитие кадрового резерва ОАО «МОЭСК» (Приказ № 219 от 05.04.2010). В соответствии с данным регламентом в течение 2010 года велись работы по формированию кадрового резерва в Исполнительном аппарате и филиалах Общества. В Исполнительном аппарате Общества формировался список кандидатов в резерв на должности кадрового резерва (Уровень 2): заместитель главного инженера, руководитель дирекции, директор департамента, начальник управления.

В филиалах Общества формировался список кандидатов в резерв на должности кадрового резерва (Уровень 2): заместитель директора филиала, главный инженер филиала, заместитель главного инженера филиала, директор департамента, главный бухгалтер филиала, начальник РЭС.

В процессе отбора все резервисты проходили процедуру психофизиологического обследования. Велся отбор по возрасту, уровню образования и стажу работы в Компании. В результате всех оценочных процедур был сформирован список из 67 кандидатов. В связи с проведением в Обществе организационно-штатных мероприятий, утверждение списков кадрового резерва перенесено на 2011 год, что также предусмотрено Программой управления кадровыми ресурсами.

РАБОТА С КАДРОВЫМ РЕЗЕРВОМ ОБЩЕСТВА





7.2. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «МОЭСК» – социально-ориентированная Компания, которая не только реализует программы, направленные на повышение уровня социальной защищенности работников, создание условий для всестороннего развития и корпоративной солидарности сотрудников, но и оказывает поддержку социальной инфраструктуре Московского региона.

Коллективный договор ОАО «МОЭСК» на 2010 год заключен между Обществом и Московским городским и Московским областным комитетами «Электропрофсоюз». Приоритетной направленностью Коллективного договора является предоставление дополнительных гарантий и компенсаций работникам Общества сверх норм, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

По итогам 2010 года Обществом исполнены все обязательства перед работниками, предусмотренные действующим Коллективным договором.

В Обществе с 2005 года действует программа негосударственного пенсионного обеспечения, направленная на привлечение и удержание работников, повышение лояльности и социальной защищенности лиц, которая включает в себя два основных пенсионных плана: Корпоративный, финансирование которого осуществляется за счёт собственных средств Компании, и Паритетный, финансируемый совместно работником и Компанией в определенной пропорции.

Общее количество участников программ негосударственного пенсионного обеспечения в ОАО «МОЭСК» в 2010 году составило более 9 000 человек.

В настоящее время в Обществе действуют страховые программы добровольного медицинского страхования и страхования от несчастных случаев, направленные на сохранение здоровья персонала за счет качественного медицинского обслуживания и обеспечения социальных гарантий работникам.

Активно ведется работа по организации санаторно-курортного лечения, отдыха и оздоровление работников и их детей. За 2010 год работникам Общества, членам их семей, а также неработающим пенсионерам было предоставлено 2 515 льготных путевок. Кроме того, отдельным категориям работников и неработающим пенсионерам предоставлялись бесплатные путевки в детские оздоровительные лагеря, санатории и дома отдыха.

В 2010 году спортивные команды филиалов Общества принимали участие в 5-й комплексной Спартакиаде энергетиков Московского региона.

Лучшие спортсмены Общества в составе сборной команды ОАО «МОЭСК» приняли участие во Всероссийской зимней и летней Спартакиадах энергетиков распределительного электросетевого комплекса.

В соответствии с действующими в ОАО «МОЭСК» Положениями о льготах и компенсациях для ветеранов в 2010 году Обществом была оказана материальная помощь 2 791 пенсионеру. Квалифицированное медицинское обслуживание получили 349 неработающих пенсионеров.

С 2008 года в Компании активно работает Совет ветеранов войны и труда ОАО «МОЭСК», при котором созданы профильные комиссии для решения социально-бытовых вопросов и работы с молодежью.



В 2010 году ОАО «МОЭСК» приняло активное участие в историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы», организованной ОАО «Холдинг МРСК». В торжественных мероприятиях, проводимых в рамках «Эстафеты Знамени Победы», приняли участие свыше 300 работников Общества, представители органов власти и ветеранской общественности, а также молодежные организации.

В Обществе действуют благотворительные программы, в которых наряду с традиционными формами адресной благотворительности осуществляются специальные программы благотворительности и социальных инвестиций «Детство» и «Духовное наследие».



7.3. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В Обществе действует Экологическая политика, утвержденная Советом директоров ОАО «МОЭСК» (Протокол № 75 от 03.12.2008), которая определяет принципы, цели, задачи и основные направления деятельности Общества в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках реализации Экологической политики ОАО «МОЭСК» были выполнены следующие мероприятия:

- ♦ работы по функционированию интегрированной системы менеджмента в области экологии;
- ♦ разработка нормативной экологической документации;
- ♦ инструментальный ведомственный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду;
- ♦ ремонт маслоприемных устройств на подстанциях;
- ♦ работы по строительству маслоприемников, маслосборников, реконструкции очистных сооружений.

В соответствии с Экологической политикой в Обществе проводится усовершенствование системы управления в области охраны окружающей среды и природопользования на основе функционирования системы экологического менеджмента, внедренной Обществом в 2008 году с учетом требований международного стандарта ISO 14001:2004.

В 2010 году в рамках функционирования системы экологического менеджмента был проведен надзорный аудит менеджмента экологии в филиалах ОАО «МОЭСК» Северные электрические сети и Московские кабельные сети. По итогам аудита был составлен отчет, на основании которого система экологического менеджмента рекомендована к продлению сертификации.

Комплекс мер по осуществлению экологической политики включает в себя:

- ♦ плановую модернизацию и замену технологических установок;
- ♦ внедрение новых технологий очистки стоков;
- ♦ утилизацию промышленных отходов;
- ♦ организацию экологического воспитания сотрудников.

В отчетном году представители ОАО «МОЭСК» неоднократно принимали участие в специализированных выставках и конференциях, посвященных охране окружающей среды. Обществу вручен диплом участника международной выставки «Экватэк-2010», которая в настоящее время представляет собой крупнейший в Восточной Европе водный форум, за участие во VI Всероссийской экологической конференции «Новые приоритеты национальной экологической политики в реальном секторе экономики» ОАО «МОЭСК» награждено почетной медалью и удостоверением «За экологическую безопасность».

ОАО «МОЭСК» подтвердило свой высокий рейтинг в области экологии и промышленной безопасности, став лауреатом одного из самых престижных конкурсов «Сто лучших организаций России. Экология и промышленная безопасность», состоявшегося в ноябре 2010 года. Представленные на конкурс материалы по реализации, развитию и внедрению природоохранных мероприятий и соблюдению стандартов промышленной безопасности на электросетевых объектах Общества получили высокую оценку Независимого общественного совета организационного комитета конкурса. ОАО «МОЭСК» вручен диплом лауреата Конкурса и золотая медаль «100 лучших организаций России. Экология и промышленная безопасность», с присуждением Генеральному директору ОАО «МОЭСК» Андрею Коновалову почетного звания «Лучший руководитель в области экологической и промышленной безопасности».

Затраты на охрану окружающей среды в 2010 году составили 94 922,4 тыс. руб., в том числе по направлениям:

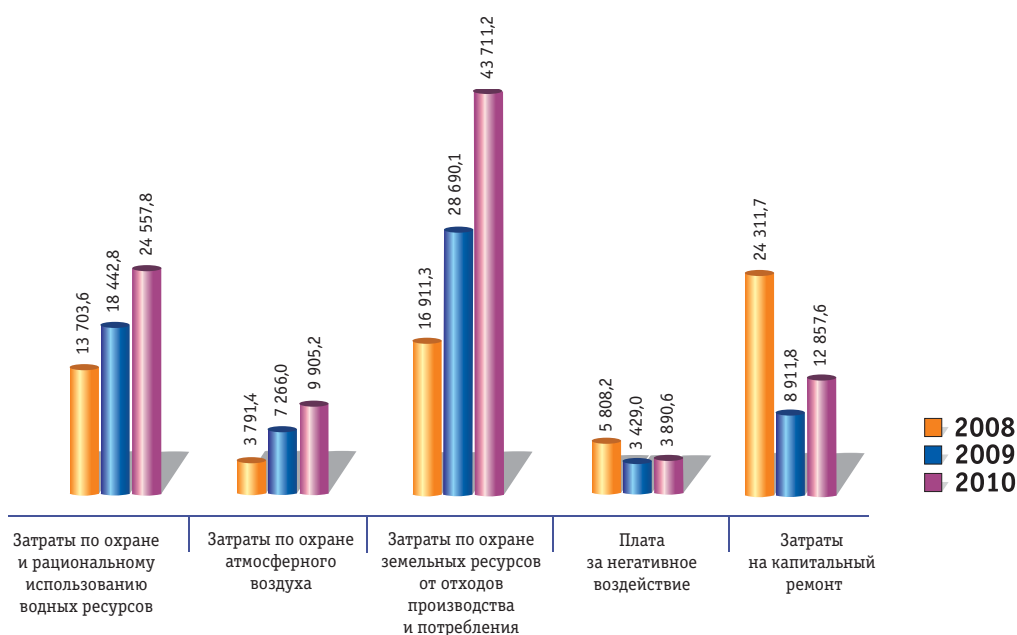
- ♦ охрана и рациональное использование водных ресурсов – 24 557,8 тыс. руб.;
- ♦ охрана атмосферного воздуха – 9 905,2 тыс. руб.;
- ♦ охрана окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления – 43 711,2 тыс. руб.;
- ♦ экологические платежи за негативное воздействие на окружающую среду – 3 890,6 тыс. руб.;
- ♦ капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды – 12 857,6 тыс. руб.





ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Наименование	2008 год	2009 год	2010 год
Затраты по охране и рациональному использованию водных ресурсов	13 703,6	18 442,8	24 557,8
Затраты по охране атмосферного воздуха	3 791,4	7 266,0	9 905,2
Затраты по охране земельных ресурсов от отходов производства и потребления	16 911,3	28 690,1	43 711,2
Плата за негативное воздействие	5 808,2	3 429,0	3 890,6
Затраты на капитальный ремонт	24 311,7	8 911,8	12 857,6
Суммарные затраты на охрану окружающей среды	64 526,3	66 739,7	94 922,4



ОХРАНА ВОДНОГО БАСЕЙНА

В 2010 году общее водопотребление ОАО «МОЭСК» сократилось на 5,3 тыс. м³ по сравнению с 2009 годом и составило 482,2 тыс. м³, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 372,6 тыс. м³, на производственные нужды – 109,6 тыс. м³.

Для улучшения качества сточных вод и повышения эффективности работы очистных сооружений в филиалах ОАО «МОЭСК» проведены следующие мероприятия:

- ◆ оборудование ПС №445 «Сигма», №172 «Хлебниково» очистными сооружениями поверхностного стока и ливневой канализацией;
- ◆ введение в эксплуатацию автомойки с системой оборотного водоснабжения на Центральной базе Волоколамского РЭС;
- ◆ паспортизация очистных сооружений ливневой канализации в Домодедовском РЭС, очистных сооружений автомобильной мойки в Серпуховском РЭС;
- ◆ реконструкция маслохозяйства Центральных электрических сетей;
- ◆ инструментальный контроль качества поверхностных (дождевых и талых вод) с территории производственных баз;
- ◆ установка новых фильтров и реагентов на автомойках с замкнутым циклом использования воды;
- ◆ контроль за состоянием очистных сооружений моек автотранспорта;
- ◆ химический анализ проб артезианской воды из скважины;
- ◆ учет количества сбрасываемых загрязняющих веществ в сточные ливневые воды;
- ◆ своевременное продление разрешений на сброс загрязняющих веществ;
- ◆ замена маслонаполненного кабеля на кабель с изоляцией из полиэтилена.



ОХРАНА ВОЗДУШНОГО БАССЕЙНА

Общее количество выбросов загрязняющих веществ в 2010 году составило 51,3 т. По сравнению с 2009 годом количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу сократилось на 23,7% или 15,9 т. Основная доля выбросов приходится на автотранспорт.

На снижение в 2010 году количества выбросов в атмосферу загрязняющих веществ повлияло проведение следующих мероприятий:

- ◆ работы по санитарно-химическому контролю атмосферного воздуха на границе зоны влияния предприятий;
- ◆ контроль выбросов загрязняющих веществ из пылегазоочистных установок, проверка эффективности работы циклонов;
- ◆ инструментальный контроль за соблюдением норм предельно допустимых выбросов в атмосферу от стационарных источников;
- ◆ замеры и регулировка выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта, проверка на токсичность автомобилей с карбюраторными двигателями и на дымность дизельных автомобилей, госповерки газоанализаторов и дымомеров.

ОХРАНА ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

С целью охраны и рационального использования земельных ресурсов в 2010 году выполнены следующие мероприятия:

- ◆ в целях временного накопления отходов производства и потребления на производственных площадках Общества оборудованы специальные места. Заключены договоры на вывоз и утилизацию отходов со специализированными организациями;
- ◆ проведена своевременная разработка проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение и продление лимитов размещения отходов;
- ◆ осуществлялась своевременная уборка территории, вывоз строительного и бытового мусора;
- ◆ в каждом филиале ОАО «МОЭСК» приказом директора назначены ответственные за обращение с отходами производства и потребления, определен порядок заключения договоров на вывоз (сдачу) отходов и порядок учета и контроля за движением отходов.

ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Образование отходов производства и потребления в 2010 году составило 16 450,8 т, что превышает показатель прошлого года на 17,2% или на 2 416,6 т. Рост количества отходов по сравнению с 2009 годом связан с увеличением объема работ по реконструкции имеющихся и строительству новых объектов.

Малоопасные и неопасные отходы – 4-5 класс опасности – по-прежнему составляют основную долю отходов ОАО «МОЭСК».

Общество имеет лицензию на право осуществления деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов производства и потребления № ОТ-00-009028(00) от 15.07.2008.

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 на специальные перерабатывающие предприятия для утилизации или переработки в целях повторного использования.

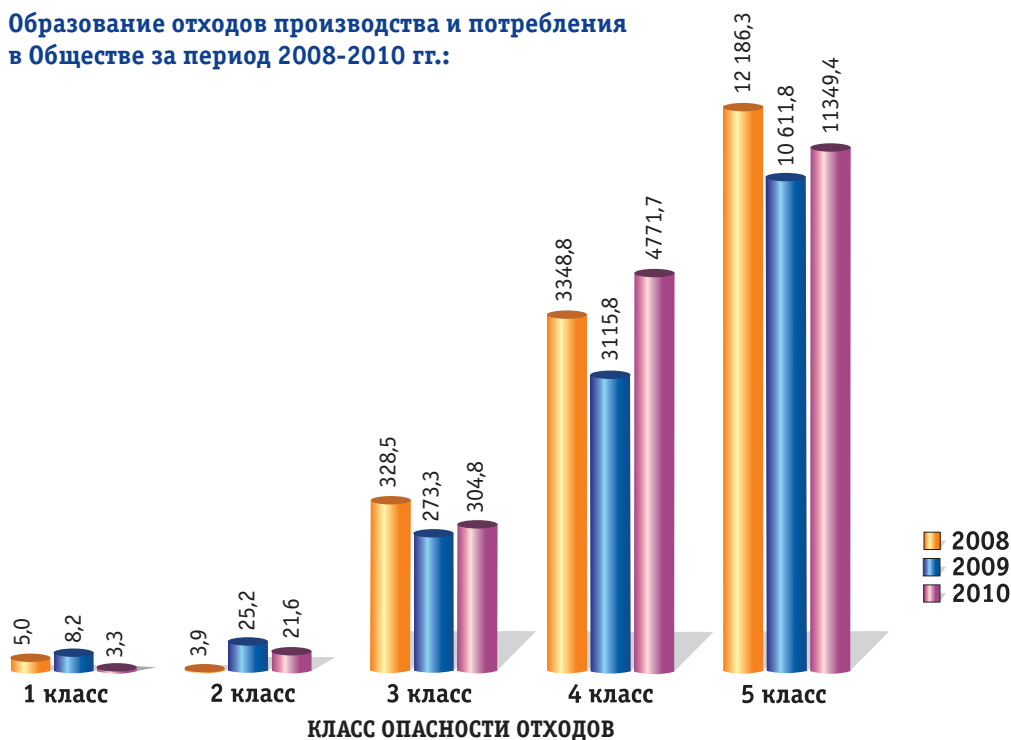
Образование отходов производства и потребления в Обществе за период 2008-2010 гг.:

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
2008	5,0	3,9	328,5	3 348,8	12 186,3
2009	8,2	25,2	273,3	3 115,8	10 611,8
2010	3,3	21,6	304,8	4 771,7	11 349,4





Образование отходов производства и потребления в Обществе за период 2008-2010 гг.:



ШУМОГЛУШЕНИЕ

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 расчета определяются суммарные уровни шума, на основании которых планируются мероприятия по снижению и оптимизации шумового воздействия объектов ОАО «МОЭСК» в соответствии с санитарными нормами. Также в Обществе осуществляются мероприятия по минимизации воздействия на персонал электрических и электромагнитных излучений.

В 2010 году в ОАО «МОЭСК» в качестве контроля за шумовым воздействием объектов Общества на окружающую среду были проведены следующие мероприятия:

- ◆ измерения уровней шума, магнитного излучения, вибрации от электроподстанций;
- ◆ определение шумового воздействия на границе зоны влияния объектов Общества;
- ◆ выполнение расчетов по шуму;
- ◆ обеспечение инструментального контроля акустической обстановки в зоне влияния источников шума объектов Общества на жилую застройку;
- ◆ приняты меры по снижению и оптимизации нормативов электромагнитного излучения в проектных работах строительства новых электрических подстанций;
- ◆ разработка проектов обоснования размеров санитарно-защитных зон.

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ОБРАЗОВАНИЕ

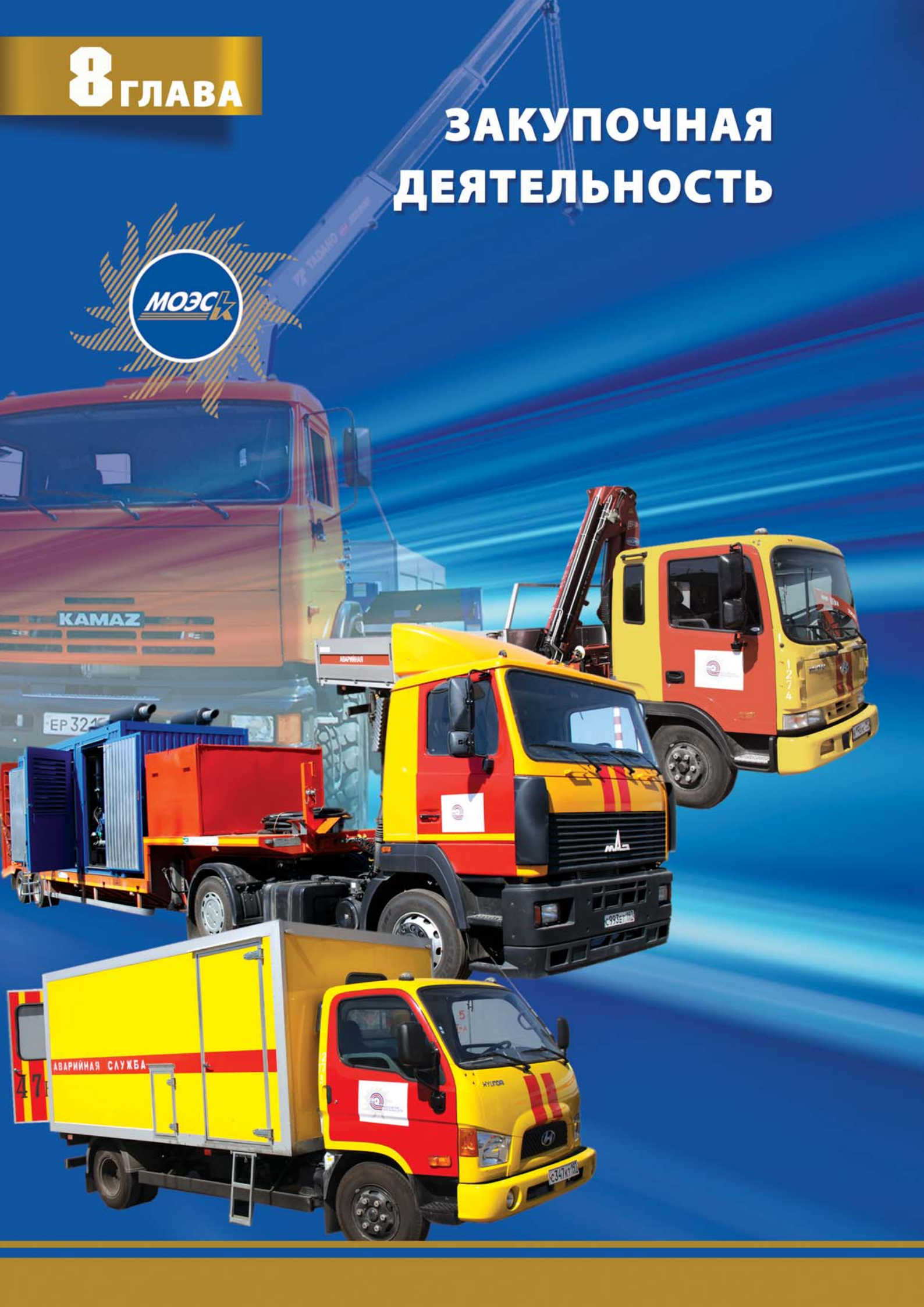
Одним из важных условий осуществления эффективной природоохранной деятельности является повышение квалификации руководителей и специалистов ОАО «МОЭСК» в области охраны окружающей среды.

Сотрудники Общества регулярно повышают свою квалификацию в области экологического образования. В 2010 году руководители и специалисты ОАО «МОЭСК» проходили обучение по вопросам охраны окружающей среды в таких образовательных учреждениях, как государственное унитарное предприятие «Центр по выполнению работ и оказанию услуг природоохранного назначения», Негосударственное образовательное учреждение «Институт дополнительного профессионального образования специалистов». Работники профильных подразделений получили удостоверения на право работы с отходами производства и потребления, сертификаты по внутреннему аудиту системы экологического менеджмента, удостоверения о повышении квалификации в области охраны окружающей среды.

В дальнейшем планируется продолжить работы по повышению квалификации руководителей и специалистов ОАО «МОЭСК» по направлениям природоохранной деятельности.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

МОЭСК





8.1. ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Политика ОАО «МОЭСК» в области проведения и организации конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок товаров, работ и услуг для собственных нужд 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 прозрачности; тщательного планирования потребности в продукции; приоритета конкурсных способов проведения закупок; честного и разумного выбора наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции).

Закупочная деятельность в ОАО «МОЭСК» регламентируется следующими документами:

- ❖ Федеральным законом от 21.07.2005 № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд»;
- ❖ Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»;
- ❖ Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «МОЭСК» (утверждено Советом директоров Общества, протокол от 14.04.2008 № 58);
- ❖ Международными стандартами в области систем менеджмента (ISO 9000, ISO 14000, стандартами OHSAS 18001);
- ❖ Политикой Общества в области качества, охраны труда, профессионального здоровья и безопасности, экологии.

Все решения, касающиеся закупочной деятельности Общества в 2010 году, принимали Постоянно действующая конкурсная комиссия (ПДКК), утвержденная приказом Генерального директора и Центральная конкурсная комиссия (ЦКК), утвержденная решением Совета директоров.

Центральная конкурсная комиссия ОАО «МОЭСК» осуществляет функции по координации, нормативно-методическому обеспечению и контролю за осуществлением закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества.

В целях повышения качества проводимых процедур разработаны общие требования к форме и содержанию технических заданий, входящих в состав конкурсной документации, а также порядок их согласования курирующими техническими службами исполнительного аппарата Общества.

Закупочная деятельность в Обществе осуществляется в строгом соответствии с **Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ)**, которая ежегодно утверждается Советом директоров и не позднее 7 календарных дней с даты утверждения публикуется в разделе «Закупки» корпоративного сайта Общества в сети Интернет. Для формирования и согласования Годовой комплексной программы закупок разработана и введена в действие **автоматизированная система АС ФЭУ «Управление закупками»**.

ГКПЗ формируется на основании следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества:

- ◆ производственная программа (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) от обычной деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);
- ◆ ремонтная программа (план ремонтов);
- ◆ инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в том числе в области информационных технологий и новое строительство).



Исполнение Годовой комплексной программы закупок происходит путем проведения закупочных процедур в установленные сроки. В ходе исполнения ГКПЗ допускается ее корректировка, которая может проводиться:

- ◆ по результатам защиты тарифов на электрическую энергию в органах государственного регулирования;
- ◆ в связи с корректировками бизнес-плана Общества;
- ◆ по результатам формирования потребности Общества в продукции на следующий год, для удовлетворения которой необходимо проведение конкурентных процедур в 3-4 кварталах текущего года;
- ◆ по иным основаниям, связанным с непредвиденной заранее необходимостью изменения ГКПЗ.

Генеральный директор Общества ежеквартально представляет Совету Директоров отчет об исполнении Годовой комплексной программы закупок.

8.2. РЕЗУЛЬТАТЫ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В течение 2010 года было проведено 2248 закупок на общую сумму 37 193 463 тысяч рублей с НДС.

**СТРУКТУРА
ЗАКУПОК ПО ВИДАМ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ПРЕДСТАВЛЕНА
В ТАБЛИЦЕ:**

Виды деятельности	Количество, шт.	Общая сумма (тыс. руб. с НДС)	Доля в общей сумме закупок
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	319	2 699 642	7%
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	729	9 675 235	26%
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	752	5 031 094	14%
ИТ-закупки	9	91 158	менее 1%
Консультационные услуги	10	53 996	менее 1%
Прочие закупки	429	19 642 338	53%
ИТОГО:	2 248	37 193 463	100%

Закупочные процедуры по итогам 2010 года проходили с преобладанием открытых процедур, на долю которых пришлось 64% от общего количества закупок.





**СТРУКТУРА
ЗАКУПОК ПО
СПОСОБАМ ЗАКУПОК
ПРЕДСТАВЛЕНА
В ТАБЛИЦЕ:**

Способы закупок	Количество, шт.	Общая сумма (тыс. руб. с НДС)	Доля в общей сумме закупок
Открытые конкурсы, аукционы	451	7 105 652	19%
Открытые запросы предложений	958	7 306 943	20%
Открытые конкурентные переговоры	25	2 950	менее 1%
Закрытые запросы цен по результатам конкурентных переговоров	331	1 934 694	5%
Закрытые конкурсы	12	503 665	1%
Закупка у единственного источника*	471	20 339 559	55%
ИТОГО:	2 248	37 193 463	100%

* – включает закупку «Услуги по передаче электрической энергии ОАО «ФСК ЕЭС» на сумму 15 230 306 тыс. руб. с НДС, что составляет 40,9% в общей сумме закупок.

Способы закупок определяются нормами «Положения о порядке проведения регламентированных процедур закупок ОАО «МОЭСК».

В повышении эффективности закупочной деятельности, а также обеспечения конкурентной среды закупок основополагающую роль играет применение электронных торговых площадок. Советом директоров Общества одобрено применение электронной торговой площадки b2b-energy.ru. в качестве средства электронной коммерции для проведения закупочных процедур.

Все открытые процедуры Общества проводились на электронной торговой площадке b2b-energy.ru. Информационные сообщения о проведении регламентированных процедур (в форме копии извещения) и информация о результатах закупок также размещаются в разделе «Закупки» корпоративного сайта Общества в сети Интернет.



**СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ,
ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ
И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**



**ХОЛДИНГ
МРОС К**





Неотъемлемой составной частью стратегического менеджмента ОАО «МОЭСК» является управление коммуникативными процессами в рамках информационной политики Компании. В разработке и реализации стратегии долгосрочных коммуникаций и оптимизации коммуникационной среды Общество руководствуется едиными принципа-

ми репутационной и информационной политики, установленной в ОАО «Холдинг МРСК» и его дочерних и зависимых обществах.

Важным направлением деятельности в сфере увеличения публичного (имиджевого) капитала является формирование эффективных коммуникаций с общественностью и органами государственной власти. Большое внимание уделяется рекламной, конгрессно-выставочной, благотворительной и спонсорской деятельности, а также международному сотрудничеству.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ СО СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

В целях реализации единой информационной политики, повышения узнаваемости бренда, формирования позитивной репутации и имиджа информационно открытой Компании, а также увеличения аудитории информационного влияния в ОАО «МОЭСК» организовано взаимодействие с ведущими региональными и отраслевыми средствами массовой информации СМИ.

По итогам 2010 года значительно повысился средний индекс информационной прозрачности Компании. По данным аналитического отчета «Исследование информационной прозрачности российских компаний в 2010 г.» международного рейтингового агентства Standard & Poors и Центра экономических и финансовых исследований и разработок (ЦЭФИР) индекс информационной прозрачности ОАО «МОЭСК» за последние два года вырос почти на 20 пунктов (индекс информационной прозрачности 90 крупнейших российских компаний за аналогичный период вырос, в среднем, только на 1,7 пункта).

За период с 10.03.2010 по 31.12.2010 согласно данным оперативного мониторинга ОАО «МОЭСК» упоминалось в печатных и Интернет-СМИ 6 590 раз, что более чем на 2 000 сообщений превышает аналогичный показатель 2009 года (4 400 сообщений).

При участии Генерального директора ОАО «МОЭСК» проведено 4 пресс-конференции, на площадках агентства «Интерфакс», газет «Комсомольская правда» и «Московский комсомолец», а также в ОАО «МОЭСК». Публичные мероприятия с участием Генерального директора были направлены на формирование положительного и целостного образа Компании, а также укрепление деловой репутации и повышение публичного капитала в структуре рыночной стоимости Об-

щества. Личное участие Генерального директора в вышеупомянутых мероприятиях также способствовало формированию лояльных позиций в общественном мнении о деятельности Компании в ходе аварийно-восстановительных работ, направленных на ликвидацию последствий сложнейших погодных аномалий.

В течение 2010 года организовано 14 пресс-туров на объекты ОАО «МОЭСК» для журналистов.

Значительно вырос объем видеoinформации по сравнению с 2009 годом. С 10.03.2010 в эфир вышло 217 телевизионных сюжетов (2009 год – 6 сюжетов).

Впервые за 5 лет существования Компании на годовое Общее собрание акционеров ОАО «МОЭСК» были приглашены представители ведущих российских средств массовой информации. В ходе мероприятия Генеральный директор ОАО «МОЭСК» А.П. Коновалов ответил на вопросы журналистов.

Экономический эффект от информационной деятельности Компании вместо размещения рекламных публикаций составил 24 млн. руб., а также около 150 млн. руб. из расчета стоимости всех информационных сообщений на 1000 человек целевой аудитории.

В целях поддержания позитивного имиджа российского распределительного электросетевого комплекса и популяризации профессии в 2010 году осуществлялось масштабное информационное сопровождение соревнований профессионального мастерства водителей (июнь), соревнований оперативно-ремонтного персонала высоковольтных сетей (июль), Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад по обслуживанию высоковольтных линий электропередачи распределительных сетей.



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ И ОБЩЕСТВЕННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

В период проведения акций «Честный киловатт» и «Доброе электричество – безопасные каникулы» по инициативе ОАО «МОЭСК» руководители субъектов Федерации – г. Москвы и Московской области – обратились к главам регионов о необходимости взаимодействия с ОАО «МОЭСК» в проведении данных акций.

В рамках проведения международной выставки-презентации «Подмосковье-2010», которая проходила 23-25 сен-

тября 2010 года в выставочном центре «Крокус-Экспо», ОАО «МОЭСК» было представлено на объединенном стенде Топливо-энергетического комплекса Московской области.

8 сентября 2010 года ОАО «МОЭСК» совместно с ОАО «Холдинг МРСК» и Национальной инновационно-технологической палатой приняло участие в международной выставке «Инновационные проекты в электросетевом комплексе».

СВЯЗЬ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ

В апреле 2010 года введена в эксплуатацию обновленная версия корпоративного сайта ОАО «МОЭСК» в сети Интернет. В настоящее время для дальнейшего повышения клиентоориентированности сайта идут работы по его редизайну.

Новое визуальное решение, а также техническая модернизация сайта обусловлены стремлением Компании соответствовать стандартам качественного представления обязательной и добровольно раскрываемой информации в оперативном режиме с целью обеспечения максимальной прозрачности Компании.

В новой редакции веб-сайта используется широкий инструментарий коммуникаций с клиентами и бизнес-сообществом, среди которых хорошо зарекомендовавший себя и проверенный временем канал обратной связи между потребителями услуг ОАО «МОЭСК» и его руководством – интернет-приемная Генерального директора.

Первое электронное обращение в интернет-приемную пришло 16 февраля 2009 года. За весь период ее функционирования поступило около 1900 писем.

Это свидетельство того, что интернет-приемная получила признание клиентов Компании и обрела статус надежного канала коммуникации.

Важным каналом связи ОАО «МОЭСК» с потребителями является круглосуточная «Светлая линия». Потребители электроэнергетики Москвы и Московской области мо-

гут обратиться по вопросам технологических нарушений и перебоев в электрообеспечении по единому бесплатному телефонному номеру 8-800-700-40-70.

Одним из неотъемлемых направлений деятельности в сфере внутрикорпоративного информационного взаимодействия является работа с внутренней аудиторией. В целях повышения эффективности внутренних коммуникаций в Компании в 2010 году были выпущены 17 номеров корпоративного информационного издания «Вести МОЭСК». Также в Обществе функционирует внутренний сайт (интранет-портал) ОАО «МОЭСК», проведен ряд корпоративных конкурсов, организовано информационное сопровождение спортивных мероприятий, проводимых в Компании и ОАО «Холдинг МРСК».

Внутренней целевой аудиторией Общества являются не только его сотрудники, но и ветераны отрасли. Информация о деятельности Совета ветеранов, а также о ветеранах электроэнергетики регулярно размещается в СМИ.

ОАО «МОЭСК» приняло активное участие в историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы», организованной ОАО «Холдинг МРСК». Для ветеранов филиалов и исполнительного аппарата Общества были организованы торжественные мероприятия, посвященные передаче точной копии официального символа Победы в Великой Отечественной войне.





**КОНГРЕССНО-
ВЫСТАВОЧНАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

В интересах создания благоприятных условий укрепления имиджевых позиций ОАО «МОЭСК» на мировом и отечественном энергетическом рынке в Обществе централизована конгрессно-выставочная деятельность.

В 2010 году Общество приняло участие в 12 крупнейших международных и всероссийских выставках, инвестиционных форумах в сфере электроэнергетики.

ОАО «МОЭСК» поддерживает деловые связи с инвестиционным сообществом, ведущими научно-исследовательскими институтами, производителями электрооборудования, представителями различных категорий общественности. Компания приняла участие в статусных мероприятиях международного уровня, таких как: «ТЭК России в XXI веке», «Петербургский международный экономический форум», «WEC 2010 (Всемирный энергетический конгресс)», Международный форум «Энергетика будущего». На этих мероприятиях ОАО «МОЭСК» было представлено международному инвестиционному и экспертному сообществу и позиционировано в качестве прозрачной крупнейшей распределительной электросетевой компании России и Европы, идущей по пути инновационного развития и придерживающейся максимального развития социальной ответственности и клиентского сервиса.

Компания приняла участие в специализированных выставках электротехнического и энергетического оборудования «САВЕХ-2010», «SAPE-2010», «Презентация научно-промышленного комплекса Московской области в Ленинградской области», «Электрические сети России-2010», где презентованы тренды в технологическом развитии Компании, определяющие курс Компании на реновацию оборудования.

Помимо научно-технического и инвестиционного сообщества ОАО «МОЭСК» приняло участие в мероприятиях, рассчитанных на широкие категории общественности, таких как: «Подмосковье – 2010»,

семинар «Доброе электричество», «Охрана труда в Москве», выставка «Лучшее детям». Так как повседневной деятельности ОАО «МОЭСК» сопутствуют факторы повышенного риска здоровью и жизни, то участие в подобных мероприятиях подчеркивает социальную ответственность Компании и ориентированность на конечного потребителя.

В ходе проведения акции «Доброе электричество – безопасные каникулы» велись профилактические занятия в школах и дошкольных детских учреждениях с целью профилактики детского электротравматизма. В рамках акции занятия по электробезопасности проведены более чем в 200 дошкольных и школьных образовательных учреждениях, местах организованного отдыха детей, с общим охватом более 10 тысяч человек. Обеспечен выпуск необходимой полиграфической и сувенирной продукции по тематике электробезопасности. Для проведения уроков в образовательных учреждениях созданы flash-мультфильмы, демонстрирующие элементарные правила электробезопасности для детей младшего и среднего школьных возрастов.

Важность проведения этих мероприятий не один раз была подчеркнута губернатором Московской области Б.В. Громывым и предыдущим и действующим мэрами г. Москвы Ю.М. Лужковым и С.С. Собяниным.

В период проведения акции «Честный киловатт» осуществлялось оперативное информирование СМИ и общественности о работе, проводимой ОАО «МОЭСК» по выявлению безучетного и бездоговорного энергопотребления в Московском регионе.

В рамках международного сотрудничества в 2010 году были проведены рабочие встречи на базе действующих в Московском регионе энергообъектов с корейскими, японскими и французскими представителями электроэнергетического сектора, кроме того ОАО «МОЭСК» приняло участие в научно-практической конференции с участием энергетиков из Германии.

ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ



ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ СОКРАЩЕНИЯ:

АИИС КУЭ – автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии
АСУ ТП – автоматизированные системы управления технологическим процессом
АС ФЭУ – автоматизированная система финансово-экономического управления
ВЛ – воздушная линия
ГКПЗ – годовая комплексная программа закупок
ГРЭС – государственная районная электростанция (историческое название)
ГЭС – гидроэлектростанция
ДЗО – дочерние и зависимые общества
ЕНЭС – Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
КИСУ – корпоративная информационная система управления
КЛ – кабельная линия
КПЭ – ключевые показатели эффективности
ЛЭП – линия электропередачи
МКСМ – ОАО «Москабельсетьмонтаж»
МКЭР – ОАО «Москабельэнергоремонт»
ММВБ – Московская межбанковская валютная биржа
Московское РДУ – Региональное диспетчерское управление энергосистемы Москвы и Московской области – филиал ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
МУП – муниципальное унитарное предприятие
НИОКР – научно-исследовательские и конструкторские разработки
ОВБ – оперативно-выездная бригада
ОГК – оптовая генерирующая компания
ОДС – оперативно-диспетчерская служба
ОПП – оптовые потребители-перепродавцы
ПДКК – постоянно действующая конкурсная комиссия
ПС – подстанция напряжением 35 кВ и выше
РЗА – релейная защита и автоматика
РТС – Российская торговая система
РЭК – Региональная энергетическая комиссия
РЭТО – ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования»
СМИ – средства массовой информации
СО-ЦДУ ЕЭС России – Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ТП – трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ
ТПиР – техническое перевооружение и реконструкция
ТСО – территориальная сетевая организация
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль
ФКЦБ – Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг (в августе 2004 года преобразована в ФСФР России)
ФСК ЕЭС России – Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы России
ФСФР – Федеральная служба по финансовым рынкам
ФСТ – Федеральная служба по тарифам
ЦКК – центральная конкурсная комиссия

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ:

кВ – киловольт – единица измерения напряжения
МВт – мегаватт – единица измерения мощности
кВА – киловольт-ампер – единица измерения полной трансформаторной мощности
МВА – мегавольт-ампер – единица измерения полной трансформаторной мощности
кВтч – киловатт-час – единица измерения электрической энергии
МВтч – мегаватт-час – единица измерения электрической энергии

ПРИЛОЖЕНИЯ



**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ
БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ)**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)**

**СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО
ПОВЕДЕНИЯ**

ХРОНИКА СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ ЗА 2010 ГОД

**КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ
И ИНВЕСТИТОРОВ**





ПРИЛОЖЕНИЕ 1

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ
СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ)**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.

тыс. руб.

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Основные средства	120	133 176 971	149 576 088
Незавершенное строительство	130	36 678 074	27 894 491
Долгосрочные финансовые вложения	140	3 685 697	4 186 186
Отложенные налоговые активы	145	583 386	790 446
Итого по разделу I	190	174 124 128	182 447 211
II. Оборотные активы			
Запасы в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	210	6 191 284	4 923 870
	211	2 416 466	2 098 537
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 640	5 728
расходы будущих периодов	216	3 772 178	2 819 605
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	307 796	61 114
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) в том числе: покупатели и заказчики	230	29 159 381	33 034 733
	231		106 913
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе: покупатели и заказчики	240	33 037 744	23 661 064
	241	6 573 051	9 245 200
Краткосрочные финансовые вложения	250	2 968 747	0
Денежные средства	260	4 844 580	1 108 030
Прочие оборотные активы	270	0	190
Итого по разделу II	290	76 509 532	62 789 001
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	250 633 660	245 236 212



тыс. руб.

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	24 353 546	24 353 546
Добавочный капитал	420	63 720 537	63 670 978
Резервный капитал	430	810 513	1 126 439
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	810 513	1 126 439
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	30 792 331	45 699 793
Итого по разделу III	490	119 676 927	134 850 756
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	13 962 190	26 724 540
Отложенные налоговые обязательства	515	1 675 709	2 593 010
Прочие долгосрочные обязательства	520	21 786 335	10 672 309
Итого по разделу IV	590	37 424 234	39 989 859
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	26 797 543	4 603 031
Кредиторская задолженность	620	64 281 805	62 623 459
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	10 997 114	12 269 634
задолженность перед персоналом организации	622	1 621	9 202
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	115	3 527
задолженность по налогам и сборам	624	261 951	601 880
прочие кредиторы	625	53 021 004	49 739 216
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	2 483	
Доходы будущих периодов	640	2 450 668	3 169 107
Итого по разделу V	690	93 532 499	70 395 597
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	250 633 660	245 236 212



тыс. руб.

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	66 330 563	76 711 715
в том числе по лизингу	911	39 135 192	38 660 871
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	25 552	23 703
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	5 355	2 890
Износ жилищного фонда	970	529	549

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ЯНВАРЬ – ДЕКАБРЬ 2010г.

тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
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	110 634 049	85 232 848
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-85 240 359	-69 381 805
Валовая прибыль	029	25 393 690	15 851 043
Прибыль (убыток) от продаж	050	25 393 690	15 851 043
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	200 787	339 078
Проценты к уплате	070	-2 696 074	-3 663 643
Прочие доходы	090	5 580 774	11 151 999
Прочие расходы	100	-7 085 520	-13 584 886
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	21 393 657	10 093 591
Отложенные налоговые активы	141	207 059	281 672
Отложенные налоговые обязательства	142	-917 300	-704 580
Текущий налог на прибыль	150	-5 062 219	-3 338 810
Иные обязательные платежи	180	328	-13 365
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	15 621 525	6 318 508
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 493 729	1 742 999



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

тыс. руб.

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	65 472	20 770	16 803	10 620
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-17 769	108 846	30 208	150,906
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	69 434	365	74 059	2, 659
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	625 004	617,502	5 815 116	5 819,910
Отчисления в оценочные резервы	250	X	308,685	X	286,395
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	7 385	576	6 895	15 866

144

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА 2010 ГОД

тыс. руб.

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	24 349 748	36 243 169	695 356	24 400 180	85 688 453
2009 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	27 532 285	x	-	27 532 285
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	133 883	133 883
Остаток на 1 января предыдущего года	020	24 349 748	63 775 454	695 356	24 534 063	113 354 621
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	6 318 508	6 318 508
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	115 157	(115 157)	-

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	3 798	(54 917)	-	54 917	3 798
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	3 798	(54 917)	-	54 917	3 798
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	24 353 546	63 720 537	810 513	30 792 331	119 676 927
2010 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	24 353 546	63 720 537	810 513	30 792 331	119 676 927
Результат от пересчета иностраннных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	15 621 525	15 621 525
Дивиденды	106	x	x	x	(450 000)	(450 000)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	315 926	(315 926)	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	2 304	2 304
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-



Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
увеличения номинальной стоимости акций	122	–	х	х	х	–
реорганизации юридического лица	123	–	х	х	–	–
прочее	124	–	–	–	2 304	2 304
Уменьшение величины капитала за счет:	130	–	(49 559)	–	49 559	–
уменьшения номинала акций	131	–	х	х	х	–
уменьшения количества акций	132	–	х	х	х	–
реорганизация юридического лица	133	–	х	х	–	–
прочее	134	–	(49 559)	–	49 559	–
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	24 353 546	63 670 978	1 126 439	45 699 793	134 850 756

РЕЗЕРВЫ

тыс. руб.

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	695 356	115 157	–	810 513
данные отчетного года	151	810 513	315 926	–	1 126 439
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	–	–	–	–
данные отчетного года	153	–	–	–	–
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	–	–	–	–
данные отчетного года	161	–	340 427	–	340 427



Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	–	286 395	–	286 395
данные отчетного года	163	286,395	(31 742)	–	254 653
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	–	–	–	–
данные отчетного года	165	–	–	–	–
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	–	–	–	–
данные отчетного года	167	–	–	–	–
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	–	–	–	–
данные отчетного года	169	–	–	–	–
прочие					
данные предыдущего года	170	–	–	–	–
данные отчетного года	171	–	–	–	–
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	–	–	–	–
данные отчетного года	181	–	–	–	–
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	–	–	–	–
данные отчетного года	183	–	–	–	–
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	–	–	–	–
данные отчетного года	185	–	–	–	–
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	–	–	–	–
данные отчетного года	187	–	–	–	–
прочие					
данные предыдущего года	188	–	–	–	–
данные отчетного года	189	–	–	–	–



СПРАВКИ

тыс. руб.

Показатель, наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
Чистые активы	200	122 127 595		138 019 863	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
Получено на расходы по обычным видам деятельности – всего	210	–	–	–	–
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	–	–	–	–
	212	–	–	–	–
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	–	–	–	–
в том числе:					
	221	–	–	–	–
	222	–	–	–	–

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2010 ГОД

тыс. руб.

Показатель, наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	4 844 580	5 195 924
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	116 289 832	99 593 053
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	1 450	2 255
Прочие доходы (поступления)	050	11 491 210	6 509 828
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(63 274 955)	(47 907 680)
на оплату труда	160	(8 466 036)	(7 172 504)
на выплату дивидендов, процентов	170	(3 165 272)	(3 565 066)
на расчеты по налогам и сборам	180	(11 976 194)	(8 738 624)
на прочие расходы (выплаты)	190	(10 465 018)	(3 636 540)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	30 435 017	35 084 722



Показатель , наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	–	84 228
Выручка от продажи ценных бумаг и иных	220	–	–
Полученные дивиденды	230	–	–
Полученные проценты	240	59 361	94 348
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	–	–
Прочие поступления	260	–	–
Приобретение дочерних организаций	280	–	–
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(18 975 573)	(17 883 557)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(452 407)	(4 143 000)
Займы, предоставленные другим организациям	310	–	–
Прочие расходы	320	–	(3 768)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(19 368 619)	(21 851 749)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	–	–
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	33 943 570	8 700 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	–	–
Прочие доходы	380	–	–
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(40 256 484)	(13 083 382)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(8 490 035)	(9 200 935)
Прочие расходы	405	–	–
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	(14 802 949)	(13 584 317)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(3 736 551)	(351 344)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	1 108 029	4 844 580
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	19	209



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ ЗА 2010 ГОД

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
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 владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
ВСЕГО	045	-	-	-	-

тыс. руб.

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	050	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	11 466 570	1 899 809	(773)	13 365 606
Сооружения и передаточные устройства	111	52 759 395	11 196 627	(84 771)	63 871 251
Машины и оборудование	112	110 392 604	15 106 913	(113 105)	125 386 412
Транспортные средства	113	517 139	457 497	(8 053)	966 583
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	-	-	-	-



Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Рабочий скот	115	–	–	–	–
Продуктивный скот	116	–	–	–	–
Многолетние насаждения	117	–	–	–	–
Другие виды основных средств	118	162 998	41 495	(2 659)	201 834
Земельные участки и объекты природопользования	119	9 331	2 490	–	11 821
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	–	–	–	–
ИТОГО	130	175,308,037	28,704,831	(209,361)	203,803,507

тыс. руб.

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	42 131 066	54 227 419
в том числе:			
зданий и сооружений	141	6 071 575	9 088 702
машин, оборудования, транспортных средств	142	35 993 256	45 054 057
других	143	66 235	84 660
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	–	–
в том числе:			
зданий	151	–	–
сооружений	156	–	–
машин, оборудования, транспортных средств	152	–	–
других	153	–	–
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	–	–
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	66 330 563	76 704 529
в том числе:			
зданий и сооружений	161	2 334 699	710 786
машин, оборудования, транспортных средств	162	15 172 969	42 304 242
других	163	48 822 895	33 689 501
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	56 910	3 057 331



тыс. руб.

Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	–	27 532 285
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	–	41 001 514
амортизации	172	–	13 469 229
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	9 360 108	9 492 946

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

тыс. руб.

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	–	–	–	–
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	–	–	–	–
Прочие	230	–	–	–	–
ИТОГО	240	–	–	–	–
1	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	–	–		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

тыс. руб.

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	–	–	–	–
в том числе:					
	311	–	–	–	–
	312	–	–	–	–
	313	–	–	–	–



Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	–	–
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	–	–

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

тыс. руб.

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	410	–	–	–	–
в том числе:					
	411	–	–	–	–
	412	–	–	–	–
	413	–	–	–	–
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
	2			3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	–	–		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	–	–		



ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

тыс. руб.

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	3 685 697	3 717 439	–	–
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	3 685 697	3 717 439	–	–
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	–	–	–	–
Ценные бумаги других организаций – всего	520	–	468 747	2 968 747	–
в том числе долговые ценные бумаги(облигации, векселя)	521	–	468 747	2 968 747	–
Предоставленные займы	525	–	–	–	–
Депозитные вклады	530	–	–	–	–
Прочие	535	–	–	–	–
ИТОГО	540	3,685,697	4,186,186	2,968,747	–
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	–	–	–	–
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

тыс. руб.

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная – всего	610	33 037 744	23 661 064
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	6 573 051	9 245 200
авансы выданные	612	5 011 194	2 021 585
прочая	613	21 453 499	12 394 279
долгосрочная – всего	620	29 159 381	33 034 733
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	–	106 913
авансы выданные	622	29 159 381	32 927 820
прочая	623	–	–
ИТОГО	630	62,197,125	56,695,797
Кредиторская задолженность: краткосрочная – всего	640	91 079 348	67 226 490
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	10 997 114	12 269 634
авансы полученные	642	38 923 965	47 979 234
расчеты по налогам и сборам	643	261 951	601 880
кредиты	644	26 738 292	755 512
займы	645	59 251	3 847 519
прочая	646	14 098 775	1 772 711
долгосрочная – всего	650	35 748 525	37 396 849
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	–	–
расчеты по налогам и сборам	652	–	–
кредиты	653	11 605 683	26 724 540
займы	654	2 356 507	–
прочая	655	21 786 335	10 672 309
ИТОГО	660	126 827 873	104 623 339



РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

тыс. руб.

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	1 500 906	1 658 083
Затраты на оплату труда	720	8 730 296	7 515 443
Отчисления на социальные нужды	730	1 523 611	1 357 480
Амортизация	740	12 160 210	11 046 905
Прочие затраты	750	61 325 336	47 803 894
Итого по элементам затрат	760	85 240 359	69 381 805
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]) незавершенного производства	765	–	–
расходов будущих периодов	766	(952 573)	(342 439)
резервов предстоящих расходов	767	–	–

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

тыс. руб.

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные – всего	810	5 355	2 890
в том числе:			
векселя	811	–	–
Имущество, находящееся в залоге	820	5 355	2 890
из него:			
объекты основных средств	821	–	–
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	–	–
прочее	823	5 355	2 890
Выданные – всего	830	–	–
в том числе:			
векселя	831	–	–
Имущество, переданное в залог	840	–	–
из него:			
объекты основных средств	841	–	–
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	–	–
прочее	843	–	–



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

тыс. руб.

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	910	–		–	
в том числе:					
	911	–		–	
	912	–		–	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты – всего	920	–		–	
в том числе:					
	921	–		–	
	922	–		–	

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2010 ГОД

157

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Полное наименование – Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания».

Сокращенное наименование – ОАО «МОЭСК».

Юридический адрес – Московская область, г. Подольск ул. Орджоникидзе д. 27

Дата и номер государственной регистрации – 01.04.2005 г.

№ 1057746555811.

ОАО «МОЭСК» создано в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме выделения на основании решения годового собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» (протокол № 1 от 29 июня 2004 г.) Численность персонала ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 15780 человек.

Основными видами деятельности ОАО «МОЭСК» являются:

- оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии в г. Москве и Московской области,
- присоединению новых и увеличению существующих мощностей потребителей к электрической сети,
- прочими видами деятельности, не запрещенными законодательством РФ.

Уставный капитал на 31.12.2010 г. составляет 24 353 545 787 (Двадцать четыре миллиарда триста пятьдесят три миллиона пятьсот сорок пять тысяч семьсот восемьдесят семь) рублей, количество акций 48 707 091 574 (Сорок восемь миллиардов семьсот семь миллионов девяносто одна тысяча пятьсот семьдесят четыре) штук номиналом 0,50 рублей.

Решением Общего собрания акционеров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» 30 июня 2010 года (протокол № 9 от 02.07.2010) в каче-



стве Аудитора Общества утверждено закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт».

ЗАО «ЭНПИ Консалт» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР), Общества оценщиков, Членом Международного союза тарифных экспертов.

8 октября 2007 года на заседании Правления Общества (протокол № 13 от 08.10.2007) принято решение об укрупнении филиалов Общества: 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 решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» 02 ноября 2007 года (Протокол № 51 от 07.11.2007) ликвидированы филиалы ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», на базе которых укрупняются филиалы Общества. Решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» от 26 февраля 2008 года (Протокол № 56 от 27 февраля 2008 года) внесены изменения в Устав, согласно которым была закреплена структура укрупненных филиалов ОАО «МОЭСК».

На основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МОЭСК» (далее – Общество) от 18.04.2008 (Протокол № 6 от 28.04.2008) Общество реорганизовано в форме присоединения к нему Открытого акционерного общества «Московская городская электросетевая компания» (далее – ОАО «МГЭСК»). В соответствии с передаточным актом, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «МГЭСК» от 18.04.2008 (Протокол № 1 от 28.04.2008), с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «МГЭСК» Общество является правопреемником по всем их правам и обязанностям.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МОЭСК» 29 апреля 2008 года (Протокол № 61 от 04.05.2008) на базе присоединяемого к ОАО «МОЭСК» Общества (ОАО «МГЭСК») создан филиал ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» Московские кабельные сети.

В связи с изменениями, происшедшими в структуре ОАО «МОЭСК» в 2007-2008 гг., по состоянию на 31.12.2010 ОАО «МОЭСК» в своем составе имеет 7 филиалов:

- 1. Южные электрические сети**
- 2. Восточные электрические сети**
- 3. Северные электрические сети**
- 4. Западные электрические сети**
- 5. Высоковольтные кабельные сети**
- 6. Центральные электрические сети**
- 7. Московские кабельные сети.**

В соответствии с решениями Совета директоров Общества от 07.12.2007 (Протокол № 53 от 07.12. 2007) и Правления Общества от 07.12.2007 (Протокол № 19/1 от 07.12.2008) в декабре 2007 года ОАО «МОЭСК» учредило на базе имущества ремонтно-сервисных филиалов три дочерних общества: ОАО «МКСМ», ОАО «Завод РЭТО», ОАО «МКЭР» со 100% долей участия в качестве акционера в уставном капитале каждого из указанных обществ.

29.12.2007 Межрегиональной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании Открытого акционерного общества «Москабельсетьмонтаж», Открытого акционерного общества «Завод по ремонту электротехнического оборуду-





дования», Открытого акционерного общества «Москабельэнергоремонт».

Зависимое Открытое акционерное общество «Энергоцентр» образовано 02.05.2006 г. в соответствии с Постановлением Правительства Московской области от 07.12.2005 г.

- **ОАО «Московская областная инвестиционная трасовая компания» – 50% акций;**
- **ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» – 50% акций.**

В связи с реорганизацией ОАО «МОЭСК» в форме присоединения к нему ОАО «МГЭСК» акционерами ОАО «МОЭСК» 18.04.2008 г. принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «МОЭСК» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «МГЭСК» при присоединении.

Акции ОАО «МОЭСК» обращаются на организованных рынках ценных бумаг ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ» и включены в Котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ» и в Котировальный список «А» второго уровня ОАО «РТС».

На 31.12.2010 г. капитализация ОАО «МОЭСК» составила 79343,85 млн. руб.

В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ВХОДЯТ:

Ф.И.О.	Должность в Совете директоров	Место работы	Должность на 31.12.2010
ШВЕЦ Николай Николаевич	Председатель Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Генеральный директор Председатель Правления
ГУРЬЯНОВ Денис Львович	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
ГАВРИЛЕНКО Анатолий Анатольевич	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Генеральный директор
БОДУНКОВ Алексей Феликсович	Член Совета директоров	Правительство Московской области	Советник Губернатора Московской области
СКЛЯРОВ Евгений Викторович	Член Совета директоров	Правительство Москвы	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства г. Москвы
КЕРБЕР Сергей Михайлович	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда)	Руководитель дирекции инвестиционных проектов и программ – управляющий директор
НУЖДОВ Алексей Викторович	Член Совета директоров	ЗАО «Лидер» (Компания по управлению активами пенсионного фонда) НПФ «Газфонд»	Заместитель Генерального директора по безопасности, начальник управления корпоративной защиты



ФИО	Должность в Совете директоров	Место работы	Должность на 31.12.2010
ПОПОВ Александр Альбертович	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Заместитель Генерального директора Руководитель Аппарата
ПЕТУХОВ Константин Юрьевич	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Директор по стратегии и развитию
ГРИЩЕНКО Сергей Валентинович	Член Совета директоров	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Заместитель начальника Департамента прямых инвестиций
СКРИБОТ Вольфганг	Член Совета директоров	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Управляющий директор Департамента прямых инвестиций
ШУЛЬГИНОВ Николай Григорьевич	Член Совета директоров	ОАО «СО ЕЭС»	Первый заместитель Председателя Правления
ЮРЧУК Сергей Евгеньевич	Член Совета директоров	ОАО «Холдинг МРСК»	Директор по финансам

В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ВХОДЯТ:

Ф.И.О.	Место работы	Должность на 31.12.2010
КОНОВАЛОВ Андрей Павлович	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Генеральный директор
БУЛАНОВА Ольга Леонидовна	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
КРУПИН Михаил Львович	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по технологическим присоединениям в Москве
КУЗНЕЦОВ Давид Феликсович	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по специальным проектам
МАРАКИН Юрий Вадимович	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по безопасности
ВОЛЬКЕНШТЕЙН Григорий Яковлевич		
ЧЕГОДАЕВ Анатолий Васильевич	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора – технический директор



В СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ВХОДЯТ:

ФИО	Должность в Ревизионной комиссии	Место работы	Должность на 31.12.2010
АЛИМУРАДОВА Изумруд Алигаджиевна	Председатель Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
КОРМУШКИНА Людмила Дмитриевна	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник отдела по организации и проведению аудита Департамента внутреннего аудита
САУХ Максим Михайлович	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
АРХИПОВ Владимир Николаевич	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Первый заместитель Начальника Департамента безопасности
ФИЛИПОВА Ирина Александровна	Член Ревизионной комиссии	ОАО «Холдинг МРСК»	Ведущий эксперт отдела по организации и проведению аудита Департамента внутреннего аудита

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

В отчетном периоде в Обществе действовала бухгалтерская и налоговая учетная политика, утвержденная приказом Генерального директора № 823 от 30.12.2009 г.

Бухгалтерская и налоговая учетная политика приложена к пояснительной записке.

2.1. Нормативно-правовая база

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

Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;

Положения по бухгалтерскому учету № 1/2008 «Учетная политика предприятия», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 №106н;

Положения по бухгалтерскому учету № 2/2008 «Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство», утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008г, № 116н;

Положения по бухгалтерскому учету № 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденного приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н;

Положения по бухгалтерскому учету № 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;



Положения по бухгалтерскому учету № 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н;

Положения по бухгалтерскому учету № 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н;

Положения по бухгалтерскому учету № 7/98 «События после отчетной даты», утвержденного приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н;

Положения по бухгалтерскому учету № 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», утвержденного приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н;

Положения по бухгалтерскому учету № 9/99 «Доходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н;

Положения по бухгалтерскому учету № 10/99 «Расходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н;

Положения по бухгалтерскому учету № 11/2008 «Информация об аффилированных лицах», утвержденного приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н;

Положения по бухгалтерскому учету № 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н;

Положения по бухгалтерскому учету № 13/2000 «Учет государственной помощи», утвержденного приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н;

Положения по бухгалтерскому учету № 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н;

Положения по бухгалтерскому учету № 15/2008 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н;

Положения по бухгалтерскому учету № 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н;

Положения по бухгалтерскому учету № 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н;

Положения по бухгалтерскому учету № 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н;

Положения по бухгалтерскому учету № 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н;

Положения по бухгалтерскому учету № 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденного приказом Минфина России от 24.11.2003 г. № 105н;

Положения по бухгалтерскому учету № 21/2008 «Изменение оценочных значений», утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 г. № 106н;

Положения по бухгалтерскому учету № 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденного приказом Минфина России от 28.06.2010 г. № 63н;

других действующих российских правил (стандартов) бухгалтерского учета. Налогового, трудового, земельного и других кодексов.

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

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы

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.

2.3. Нематериальные активы

ОАО «МОЭСК» нематериальных активов не имеет.

2.4. Основные средства

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

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

Объекты основных средств были приняты к учету от ОАО «Мосэнерго» на 01.04.2005 г. и от ОАО «МГЭСК» на 01.07.2008 г. по остаточной стоимости, которая является первоначальной для ОАО «МОЭСК». Амортизация начислялась линейным способом по видам с остаточной стоимости основных средств и остаточного срока полезного использования.

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.

2.5. 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 2010 году по средней себестоимости.

2.6. 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.

2.7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями и заказчиками.

2.8. Резервы предстоящих расходов

ОАО «МОЭСК» в 2010 году не создавало резервов предстоящих расходов.

2.9. Признание доходов

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 оказания услуг по присоединению мощности;
- доходы от сдачи имущества в аренду;
- доходы от выполнения строительно-монтажных работ.

2.10. Признание расходов

Расходы принимались к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной форме.

К расходам по обычным видам деятельности отнесены:

- расходы по транспортировке электроэнергии;
- расходы от оказания услуг по присоединению мощности;
- расходы от сдачи имущества в аренду;
- расходы от выполнения строительно-монтажных работ.

2.11. 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».

2.12. Дополнение к учетной политике

В 2010 году в учетную политику ОАО «МОЭСК» дополнения и изменения не вносились.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1. Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. приводится расшифровка основных средств ОАО «МОЭСК»:

СТОИМОСТЬ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ПО ВИДАМ:

млн. руб.

№	Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость	Износ	Остаточная стоимость
		31.12.2010	на 31.12.2010 г.	31.12.2010 г.
1	Здания	13 366	1 416	11 950
2	Сооружения и передаточные устройства	63 871	7 671	56 200
3	Машины и оборудование	125 387	44 781	80 606
4	Транспортные и другие	967	273	694
5	Другие основные средства	213	87	126
Итого		203 804	54 228	149 576

По новому энергетическому оборудованию срок полезного использования устанавливается от 15 до 20 лет, по воздушным линиям от 10 до 15 лет, по кабельным линиям 30,5 лет.



3.2. Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)

ОАО «МОЭСК» ведет новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов. За 2010 год было выполнено работ по незавершенному строительству на сумму 19 530 млн. рублей, в том числе по объектам технологического присоединения 12 637 млн. рублей. Введено объектов строительства на сумму 28 694 млн. рублей, в том числе по объектам технологического присоединения 16 076 млн. рублей. Приобретено объектов основных средств на сумму 773 млн. рублей.

СТРУКТУРА ПОКАЗАТЕЛЯ:

млн. руб.

№ п/п	Наименование	01.01.2010	31.12.2010
1	07 «Оборудование к установке»	3 086	3 473
2	08.03 «Строительство объектов основных средств»	21 299	15 485
3	08.01 Законченные строительством объекты основных средств»	0	0
4	08.09 «Проектно-изыскательские работы (ПИР)»	532	634
5	08.11 «Реконструкция и модернизация объектов ОС»	11 759	8 302
6	08.12 «Отдел капитального строительства»	2	
Итого		36 678	27 894

3.3. Долгосрчные и краткосрочные финансовые вложения

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (СТРОКА 140 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)

млн. руб.

№ п/п	Наименование	01.01.10	31.12.10
1	Вклад в уставный капитал ОАО «Энергоцентр»	760	807
2	Вклад в уставный капитал ОАО «РЭТО»	662	662
3	Вклад в уставный капитал ОАО «МКСМ»	1 793	1 793
4	Вклад в уставный капитал ОАО «МКЭР»	471	456
5	Приобретение векселя ООО «Энерго-финанс»	0	468
Итого		3 686	4 186

Финансовые вложения отражены по первоначальной стоимости, текущая рыночная стоимость по ним не определялась.

В 2010 году был приобретен Простой вексель у ООО «Энерго-финанс» со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 12 декабря 2014 года.

**КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (СТРОКА 250 БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА)**

млн. руб.

№ п/п	Наименование	01.01.10	31.12.10
1	Приобретение векселя «Открытие»	2 969	0
Итого		2 969	0

Вексель, приобретенный у ООО «Финансовая корпорация «Открытие», погашен 28 июня 2010 года.

В связи со снижением стоимости чистых активов дочернего общества ОАО «МКЭР» и зависимого общества ОАО «Энергоцентр» Обществом в 2010 г. создан резерв под обесценение финансовых вложений в размере 255 млн. рублей, в том числе под обесценение:

ОАО «МКЭР» – в сумме 62 млн. руб.,

ОАО «Энергоцентр» – в сумме 193 млн. руб.

В соответствии с п. 38 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» резерв на обесценение финансовых вложений образован на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений.

Общество при определении расчетной стоимости финансовых вложений использовало метод оценки чистых активов.

Резерв создан за счет финансовых результатов Общества в составе прочих расходов.

В бухгалтерской отчетности за 2010 г. стоимость указанных финансовых вложений показана по учетной стоимости за вычетом резерва под обесценение.

3.4. Материально-производственные запасы (строка 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец 2010 года составляет 4 923,8 млн. руб. или 8 % от оборотных активов ОАО «МОЭСК».

3.5. Состав расходов будущих периодов (строка 216 Бухгалтерского баланса)

Сальдо расходов будущих периодов на 31.12.2010 г. составляет 2 920 млн. рублей. В составе расходов будущих периодов наиболее существенными являются следующие расходы:

Услуги по технологическому присоединению, принятые от ОАО «МГЭСК» при реорганизации в форме присоединения к ОАО «МОЭСК» в сумме 2 240 млн. руб.

3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (строки 230 и 240 Бухгалтерского баланса)



РАСШИФРОВКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО СТРОКЕ 230

млн. руб.

№	Наименование	01.01.2010	31.12.2010
1	Покупатели, заказчики,		107
2	Векселя к получению,		
3	Авансы выданные	29 159	32 928
4	Прочие дебиторы		
Итого		29 159	33 035

В 240 строке баланса на 31.12.2010 г. в составе прочей дебиторской задолженности отражена оплата в бюджет налога на добавленную стоимость с авансов, полученных по технологическому присоединению в сумме 8 495 млн. руб. на 01.01.2010 г. отражено размещение валюты в рамках договора по свопу в сумме 11 060 млн. рублей, который был погашен 16 апреля 2010 г.

3.7. Займы и кредиты

В 2010 году в целях рефинансирования текущей задолженности и пополнения оборотных средств, а также финансирования инвестиционной деятельности Обществом были привлечены 33 943 570 тыс. руб., в том числе:

- по невозобновляемым кредитным линиям на рефинансирование задолженности – 23 123 000 тыс. рублей.
- по возобновляемым кредитным линиям на финансирование инвестиционной деятельности Общества – 5 053 891 тыс. рублей, из них погашено в отчетном периоде 2 662 778 тыс. рублей.
- по возобновляемым кредитным линиям на пополнение оборотных средств – 5 766 679 тыс. рублей, из них погашено в отчетном периоде 5 021 679 тыс. рублей.

В течение 2010 года выпуск и размещение векселей не производилось, погашены обязательства по предъявленным векселям Общества в сумме 6 067 567 тыс. рублей, по кредитам в сумме 36 688 920 тыс. рублей.

Сумма погашенной задолженности по кредитам включает в себя погашение задолженности по возобновляемым кредитным линиям, а также сумму погашения по кредитному договору с Barclays Bank PLC в рублях по курсу доллара США на день оплаты.

В приложении № 1 приведена сводная информация по заемным средствам ОАО «МОЭСК».

3.8. Прочие долгосрочные обязательства (строка 520 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2010 г. долгосрочные обязательства у ОАО «МОЭСК» составляют 10 672 млн. рублей. Эта сумма состоит из авансов, полученных по договорам технологического присоединения мощности.

**3.9. Краткосрочная кредиторская задолженность
(строка 620 Бухгалтерского баланса)**

млн. руб.

№ п/п	Краткосрочная кредиторская задолженность	01.01.2010	31.12.2010
1	Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	10 997	12 270
2	Задолженность по оплате труда (статья 622 баланса)	2	9
3	Задолженность внебюджетным фондам (статья 623 баланса)	0	4
4	Задолженность перед бюджетом (статья 624 баланса)	262	602
5	Задолженность по авансам, полученным по договорам ТП (статья 627 баланса)	38 924	47 979
6	Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	14 097	1 759
Итого		64 282	62 623

Объем просроченных обязательств по договорам технологического присоединения по состоянию на 31.12.2010 г. составляет 11 143 млн. рублей.

3.10. Уставный капитал Общества (строка 420 Бухгалтерского баланса)

**ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОАО «МОЭСК»
СОСТАВЛЯЕТ 24 353 545 787 РУБЛЕЙ, СОСТОИТ ИЗ:**

Наименование акций	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	48 707 091 574	0,5	24 353 545 787
Привилегированные акции	-	-	-
Итого	48 707 091 574		24 353 545 787

- 50,9% уставного капитала принадлежит ОАО «Холдинг МРСК»
- 45,0% – прочим юридическим лицам
- 4,1% – физическим лицам.

3.11. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал ОАО «МОЭСК» на 01.01.2010 г. составлял 63 720 537 тысяч рублей, на 31.12.2010 г. составляет – 63 670 978 тысяч рублей. Уменьшение добавочного капитала произошло за счет списания доли дооценки при списании основных производственных фондов, имеющих остаточную стоимость.

Добавочный капитал сформирован за счет следующих источников:

- переоценка основных производственных фондов;
- объединение собственного капитала реорганизуемых организаций при проведении реорганизации в форме присоединения.



3.12. Государственная помощь

ОАО «МОЭСК» субвенцию из федерального бюджета не получало.

3.13. Активы и обязательства в иностранных валютах

По состоянию на 31.12.2010 активов и обязательств в иностранной валюте нет.

3.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

В ТАБЛИЦЕ ПРИВЕДЕНЫ ДАННЫЕ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2009 И 2010 ГОДЫ.

млн. руб.

Доходы	2009 год	2010 год	Расходы	2009 год	2010 год
доходы по транспортировке электроэнергии	74 904	91 239	расходы по транспортировке электроэнергии	63 178	80 488
доходы от оказания услуг по присоединению мощности	9 469	18 945	расходы от оказания услуг по присоединению мощности	5 587	4 466
доходы от сдачи имущества в аренду	68	40	расходы от сдачи имущества в аренду	37	8
доходы от выполнения строительно-монтажных работ	374	63	расходы от выполнения строительно-монтажных работ	374	63
Доходы от технологического обслуживания энергетических объектов	245	284	расходы на технологическое обслуживание энергетических объектов	62	188
Прочие	173	513	прочие	144	27
Итого	85 233	110 634	Итого	69 382	85 240

3.15. Прочие доходы и расходы

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ СОСТОЯТ ИЗ СЛЕДУЮЩИХ СТАТЕЙ:

млн. руб.

	2009 г.	2010 г.
Прочие доходы	11 152	5 581
в том числе:		
От реализации МПЗ	32	17
Реализация основных средств	11	0
От реализации других активов	4 194	3 484
Пени, штрафы, неустойки	17	65
Доход, полученный в порядке компенсации потерь	88	144
Курсовые разницы	5815	625
Прочие	995	1 246



млн. руб.

	2009 г.	2010 г.
Прочие расходы	13 584	7 085
в том числе:		
От реализации МПЗ	23	12
От реализации других активов	4 196	3 480
Реализация основных средств	1	0
Выбытие активов	376	142
Услуги банков	98	47
Курсовые разницы	5 820	618
Услуги БТИ	104	47
Премирование, мат.помощь	475	540
Культурно-просветительные мероприятия	49	55
Расходы на благотворительность	2	8
Расходы по свопу	816	371
Консультационные, информационные, юридические услуги	790	537
Расходы по чрезвычайным событиям	113	120
Создание резерва под обесценение финансовых вложений	286	-32
Создание резерва по сомнительным долгам	0	341
Прочие	435	799

3.16. Учет расчетов по налогу на прибыль (ПБУ 18/02)

В БАЛАНСЕ ОНА И ОНО ОТРАЖЕНЫ РАЗВЕРНУТО.

млн. руб.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	4 299
Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, в том числе:	1 469
Амортизация основных средств (переоценка)	1 126
Внереализационные расходы (премии, материальная помощь и т.п.)	152
Проценты по займам и кредитам (сверхнормативные)	7
Консультационные и информационные услуги	110
Убытки прошлых лет	12
Прочие	62
Постоянные и временные разницы, возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	4
Суммы ОНА и ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательства, в том числе:	-710
Амортизация основных средств	128
Амортизационная премия	-1 040
Доходы будущих периодов (безвозмездно полученные ОС)	166
Прочие расходы	36



3.17. Прибыль на акцию

	2009 г.	2010 г.
Чистая прибыль за отчетный год, млн. руб.	6 319	15 722
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, млн. акций	48 707	48 707
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,13	0,32

4. ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО «МОЭСК» в 2010 году деятельность не прекращало.

5. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ:

В список связанных сторон ОАО «МОЭСК» по состоянию на 31.12.2010 г. входят:

- Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» (раздел 1 Пояснительной записки),
- Члены Правления ОАО «МОЭСК» (раздел 1 Пояснительной записки),
- Генеральный директор ОАО «МОЭСК»
- ОАО «Холдинг МРСК» (принадлежит 50,9% обыкновенных акций ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Энергоцентр» (50% акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Москабельсетьмонтаж» (100% акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (100% акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- ОАО «Москабельэнергоремонт» (100% акций принадлежит ОАО «МОЭСК»);
- Лица, входящие в группу лиц ОАО «Холдинг МРСК».

Список аффилированных лиц Общества размещен на странице в сети Интернет по адресу

http://www.moesk./ru/invest_news/Informatsiya%20podlezhashchaya%20raskrytiy u/Spiski affilirovannykh lits/index.php

В проверяемом периоде Обществом осуществлялись хозяйственные операции:

- с зависимыми и дочерними обществами, связанные с производственной деятельностью (приобретение товаров, работ, услуг) на сумму 1 453 млн. руб.;
- с контролирующей организацией, связанные с оказанием услуг Обществу по организации функционирования и развитию ЕЭС на сумму 506 млн. руб.;

Вознаграждение членов Совета директоров и членов Комитетов Общества

В 2010 году общий размер вознаграждения начисленного членам Совета директоров и членам Комитетов Общества составил:

- за участие в заседаниях Совета директоров – 8 085 170 рублей.
- за участие в Комитетах при Совете директоров – 1 604 698 рублей.
- за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год, утвержденной общим собранием акционеров Общества, в размере 15 699 834 рубля.
- за рыночную капитализацию – 1 754 512 рублей.

С 01 сентября 2008 года размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров устанавливается «Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 28 мая 2008 года.



Вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества

В 2010 году общий размер вознаграждения, начисленного членам Ревизионной комиссии Общества за проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам проверки первого полугодия 2009 года и 2009 год, составил 1 077 037 рублей,

Вознаграждение высшим менеджерам

Начисления высшему управленческому персоналу компании за 2010 год составило 196 405 944 рубля.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Первичная информация – операционные сегменты

Операционным сегментом общества являются виды деятельности. В 2010 году ОАО «МОЭСК» оказывало услуги по транспортировке электроэнергии, оказывало услуги по присоединению потребителей и прочие услуги. Данная информация раскрыта в разделе 3.14 пояснительной записки.

Вторичная информация – географические сегменты

ОАО «МОЭСК» ведет уставную деятельность в Москве и Московской области по оказанию услуг по транспортировке электроэнергии и присоединению потребителей. В таблице приведены финансово-экономические показатели за 2010 год в разрезе сегментов:

Наименование показателя	ВСЕГО 2010 год	В том числе	
		МОСКВА	Московская область
Выручка от продажи товаров, работ, услуг	110 634 049	61 732 981	48 901 068
В том числе Выручка от транспортировки электроэнергии	91 238 959	49 075 787	42 163 172
В том числе Выручка от техприсоединения	18 944 958	12 285 208	6 659 750
В том числе Выручка от прочих товаров, работ, услуг	450 132	371 986	78 146
Себестоимость	85 240 359	43 633 183	41 607 176
В том числе по транспортировке электроэнергии	80 487 524	39 632 313	40 855 211
В том числе по техприсоединению	4 466 762	3 756 700	710 062
В том числе по прочим	286 073	244 170	41 903
Проценты к получению	200 787	200 787	
Проценты к уплате	2 966 074	2 334 800	361 274
Прочие доходы	5 580 774	3 330 367	2 250 407
Прочие расходы	7 085 520	3 691 149	3 394 371
Налог на прибыль	5 772 132	4 166 381	1 605 751
Чистая прибыль	15 621 525	11 438 622	4 182 903



Первоначальная стоимость основных средств ОАО «МОЭСК» по г. Москве на 01.01.2011 г. составляет 124 518 036 тыс. руб., по Московской области 79 285 471 тыс. рублей.

7. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Прекращение действия договора аренды и субаренды электросетевого имущества с ОАО «Объединенная энергетическая компания»

ОАО «МОЭСК» получило письменное уведомление от ОАО «Объединенная энергетическая компания» о расторжении договора аренды и субаренды энергетического имущества с 1 мая 2011 года. По состоянию на 01.04.2011 г. ОАО «МОЭСК» провело неотделимых улучшений на 101 объекте основных средств на сумму 157 млн. рублей. На момент составления отчетности невозможно оценить прогнозное влияние данного факта на производственно - хозяйственную деятельность Компании.

Выплаты работникам Компании

В связи с выполнением всех показателей, предусмотренных в Положении о премировании работников Компании в 1-м квартале 2011 года, планируется выплата премии по итогам 2010 года в сумме 312 603,2 тыс. рублей, соответственно начисление взносов в внебюджетные фонды в сумме 106 285 тыс. рублей.

Дивиденды

Величина годового дивиденда по итогам 2010 года, приходящегося на одну акцию ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», будет утверждена Общим собранием акционеров Общества.

8. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

По состоянию на 31.12.2009 г. Обществом проведена оценка условных фактов хозяйственной деятельности. В ходе анализа установлено, что на отчетную дату Общество имеет следующие условные факты:

Общая сумма исков по незавершенным судебным разбирательствам на 31.12.2010 г., в которых Общество выступает ответчиком, составляет 2 295 млн. руб., из них сумма дополнительно предъявленных обязательств составляет 640 млн. руб., в том числе:

1. по судебным искам, связанным с исполнением договоров технологического присоединения – 89 млн. рублей;
2. по судебным искам, связанным с исполнением договоров на транспорт электроэнергии – 259 млн. рублей;
3. по судебным искам, связанным с исполнением договоров строительного подряда – 6 млн. рублей;
4. по прочим судебным искам – 287 млн. рублей.

Бухгалтерская отчетность Общества не предусматривает резервов на выполнение дополнительных обязательств, которые могут возникнуть в результате решения суда не в пользу Общества.

9. ИНФОРМАЦИЯ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ ОТ 23.11.09 г. № 261

Информация в соответствии с Федеральным законом от 23.11.09 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»

По состоянию на 31.12.2009 г. при осуществлении хозяйственной деятельности Общества были использованы следующие энергетические ресурсы:

Наименование	Единица измерения	Количество	Сумма, тыс. рублей
Электрическая энергия: всего	тыс. квт/час	9 363 701	13 775 231
в том числе:			
на хозяйственные нужды	тыс. квт/час	49 207	146 102
для компенсации потерь в сетях	тыс. квт/час	9 314 494	13 629 129
Теплоэнергия	ГКал	65 181	65 638



**10. ЦЕННОСТИ,
УЧИТЫВАЕМЫЕ
НА
ЗАБАЛАНСОВЫХ
СЧЕТАХ**

1) ОАО «МОЭСК» арендует основные средства, в состав которых входит транспорт и энергетическое оборудование:

а) Стоимость арендованных основных средств составляет 38 051 млн. руб., в том числе

Контрагент	млн. руб.
- «Объединенная энергетическая компания»	26 735
<i>По данному имуществу см. п 7 События после отчетной даты.</i>	
- «Мосэнерго»	600
- «Департамент имущества г. Москвы»	164
- прочие	10 552

В прочих отражена стоимость арендованной земли в сумме 9 901 млн. рублей.

б) Стоимость основных средств в лизинге 38 661 млн. рублей, в том числе

Контрагент	млн. руб.
- «Бизнес-Альянс»	26 850
- «Газпромбанк лизинг»	8 056
- «РБ лизинг»	3 755

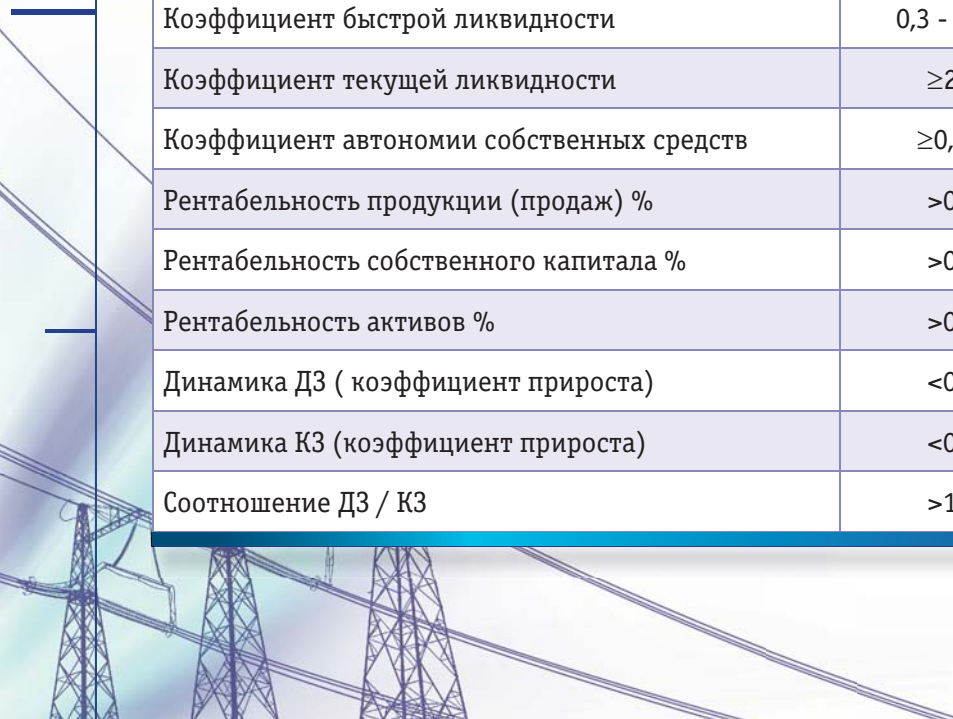
2) ОАО «МОЭСК» получило по разделительному балансу от ОАО «Мосэнерго» обязательство на поручительство за третьих лиц (работников ОАО «МОЭСК») которое на 31.12.2010 г. составляет 2,9 млн. руб. Руководство ОАО «МОЭСК» не ожидает возникновения существенных обязательств с этим поручительством.

3) Общество имеет в аренде земельные участки, находящиеся под электросетевыми объектами в количестве 3 452 шт., площадью 503,6 га.

**11. АНАЛИЗ
ФИНАНСОВЫХ
КОЭФФИЦИЕНТОВ**

Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности характеризуется следующим образом:

Показатель	Нормативы	31.12.2009	31.12.2010
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15 - 0,5	0,1	0,02
Коэффициент быстрой ликвидности	0,3 - 0,7	0,5	0,4
Коэффициент текущей ликвидности	≥2	0,5	0,4
Коэффициент автономии собственных средств	≥0,5	0,5	0,6
Рентабельность продукции (продаж) %	>0	18,60	22,95
Рентабельность собственного капитала %	>0	5,17	11,32
Рентабельность активов %	>0	2,52	6,37
Динамика ДЗ (коэффициент прироста)	<0	0,03	-0,09
Динамика КЗ (коэффициент прироста)	<0	0,20	-0,03
Соотношение ДЗ / КЗ	>1	0,97	0,91



Оценка ликвидности Общества:

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании погашать краткосрочные обязательства за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений и по состоянию на 31.12.2010 года составил 0,02.

Коэффициент быстрой ликвидности* отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам и по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,4.

Коэффициент текущей ликвидности* показывает достаточность средств Общества, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств, значение данного коэффициента по состоянию на 31.12.10 года составило 0,4.

Оценка финансовой устойчивости Общества:

Коэффициент автономии собственных средств* характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме активов. Чем выше значение коэффициента, тем более предприятие финансово устойчиво и тем менее зависит от сторонних кредитов. Значение коэффициента на 31.12.2010 года составляет 0,56.

Оценка рентабельности деятельности:

В 2010 году достигнута рентабельность продаж* в размере 22,95%, т.е. на 1 руб. выручки получена валовая прибыль в размере 22 рубля 95 копеек.

Показатель рентабельности собственного капитала* характеризует эффективность использования капитала и по итогам 2010 г. составил 11,32%.

Показатель рентабельности активов* характеризует эффективность использования активов компании с целью получения прибыли и по итогам 2010 г. составил 6,37%.

В целом, по итогам 2010 года деятельность Общества является прибыльной.

Оценка деловой активности:

– показатель динамики дебиторской задолженности имеет отрицательное значение (-0,09), что является положительной характеристикой и свидетельствует о снижении задолженности перед Обществом с начала 2010 года.

– показатель динамики кредиторской задолженности составил (- 0,03), что свидетельствует о снижении краткосрочной кредиторской задолженности.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.10 года составило 0,91.

Если из расчета исключить долгосрочную кредиторскую задолженность по авансам, полученным за технологическое присоединение и перечисленных в рамках «Одного Окна» смежным сетевым организациям в сумме 23 528 млн. рублей, анализ финансовых коэффициентов на 31.12.2010 г. будет следующим:



Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности характеризуется следующим образом:

Показатель	Нормативы	31.12.2009	31.12.2010
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15 - 0,5	0,1	0,1
Коэффициент быстрой ликвидности	0,3 - 0,7	0,8	1,3
Коэффициент текущей ликвидности	≥2	0,9	1,5
Коэффициент автономии собственных средств	≥0,5	0,5	0,6
Рентабельность продукции (продаж) %	>0	18,60	22,95
Рентабельность собственного капитала %	>0	5,17	11,32
Рентабельность активов %	>0	2,52	6,37
Динамика ДЗ (коэффициент прироста)	<0	0,03	-0,09
Динамика КЗ (коэффициент прироста)	<0	0,20	-0,03
Соотношение ДЗ / КЗ	>1	0,97	0,91

Оценка ликвидности Общества:

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании погашать краткосрочные обязательства за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений и по состоянию на 31.12.2010 года составил 0,1.

Коэффициент быстрой ликвидности* отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам и по состоянию на 31.12.2010 года составляет 1,3.

Коэффициент текущей ликвидности* показывает достаточность средств Общества, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств, значение данного коэффициента по состоянию на 31.12.10 года составило 1,5.

Оценка финансовой устойчивости Общества:

Коэффициент автономии собственных средств* характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме активов. Чем выше значение коэффициента, тем более предприятие финансово устойчиво и тем менее зависимо от сторонних кредитов. Значение коэффициента на 31.12.2010 года составляет 0,6.

Оценка рентабельности деятельности:

В 2010 году достигнута рентабельность продаж* в размере 22,95%, т.е. на 1 руб. выручки получена валовая прибыль в размере 22 рубля 95 копеек.

Показатель рентабельности собственного капитала* характеризует эффективность использования капитала и по итогам 2010 г. составил 11,32%.

Показатель рентабельности активов* характеризует эффективность использования активов компании с целью получения прибыли и по итогам 2010 г. составил 6,37%.



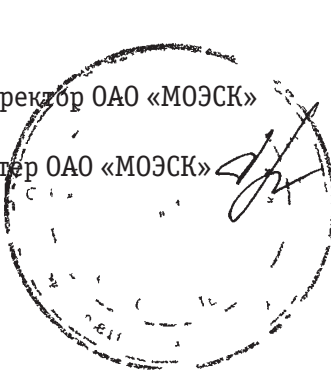
В целом, по итогам 2010 года деятельность Общества является прибыльной.

Показатели оценки деловой активности при изменении показателей дебиторской и кредиторской задолженности не меняются.

** При расчетах финансовых коэффициентов быстрой, текущей ликвидности, коэффициента автономии собственных средств, показателей рентабельности использована методика расчета в соответствии с Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».*

Генеральный директор ОАО «МОЭСК»

Главный бухгалтер ОАО «МОЭСК»



А.П.Коновалов

Л.А.Склярова



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ЭНПИ КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14
Т/ф (495) 954-4408
(495) 952-1041
E-mail: nrg@nrg.ru
www.nrg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-006-03-11

Акционерам ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания "
Государственный регистрационный номер	1057746555811
Место нахождения	142100, Московская область, г. Подольск, ул. Орджоникидзе, д. 27

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед», фирмы-члены в основных городах всего мира, в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Московская объединенная электросетевая компания", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за проверяемый период, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Московская объединенная электросетевая компания" по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель Генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № K012971 на неограниченный срок)

В.Ю.Скобарсв

01 марта 2011 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3****ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «МОЭСК» за 2010 год
«15 » апреля 2011г.

г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»
Юридический адрес	Московская обл., г. Подольск, ул. Орджоникидзе д. 27.
Почтовый Адрес	115114, Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3, стр. 2
Контактная информация	www.moesk.ru; телефоны: (495) 982-35-74
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1057746555811 от 01.04.05г.
ИНН	5036065113
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	7 филиалов: Южные электрические сети; Восточные электрические сети; Северные электрические сети; Западные электрические сети; Высоковольтные кабельные сети; Центральные электрические сети; Московские кабельные сети
Исполнительный орган	Генеральный директор Коновалов А.П.
Главный бухгалтер	Склярова Л. А.

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова И. А.
Секретарь Ревизионной комиссии	Кормушкина Л.Д.
Члены Ревизионной комиссии	Саух М.М.
	Архипов В.Н.
	Филиппова И.А.



СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Юридический адрес (место нахождения)	115191, г. Москва, Духовской пер. д.14
Почтовый Адрес	115191, г. Москва, Духовской пер. д. 14
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027700283566
Членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	№103
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	№9 от 02.07.10г.
Аудиторское заключение	Не модифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф.И.О. аттестат аудитора)	зам. генерального директора В.Ю. Скобарев. аттестат №К012971

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Ревизия проводилась в соответствии с:

- Федеральным законом «Об акционерных обществах»; Уставом Общества;
- Положением о Ревизионной Комиссии;
- Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол № 9 от 02.07.10 г.);
- Решением Ревизионной комиссии об утверждении настоящего Заключения (протокол № 5 от 15.04.11 г.);
- иных нормативных документов и решений уполномоченных органов Общества.

Цель ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета ОАО «МОЭСК» (далее Общества) за 2010 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Иными законодательными и внутренними локальными актами.



Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2010 год, далее совместно именуемые «Отчетность», не содержат существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии, нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в годовой отчетности и годовом отчете влиять на принятие решений пользователями этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 5 000 млн. рублей.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2010 по 31.12.2010 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2011 по 15.04.2011

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

СОСТАВ ПОДТВЕРЖДАЕМОЙ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИЕЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА:

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	№1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	21.02.11	2
2.	№2	Отчет о Прибылях убытках (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	21.02.11	2
3.	№3	Отчет об изменениях капитала	21.02.11	3
4.	№4	Отчет о движении денежных средств	21.02.11	1
5.	№5	Приложение к бухгалтерскому Балансу	21.02.11	6

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
6.		Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)	21.02.11	22
7.	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МОЭСК» за 2010 год		3
8.	-	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		204

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2010 г., прилагаемая к настоящему Заключению, отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г. включительно. Отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, в части проведения аудита и выдаче аудиторского заключения, а также в соответствии с внутренними локальными актами в части формирования годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 5 от 15.04.11г.

Председатель Ревизионной комиссии

Алимурадова И.А.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

ОАО «МОЭСК»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ:

Заключение независимых аудиторов
Консолидированный отчет о финансовом положении
Консолидированный отчет о совокупной прибыли
Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала
Консолидированный отчет о движении денежных средств
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности





Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
Факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/99
www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов

Руководству ОАО «МОЭСК»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «МОЭСК» (далее именуемого «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2010 г., консолидированных отчетов о совокупной прибыли, об изменениях собственного капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других поясняющих примечаний.

Ответственность руководства Компании за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании, а также за организацию такой системы внутреннего контроля, которую руководство посчитает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку целесообразности принятой учетной политики и обоснованности



оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения аудиторского мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2010 г., а также результаты ее деятельности и движение ее денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО КТИМГ

ЗАО «КТИМГ»

13 мая 2011 г.

	Поясн.	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. (пересчитано) тыс. руб.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	190 225 639	181 703 490
Нематериальные активы	13	85 535	95 514
Долгосрочные инвестиции	14	624 800	-
Прочие внеоборотные активы	15	13 680 640	21 526 771
Итого внеоборотных активов		204 616 614	203 325 775
Оборотные активы			
Запасы	17	1 674 664	2 199 534
Налог на прибыль к возмещению		631 841	692 508
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	23 973 028	15 117 615
Краткосрочные инвестиции	14	1 187	2 500 000
Денежные средства и их эквиваленты	19	2 931 237	5 094 383
Итого оборотных активов		29 211 957	25 604 040
Всего активов		233 828 571	228 929 815

		31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. (пересчитано) тыс. руб.
Поясн.			
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	20	24 353 546	24 353 546
Добавочный капитал		18 580 888	18 580 888
Нераспределенная прибыль		62 746 579	46 025 791
Итого собственного капитала, принадлежащего акционерам ОАО «МОЭСК»		105 681 013	88 960 225
Неконтролирующая доля участия		389 661	396 988
Всего собственного капитала		106 070 674	89 357 213
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	29 472 416	20 304 497
Вознаграждения работникам	23	1 649 275	1 289 372
Отложенные налоговые обязательства	16	6 943 138	7 588 366
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	10 893 132	36 000 135
Итого долгосрочных обязательств		48 957 961	65 182 370
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	10 631 321	30 295 127
Налог на прибыль к уплате		–	4 033
Прочие налоги к уплате	26	763 382	287 356
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	66 764 149	43 696 070
Резервы	24	641 084	107 646
Итого краткосрочных обязательств		78 799 936	74 390 232
Всего собственного капитала и обязательств		233 828 571	228 929 815

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 4 мая 2011 г. и подписана по его поручению следующими лицами:

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

О. Л. Буланова

Руководитель дирекции
по экономике и финансам

В.В. Брагова



	Поясн.	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Выручка	6	111 731 578	85 830 810
Операционные расходы	7	(89 358 961)	(66 438 994)
Прочие операционные доходы	9	1 454 203	1 093 945
Результаты операционной деятельности		23 826 820	20 485 761
Финансовые доходы	10	253 957	348 400
Финансовые расходы	10	(2 490 394)	(6 849 681)
Прибыль до налогообложения		21 590 383	13 984 480
Налог на прибыль	11	(4 426 923)	(3 476 221)
Прибыль за год		17 163 460	10 751 435
Итого совокупная прибыль за год		17 163 460	10 508 259
Итого прибыль и совокупная прибыль, причитающаяся:			
акционерам ОАО «МОЭСК»		17 170 787	10 755 676
владельцам неконтролирующей доли участия		(7 327)	(247 417)
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	21	0,3525 руб.	0,2208 руб.

Собственный капитал, принадлежащий собственникам Группы, тыс. руб.

	Акционерный капитал	Собственные акции	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля участия	Всего собственного капитала
Остаток на 1 января 2009 г.	24 353 546	(8 365)	18 580 888	35 272 726	78 198 795	644 405	78 843 200
Прибыль за год	-	-	-	10 755 676	10 755 676	(247 417)	10 508 259
Итого совокупная прибыль за год	-	-	-	10 755 676	10 755 676	(247 417)	10 508 259
Продажа собственных акций (пояснение 20(b))	-	8 365	-	(2 610)	5 755	-	5 755
Остаток на 31 декабря 2009 г.	24 353 546	-	18 580 888	46 025 792	88 960 226	396 988	89 357 214
Остаток на 1 января 2010 г.	24 353 546	-	18 580 888	46 025 792	88 960 226	396 988	89 357 214
Прибыль за год	-	-	-	17 170 787	17 170 787	(7 327)	17 163 460



Итого совокупная прибыль за год	-	-	-	17 170 787	17 170 787	(7 327)	17 163 460
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Вклады собственников и выплаты собственникам							
Дивиденды акционерам	-	-	-	(450 000)	(450 000)	-	(450 000)
Итого вкладов соб- ственников и выплат соб- ственникам	-	-	-	(450 000)	(450 000)	-	(450 000)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	24 353 546	-	18 580 888	62 746 579	105 681 013	389 661	106 070 674

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. (пересчитано) тыс. руб.
Денежные средства от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	21 590 383	13 984 480
Корректировки:		
Амортизация	13 339 559	10 236 437
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	4 153	(549 244)
Убыток от обесценения основных средств	34 574	492 295
Резерв по судебным искам	533 437	(336 299)
Финансовые доходы	(253 957)	(348 400)
Финансовые расходы	2 490 394	6 849 681
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	268 967	98 790
Резерв под обесценение внеоборотных активов	4 993	81 826
Прочие неденежные статьи	(548 294)	(22 158)
Денежные средства от операционной деятельности до учета изменений в оборотном капитале и резервах	37 464 209	30 487 408
Изменение запасов	535 023	671 874
Изменение величины торговой и прочей дебиторской задолженности и долгосрочных авансов, выданных в оплату услуг по присоединению к электрическим сетям	(2 027 906)	(2 257 769)
Изменение величины обязательств по вознаграждениям работникам и величины соответствующих активов	791 529	179 448
Изменение величины торговой и прочей кредиторской задолженности	(1 773 222)	6 952 461
Изменение суммы налогов к уплате, помимо налога на прибыль	476 026	189 714
Денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	35 465 658	36 223 137



Налог на прибыль уплаченный	(5 015 516)	(4 095 617)
Денежные средства от операционной деятельности	30 450 142	32 127 520
Денежные средства от инвестиционной деятельности		
Поступления от продажи основных средств	1 417	182 055
Поступления от выбытия краткосрочных инвестиций	452 407	-
Приобретение объектов основных средств	(18 925 850)	(17 261 829)
Приобретение нематериальных активов	(49 553)	(17 837)
Приобретение краткосрочных инвестиций	(578 594)	-
Проценты полученные	60 587	120 365
Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(19 039 586)	(16 977 246)

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. (пересчитано) тыс. руб.
Денежные средства от финансовой деятельности		
Получение кредитов и займов	33 839 085	8 700 000
Погашение кредитов и займов	(37 561 065)	(13 355 763)
Выплаты по обязательствам финансовой аренды (лизинга)	(5 818 938)	(7 068 366)
Дивиденды выплаченные	(450 000)	-
Поступления от продажи собственных акций	-	5 755
Проценты уплаченные	(3 590 286)	(4 490 073)
Денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(13 581 204)	(16 208 447)
Уменьшение величины денежных средств и их эквивалентов	(2 170 648)	(1 058 173)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	5 094 383	6 152 592
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	7 502	(36)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года (пояснение 19)	2 931 237	5 094 383



1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

(А) ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (далее ОАО «МОЭСК» или «Компания») было образовано 1 апреля 2005 г. путем передачи активов и деятельности по передаче электроэнергии ОАО «Мосэнерго», дочернего предприятия ОАО РАО «ЕЭС России», в рамках программы реформирования российской электроэнергетики (Протокол № 1 от 29 июня 2004 г. годового общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго»).

В консолидированную финансовую отчетность Группы включены следующие дочерние предприятия:

- ОАО «Москабельсетьмонтаж» (МКСМ);
- ОАО «Москабельэнергоремонт» (МКЭР);
- ОАО «Завод по ремонту электротехнического оборудования» (РЭТО);
- ОАО «Энергоцентр».

По состоянию на 31 декабря 2010 г. государству принадлежали 52,7% акций ОАО «Холдинг МРСК», которому, в свою очередь, принадлежали 50,9% акций ОАО «МОЭСК».

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 142100 Московская обл., г. Подольск, ул. Орджоникидзе, 27. Фактический адрес Компании: 115114, Российская Федерация, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, 3/2.

Основным направлением деятельности Группы является 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. К основным видам деятельности Группы также относится оказание услуг по присоединению к электрическим сетям.

(В) УСЛОВИЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИИ

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Соответственно, Группа работает на российском экономическом и финансовом рынках, которые демонстрируют признаки развивающегося рынка. Нормативно-правовая база и налоговая система Российской Федерации постоянно уточняются и совершенствуются, однако во многих случаях их положения допускают различные толкования и подвержены частым изменениям, что наряду с другими правовыми и налогово-бюджетными ограничениями усугубляет трудности, стоящие перед организациями, ведущими свою деятельность в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством возможного влияния существующих условий хозяйствования на результаты деятельности и финансовое положение Группы. Дальнейшие изменения в экономической ситуации могут отличаться от оценки руководства.

2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(А) ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ МСФО

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

(В) ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ПРИНЦИПЫ ОЦЕНКИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной (исторической) стоимости, за исключением того, что финансовые инвестиции, классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости.

**(С) ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ВАЛЮТА И ВАЛЮТА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее – рубль или руб.), который используется Компанией в качестве функциональной валюты и валюты представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до тысячи.

(D) ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СУЖДЕНИЙ, РАСЧЕТНЫХ ОЦЕНОК И ДОПУЩЕНИЙ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства подготовки профессиональных суждений, использования оценок и допущений, которые влияют на применяемые принципы учетной политики и отражаемые суммы активов, обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных бухгалтерских оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде, в котором изменение той или иной оценки окажет влияние на данные финансовой отчетности.

В следующих пояснениях представлена информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности:

пояснение 18 «Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности»;

- пояснение 23 «Вознаграждения работникам»;
- пояснение 24 «Резервы»;
- пояснение 27 «Управление финансовыми рисками»;
- пояснение 30 «Условные обязательства».

(E) ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ**i) Учет сделок по объединению бизнеса**

С 1 января 2010 г. для отражения в учете сделок по объединению бизнеса Группа применяет положения МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (2008). Данное изменение учетной политики было применено перспективно и не оказало существенного влияния на показатель прибыли на акцию.

Сделки по объединению бизнеса отражаются по методу приобретения по состоянию на дату его совершения, которая также является датой передачи Группе контроля. Под контролем понимается правомочность устанавливать финансовую и операционную политику предприятия с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля Группа принимает в расчет потенциальные права голосования, если лежащие в их основе инструменты могут быть исполнены в текущий момент времени.

Приобретения, совершенные 1 января 2010 г. или после этой даты

Гудвилл по приобретениям, совершенным 1 января 2010 г. или после этой даты, Группа рассчитывает по состоянию на дату приобретения следующим образом:

- суммарная величина справедливой стоимости переданного возмещения; плюс сумма, в которой признана неконтролирующая доля участия в приобретаемом предприятии; плюс если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно, справедливая стоимость уже имеющихся долевых инструментов приобретаемого предприятия; минус



- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного предприятия.

Если эта разница выражается отрицательной величиной, прибыль от выгодной покупки незамедлительно признается в составе прибыли или убытка за период.

В состав переданного возмещения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемым предприятием, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Указанные суммы обычно признаются в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с приобретением, помимо относящихся к выпуску долговых или долевых ценных бумаг, которые Группа понесла в рамках сделки по объединению бизнеса, относятся на расходы по мере их возникновения.

Все суммы условного возмещения, подлежащие уплате, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина в последствии не переоценивается, а выплаченные суммы отражаются в составе собственного капитала. В иных случаях последующие изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

ii) Учет приобретения неконтролирующих долей участия

С 1 января 2010 г. для отражения в учете сделок по приобретению неконтролирующих долей участия Группа применяет положения МСФО (IFRS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (2008). Данное изменение учетной политики было применено перспективно и не оказало влияния на показатель прибыли на акцию.

Согласно новой учетной политике, сделки по приобретению неконтролирующих долей участия учитываются как операции с собственниками, выступающими в качестве именно собственников; соответственно, по результатам таких сделок признание гудвилла не производится. При этом корректировки неконтролирующей доли участия осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов соответствующего дочернего предприятия, принадлежащей держателям этой доли.

iii) Отражение в учете договоров аренды земельных участков

С 1 января 2010 г. в силу вступила поправка к МСФО (IAS) 17 «Аренда» в отношении договоров аренды земли. Поправка отменила ранее действовавшее исключение, позволявшее классифицировать аренду земельных участков как операционную аренду независимо от срока действия договора аренды. В соответствии с данной поправкой все действующие договоры аренды подлежат повторной оценке и – в случае их соответствия критериям классификации в качестве финансовой аренды (лизинга) – соответствующей реклассификации. По состоянию на 1 января 2010 г. Группа повторно оценила все действующие договоры аренды земли и по результатам этой оценки заключила, что существующие договоры не отвечают установленным требованиям для их классификации в качестве финансовой аренды (лизинга), в связи с чем их классификация не претерпела никаких изменений (см. пояснение 28).



iv) Раскрытие информации о связанных сторонах

Руководство досрочно приняло к использованию пересмотренный МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», который для организаций, находящихся под контролем государства или на деятельность которых оно оказывает существенное влияние, вводит освобождение от соблюдения базовых требований о раскрытии информации о связанных сторонах и остатках по операциям с ними, включая раскрытие информации о величине обязательств.

v) НДС по авансам выданным и авансам полученным

Группа изменила свою учетную политику в части отражения НДС по авансам выданным и авансам полученным с представления их в свернутом виде к представлению в развернутом виде с целью привести применяемые Группой принципы учетной политики в соответствии с принципами учетной политики ее материнской компании, ОАО «Холдинг МРСК». Влияние данного изменения в учетной политике на итоговую величину активов и обязательств составило 10 114 687 тыс. руб.

vi) Реклассификация сравнительных данных

В отчетном периоде Группа произвела реклассификацию авансов по капитальным вложениям в размере 6 590 061 тыс. руб., признанных по состоянию на 31 декабря 2009 г. в статье «Прочие внеоборотные активы» (на 31 декабря 2008 г. – 11 868 184 тыс. руб.) в статью «Основные средства» в сумме 4 592 266 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 г. – 9 977 674 тыс. руб.) и в статью «Торговая и прочая дебиторская задолженность» в сумме 1 997 795 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 г. – 1 890 510 тыс. руб.) в целях обеспечения сопоставимости с данными текущего отчетного периода.

В отчетном периоде Группа произвела реклассификацию резервов предстоящих расходов на оплату отпусков в размере 326 725 тыс. руб., начисленных по состоянию на 31 декабря 2009 г. из статьи «Резервы» в статью «Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность» в целях обеспечения сопоставимости с данными текущего отчетного периода.

Реклассификации сравнительных данных были произведены с целью обеспечения сопоставимости данных Группы и ее материнской компании, ОАО «Холдинг МРСК».

Далее в таблице представлено влияние перечисленных изменений в учетной политике и реклассификации сравнительных данных:

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 г.	Отражено ранее	Пересчитано	Совокупное влияние изменений в учетной политике	Влияние изменений в учетной политике		
				НДС по авансам выданным и авансам полученным	Прочие внеоборотные активы	Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Основные средства	177 111 224	181 703 490	4 592 266	–	4 592 266	–
Прочие внеоборотные активы	22 350 779	21 526 771	(824 008)	5 766 053	(6 590 061)	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 771 186	15 117 615	6 346 429	4 348 634	1 997 795	–
Всего активов	218 815 128	228 929 815	10 114 687	10 114 687	–	–





Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	30 234 082	36 000 135	5 766 053	5 766 053	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	39 020 711	43 696 070	4 675 359	4 348 634	–	326 725
Резервы	434 371	107 646	(326 725)	–	–	(326 725)
Всего собственного капитала и обязательств	218 815 128	228 929 815	10 114 687	10 114 687	–	–

Руководство считает, что данные реклассификации не оказывают существенного влияния на консолидированный отчет о финансовом положении Группы. Поэтому в данном консолидированном отчете о финансовом положении Группы входящие данные на 1 января 2009 года не представлены.

3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно всеми предприятиями в составе Группы во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, за исключением указанного в пояснении 2(е), в котором рассматриваются изменения в учетной политике.

Определенные сравнительные показатели были реклассифицированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном году (см. пояснение 2(е)(v),(vi)).

(А) ПРИНЦИПЫ КОНСОЛИДАЦИИ

i) Сделки по объединению бизнеса

Группа изменила учетную политику в части отражения в учете сделок по объединению бизнеса. Более подробная информация представлена в пояснении 2(е).

ii) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если у Группы имеется возможность управлять его финансовой и операционной политикой с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля в расчет принимаются потенциальные права голосования, если лежащие в их основе инструменты могут быть исполнены в текущий момент времени. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних предприятий вносятся изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Убытки, приходящиеся на долю держателей неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.



iii) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса по результатам передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения была совершена в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы. Составляющие собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими составляющими собственного капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Все денежные средства, уплаченные при приобретении, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

iv) Утрата контроля

При утрате контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей участия и других составляющих его собственного капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате утраты контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. Если Группа сохраняет за собой часть инвестиции в бывшее дочернее предприятие, такая доля участия оценивается по справедливой стоимости на дату утраты контроля. В дальнейшем эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное предприятие (с использованием метода долевого участия) или как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

v) Операции, исключаемые при консолидации

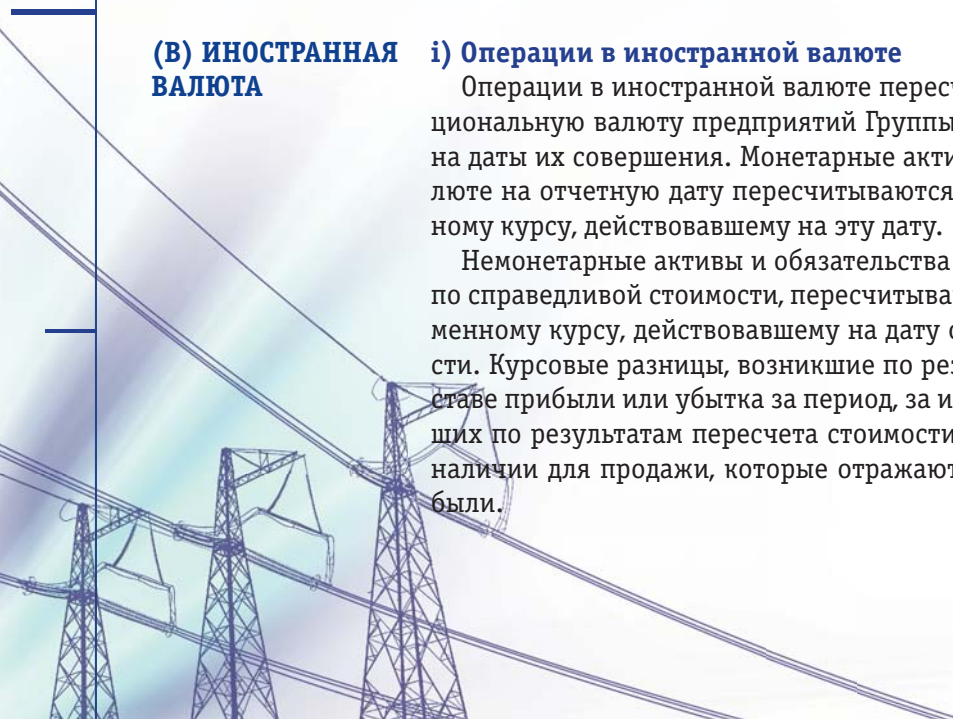
При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

(В) ИНОСТРАННАЯ ВАЛЮТА

i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующую функциональную валюту предприятий Группы по обменным курсам, действовавшим на даты их совершения. Монетарные активы и обязательства в иностранной валюте на отчетную дату пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на эту дату.

Немонетарные активы и обязательства в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникшие по результатам пересчета, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением курсовых разниц, возникших по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющихся в наличии для продажи, которые отражаются в составе прочей совокупной прибыли.



**(С) ФИНАНСОВЫЕ
ИНСТРУМЕНТЫ****i) Непроизводные финансовые инструменты**

В состав производных финансовых инструментов входят инвестиции в капитал (долевые ценные бумаги) и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Первоначально Группа признает займы, дебиторскую задолженность и депозиты на дату их получения, возникновения и размещения, соответственно. Все прочие финансовые активы (включая активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период) первоначально признаются по фактической стоимости на дату совершения сделки купли-продажи, на которую Группа становится стороной по договорным правам и обязательствам в отношении такого инструмента.

Группа прекращает признание финансового актива только когда истекает срок действия договорных прав на денежные потоки от использования такого актива или она передает другой стороне права на получение договорных денежных потоков в ходе сделки, при которой происходит передача всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на такой актив. Любая доля участия в переданных финансовых активах, возникающая у Группы или оставшаяся за ней, признается как отдельный актив или обязательство.

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в свернутом виде тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически закрепленное право осуществить взаимозачет признанных сумм и намеревается либо произвести расчет по ним на неттооснове, либо одновременно реализовать актив и исполнить обязательство.

У Группы имеются следующие производные финансовые активы: финансовые инвестиции, удерживаемые до срока погашения, займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и денежные средства и их эквиваленты.

Инвестиции, удерживаемые до срока погашения

Если Группа намерена и имеет возможность владеть долговыми ценными бумагами до наступления срока их погашения, такие инвестиции классифицируются как удерживаемые до срока погашения. Данные инвестиции отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Займы и дебиторская задолженность

К категории займов и дебиторской задолженности относятся не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения.

**Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроемкие финансовые активы, которые отнесены к категории имеющихся в наличии для продажи и не классифицированы ни по одной другой категории. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания они отражаются по справедливой стоимости, при этом изменения в их справедливой стоимости, кроме убытков от обесценения, признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе собственного капитала в резерве по переоценке справедливой стоимости. При прекращении признания или обесценении инвестиции накопленные прибыль или убыток, отраженные в составе прочей совокупной прибыли, переносятся в состав прибыли или убытка за период.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам и их эквивалентам относятся остатки денежных средств, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых при первоначальном признании составляет три месяца или меньше.

ii) Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору в отношении такого инструмента.

Группа прекращает признание финансового обязательства только когда договорные обязательства в отношении финансового инструмента исполнены, аннулированы или срок их действия истек.

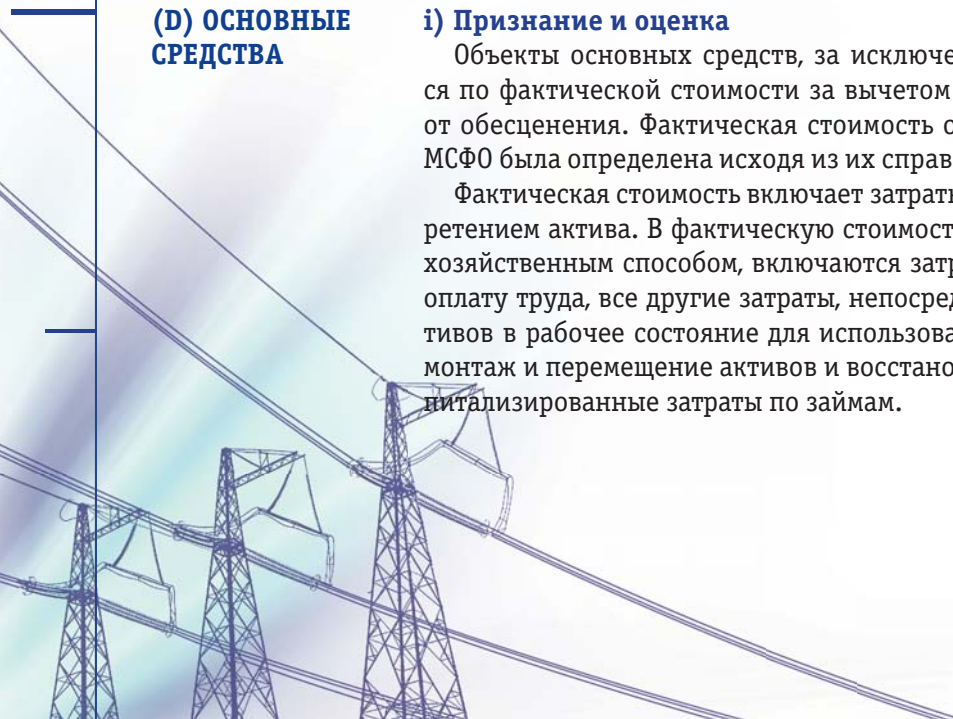
Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и отражаются в отчете о финансовом положении в нетто-величине тогда, когда Группа имеет юридически закрепленное право осуществить зачет признанных сумм и намеревается либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо одновременно реализовать актив и исполнить обязательство.

У Группы имеются следующие непроемкие финансовые обязательства: кредиты и займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Такие финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению сделки. После первоначального признания указанные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(D) ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**i) Признание и оценка**

Объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств на дату перехода на МСФО была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) хозяйственным способом, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.



В том случае, если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разные сроки полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, является высокой и его стоимость можно оценить с достаточной степенью надежности. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

iii) Амортизация

Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости.

Амортизация каждого значительного компонента объекта основных средств начисляется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка за период, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизация на арендуемые активы начисляется в течение наименьшего из двух периодов – срока действия договора аренды или срока их полезного использования, за исключением случаев, когда достоверно известно, что по окончании срока аренды право собственности на арендуемые активы перейдет к Группе. Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий и сравнительный периоды:

- здания 20–40 лет;
- передающие сети 18 лет;
- трансформаторы и трансформаторные подстанции 13–16 лет;
- прочие активы 4–8 лет.

Методы начисления амортизации, сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются на каждую отчетную дату и, при необходимости, корректируются.

(Е) НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

Последующие затраты капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования соответствующего актива. Все прочие затраты, включая затраты в отношении самостоятельно созданных брендов и гудвилла, признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

Амортизация начисляется линейным методом и отражается в отчете о прибылях и убытках в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов начиная с даты их эксплуатационной готовности. Расчетные сроки полезного использования различных активов на текущий и сравнительный периоды составляют 2–5 лет.

Переоценка методов начисления амортизации, сроков полезного использования и остаточной стоимости проводится на каждую отчетную дату и, при необходимости, в них вносятся соответствующие изменения.



(F) АРЕНДОВАННЫЕ АКТИВЫ

Аренда, по условиям которой к Группе переходят все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда (лизинг). При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин – его справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с применимыми принципами учетной политики.

Другие виды аренды представлены операционной арендой; активы, используемые в рамках операционной аренды, в отчете о финансовом положении Группы не отражены.

(G) ЗАПАСЫ

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин – фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение, производство или переработку, а также прочие затраты на их доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов в обычных условиях делового оборота за вычетом расчетных затрат на завершение работ и реализацию.

(H) ОБЕСЦЕНЕНИЕ i) Непроизводные финансовые активы

Оценка финансового актива проводится на каждую отчетную дату с целью выявления объективных признаков обесценения. Финансовый актив считается обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после его первоначального признания произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемые будущие потоки денежных средств от использования данного актива, величину которых можно оценить с достаточной степенью точности.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов могут относиться неплатежи или иное неисполнение должниками своих обязательств, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, а также признаки возможного банкротства должника или эмитента. Объективным свидетельством обесценения инвестиции в доленую ценную бумагу также является ситуация, когда фактическая стоимость такой инвестиции на протяжении длительного времени существенно превышает ее справедливую стоимость.

Убыток от обесценения финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, определяется как разница между его балансовой стоимостью и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных с применением первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости займов и дебиторской задолженности или инвестиционных ценных бумаг, удерживаемых до срока погашения. Расходы по уплате процентов по заемным средствам на приобретение обесценившихся активов продолжают отражаться путем «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убыток от обесценения восстанавливается в том случае, если после отражения убытка произошло событие, повлекшее за собой последующее увеличение возмещаемой величины.



Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющих в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, который реклассифицируется из состава собственного капитала в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива (за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации) и его текущей справедливой стоимостью (за вычетом всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период). Изменения, возникшие в начисленных резервах под обесценение в связи с применением метода эффективной ставки процента, отражаются как элемент процентных доходов. Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, списанная на убыток сумма восстанавливается и признается в составе прибыли или убытка за период. При этом любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся доленой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющих в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, за исключением запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на каждую отчетную дату с целью выявления признаков их возможного обесценения. При наличии признаков обесценения устанавливается возмещаемая величина активов. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств (далее «ЕГДП»), превышает его расчетную возмещаемую величину.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, присущих данному активу или ЕГДП. Для целей проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в минимальную по размеру группу активов, генерирующую потоки денежных средств в результате их дальнейшего использования, которые не зависят от потоков денежных средств, генерируемых другими активами или ЕГДП.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП относятся на пропорциональной основе на уменьшение балансовой стоимости прочих активов в составе ЕГДП (группы ЕГДП).



**(I)
ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ
РАБОТНИКАМ**

i) Планы с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, в соответствии с которым предприятие производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических или конструктивных обязательств по уплате каких-либо дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Ранее уплаченные взносы признаются в качестве актива в сумме, в какой возможен возврат внесенных средств или уменьшение размера будущих взносов. Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами по прошествии более 12 месяцев после окончания отчетного периода, в котором работники оказывали услуги в рамках трудовых договоров, дисконтируются до их приведенной стоимости.

ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Чистые обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые деноминированы в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Соответствующие расчеты ежегодно производятся квалифицированным специалистом-актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам сумма прироста вознаграждений в части, относящейся к услугам работников в рамках трудовых договоров, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего периода до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений уже приобретено, соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Все актуарные прибыли и убытки, относящиеся к планам с установленными выплатами, Группа признает в отчете о совокупном доходе с использованием правила 10% коридора.



iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку прибыли по состоянию на отчетную дату по облигациям эмитентов, имеющих высокий кредитный рейтинг, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

iv) Краткосрочные вознаграждения

Обязательства по планам краткосрочных вознаграждений работникам отражаются на недисконтированной основе и относятся на расходы по мере оказания работниками соответствующих услуг в рамках трудовых договоров.

Обязательство признается в сумме, запланированной к выплате в рамках краткосрочных планов материального стимулирования или участия в прибыли, если у Группы имеется текущее юридическое или конструктивное обязательство по выплате этой суммы по результатам труда работника в прошлых периодах и при условии, что размер такого обязательства может быть определен с достаточной степенью точности.

(J) РЕЗЕРВЫ

Резерв отражается в том случае, если по результатам прошлых событий у Группы возникает юридическое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной степенью точности, и существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток экономических выгод. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, связанных с выполнением данного обязательства.

(K) ВЫРУЧКА**i) Передача электроэнергии**

Выручка от передачи электроэнергии отражается в отчете о совокупной прибыли на момент получения от потребителя подтверждения о том, что электроэнергия была им получена в полном объеме. Тарифы на передачу электроэнергии утверждаются ФСТ России, Региональной энергетической комиссией города Москвы и Энергетической комиссией Московской области.

ii) Услуги по присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления данного вида услуг представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы комиссионного вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и подключения оборудования потребителя к электросети. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по присоединению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается пропорционально завершению этапа предоставления услуг после подписания потребителем акта сдачи-приемки услуг.



(L) ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия договора аренды. Полученные льготы по аренде признаются в качестве неотъемлемой части общей суммы арендных платежей в течение всего срока действия договора аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды (лизинга) распределяются между финансовыми расходами и уменьшением оставшейся суммы обязательства. Финансовые расходы распределяются по каждому периоду в течение срока действия договора аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

«Условные» арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и становится известен размер корректировки арендной платы.

Определение наличия в соглашении признаков аренды

В момент заключения соглашения Группа анализирует его на предмет соответствия определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть исполнено только посредством использования данного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Группа получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде, и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, исходя из их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды (лизинга), Группа приходит к заключению о том, что такое разделение платежей является невозможным, актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. В дальнейшем признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается на основе применяемой Группой ставки дополнительного процента.

ii) Расходы на социальные программы

Постольку, поскольку Группа производит отчисления на социальные программы, которые рассчитаны не только на ее сотрудников, но и на других граждан, указанные отчисления отражаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.



**(М) ФИНАНСОВЫЕ
ДОХОДЫ И
РАСХОДЫ**

Финансовые доходы включают проценты к получению по остаткам денежных средств на банковских счетах, банковские депозиты, а также прибыль по курсовым разницам. Процентный доход отражается по мере начисления по методу эффективной ставки процента.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, вознаграждения работникам и расходы по финансовой аренде (лизингу), а также убытки по курсовым разницам.

Затраты на привлечение заемных средств, не связанные непосредственно с приобретением, строительством/возведением или производством/выпуском квалифицируемых активов, признаются в составе прибыли или убытка за период по методу эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине как финансовый доход или финансовый расход, в зависимости от того, является ли эта нетто-величина положительной или отрицательной.

**(Н) РАСХОД
ПО НАЛОГУ НА
ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль за отчетный период включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочей совокупной прибыли.

Сумма текущего налога к уплате или возмещению рассчитывается исходя из предполагаемого налогооблагаемого годового дохода или убытка с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, включая корректировки по налогу на прибыль за предыдущие годы. В расчет текущего налога на прибыль, подлежащего уплате, также включается величина налогового обязательства, возникшего в результате объявления дивидендов.

Сумма отложенного налога отражается в отношении временных разниц, возникающих между данными бухгалтерского учета и данными, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным разницам на момент их восстановления.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.



В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания в составе Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль в счет налогооблагаемой прибыли и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности, в связи с чем налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежат.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что будет получена соответствующая выгода от их реализации.

(O) ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Группа раскрывает информацию о базовой прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

(P) СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку и связана с расходами, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. По сегменту имеется отдельная финансовая информация, а все результаты операционной деятельности такого компонента регулярно анализируются Советом директоров для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки достигнутых результатов (см. пояснение 5).

Цены по операциям между сегментами устанавливаются на рыночной основе.



**(Q) НОВЫЕ
СТАНДАРТЫ И
РАЗЪЯСНЕНИЯ,
ЕЩЕ НЕ ПРИНЯТЫЕ
К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ**

Ряд новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений еще не вступил в силу по состоянию на 31 декабря 2010 г. и, соответственно, не применялся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности. Ниже перечислены те из указанных нормативных документов, которые потенциально могут оказать влияние на результаты деятельности Группы. Группа планирует принять к использованию данные нормативные документы после их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» распространяется на годовые отчетные периоды, которые начнутся 1 января 2013 г. или после этой даты. Новый стандарт будет публиковаться частями и в конечном итоге заменит собой МСФО (IFRS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была опубликована в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая его часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была опубликована в октябре 2010 года. Остальные части данного стандарта ожидаются к выпуску в первой половине 2011 года. Руководство Группы признает тот факт, что новый стандарт существенным образом меняет порядок отражения в учете финансовых инструментов и скорее всего окажет значительное влияние на данные консолидированной финансовой отчетности Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного проекта и опубликования следующих частей стандарта. Группа не рассматривает возможность досрочного применения данного стандарта.

Поправка к КР МСФО 14 «МСФО (IAS) 19 – ограничение величины актива по пенсионному плану с установленными выплатами, требования по обеспечению минимальной суммы финансирования и их взаимодействие» уточняет порядок учета сумм предоплаты по взносам в план, когда на предприятие распространяется требование обеспечения минимальной суммы финансирования. Настоящая поправка распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2011 г. или после этой даты, и применяется ретроспективно. Руководство Группы еще не оценило степень возможного влияния данной поправки.

Различные «Усовершенствования к МСФО» рассматривались применительно к каждому затрагиваемому стандарту в отдельности. Все поправки, приводящие к изменению порядка представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2011 г. Руководство Группы еще не проанализировало возможное влияние указанных усовершенствований на ее финансовое положение или результаты деятельности.



4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Ряд принципов учетной политики Группы и правил раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Допущения, использованные при определении справедливой стоимости, при необходимости раскрываются более подробно в пояснениях, относящихся к соответствующему активу или обязательству.

(А) ДОЛЕВЫЕ И ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определяется на основании объявленной окончательной цены покупателя по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций в долговые ценные бумаги, не имеющие биржевых котировок, определяется исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций определялась исключительно для целей раскрытия информации.

(В) ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности определялась как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Руководство полагает, что справедливая стоимость краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

(С) НЕПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Справедливая стоимость финансовых обязательств, рассчитываемая для целей раскрытия информации, определяется исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Справедливая стоимость выпущенных облигаций определялась исходя из объявленной окончательной цены покупателя на отчетную дату. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды (лизинга) определена на основании аналогичных договоров аренды.

5. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Определение операционных сегментов осуществляется на основе внутренних отчетов о компонентах Группы, которые ежеквартально анализируются Советом директоров, органом, ответственным за принятие операционных решений, с целью выделения ресурсов тому или иному сегменту и оценки результатов его деятельности.

Руководством определены следующие отчетные сегменты:

- передача электроэнергии в г. Москве;
- передача электроэнергии в Московской области;
- услуги по присоединению к электрическим сетям в г. Москве;
- услуги по присоединению к электрическим сетям в Московской области.

К прочим видам деятельности преимущественно относятся операции аренды и услуги по установке, ремонту и техническому обслуживанию электрического оборудования, которые включены в сегмент «Прочее». В 2010 и 2009 гг. ни один из перечисленных выше видов деятельности не удовлетворял количественному критерию для выделения в качестве отдельного отчетного сегмента.



Сегментная выручка и прибыль до налогообложения за 2010 год

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	91 238 959	18 944 958	525 298	110 709 215
г. Москва	49 075 787	12 285 208	439 225	61 800 220
Московская область	42 163 172	6 659 750	86 073	48 908 995
Выручка от операций между сегментами	–	–	1 073 657	1 073 657
г. Москва	–	–	891 313	891 313
Московская область	–	–	182 344	182 344
Амортизация по отчетным сегментам	12 163 867	30	54 271	12 218 168
г. Москва	6 981 954	–	42 683	7 024 637
Московская область	5 181 913	30	11 588	5 193 531
Прибыль по отчетным сегментам до налогообложения	10 751 435	14 478 196	182 105	25 411 736
г. Москва	9 443 474	8 528 508	160 852	18 132 834
Московская область	1 307 961	5 949 688	21 253	7 278 902

Прочие существенные статьи

тыс. руб.	Всего по отчетным сегментам	Корректировки	Консолидированные итоговые данные
Амортизация	12 218 168	1 121 391	13 339 559
Капитальные вложения	19 932 020	2 147 047	22 079 067
Убыток от обесценения основных средств	–	34 574	34 574

Сравнительная величина сегментной выручки и прибыли до налогообложения за 2009 год

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Итого
Выручка				
Выручка от внешних продаж	74 904 182	9 525 624	890 615	85 320 421
г. Москва	39 229 541	6 854 282	797 669	46 881 492
Московская область	35 674 641	2 671 342	92 946	38 438 929
Выручка от операций между сегментами	–	–	3 135 824	3 135 824
г. Москва	–	–	3 003 969	3 003 969



Московская область	–	–	131 855	131 855
Амортизация по отчетным сегментам	11 052 988	–	59 217	11 112 205
г. Москва	6 301 275	–	47 418	6 348 693
Московская область	4 751 713	–	11 799	4 763 512
Прибыль по отчетным сегментам до налогообложения	11 725 759	3 931 860	217 070	15 874 689
г. Москва	8 620 568	2 250 469	220 557	11 091 594
Московская область	3 105 191	1 681 391	(3 487)	4 783 095

ПРОЧИЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ СТАТЬИ

тыс. руб.	Всего по отчетным сегментам	Корректировки	Консолидированные итоговые данные
Амортизация	11 112 204	(875 767)	10 236 437
Капитальные вложения	23 302 066	(2 963 773)	20 338 293
Убыток от обесценения основных средств	–	492 295	492 295

НИЖЕ ПРИВОДИТСЯ СВЕРКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРИБЫЛИ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТОВ

тыс. руб.	2010 г.	2009 г.
Прибыль отчетных сегментов	25 229 631	15 657 619
Прочая прибыль или убыток	182 105	217 070
Нераспределенные статьи	(3 919 436)	(6 855 503)
Итого прибыль до налогообложения по РПБУ	21 492 300	9 019 186
Затраты по займам	3 037 246	1 224 000
Расходы по аренде основных средств	2 994 049	1 703 233
Резерв под обесценение банковских депозитов	–	1 169 852
Прибыль от выбытия основных средств	23 319	675 169
Амортизация	(1 121 391)	875 768
Резерв по судебным искам	(533 437)	336 299
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату премий	(446 401)	(107 245)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности и авансов по капитальным вложениям	(74 574)	(180 615)
Результат дисконтирования займа	(441 999)	(384 929)
Убыток от обесценения основных средств	(34 574)	(492 295)
Услуги по присоединению к электрическим сетям	(2 837 980)	230 921
Прочие статьи	(466 175)	(84 864)
Консолидированная прибыль до налогообложения по МСФО	21 590 383	13 984 480

Результаты операционной деятельности сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются на основе данных о доходах и расходах, рассчитываемых в соответствии с требованиями российских ПБУ. Результаты операционной деятельности сегментов отражают прибыль, полученную каждым сегментом, без учета финансовых доходов и расходов, а также прочих доходов и расходов, включенных в состав нераспределенных статей.



СЕГМЕНТНЫЕ АКТИВЫ

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
31 декабря 2010 г.					
Всего активов	199 929 301	40 317 579	2 971 682	14 935 932	258 154 494
г. Москва	139 800 918	30 173 105	2 471 689	–	172 445 712
Московская область	60 128 383	10 144 474	499 993	–	70 772 850
Нераспределенные статьи	–	–	–	14 935 932	14 935 932
Капитальные вложения	19 530 828	367 960	33 232	–	19 932 020
г. Москва	11 679 272	–	32 910	–	11 712 182
Московская область	7 851 556	367 960	322	–	8 219 838
31 декабря 2009 г.					
Всего активов	190 317 198	36 411 588	3 757 683	32 090 325	262 576 794
г. Москва	132 647 512	26 421 485	3 272 625	–	162 341 622
Московская область	57 669 686	9 990 103	485 058	–	68 144 847
Нераспределенные статьи	–	–	–	32 090 325	32 090 325
Капитальные вложения	21 696 175	1 483 787	122 104	–	23 302 066
г. Москва	7 735 739	–	122 102	–	7 857 841
Московская область	13 960 436	1 483 787	2	–	15 444 225

ДАЛЕЕ В ТАБЛИЦЕ ПРИВОДЯТСЯ РЕЗУЛЬТАТЫ СВЕРКИ ДАННЫХ ПО АКТИВАМ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТОВ

тыс. руб.	2010 г.	2009 г.
Активы отчетных сегментов	240 246 880	226 728 786
Прочие активы	2 971 682	3 757 683
Нераспределенные статьи	14 935 932	32 090 325
Всего активов по РПБУ	258 154 494	262 576 794
Вычет торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности	(84 711)	(11 516 632)
Начисленные резервы по расходам на услуги по присоединению к электрическим сетям	(2 239 948)	(3 275 798)
Авансы выданные	(17 380 691)	(14 545 298)
Основные средства	2 228 728	3 461 225
Убыток от обесценения основных средств	(526 869)	(492 295)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности и авансов по капитальным вложениям	(861 839)	(662 380)
Прочие статьи	(894 550)	227 374
Исключено	(4 566 043)	(6 843 173)
Консолидированные активы по МСФО	233 828 571	228 929 815



Данные об активах сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются в соответствии с российскими ПБУ. Активы сегментов представляют собой активы каждого сегмента без учета НДС, денежных средств и их эквивалентов, запасов и инвестиций, удерживаемых до срока погашения, которые включены в состав нераспределенных статей.

СЕГМЕНТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

тыс. руб.	Передача электроэнергии	Услуги по присоединению к электрическим сетям	Прочее	Нераспределенные статьи	Итого
31 декабря 2010 г.					
Всего обязательств	42 102 710	64 502 267	2 153 761	9 992 719	118 751 457
г. Москва	38 833 434	42 501 832	2 055 527	–	83 390 793
Московская область	3 269 276	22 000 435	98 234	–	25 367 945
Нераспределенные статьи	–	–	–	9 992 719	9 992 719
31 декабря 2009 г.					
Всего обязательств	40 759 733	65 760 888	1 532 160	30 387 206	138 439 987
г. Москва	40 759 733	42 752 725	1 452 173	–	84 964 631
Московская область	–	23 008 163	79 987	–	23 088 150
Нераспределенные статьи	–	–	–	30 387 206	30 387 206

РЕЗУЛЬТАТЫ СВЕРКИ ДАННЫХ ПО ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТОВ

тыс. руб.	2010 г.	2009 г.
Обязательства отчетных сегментов	106 604 977	106 520 621
Прочие обязательства	2 153 761	1 532 160
Нераспределенные статьи	9 992 719	30 387 206
Всего обязательств по РПБУ	118 751 457	138 439 987
Обязательства по финансовой аренде	5 743 195	9 874 020
Отложенные налоговые обязательства	4 123 539	5 735 063
Вознаграждения работникам	1 649 274	1 289 372
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	773 126	326 725
Резерв по судебным искам	641 084	107 646
Доходы будущих периодов	(3 169 107)	(2 450 668)
Вычет торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности	(84 711)	(11 516 632)
Прочие статьи	(205 828)	(554 089)
Исключено	(464 132)	(1 678 820)
Консолидированные обязательства по МСФО	127 757 897	139 572 602



Данные об обязательствах сегментов, передаваемые Совету директоров, определяются в соответствии с российскими ПБУ. Обязательства сегментов представляют собой обязательства каждого сегмента без учета НДС, отложенных налоговых обязательств и доходов будущих периодов, которые включены в состав нераспределенных статей.

6. ВЫРУЧКА

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Передача электроэнергии	91 238 959	74 904 182
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	19 966 619	10 036 013
Прочая выручка	526 000	890 615
	111 731 578	85 830 810

Выручка от оказания услуг по присоединению представляет собой выручку от услуг по подключению энергопринимающих устройств потребителей к электросетям Группы.

Прочая выручка включает выручку от услуг по монтажу и техническому обслуживанию электрооборудования и доходы от сдачи имущества в аренду.

7. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Передача электроэнергии	(44 019 577)	(29 016 545)
Амортизация	(13 339 559)	(10 236 437)
Расходы на персонал	(12 762 263)	(10 224 577)
Арендная плата	(3 353 860)	(3 054 343)
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	(2 791 505)	(2 695 321)
Услуги по присоединению к электрическим сетям	(4 950 115)	(2 004 804)
Сырье и материалы	(1 888 223)	(1 801 661)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги, включая профессиональное обучение	(1 129 250)	(1 717 031)
Услуги по учету потребления электроэнергии	(324 070)	(1 202 909)
Страхование	(631 715)	(645 445)
Убыток от обесценения основных средств	(34 574)	(492 295)
Телекоммуникационная связь	(576 621)	(489 864)
Налоги, помимо налога на прибыль	(502 864)	(395 267)
Услуги вневедомственной охраны	(381 956)	(326 365)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и внеоборотных активов	(273 960)	(180 616)
Резерв по судебным искам	(533 437)	336 298
Прочие расходы	(1 865 412)	(2 291 812)
	(89 358 961)	(66 438 994)

**8. РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ**

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Заработная плата	(11 548 490)	(8 481 187)
Отчисления в Пенсионный фонд РФ	(184 646)	(854 246)
Материальная помощь работникам и пенсионерам	(481 146)	(390 234)
Расходы по выплате вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними – план с установленными выплатами	(200 144)	(136 413)
Расходы по выплате вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними – план с установленными взносами	(86 148)	(122 740)
Расходы по произведенным выплатам, связанным со стажем работы на предприятии	(261 689)	(239 757)
	(12 762 263)	(10 224 577)

Среднесписочная численность работников в 2010 году составила 16 266 человек (в 2009 году – 15 559 человек).

Резерв по предстоящим расходам на оплату отпусков в сумме 75 792 тыс. руб. был отражен в составе заработной платы за 2009 год в целях обеспечения соответствия с представлением данных за текущий отчетный период.

9. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Прибыль от выбытия основных средств	–	549 244
Прочие доходы	1 454 203	544 701
	1 454 203	1 093 945

10. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Финансовые доходы		
Процентные доходы	253 957	348 400
	253 957	348 400
Финансовые расходы		
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	(147 575)	(112 156)
Процентные расходы	(123 460)	(3 288 661)
Проценты по обязательствам по финансовой аренде	(2 219 359)	(3 448 828)
Прочее	–	(36)
	(2 490 394)	(6 849 681)

11. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Начисление текущего налога	(5 072 151)	(3 349 812)
Доход / (расход) по отложенному налогу	645 228	(126 409)
	(4 426 923)	(3 476 221)



Ставка налога на прибыль Группы составляет 20% (в 2009 году – 20%). Указанная ставка использовалась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств.

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль.

	2010 г.		2009 г.	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Прибыль до налогообложения	21 590 383	100	13 984 480	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	(4 318 077)	(20)	(2 796 896)	(20)
Прочие затраты, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль, и необлагаемые статьи (нетто)	(108 846)	(1)	(679 325)	(5)
	(4 426 923)	(21)	(3 476 221)	(25)

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

тыс. руб.	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторы и трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Ранее отраженный остаток на 1 января 2009 г.	17 869 485	70 306 376	23 066 628	22 175 295	50 020 283	183 438 067
Влияние изменения учетной политики	–	–	–	–	9 977 674	9 977 674
На 1 января 2009 г. (пересчитано)	17 869 485	70 306 376	23 066 628	22 175 295	59 997 957	193 415 741
Поступления	82 454	2 703 497	205 761	344 215	17 002 366	20 338 293
Выбытия	(15 072)	(495 155)	(159 567)	(22 556)	(68 720)	(761 070)
Реклассификация	1 480 882	13 053 116	3 695 463	6 166 449	(24 395 910)	–
На 31 декабря 2009 г. (пересчитано)	19 417 749	85 567 834	26 808 285	28 663 403	52 535 693	212 992 964
Амортизация						
На 1 января 2009 г.	(2 021 027)	(10 133 707)	(3 574 805)	(5 018 573)	–	(20 748 112)
Начисленная амортизация	(839 185)	(4 217 565)	(1 794 300)	(3 310 488)	–	(10 161 538)
Убыток от обесценения	–	–	–	–	(492 295)	(492 295)
Выбытия	1 489	79 173	26 758	5 051	–	112 471
На 31 декабря 2009 г.	(2 858 723)	(14 272 099)	(5 342 347)	(8 324 010)	(492 295)	(31 289 474)
Остаточная стоимость						
Ранее отраженный остаток на 1 января 2009 г.	15 848 458	60 172 669	19 491 823	17 156 722	50 020 283	162 689 955
Влияние изменения учетной политики	–	–	–	–	9 977 674	9 977 674
На 1 января 2009 г. (пересчитано)	15 848 458	60 172 669	19 491 823	17 156 722	59 997 957	172 667 629
На 31 декабря 2009 г. (пересчитано)	16 559 026	71 295 735	21 465 938	20 339 393	52 043 398	181 703 490
На 1 января 2010 г.	19 417 749	85 567 834	26 808 285	28 663 403	52 535 693	212 992 964



Поступления	16 564	450 087	357 013	794 961	20 460 442	22 079 067
Выбытия	(7 080)	(103 851)	(19 464)	(43 256)	(133 165)	(306 816)
Реклассификация	3 132 869	10 679 363	7 738 669	8 746 111	(30 297 012)	–
На 31 декабря 2010 г.	22 560 102	96 593 433	34 884 503	38 161 219	42 565 958	234 765 215
Амортизация						
На 1 января 2010 г.	(2 858 723)	(14 272 099)	(5 342 347)	(8 324 010)	(492 295)	(31 289 474)
Начисленная амортизация	(815 782)	(5 119 446)	(2 113 127)	(5 237 159)	–	(13 285 514)
Убыток от обесценения	–	–	–	–	(34 574)	(34 574)
Выбытия	3 833	28 683	11 573	25 829	68	69 986
На 31 декабря 2010 г.	(3 670 672)	(19 362 862)	(7 443 901)	(13 535 340)	(526 801)	(44 539 576)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2010 г.	16 559 026	71 295 735	21 465 938	20 339 393	52 043 398	181 703 490
На 31 декабря 2010 г.	18 889 430	77 230 571	27 440 602	24 625 879	42 039 157	190 225 639

(А) ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Группа провела проверку основных средств на предмет наличия их обесценения на 31 декабря 2010 года. Большая часть основных средств Группы носит специализированный характер и редко продается на открытом рынке. Рынок сбыта для аналогичных объектов основных средств в России практически отсутствует, поэтому у Группы не имелось достаточных данных по сделкам купли-продажи аналогичных объектов для применения рыночного подхода к определению их справедливой стоимости. В связи с этим, ценность использования основных средств по состоянию на 31 декабря 2010 г. определялась по методу прогнозируемых потоков денежных средств. В соответствии с данным методом возмещаемая величина активов определяется на основе будущих чистых потоков денежных средств, которые предположительно будут поступать от дальнейшей эксплуатации основных средств в процессе операционной деятельности вплоть до момента их выбытия.

По результатам проведенной проверки Группа не отразила убытка от обесценения за 2010 год.

В течение года руководство выявило и списало объекты незавершенного строительства на сумму 34 574 тыс. руб. (в 2009 году – 492 295 тыс. руб.), которые не будут использоваться в операционной деятельности.

(В) АРЕНДА МАШИН И ОБОРУДОВАНИЯ

Группа арендует производственное оборудование на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По истечении срока действия каждого из договоров Группа имеет право на приобретение оборудования по льготной цене. По состоянию на 31 декабря 2010 г. остаточная стоимость арендованных машин и оборудования составила 17 249 961 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 г. – 18 680 541 тыс. руб.). Аренднованное оборудование выступает в качестве обеспечения обязательств по договорам лизинга.

(С) КАПИТАЛИЗИРОВАННЫЕ ПРОЦЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря 2010 г. величина капитализированных процентов составила 3 363 166 тыс. руб. при ставке капитализации 9.63% (в 2009 году – 1 839 075 тыс. руб. при ставке капитализации 14.9%) и была включена в стоимость объектов основных средств и представляет собой процентные расходы по кредитам.





**(D) АВАНСЫ
ПО ОСНОВНЫМ
СРЕДСТВАМ**

По состоянию на 31 декабря 2010 г. в состав незавершенного строительства включены авансовые платежи по основным средствам в сумме 3 802 930 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 г. – 4 592 266 тыс. руб.; на 31 декабря 2008 г. – 9 977 674 тыс. руб.).

13. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

тыс. руб.	Программное обеспечение
На 1 января 2009 г.	188 483
Поступления	17 837
На 31 декабря 2009 г.	206 320
Амортизация	
На 1 января 2009 г.	(35 907)
Амортизация	(74 899)
На 31 декабря 2009 г.	(110 806)
Остаточная стоимость	
На 1 января 2009 г.	152 576
На 31 декабря 2009 г.	95 514
На 1 января 2010 г.	206 320
Поступления	49 553
Выбытия	(91 529)
На 31 декабря 2010 г.	164 344
Амортизация	
На 1 января 2010 г.	(110 806)
Амортизация	(59 531)
Выбытия	91 529
На 31 декабря 2010 г.	(78 809)
Остаточная стоимость	
На 1 января 2010 г.	95 514
На 31 декабря 2010 г.	85 535

14. ИНВЕСТИЦИИ

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Долгосрочные		
Векселя	499 800	–
Прочие инвестиции	125 000	–



	624 800	–
Краткосрочные		
Векселя	1 187	2 500 000
	1 187	2 500 000

15. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Долгосрочные авансы за услуги по присоединению к электрическим сетям	11 768 621	15 501 842
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 389 385	4 923 093
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	522 634	1 101 836
	13 680 640	21 526 771

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой взносы, перечисляемые Группой и аккумулируемые на солидарном пенсионном счете и именных пенсионных счетах работников Группы в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики. При условии соблюдения определенных ограничений накопленные взносы могут изыматься из фонда по усмотрению Группы.

16. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(А) ОТРАЖЕННЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

тыс. руб.	Активы		Обязательства		Нетто	
	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.	2010 г.	2009 г.
Основные средства	–	–	(12 095 525)	(12 424 178)	(12 095 525)	(12 424 178)
Нематериальные активы	–	3 002	(2 145)	–	(2 145)	3 002
Запасы	519	–	–	(7 787)	519	(7 787)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 581 727	864 730	–	–	1 581 727	864 730
Обязательства по финансовой аренде	2 673 596	3 273 732	–	–	2 673 596	3 273 732
Кредиты и займы	–	–	(221 256)	(63 644)	(221 256)	(63 644)
Вознаграждения работникам	225 328	37 507	–	–	225 328	37 507
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	–	(255)	(730)	(255)	(730)
Резервы	282 435	86 526	–	–	282 435	86 526
Расходы будущих периодов	498 053	635 694	–	–	498 053	635 694
Прочее	114 385	6 782	–	–	114 385	6 782
Налоговые активы/ (обязательства)	5 376 043	4 907 973	(12 319 181)	(12 496 339)	(6 943 138)	(7 588 366)



(В) ИЗМЕНЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ВРЕМЕННЫХ РАЗНИЦ В ТЕЧЕНИЕ ГОДА

тыс. руб.	1 января 2010 г.	Отражено в составе прибыли или убытка за период	31 декабря 2010 г.
Основные средства	(12 424 178)	328 653	(12 095 525)
Нематериальные активы	3 002	(5 147)	(2 145)
Запасы	(7 787)	8 306	519
Торговая и прочая дебиторская задолженность	864 730	716 997	1 581 727
Обязательства по финансовой аренде	3 273 732	(600 136)	2 673 596
Кредиты и займы	(63 644)	(157 612)	(221 256)
Вознаграждения работникам	37 507	187 821	225 328
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(730)	475	(255)
Резервы	86 526	195 909	282 435
Расходы будущих периодов	635 694	(137 641)	498 053
Прочее	6 782	107 603	114 385
	(7 588 366)	645 228	(6 943 138)

тыс. руб.	1 января 2009 г.	Отражено в составе прибыли или убытка за период	31 декабря 2009 г.
Основные средства	(12 005 904)	(418 274)	(12 424 178)
Нематериальные активы	(30 515)	33 517	3 002
Запасы	5 968	(13 755)	(7 787)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	718 587	146 143	864 730
Обязательства по финансовой аренде	3 210 026	63 706	3 273 732
Кредиты и займы	(139 949)	76 305	(63 644)
Вознаграждения работникам	43 173	(5 666)	37 507
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 113)	383	(730)
Резервы	50 186	36 340	86 526
Расходы будущих периодов	687 584	(51 890)	635 694
Прочее	-	6 782	6 782
	(7 461 957)	(126 409)	(7 588 366)

**17. ЗАПАСЫ**

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Сырье и материалы	1 255 133	1 727 242
Прочее	421 799	478 833
Резерв под обесценение запасов	(2 268)	(6 541)
	1 674 664	2 199 534

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Торговая дебиторская задолженность	9 472 943	6 285 732
Авансы выданные	4 864 598	1 618 529
НДС по авансам покупателей и заказчиков	7 741 933	4 333 640
Дебиторская задолженность по НДС	2 206	439 592
Прочая дебиторская задолженность	601 471	793 654
НДС к возмещению	2 122 127	2 308 847
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(832 250)	(662 379)
	23 973 028	15 117 615

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному риску, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в пояснении 27.

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Денежные средства в кассе	444	558
Остатки денежных средств на текущих счетах	1 830 153	4 963 825
Эквиваленты денежных средств	1 100 640	130 000
Денежные средства и их эквиваленты, отраженные в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	2 931 237	5 094 383

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и результаты анализа чувствительности финансовых активов и обязательств раскрываются в пояснении 27.

20. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**(А) АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

Акционерный капитал	Обыкновенные ак- ции 31 декабря 2010 г.	Обыкновенные ак- ции 31 декабря 2009 г.
Выпущенные и полностью оплаченные акции (шт.)	48 707 091 574	48 707 091 574
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,50	0,50

Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение объявленных дивидендов и право одного голоса на акцию при принятии решений на годовых и общих собраниях акционеров Компании.

(В) СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ

В 2009 году Группа реализовала 5 576 625 собственных акций за 5 755 тыс. руб. Убыток от реализации собственных акций в сумме 2 610 тыс. руб. отражен в составе капитала. По состоянию на 31 декабря 2010 г. и 31 декабря 2009 г. у Группы не имелось собственных акций в портфеле.

(С) ДИВИДЕНДЫ

Согласно действующему российскому законодательству сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В 2010 году Компания объявила и выплатила дивиденды в сумме 450 000 тыс. руб. (в 2009 году – 0 руб.).

21. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за год и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года (см. ниже). У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Количество акций в обращении (шт.)	48 707 091 574	48 707 091 574
Прибыль акционеров ОАО «МОЭСК» за год (тыс. руб.)	17 170 787	10 755 676
Прибыль на акцию (руб.)	0,3525	0,2208

22. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В настоящем пояснении приводятся данные о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и валютному риску содержится в пояснении 27.

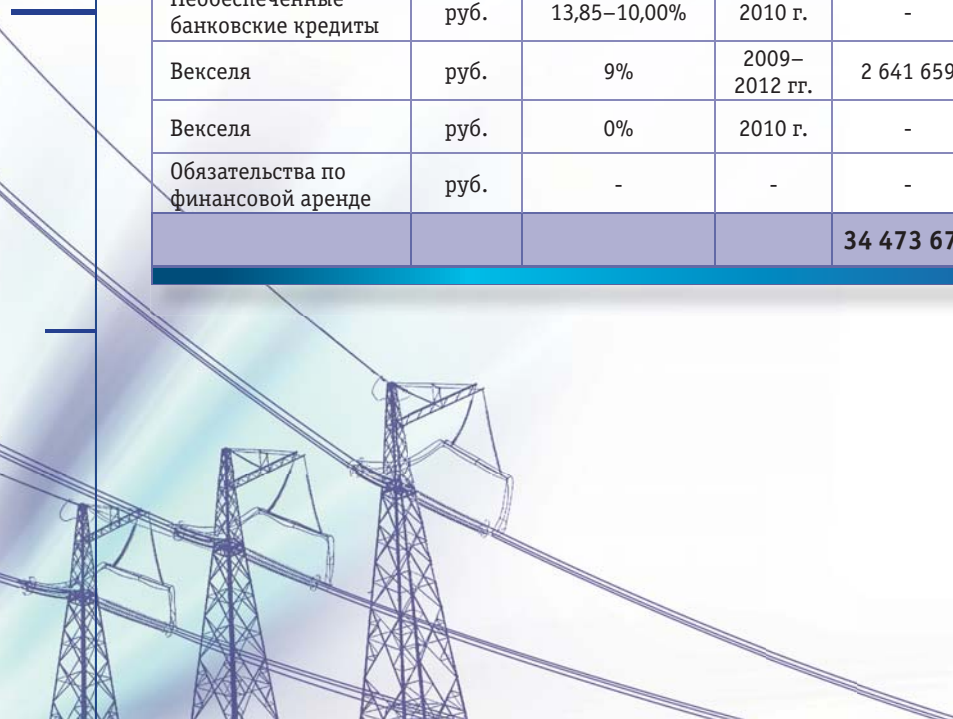
	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Долгосрочные		
Необеспеченные банковские кредиты	25 424 735	9 150 000
Векселя	1 141 848	2 286 358
Необеспеченные облигационные займы	–	2 356 507
Обязательства по финансовой аренде	2 905 833	6 511 632
	29 472 416	20 304 497
Краткосрочные		
Необеспеченные банковские кредиты	745 300	–
Векселя	1 386 680	5 994 163
Текущая часть необеспеченных облигационных займов	5 651 766	2 971 320
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	10 213	17 967 256
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	2 837 362	3 362 388
	10 631 321	30 295 127



УСЛОВИЯ И СРОКИ ПОГАШЕНИЯ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Ниже указаны условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату.

тыс. руб.	Валюта	Номинальная процентная ставка	Срок погашения	2010 г.		2009 г.	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные облигационные займы	руб.	8,05%	2011 г.	2 416 277	2 416 277	2 415 758	2 415 758
Необеспеченные облигационные займы	руб.	9,3–25%	2010 г.	3 235 489	3 235 489	2 912 069	2 912 069
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,76%	2015 г.	1 494 526	1 494 526	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,80%	2015 г.	2 988 844	2 988 844	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,80%	2015 г.	2 988 661	2 988 661	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,87%	2017 г.	2 988 197	2 988 197	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,87%	2017 г.	2 988 046	2 988 046	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,87%	2017 г.	620 452	620 452	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	8,08%	2013 г.	2 990 932	2 990 932	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,82%	2013 г.	2 990 864	2 990 864	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,83%	2013 г.	2 990 784	2 990 784	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,80%	2010–2013 гг.	993 204	993 204	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	7,80%	2010–2013 гг.	1 400 438	1 400 438	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	4,90%	2010–2011 гг.	745 300	745 300	-	-
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,58%	2010 г.	-	-	3 676 982	3 676 982
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	12,75%	2010–2011 гг.	-	-	9 620 121	9 620 121
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	9,04%	2010 г.	-	-	5 100 346	5 100 346
Необеспеченные банковские кредиты	руб.	13,85–10,00%	2010 г.	-	-	8 719 807	8 719 807
Векселя	руб.	9%	2009–2012 гг.	2 641 659	2 528 528	4 021 402	3 807 650
Векселя	руб.	0%	2010 г.	-	-	4 750 047	4 472 871
Обязательства по финансовой аренде	руб.	-	-	-	5 743 195	-	9 874 020
				34 473 673	40 103 737	41 216 532	50 599 624



ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ СОСТАВИЛИ

тыс. руб.	2010 г.			2009 г.		
	Минимальные арендные платежи	Проценты	Основная сумма	Минимальные арендные платежи	Проценты	Основная сумма
Менее 1 года	4 048 705	1 211 343	2 837 362	5 688 798	2 326 410	3 362 388
От 1 года до 5 лет	3 575 918	768 097	2 807 821	8 634 878	2 295 881	6 338 997
Свыше 5 лет	130 760	32 748	98 012	287 590	114 955	172 635
	7 755 383	2 012 188	5 743 195	14 611 266	4 737 246	9 874 020

Все банковские кредиты являются необеспеченными. Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами (см. пояснение 12).

К июлю 2010 года ОАО «Энергоцентр» не выплатило дохода по пятому, шестому и частично четвертому полугодовому купону по облигациям в сумме 757 317 тыс. руб. и не погасило облигации на сумму 2 478 172 тыс. руб. из-за сложностей с ликвидностью. Руководство ОАО «МОЭСК» приняло решение предложить держателям облигаций урегулировать требования путем заключения соглашения и реструктуризации долга ОАО «Энергоцентр».

23. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

(А) ВЫПЛАТЫ РАБОТНИКАМ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ С НИМИ

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Итого приведенная стоимость обязательств	1 674 219	1 127 554
Неотраженная стоимость трудозатрат прошлых периодов	(387 531)	(417 347)
Чистые актуарные (прибыли)/убытки, не отраженные в отчете о финансовом положении	(440 533)	67 000
Чистые обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	846 155	777 207

i) Изменения в приведенной стоимости обязательств по плану с установленными выплатами

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 1 января	1 127 554	1 146 500
Произведенные выплаты	(232 676)	(107 692)
Стоимость трудозатрат текущего периода	169 855	106 261
Процентные расходы	101 480	90 000
Актуарные убытки/(прибыли)	508 006	(107 515)
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 31 декабря	1 674 219	1 127 554

ii) Расходы, отраженные в составе прибыли или убытка за период

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Стоимость трудозатрат текущего периода	169 855	106 261
Процентные расходы	101 480	90 000
Отраженные актуарные прибыли	472	338
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	29 816	29 816
	301 623	226 415



(В) ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Приведенная стоимость обязательств	803 120	512 165

Группа производит выплаты работникам по случаю юбилея работы на предприятии и выплачивает материальную помощь для возмещения расходов на ритуальные услуги. Данные обязательства не обеспечены финансированием.

i) Изменения в приведенной стоимости обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 1 января	512 165	282 232
Взносы полученные	(16 830)	(31 977)
Стоимость трудозатрат текущего периода	29 450	20 000
Процентные расходы	46 095	22 156
Актuarные убытки, отраженные в отчете о совокупной прибыли	232 240	219 754
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на 31 декабря	803 120	512 165

ii) Расходы, отраженные в отчете о совокупной прибыли

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Стоимость трудозатрат текущего периода	29 450	20 000
Проценты по обязательствам	46 095	22 156
Признанные актуарные убытки	232 240	219 754
	307 785	261 910

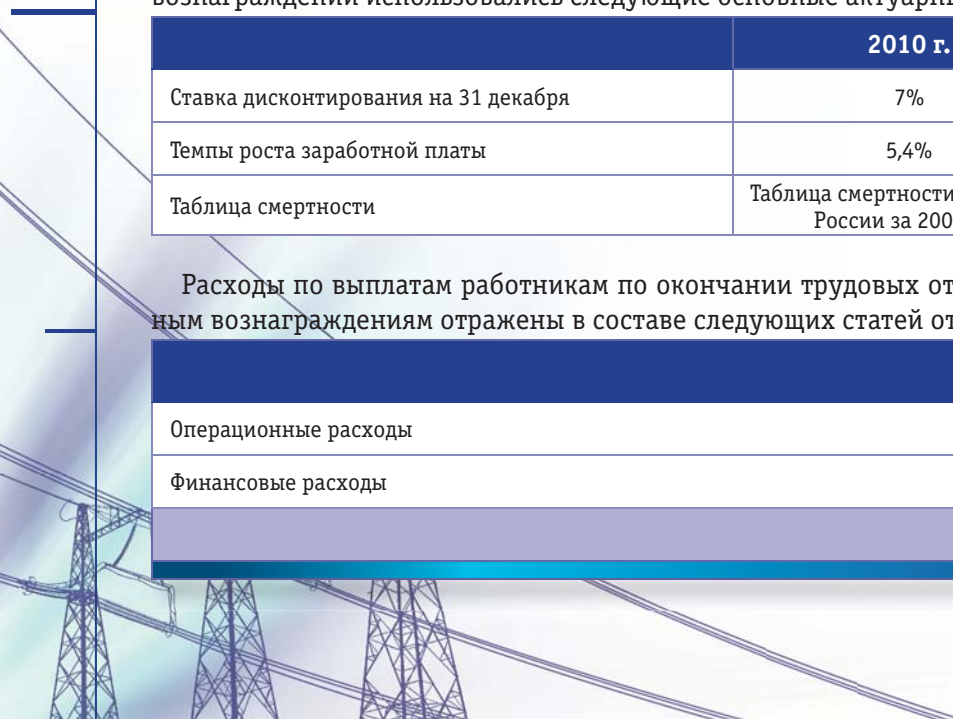
(С) АКТУАРНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ

Для расчета выплат работникам по окончании трудовых отношений с ними и прочих долгосрочных вознаграждений использовались следующие основные актуарные допущения:

	2010 г.	2009 г.
Ставка дисконтирования на 31 декабря	7%	9%
Темпы роста заработной платы	5,4%	8,6%
Таблица смертности	Таблица смертности населения России за 2005 год	Таблица смертности населения России за 2005 год

Расходы по выплатам работникам по окончании трудовых отношений с ними и прочим долгосрочным вознаграждениям отражены в составе следующих статей отчета о совокупной прибыли:

	2010 г. тыс. руб.	2009 г. тыс. руб.
Операционные расходы	461 833	376 170
Финансовые расходы	147 575	112 156
	609 408	488 326



24. РЕЗЕРВЫ

тыс. руб.	Резерв по судебным искам
Остаток на 31 декабря 2008 г.	443 945
Резервы, сформированные в течение года	91 434
Резервы, использованные в течение года	(427 733)
Остаток на 31 декабря 2009 г.	107 646
Резервы, сформированные в течение года	617 562
Резервы, использованные в течение года	(84 125)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	641 084

Резерв по судебным искам сформирован для покрытия расходов по искам, возбужденным против Группы в ходе обычной хозяйственной деятельности. Предполагается, что остаток средств резерва по состоянию на 31 декабря 2010 г. будет полностью использован в 2011 году. После соответствующих консультаций с юристами руководство пришло к заключению, что исход введущихся судебных споров не приведет к возникновению существенных убытков сверх уже начисленных сумм.

25. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Долгосрочная		
Авансы полученные	9 593 865	35 157 174
Прочая кредиторская задолженность	1 299 267	842 961
	10 893 132	36 000 135
Краткосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	12 273 820	11 203 568
Авансы полученные	53 235 708	32 126 262
Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы по расходам	1 254 621	366 240
	66 764 149	43 696 070

По состоянию на 31 декабря 2010 г. просроченные авансы, полученные за услуги по присоединению к электрическим сетям, составили 11 652 488 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 г. – 8 580 274 тыс. руб.). Группа осуществляет управление ликвидностью путем заключения дополнительных соглашений с пересмотренными условиями исполнения контрактных обязательств.

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в пояснении 27.

26. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Налог на имущество	48 957	74 951



Прочие налоги	12 917	11 220
Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	6 006	897
НДС	695 502	200 288
	763 382	287 356

27. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

(А) ОБЩИЙ ОБЗОР

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

- кредитный риск;
- риск недостатка ликвидности;
- рыночный риск.

В данном пояснении содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится в целях выявления и анализа рисков, связанных с деятельностью Группы, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

(В) КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым инструментам; в основном кредитный риск связан с торговой дебиторской задолженностью, инвестиционными ценными бумагами и банковскими депозитами.

і) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика.

Приблизительно 74% (в 2009 году – 78%) выручки Группы поступает по сделкам купли-продажи с одним покупателем, который работает с Группой свыше четырех лет, при этом Группа несет убытки по данным операциям достаточно редко. В целях оперативного контроля за кредитным риском остальные покупатели и заказчики разбиваются на группы, обладающие сходными кредитными характеристиками, такими как сроки возникновения задолженности, сроки погашения задолженности и наличие финансовых трудностей в прошлые периоды. Руководство Группы проводит оценку кредитного качества покупателей и заказчиков с учетом их финансового положения, предшествующего опыта и других факторов. По итогам проведенного анализа для каждой группы покупателей и заказчиков устанавливаются индивидуальные лимиты кредитного риска, которые регулярно пересматриваются.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.





УРОВЕНЬ КРЕДИТНОГО РИСКА

Максимальная величина кредитного риска равна балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальная величина кредитного риска составила:

тыс. руб.	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 288 053	6 431 310
Денежные средства и их эквиваленты	2 931 237	5 094 383
Краткосрочные/долгосрочные инвестиции	625 987	2 500 000
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	522 634	1 101 836
	13 367 911	15 127 529

По состоянию на 31 декабря 2010 г. доля самого крупного заказчика Группы в общей сумме торговой дебиторской задолженности составила 7 043 080 тыс. руб. (в 2009 году – 3 988 882 тыс. руб.).

УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

В таблице ниже суммы торговой и прочей дебиторской задолженности сгруппированы по признаку срока просрочки задолженности по состоянию на отчетную дату.

тыс. руб.	Валовая сумма	Убыток от обесценения	Валовая сумма	Убыток от обесценения
	2010 г.	2010 г.	2009 г.	2009 г.
Непросроченная задолженность	8 692 327	4 993	6 431 310	-
Задолженность со сроком просрочки до 1 года	573 324	19 472	133 890	133 890
Задолженность со сроком просрочки свыше 1 года	775 223	728 356	514 186	514 186
	10 040 874	752 821	7 079 386	648 076

Изменения в сумме резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года составили:

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Остаток на 1 января	648 076	563 590
Увеличение за период	137 504	132 028
Уменьшение за счет сторнирования	(32 759)	(47 542)
Остаток на 31 декабря	752 821	648 076

Убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2010 г. в сумме 752 821 тыс. руб. (в 2009 году – 648 076 тыс. руб.) относится к спорным суммам дебиторской задолженности, которые не погашались в течение периода.

Основываясь на прошлом опыте и результатах анализа, выполненного кредитным департаментом, руководство Группы полагает, что необходимость в формировании резерва под обесценение непросроченной дебиторской задолженности отсутствует, поскольку все покупатели и заказчики, к которым относятся такие остатки по расчетам, имеют хорошую кредитную историю.

**(С) РИСК
НЕДОСТАТКА
ЛИКВИДНОСТИ****ii) Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты**

Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех финансовых организациях, которые, по мнению руководства, имеют минимальный риск дефолта на момент размещения. Банковские депозиты, денежные средства и их эквиваленты в основном размещены в ОАО «Банк Москвы», Сбербанке России ОАО, ОАО Банк ВТБ, «Азиатско-Тихоокеанском Банке» (ОАО) и ОАО «УРАЛСИБ».

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях, за исключением обстоятельств, указанных в пояснении 23.

Группа осуществляет оперативный контроль за риском недостатка ликвидности и управляет данным видом риска путем открытия кредитных линий в банках, привлечения кредитов и займов (см. пояснение 22) и обеспечения достаточного объема денежных средств на своих расчетных счетах (см. пояснение 19).

К июлю 2010 года ОАО «Энергоцентр» не выплатило дохода по пятому, шестому и частично четвертому полугодовому купону по облигациям в сумме 757 317 тыс. руб. и не погасило облигации на сумму 2 478 172 тыс. руб. из-за сложностей с ликвидностью. Общая балансовая стоимость активов ОАО «Энергоцентр», включенных в данную консолидированную финансовую отчетность по состоянию на 31 декабря 2010 года, равна 6 943 073 тыс. руб.

Впоследствии ОАО Банк «Петрокоммерц» инициировал процедуру банкротства в отношении ОАО «Энергоцентр» в связи с несоблюдением графика погашения задолженности.

На основании решения суда и в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)» в августе 2010 года в ОАО «Энергоцентр» была введена процедура наблюдения, которая в настоящее время находится в стадии исполнения. Дальнейшие решения относительно процедуры банкротства предприятия должны быть приняты в первой половине июня 2011 года на общем собрании кредиторов.

Руководство ОАО «МОЭСК» намерено довести до готовности объекты незавершенного строительства ОАО «Энергоцентр» и в настоящее время оценивает объем необходимых для этого ресурсов. Руководство заинтересовано в заключении соглашения о погашении задолженности ОАО «Энергоцентр», которое позволит отложить выплату долга на период 3–5 лет с последующей рассрочкой исполнения денежных обязательств ОАО «Энергоцентр». Это, в свою очередь, позволит ОАО «Энергоцентр» сохранить производственные активы и завершить строительство незаконченных объектов. В случае заключения соглашения на указанных условиях руководство намерено вынести на рассмотрение Совета директоров ОАО «МОЭСК» вопрос об участии ОАО «МОЭСК» в финансовом оздоровлении ОАО «Энергоцентр», в том числе реструктуризации его долга.

В случае если соглашение с кредиторами ОАО «Энергоцентр» на вышеуказанных условиях не будет достигнуто или Совет директоров ОАО «МОЭСК» не одобрит участие ОАО «МОЭСК» в финансовом оздоровлении ОАО «Энергоцентр», включая реструктуризацию его долга, процедура банкротства будет осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ниже указаны суммы финансовых обязательств в разбивке по договорным срокам погашения с учетом ожидаемых процентных платежей и влияния взаимозачетов.



2010 г. тыс. руб.	Средняя процентная ставка		0–6 мес.	6–12 мес.	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
	По договору	Эффективная					
Непроизводные финансовые обязательства							
Необеспеченные облигационные займы	8,05%	8,05%	94 070	2 451 618	–	–	2 545 688
Необеспеченные облигационные займы	9,3–25%	9,3–25%	3 235 489	–	–	–	3 235 489
Необеспеченные займы	7,76–7,87%	7,76–7,87%	548 271	557 359	11 726 113	7 463 928	20 295 671
Необеспеченные займы	7,82–8,08%	7,82–8,08%	3 506 049	353 885	10 022 749	–	13 882 683
Векселя	9,00%	9,00%	758 949	724 773	1 340 137	–	2 823 859
Обязательства по финансовой аренде	–	12,24–25,02%	1 655 847	2 392 858	3 575 918	130 760	7 755 383
Торговая кредиторская задолженность	–	–	12 273 820	–	–	–	12 273 820
			22 072 495	6 480 493	26 664 917	7 594 688	62 812 593

2009 г. тыс. руб.	Средняя процентная ставка		0–6 мес.	6–12 мес.	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
	По договору	Эффективная					
Непроизводные финансовые обязательства							
Необеспеченные облигационные займы	8,05%	8,05%	153 321	95 629	2 406 920	–	2 655 870
Необеспеченные облигационные займы	9,3–25%	9,3–25%	446 689	2 791 606	–	–	3 238 295
Необеспеченные банковские кредиты	9,58%	11,01%	3 789 816	–	–	–	3 789 816
Необеспеченные банковские кредиты	18,70–13,85%	16,24%	552 498	4 753 906	4 491 932	–	9 798 336
Необеспеченные банковские кредиты	12,75%	12,75%	567 136	5 235 603	4 977 113	–	10 779 852
Необеспеченные банковские кредиты	9,04%	10,57%	5 260 356	–	–	–	5 260 356
Векселя	9,00%	9,00%	830 259	790 224	2 823 859	–	4 444 342
Векселя	–	9,00%	–	4 750 047	–	–	4 750 047
Обязательства по финансовой аренде	–	12,24–25,02%	2 967 646	2 721 152	8 634 878	287 590	14 611 266
Торговая кредиторская задолженность	–	–	11 203 568	–	–	–	11 203 568
			25 771 289	21 138 167	23 334 702	287 590	70 531 748



(D) РЫНОЧНЫЙ РИСК

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности, изменение валютных курсов, процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на прибыль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

i) Риск изменения процентных ставок

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Вместе с тем на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или плавающая – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

УРОВЕНЬ РИСКА

По состоянию на отчетную дату процентные финансовые инструменты Группы составили:

тыс. руб.	Балансовая стоимость	
	2010 г.	2009 г.
Финансовые инструменты с фиксированной ставкой		
Финансовые активы	3 557 224	7 594 383
Финансовые обязательства	(40 103 737)	(32 259 696)
	(36 546 513)	(24 665 313)
Финансовые инструменты с плавающей ставкой		
Финансовые обязательства	-	(18 339 928)

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Группа также не определяет производные финансовые инструменты (процентные свопы) как инструменты хеджирования в соответствии с моделью учета операций хеджирования справедливой стоимости. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на величину прибыли или убытка.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с плавающей ставкой

Изменение процентных ставок на 100 базисных пунктов по состоянию на отчетную дату привело бы к увеличению (уменьшению) собственного капитала и прибыли или убытка на указанные ниже суммы. При проведении анализа предполагалось, что все остальные переменные, в том числе валютные курсы, остаются неизменными. По состоянию на 31 декабря 2010 г. у Группы не имелось финансовых инструментов с плавающей ставкой.



тыс. руб.	Прибыль или убыток		Капитал	
	Увеличение на 100 б. п.	Уменьшение на 100 б. п.	Увеличение на 100 б. п.	Уменьшение на 100 б. п.
2009 г.				
Финансовые инструменты с плавающей ставкой	15,41%	13,41%	15,41%	13,41%
Чувствительность потоков денежных средств (нетто)	(183 399)	183 399	(183 399)	183 399

ii) Валютный риск

Группа не подвергается валютному риску.

(Е) СПРАВЕДЛИВАЯ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ

Ниже указана справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, а также их балансовая стоимость, отраженная в отчете о финансовом положении.

тыс. руб.	Поясн.	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
		2010 г.	2010 г.	2009 г.	2009 г.
Активы, учитываемые по справедливой стоимости					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	15	522 634	522 634	1 101 836	938 386
		522 634	522 634	1 101 836	938 386
Активы, учитываемые по амортизированной стоимости					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	9 288 053	9 288 053	6 431 310	6 431 310
Инвестиции	14	625 987	625 987	2 500 000	2 423 420
Денежные средства и их эквиваленты	19	2 931 237	2 931 237	5 094 383	5 094 383
		12 845 277	12 845 277	14 025 693	13 949 113
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости					
Необеспеченные банковские кредиты	22	26 180 248	23 983 851	(27 117 256)	(26 864 636)
Необеспеченные облигационные займы	22	5 651 766	5 612 262	(5 327 827)	(3 482 551)
Векселя	22	2 528 528	2 543 813	(8 280 521)	(7 849 394)
Обязательства по финансовой аренде	22	5 743 195	5 743 195	(9 874 020)	(9 874 020)
Торговая кредиторская задолженность	25	12 273 820	12 273 820	(11 203 568)	(11 203 568)
		52 377 557	50 156 941	(61 803 192)	(59 274 169)

Порядок определения справедливой стоимости раскрывается в пояснении 4.

Справедливая стоимость выпущенных облигаций определена на основании их котировок на момент закрытия на отчетную дату.

Процентные ставки, использованные для дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств, в соответствующих случаях определены исходя из средневзвешенных процентных ставок по кредитам, выдаваемым нефинансовым организациям. Величина процентных ставок составила:

тыс. руб.	2010 г.	2009 г.
Финансовые активы	13%	13,8%
Финансовые обязательства	11,20%	12,26%



**(F) ИЕРАРХИЯ
МЕТОДОВ ОЦЕНКИ
СПРАВЕДЛИВОЙ
СТОИМОСТИ**

Справедливая стоимость финансового инструмента представляет собой сумму денежных средств, достаточную для его обмена при совершении сделки между сторонами, желающими совершить такую сделку и действующими без принуждения, при условии что сделка не совершается в процессе ликвидации. Наилучшим индикатором справедливой стоимости финансового инструмента считается его рыночная котировка на активном фондовом рынке.

Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов проводилась Группой на основании имеющейся рыночной информации с применением соответствующих методов оценки. Вместе с тем в ходе оценки руководство неизбежно применяло собственные суждения при интерпретации рыночных данных. Российская экономика по-прежнему демонстрирует определенные признаки развивающегося рынка, а сложившаяся экономическая ситуация все еще ограничивает активность игроков на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или относиться к сделкам, вызванным острой потребностью продавцов в ликвидных средствах; соответственно, такие котировки могут не отражать справедливую стоимость финансовых инструментов. При оценке справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использовало всю имеющуюся у него рыночную информацию.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены в отчете о финансовом положении по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась на основании рыночных котировок.

**(G) УПРАВЛЕНИЕ
КАПИТАЛОМ**

Совет директоров Группы проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Совет директоров держит под контролем показатель прибыли на капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой операционной прибыли на совокупный акционерный капитал за вычетом миноритарной доли участия. Совет директоров также держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций.

Совет директоров стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т. д.).

Группа осуществляет контроль за состоянием капитала, используя коэффициент доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение чистой суммы задолженности к совокупной величине капитала. Чистая сумма задолженности принимается равной совокупной сумме заимствований, отраженной в отчете о финансовом положении, за вычетом денежных средств. Совокупная величина капитала равна величине собственного капитала, отраженной в отчете о финансовом положении.

тыс. руб.	Балансовая стоимость	
	2010 г.	2009 г.
Совокупные заимствования (пояснение 22)	40 103 737	50 599 624
Минус: денежные средства и их эквиваленты (пояснение 19)	(2 931 237)	(5 094 383)
Чистая сумма задолженности	37 172 500	45 505 241
Собственный капитал	106 070 674	89 357 213
Коэффициент доли заемных средств	35,05%	50,9%

Подход к управлению капиталом Группы в течение года не претерпел никаких изменений. Компания обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость ее чистых активов, определяемая в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.



28. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды составили:

	31 декабря 2010 г. тыс. руб.	31 декабря 2009 г. тыс. руб.
Менее 1 года	2 219 409	2 210 650
От 1 года до 5 лет	536 541	500 490
Свыше 5 лет	3 826 703	3 662 142
	6 582 653	6 373 282

Группа арендует ряд участков земли, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Размер арендной платы за землю установлен соответствующими договорами аренды.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены электросети, трансформаторные подстанции и прочие активы Группы. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с учетом рыночной конъюнктуры.

29. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства по продажам. Группа заключила ряд договоров об оказании услуг по передаче электроэнергии в 2010 году. Договоры заключены с ОАО «Мосэнергосбыт» на сумму 101 116 147 тыс. руб. (в 2009 году – 78 230 382 тыс. руб.), с ООО «Русэнергосбыт» на сумму 1 994 821 тыс. руб. (в 2009 году – 2 274 929 тыс. руб.), а также с рядом других компаний на сумму 9 580 549 тыс. руб. (в 2009 году – 6 905 800 тыс. руб.).

Инвестиционные обязательства. Сумма инвестиционных обязательств будущих периодов в соответствии с договорами, подписанными по состоянию на 31 декабря 2010 г., составляет 37 038 128 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 г. – 52 290 520 тыс. руб.). Группа не заключала новых договоров финансовой аренды (лизинга) объектов основных средств. Инвестиционные обязательства по текущим договорам финансовой аренды (лизинга) основных средств составляют 2 735 795 тыс. руб. (на 31 декабря 2009 г. – 2 735 795 тыс. руб.).

30. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(А) СТРАХОВАНИЕ

Совет директоров Группы проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Совет директоров держит под контролем показатель прибыли на капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой операционной прибыли на совокупный акционерный капитал за вычетом миноритарной доли участия. Совет директоров также держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций.

Совет директоров стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т. д.).

Группа осуществляет контроль за состоянием капитала, используя коэффициент доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение чистой суммы задолженности к совокупной величине капитала. Чистая сумма задолженности принимается равной совокупной сумме заимствований, отраженной в отчете о финансовом положении, за вычетом денежных средств. Совокупная величина капитала равна величине собственного капитала, отраженной в отчете о финансовом положении.

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на этапе становления, поэтому многие формы страхования, применяемые в других странах, в России пока недоступны.



Группа не осуществляла полного страхования производственных помещений и оборудования, страхования на случай остановки производства и страхования гражданской ответственности за ущерб имуществу или окружающей среде, причиненный в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующих страховых полисов, существует риск того, что повреждение или утрата некоторых активов может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

(В) СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА

Группа выступает одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что данные судебные разбирательства не окажут существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

(С) УСЛОВНЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться. Для нее характерны частые изменения налогового законодательства, а также публикация официальных разъяснений регулирующих органов и вынесение судебных постановлений, которые во многих случаях содержат нечеткие, противоречивые формулировки и по-разному толкуются налоговыми органами разного уровня. Правильность расчетов по налогам подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафные санкции и взимать пени. Налоговые органы вправе проверять полноту соблюдения налоговых обязательств в течение трех календарных лет, следующих за налоговым годом, однако в некоторых обстоятельствах этот период может быть увеличен. Последние события в Российской Федерации говорят о том, что налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при толковании и обеспечении исполнения налогового законодательства, уделяя больше внимания экономической сущности, а не юридической форме хозяйственных операций.

За счет всех этих факторов налоговые риски в Российской Федерации могут быть существенно выше, чем в других странах. Основываясь на своей трактовке российского налогового законодательства, официальных разъяснений регулирующих органов и вынесенных судебных постановлений, руководство полагает, что все обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному толковать положения действующего налогового законодательства, что может оказать существенное влияние на данную консолидированную финансовую отчетность в том случае, если их толкование будет признано правомерным.

(D) ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания и предприятия, на базе которых она сформирована, на протяжении многих лет ведут хозяйственную деятельность в российском секторе электроэнергетики. Российское законодательство по охране окружающей среды регулярно дополняется и уточняется, при этом органы государственной власти постоянно пересматривают правоприменительную практику. Руководство периодически проводит оценку своих обязательств по соблюдению нормативно-правовых требований в части охраны окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. На данный момент оценить влияние этих потенциальных изменений не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство считает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

(А) ОТНОШЕНИЯ КОНТРОЛЯ

По состоянию на 31 декабря 2010 г. материнской компанией Группы являлось ОАО «Холдинг МРСК», находящееся под контролем государства. Конечной контролирующей стороной Группы является государство, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Холдинг МРСК».





**(В) ОПЕРАЦИИ
С ЧЛЕНАМИ
РУКОВОДСТВА И
ИХ БЛИЗКИМИ
РОДСТВЕННИКАМИ**

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

i) Выплаты вознаграждения руководству

Общая сумма вознаграждения в виде заработной платы и премий, выплаченная ключевым руководящим сотрудникам и членам Совета директоров за 2010 год, составила 278 243 тыс. руб. (за 2009 год – 228 246 тыс. руб.).

**(С) ОПЕРАЦИИ
С ПРОЧИМИ
СВЯЗАННЫМИ
СТОРОНАМИ**

Ниже приводятся данные по операциям Группы с прочими связанными сторонами. К прочим связанным сторонам относятся предприятия, находящиеся под общим контролем материнской компании, и прочие предприятия, контролируемые государством.

Российское правительство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через систему региональных тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются Федеральной службой по тарифам и региональными энергетическими комиссиями (РЭК), действующими в каждом субъекте Федерации. Величина тарифов Группы определяется отдельно для каждого субъекта Федерации. В каждом субъекте Федерации величина тарифа одинакова для всех потребителей, независимо от того, являются ли потребители государственной или частной организацией.

Операции с прочими связанными сторонами, а также соответствующие остатки по расчетам в процентном отношении к общей сумме составили:

	Процентная доля от общей суммы			
	2010 г.	2009 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Выручка	86,14%	86,92%	–	–
Расходы	55,94%	47,52%	–	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	–	93,03%	88,30%
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	–	33,34%	23,92%
Авансы полученные	–	–	38,09%	24,03%
Авансы выданные	–	–	98,86%	96,20%

тыс. руб.	Сумма заимствований	Сумма заимствований	Непогашенный остаток	Непогашенный остаток
	2010 г.	2009 г.	31 декабря 2010 г.	31 декабря 2009 г.
Кредиты и займы полученные				
Предприятия под общим контролем материнской компании и прочие предприятия, контролируемые государством	19 775 570	–	14 640 051	17 900 641
	19 775 570	–	14 640 051	17 900 641

Кредиты и займы привлечены по рыночным ставкам процента, за исключением беспроцентного займа на сумму 4 750 047 тыс. руб., полученного у материнской компании в мае 2008 года и погашенного в 2010 году.

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Предварительная дата проведения собрания кредиторов в связи с банкротством ОАО «Энергоцентр» планируется на первую половину июня 2011 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Подготовлено в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003 г. №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ».

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Предусмотрено п. 11.5. ст. 11 Устава Общества.
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Предусмотрено п. 6.2. ст. 6 Устава Общества.
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Предусмотрено Положением Общества о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров. Веб-Сайт Общества: http://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	Предусмотрено п. 6.2. ст. 6, п. 14.2. ст. 14 Устава Общества.
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	В соответствии с п. 5.2.2. Кодекса корпоративного управления ОАО «МОЭСК» Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров, членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров. В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общем собрании акционеров, однако, по сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров. В соответствии с п. 10.10 ст. 10 Устава Общества функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров может осуществлять любой член Совета директоров по решению Совета директоров Общества или по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.	Соблюдается частично	Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов. На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии, кандидатам рассылается приглашения на Общее собрание акционеров.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	П. 5.1. Положения 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	Пп. 18 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе .	Соблюдается	Политика управления рисками в ОАО «МОЭСК» утверждена решением Совета директоров 10.06.2010 (Протокол № 110).
10.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Соблюдается	Пп. 31 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества предусматривает возможность приостановления Советом директоров полномочий Управляющей организации (управляющего).
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	Право Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений не предусмотрено Уставом Общества. Советом директоров утверждены положения о материальном стимулировании Генерального директора и высших менеджеров Общества.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Предусмотрено п. 20.5 ст. 20 Устава Общества.
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	Требование в Уставе и внутренних документах Общества отсутствует.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят не менее 3 (трех) 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	В составе Совета директоров Общества такие лица отсутствуют.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	В составе Совета директоров Общества такие лица отсутствуют.
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Предусмотрено п. 10.8. ст. 10. Устава Общества.
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	Согласно п. 6.1.6 Кодекса корпоративного управления, члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае, возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам. Кроме того, по смыслу п. 3.5. Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров, члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
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.	Соблюдается	Предусмотрено п. 18.2 ст. 18 Устава Общества.
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 2010 году было проведено 24 заседания Совета директоров с периодичностью не реже 1 раза в месяц.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	Ст. 7. Положения 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	Пп. 23 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества предусмотрено одобрение сделок, стоимость которых составляет 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	Предусмотрено п. 3.1. Положения 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 26.09.2007 (протокол № 49) создан Комитет по стратегии и развитию при Совете директоров.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
26.	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	Решением Совета директоров от 13.12.2006 (протокол № 37) создан Комитет по аудиту Совета директоров.
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входят только независимые директора.
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом по аудиту осуществляется независимым директором.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Положение о Комитете по аудиту Совета директоров.
30.	Создание комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается	Решением Совета директоров от 26.09.2007 (протокол № 49) создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров.
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимым директором.
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют должностные лица Общества.
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	Такой Комитет не создан в Обществе.
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	Такой Комитет не создан в Обществе.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	Такой Комитет не создан в Обществе.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Такой Комитет не создан в Обществе.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МОЭСК», утверждено Советом директоров 10.12.2009 (протокол № 98), Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МОЭСК» в новой редакции, утверждено Советом директоров 10.06.2010 (протокол № 110) Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МОЭСК» в новой редакции 10.06.2010 (протокол № 110) Положение о Комитете по стратегии и развитию при Совете директоров ОАО «МОЭСК» 28.12.2007 (протокол № 54) Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МОЭСК» 11.02.2009 (протокол № 79).

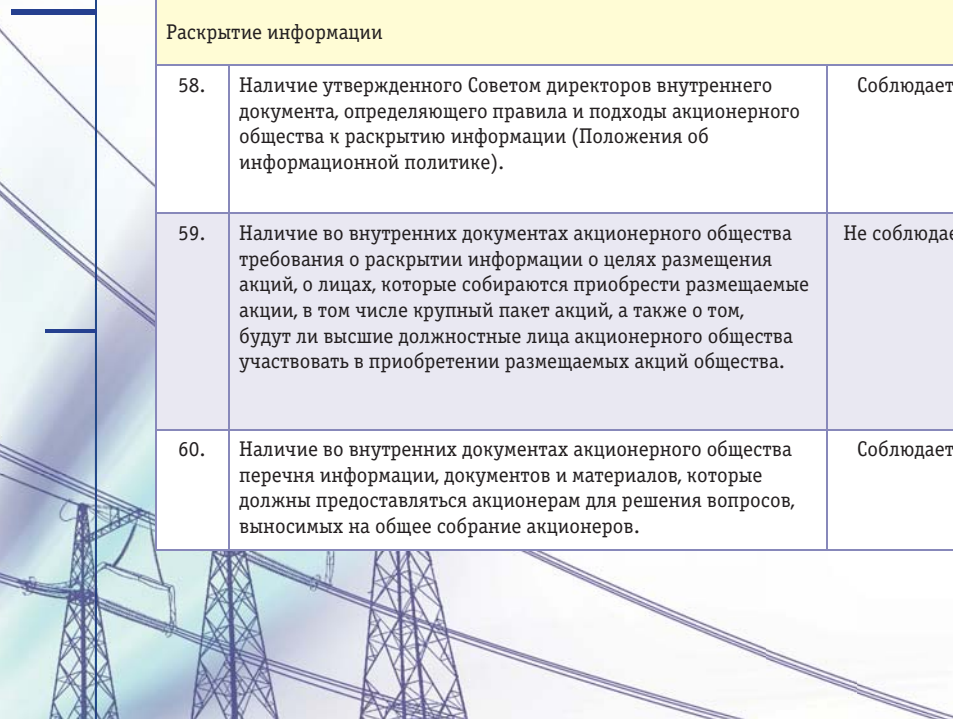


№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Не соблюдается	Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров Общества в Уставе Общества отсутствуют. Устав Общества разработан на основании законодательства РФ, в соответствии с которым кворум для проведения заседания Совета директоров общества определяется уставом общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов Совета директоров общества. Согласно п. 18.12. Устава Общества решения Совета директоров являются правомочными, если в их рассмотрении приняли участие не менее половины членов Совета директоров Общества.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии с п. 9.1 ст. 9.1. Устава Общества в Общества образован коллегиальный исполнительный орган – Правление.
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	В соответствии с п. 21.2. ст. 21 Устава ОАО «МОЭСК» и п.п. 10-11 Положения о Правлении ОАО «МОЭСК» ст. 5, п. 5.9., п.п. 14-16 предусмотрены положения о необходимости рассмотрения 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.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Положение о кредитной политике Общества.
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	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами не предусмотрено данное положение.
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	Согласно п. 6.2.7. Кодекса корпоративного управления Генеральный директор Общества обязуется воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между его интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта Генеральный директор обязуется сообщать об этом Совету директоров Общества, а также воздерживаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам повестки дня заседаний Совета директоров, в случае если Генеральный директор входит в его состав.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Соблюдается частично	Устав общества, п. 20.3 ст. 20, предусмотрено, что права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяется 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	Предусмотрено пп. 34 п. 15.1 ст. 15. Устава Общества. 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.	Не соблюдается	В договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором, ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации не предусмотрена.
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 частично	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	Предусмотрено п. 4.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	Устав общества не содержит требований к кандидатуре секретаря Общества.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается частично	Согласно Уставу Общества к компетенции общего собрания акционеров (пп. 17 п. 10.2 ст. 10) и Совета директоров (пп. 24 п. 15.1 ст. 15) отнесено одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах».
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федеральным законом «Об акционерных обществах».
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.	Не соблюдается	Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федеральным законом «Об акционерных обществах». В уставе Общества такое положение отсутствует.
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	Такое требование в Уставе отсутствует.
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует.
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 решением Совета директоров 30 апреля 2010 года (Протокол № 107).
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.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет веб-сайт, на котором раскрывает информацию об Обществе. Адрес веб-сайта: http://www.moesk.ru . Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе раскрытие информации в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.
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 процедурах внутреннего контроля Общества, Политика внутреннего контроля ОАО «МОЭСК».
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	Специальное подразделение акционерного общества, обеспечивающее соблюдение процедур внутреннего контроля - Департамент внутреннего контроля.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров.	Не соблюдается	Требование об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров во внутренних документах Общества отсутствует.
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	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
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	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.



№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	П. 6.1.2 Положения о процедурах внутреннего контроля Общества определяет сроки представления материалов и документов в контрольно-ревизионную службу.
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	П. 6.2. и п. 4.2. Положения о процедурах внутреннего контроля Общества.
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	Указанный порядок Уставом Общества не предусмотрен.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Не соблюдается	Указанный порядок внутренними документами Общества не предусмотрен.
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	П. 3.1 Положения о комитете по аудиту Совета директоров Общества.
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено решением Совета директоров 02.09.2010 (Протокол № 114).
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.	Соблюдается частично	П. 3.5. Положения о дивидендной политике.
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.	Соблюдается частично	Положение о дивидендной политике размещено на веб-сайте Общества http://www.moesk.ru .



ПРИЛОЖЕНИЕ 6

**ХРОНИКА СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ
ЗА 2010 ГОД**

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров Общества в 2010 году:

1) Договор на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электротехнического и технологического оборудования ПС - 500 кВ «Очаково» между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал – Московское предприятие Магистральных электрических сетей) на общую сумму 20 055 617,17 рублей (протокол № 105 от 01.04.2010).

Заинтересованные лица: Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Иванов С.Н.

2) Договор возмездного оказания услуг между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «ЭНИН» на общую сумму 424 800 рублей (протокол № 105 от 01.04.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

3) Договор долевого участия в финансировании мероприятий оказания услуг по обслуживанию высоковольтных линий электропередачи распределительных сетей ОАО «Холдинг МРСК» между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «МРСК Волги» на общую сумму 834 000 рублей (протокол № 108 от 14.05.2010).

Заинтересованные лица: Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Тихонова М.Г., Иванов С.Н.; акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

4) Договор подряда на выполнение технического обслуживания между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Высоковольтные кабельные сети) и ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») (филиал – Московское ПМЭС) на общую сумму 435 238,36 рублей (протокол № 108 от 14.05.2010).

Заинтересованные лица: Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» – Иванов С.Н.

5) Договор на оказание услуг между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (Отделение «ЦОТЭНЕРГО») на общую сумму 2 407 200 рублей (протокол № 108 от 14.05.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

6) Соглашение об охране информации, составляющей коммерческую тайну, между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «Холдинг МРСК» (протокол № 111 от 29.06.2010).

Заинтересованные лица: Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» Демидов А.В., Швец Н.Н.; акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

7) Соглашение о компенсации расходов на найму жилого помещения между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и Коноваловым Андреем Павловичем на общую сумму 100 000 рублей ежемесячно (протокол № 111 от 29.06.2010).

Заинтересованные лица: Генеральный директор ОАО «МОЭСК» Коновалов А.П.

8) Договор аренды средств диспетчерского и технологического управления между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Восточные электрические сети) и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал – Московское предприятие Магистральных электрических сетей) на общую сумму 11 237 рублей ежемесячно (протокол № 111 от 29.06.2010).

Заинтересованные лица: Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» Иванов С.Н.

9) Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды от 21 ноября 2007 № 12284-50/1711 между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «Мосэнерго» на общую сумму 9 092 441,51 рубль ежемесячно (протокол № 112 от 02.08.2010).

Заинтересованные лица: Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» Шульгинов Н.Г.

10) Договор возмездного оказания услуг между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Высоковольтные кабельные сети) и ОАО «Мосэнерго» (филиал – ТЭЦ-27) на общую сумму 335 070,83 рублей (протокол № 113 от 02.09.2010).

Заинтересованные лица: Члены Совета директоров ОАО «МОЭСК» Гавриленко А.А., Шульгинов Н.Г., Скляров Е.В.



11) Договор аренды медножильных кабельных линий связи между ОАО «МОЭСК» (филиал Центральные электрические сети) и ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал – Московское предприятие Магистральные электрические сети) на общую сумму 50 585,42 рублей ежемесячно (протокол № 113 от 02.09.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

12) Договор купли-продажи между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «Москабельсетьмонтаж» на общую сумму 57 474,96 рубля (протокол № 116 от 01.10.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

13) Договор о выполнении работ по актуализации схемы развития электрических сетей Московского региона между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» на общую сумму 41 300 000 рублей (протокол № 117 от 30.10.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

14) Договор оказания услуг по обработке трансформаторного масла между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 536 226,46 рублей (протокол № 117 от 30.10.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

15) Договор оказания услуг по приему и размещению трансформаторного масла между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 209 913,49 рублей (протокол № 117 от 30.10.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

16) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на подстанции «Зубовская» между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 4 720 000 рублей (протокол № 119 от 26.11.2010 года).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

17) Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на подстанции «Никитская» между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 4 720 000 рублей (протокол № 119 от 26.11.2010 года).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

18) Договор строительного подряда между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (филиал – Центральные электрические сети) и ОАО «Завод РЭТО» на общую сумму 2 786 700,28 рублей (протокол № 119 от 26.11.2010 года).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

19) Договоры найма жилого помещения между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Московский энергетический институт (Технический университет)» на общую сумму 12 768,05 рублей ежемесячно (протокол № 119 от 26.11.2010 года).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

20) Соглашение о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России (протокол № 120 от 17.12.2010).

Заинтересованные лица: Член Совета директоров ОАО «МОЭСК» Шульгинов Н.Г.; акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».

21) Договор возмездного оказания услуг по проведению экспертизы материалов, обосновывающих значение норматива технологических потерь электроэнергии в электрических сетях, между ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» и ОАО «НИИЦ МРСК» на общую сумму 1 670 550 рублей (протокол № 123 от 31.12.2010).

Заинтересованные лица: акционер Общества – ОАО «Холдинг МРСК».



ПРИЛОЖЕНИЕ 7

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

115114, Москва, 2-й Павелецкий проезд, д.3, стр. 2

Телефоны: (495) 982-35-74 (справка по письмам)

Факс: (495) 585-14-51

Адрес электронной почты: odou@moesk.ru

Справочная: (495) 980-12-88

Отдел ценных бумаг

Телефоны: (495) 984-57-71, 984-57-73

Адрес электронной почты: TomichevichVD@moesk.ru

Отдел IR

Телефон: (495) 984-57-67

Адрес электронной почты: ir@moesk.ru, PutintsevVS@moesk.ru

Управление по работе со СМИ

Телефон: (495) 984-57-43

Адрес электронной почты: BarkovskayaEV@moesk.ru

Регистратор

109544, Москва, ул. Новорогожская, д. 32, стр. 1

Телефоны:

(495) 974-83-50 (по общим вопросам)

(495) 974-83-47 (обслуживание акционеров)

Факс: (495) 678-71-10

Адрес электронной почты: info@rostatus.ru

Интернет-сайт: www.rostatus.ru